
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
SAN PEDRO RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260							
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 32H		RRCID -> 264125		COMPL. DATE 09/27/2011		TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RANCHO ENCANTADO		WELL #: 21H		RRCID -> 266690		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271554	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131 - 8256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

APACHE CORPORATION		027200											
VANDY 82		WELL #:		1	RRCID ->	253237	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3563 - 3995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATERRA EXPLORATION, LLC		036043											
WHITWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	273598	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE							
BEESON ENERGY, INC.				061799										
REDD STATE		WELL #:		1	RRCID -> 232716	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15886	PERF.14434	- 15148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596			CNTY: VAL VERDE							
STS C		WELL #:		1P	RRCID -> 272110	COMPL. DATE 09/12/2014	TOTAL DEPTH 11565	PERF.11115	- 11228					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACKBRUSH O & G, LLC				073059			CNTY: VAL VERDE							
SHELL CHITTIM		WELL #:		1	RRCID -> 260007	COMPL. DATE 07/15/2010	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 7550	- 7784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/20/2016		- P/A 09/20/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE							
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861										
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	211602	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12776 - 12788		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CMR ENERGY, L.P.				120636			CNTY: LA SALLE							
COMANCHE RANCH				1613	RRCID ->	211560	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1411 - 1516		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559			CNTY: LA SALLE							
RAMSEY				2	RRCID ->	140604	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	1518	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS					
CHARIS ENERGY, INC.				146369								
HYDE				WELL #: 1	RRCID -> 251750	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699			CNTY: EDWARDS					
MSP				WELL #: 107	RRCID -> 261933	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 300	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MSP				102			CNTY: EDWARDS					
MSP				WELL #: 102	RRCID -> 261934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		115	RRCID ->	264197	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	300	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		116	RRCID ->	264198	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		117	RRCID ->	264199	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		118	RRCID ->	264200	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		119	RRCID ->	264201	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		120	RRCID ->	264202	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		172	RRCID ->	264618	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		173	RRCID ->	264620	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		174	RRCID ->	264621	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		193	RRCID ->	264657	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		194	RRCID ->	264659	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		195	RRCID ->	264660	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		196	RRCID ->	264661	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MSP		WELL #:		197	RRCID ->	264662	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MSP		WELL #:		198	RRCID ->	264663	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A			
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		213	RRCID ->	265149	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	300	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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		214	RRCID ->	265211	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MSP		WELL #:		215	RRCID ->	265215	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A				
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
MSP		WELL #:		216	RRCID ->	265216	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		217	RRCID ->	265217	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MSP		WELL #:		218	RRCID ->	265218	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF. N/A		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		211	RRCID ->	266837	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108											
CROMWELL		WELL #:		148108	RRCID ->	263703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9796 - 14557				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
C. S. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		169313	RRCID ->	228234	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	10972	PERF. 7465 - 7470				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS			
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246						
WARDLAW "52"				WELL #: 1	RRCID -> 172124	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 12730	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

D. O. G. OPERATING, LLC				196844			CNTY: EDWARDS			
LOWE-DONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 243070	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH 14516	PERF. 13652 - 13682		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EL TORO RESOURCES LLC				250718			CNTY: EDWARDS			
COMANCHE RANCH				WELL #: 1666	RRCID -> 211610	COMPL. DATE 04/27/2005	TOTAL DEPTH 6184	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LATHAM-MCKNIGHT				127H	230354	07/13/2006	5345	6283 - 7827		
				WELL #: 127H	RRCID -> 230354	COMPL. DATE 07/13/2006	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 6283 - 7827		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/29/2016 - P/A 04/29/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718							
LATHAM-MCKNIGHT		WELL #:		114	RRCID ->	259974	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	6820	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	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2016 - P/A 05/06/16											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERGYQUEST II, LLC		252020		BRISCOE (5140)		WELL #:	8025	RRCID ->	226651	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4333 -	4716
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
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-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE (5140)		WELL #:		8034	RRCID ->	233663	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		CANYON RANCH		WELL #:	2162SH	RRCID ->	169757	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	9703	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
HUNTER CREDIT TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 275876	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7808	-	7814	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASKEN STATE 1202				WELL #: 29H	RRCID -> 279475	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 9571	PERF. 9531	-	13970	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M. A. MUELLER CONST. CO., INC.				517955	RRCID -> 254092	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A			
COHRS, DALE R. & JANICE A.				WELL #: 3							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MAVERICK ENERGY, INC.				534184	RRCID -> 137944	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH 1540	PERF. N/A			
STONE 'A'				WELL #: 1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EDWARDS							
MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP.				559352										
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID -> 255307	COMPL. DATE 10/28/2007	TOTAL DEPTH 1235	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799					CNTY: EDWARDS							
CHAPMAN/KINCAID				WELL #:	1	RRCID -> 206311	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 2484	PERF. 2110 - 2484					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153					CNTY: EDWARDS							
RUCKMAN				WELL #:	8	RRCID -> 252860	COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 16393	PERF. 13990 - 14070					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDLCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REAL									
RIO-TEX, INC. BUFFALO				712930												
		WELL #:		1121	RRCID ->	205637	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883				CNTY: REAL								
SPRINGER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	250890	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016		- P/A		11/21/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCULLY EXPLORATION LLC				760540				CNTY: REAL								
VELESKY				WELL #:	1	RRCID ->	251848	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VAL VERDE						
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540									
VELESKY		WELL #:		2	RRCID ->	256044	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	1144	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHELL WESTERN E&P		774719					CNTY: VAL VERDE						
BLUE STAR-LIBERTY		WELL #:		237092	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	4468	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SN OPERATING, LLC		797110					CNTY: VAL VERDE						
PILONCILLO		WELL #:		A 6V	RRCID ->	272796	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8549	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILD CAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437										
BRACKEN, R. A.				WELL #: A 3H	RRCID -> 270501	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 11793	PERF. 12175	- 12243					
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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWARTZ OIL COMPANY				833090			CNTY: DIMMIT							
VERNOR				WELL #: 2	RRCID -> 233665	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1720	- 1946					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UHC PETROLEUM CORPORATION				875653			CNTY: DIMMIT							
WARDLAW				WELL #: 801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 9971	PERF. N/A						
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261						
WALLACE, J. C.				WELL #: 9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006	TOTAL DEPTH 6979	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: MCMULLEN			
RHODE, D. W. -9- -A-				WELL #: 9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: MCMULLEN			
J. HENDERSON ET AL GU #1				WELL #: 3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985	TOTAL DEPTH 14080	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH		00256 500 038889		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 37		RRCID -> 134016		COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9430 - 9482				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1270	-0-	1270	1270	290	1	960	2	Y	18	22 1 19
02	DLQ G-10	880	-0-	880	2150	205	1	671	2	Y	4	12 1 11
03	1900 N	852	-0-	-1048	1102	188	1	627	2	Y	34	21 1 24
04	2045 N	943	-0-	-1102	-0-	223	1	697	2	Y	21	35 1 10
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	848	2	Y	25	23 1 12
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	269	1	782	2	Y	2	14
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	261	1	838	2	Y	12	12 1 14
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	375	1	1239	2	Y	7	10 1 11
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	381	1	1296	2	Y	19	14 1 16
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	304	1	1446	2	Y	19	17 1 18
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	333	1	1356	2	Y	1	11 1 8
12	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	328	1	1319	2	Y	19	10 1 17
TOTAL GAS PROD:		15,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		181						

BRACKEN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 140189		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9390 - 9436		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2015 - PLUGGED 08/12/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 038889		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9417	- 9465					
M O	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
01	DLQ G-10	388	-0-	388	388	182	1	182	2	Y	22	47	1			124
02	DLQ G-10	557	-0-	557	945	130	1	426	2	Y	1	77	1			48
03	1407 N	462	-0-	-945	-0-	97	1	326	2	Y	35	37	1			46
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	398	2	Y	9	31	1			24
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	120	1	369	2	Y	22					46
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	198	1	576	2	Y	1	22	1			25
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	186	1	597	2	Y	21					46
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	216	1	713	2	Y	47	40	1			53
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	233	1	795	2	Y	14	39	1			28
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	327	1	1549	2	Y	105	42	1			91
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	154	154	1			91
*12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	243	1	975	2	Y	184	173	1			102
TOTAL GAS PROD:		11,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		615										

BRACKEN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 157316		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH	9549	PERF. 9354	- 9384					
01	DLQ G-10	441	-0-	441	441	76	1	362	2	Y	3					14
02	DLQ G-10	623	-0-	623	1064	146	1	476	2	Y	1	13	1			2
03	1712 N	648	-0-	-1064	-0-	147	1	490	2	Y	10					12
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	141	1	440	2	Y	-0-	3	1			9
05	651 N	566	-0-	-85	-0-	138	1	426	2	Y	2	7	1			4
06	630 N	432	-0-	-198	-0-	111	1	321	2	Y	-0-					4
07	589 N	441	-0-	-148	-0-	105	1	336	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	558 N	380	-0-	-178	-0-	88	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	57	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	69	1	329	2	Y	2	1	1			1
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	293	2	Y	6	3	1			4
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	311	2	Y	1	2	1			3
TOTAL GAS PROD:		5,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

A.W.P. (OLMOS) AWP OPERATING COMPANY BRACKEN RANCH		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 038889		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
		WELL #: 55		RRCID -> 157317	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9256 - 9290					
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	
01	DLQ G-10	1826	-0-	1826	1826	282 1	1526 2	Y	16			136	
02	DLQ G-10	1666	-0-	1666	3492	18 9	1274 2	Y	1	119 1		18	
03	1900 N	1660	-0-	-240	3252	391 1	1273 2	Y	4			22	
04	3000 N	1944	-0-	-1056	2196	1 9	1434 2	Y	48	37 1		33	
05	3100 N	1799	-0-	-1301	895	383 1	1352 2	Y	9	27 1		15	
06	2539 N	1644	-0-	-895	-0-	4 9	1215 2	Y	10			25	
07	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	457 1	1207 2	Y	41	41 1		25	
08	1705 N	1450	-0-	-255	-0-	53 9	1105 2	Y	9			34	
09	1620 N	1028	-0-	-592	-0-	335 1	775 2	Y	24	31 1		27	
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	10 9	1433 2	Y	1	16 1		12	
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	227 1	1305 2	Y	19	13 1		18	
*12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	26 9	1461 2	Y	52	30 1		40	
TOTAL GAS PROD:						19,907	TOTAL CONDENSATE PROD:						234

BRACKEN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 157318	COMPL. DATE 05/27/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9208 - 9242					
01	DLQ G-10	741	-0-	741	741	175 1	565 2	Y	1			12	
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1975	1 9	931 2	Y	20	22 1		10	
03	1900 N	1251	-0-	-649	1326	281 1	962 2	Y	-0-			10	
04	2440 N	1114	-0-	-1326	-0-	22 9	842 2	Y	3	7 1		6	
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	289 1	914 2	Y	59	41 1		24	
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	269 1	813 2	Y	1			25	
07	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	3 9	782 2	Y	-0-	24 1		1	
08	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	65 9	817 2	Y	10			11	
09	1080 N	583	-0-	-497	-0-	1 9	450 2	Y	1	5 1		7	
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	132 1	822 2	Y	1	6 1		2	
11	1050 N	996	-0-	-54	-0-	1 9	790 2	Y	11	5 1		8	
*12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	194 1	770 2	Y	20	12 1		16	
TOTAL GAS PROD:						12,368	TOTAL CONDENSATE PROD:						127

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BRACKEN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	158147	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9344 - 9383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	736	-0-	736	736	128	1	578	2	Y	27	33	1	28
02	DLQ G-10	479	-0-	479	1215	30	9	366	2	Y	1	16	1	13
03	1653 N	438	-0-	-1215	-0-	112	1	335	2	Y	2	7	1	8
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	101	1	284	2	Y	34	33	1	9
05	527 N	332	-0-	-195	-0-	90	1	247	2	Y	3	8	1	4
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	37	9	228	2	Y	21			25
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	82	1	369	2	Y	-0-	14	1	11
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	71	1	288	2	Y	-0-	8	1	3
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	252	2	Y	4	3	1	4
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	4	9	451	2	Y	23	13	1	14
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	95	1	242	2	Y	29	14	1	29
*12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	25	9	521	2	Y	16	17	1	28
						129	1							
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		5,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		160								

BRACKEN RANCH		WELL #:		48	RRCID ->	161420	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9298 - 9324		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	1621	-0-	1621	1621	239	1	1363	2	Y	17			45
02	DLQ G-10	1045	-0-	1045	2666	19	9	799	2	Y	1	36	1	10
03	1900 N	1327	-0-	-573	2093	300	1	996	2	Y	28			38
04	3000 N	1309	-0-	-1691	402	31	9	988	2	Y	5	26	1	17
05	1647 N	1245	-0-	-402	-0-	315	1	927	2	Y	16	21	1	12
06	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	300	1	853	2	Y	3			15
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	18	9	945	2	Y	27	27	1	15
08	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	294	1	795	2	Y	5			20
09	1050 N	750	-0-	-300	-0-	3	9	565	2	Y	16	20	1	16
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	241	1	959	2	Y	2	11	1	7
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	167	1	907	2	Y	22	12	1	17
*12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	18	9	1170	2	Y	50	29	1	38
						202	1							
						2	9							
						223	1							
						24	9							
						290	1							
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		14,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		192								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				068596										
RYAN		WELL #:		2H	RRCID -> 271427	COMPL. DATE 07/10/2013	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11715	- 14194					
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
01		8680 X	8463	-0-	-217	-0-	247 1	6512 3		N	148	181 1		192
							1541 4	163 9						
02		8700 X	7712	-0-	-988	-0-	222 1	6006 3		N	135	187 1		140
							1335 4	149 9						
03		9300 X	8271	-0-	-1029	-0-	390 1	6454 3		N	132			272
							1282 4	145 9						
04		8880 X	6902	-0-	-1978	-0-	6045 3	706 4		N	137	183 1	3 8	223
							151 9							
05		8343 X	5973	-0-	-2370	-0-	5091 3	762 4		N	109	177 1	7 8	148
							120 9							
06		7290 X	6620	-0-	-670	-0-	6314 3	56 4		N	227	5 8		370
							250 9							
07		7533 X	5190	-0-	-2343	-0-	5189 3	1 9		N	1	3 8		368
08		7533 X	5332	-0-	-2201	-0-	5196 3	136 9		N	124	6 8		486
09		6900 X	4877	-0-	-2023	-0-	4747 3	130 9		N	118			604
10		6851 X	4782	-0-	-2069	-0-	4662 3	120 9		N	109	538 1	2 8	173
11		6630 X	4548	-0-	-2082	-0-	4385 3	163 9		N	148	179 1	2 8	140
12		5332 X	4002	-0-	-1330	-0-	3874 3	128 9		N	116	6 8		250
TOTAL GAS PROD:			72,672				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,504			

RYAN 1795 O		WELL #:		18H	RRCID -> 272497	COMPL. DATE 08/19/2013	TOTAL DEPTH 11491	PERF.11680	- 14972					
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
01		10075 X	7076	-0-	-2999	-0-	360 1	6265 3		N	301	8 0	183 1	255
							120 4	331 9						
02		9396 X	7754	-0-	-1642	-0-	459 1	6991 3		N	263	8 0	348 1	162
							15 4	289 9						
03		9610 X	8490	-0-	-1120	-0-	518 1	7659 3		N	284	8 0	166 1	272
							1 4	312 9						
04		8160 X	7993	-0-	-167	-0-	494 1	7200 3		N	272	7 0	350 1	187
							299 9							
05		8277 X	8175	-0-	-102	-0-	499 1	7394 3		N	256	7 0	356 1	80
							282 9							
06		8220 X	7598	-0-	-622	-0-	439 1	6835 3		N	284	13 0	195 1	156
							12 4	312 9						
07		8494 X	7794	-0-	-700	-0-	494 1	7019 3		N	255	10 0	173 1	228
							281 9							
08		8494 X	7693	-0-	-801	-0-	493 1	6889 3		N	283	9 0	362 1	140
							311 9							
09		7980 X	7170	-0-	-810	-0-	444 1	6475 3		N	225	8 0	179 1	178
							3 4	248 9						
10		8184 X	7327	-0-	-857	-0-	486 1	6577 3		N	238	8 0	180 1	228
							2 4	262 9						
11		7590 X	5727	-0-	-1863	-0-	2 1	5367 3		N	239	8 0	360 1	99
							95 4	263 9						
12		7781 X	6528	-0-	-1253	-0-	6152 3	86 4		N	264	10 0	180 1	173
							290 9							
TOTAL GAS PROD:			89,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,164			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		RYAN 1795 O		//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
						//CONT.//	068596		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14229 X	10757	-0-	-3472	-0-	10468	3	6	4	N	257	21 0	178 1	124
02		13195 X	9726	-0-	-3469	-0-	283	9							
03		14105 X	8666	-0-	-5439	-0-	9454	3	272	9	N	247	18 0	175 1	178
							8404	3	262	9	N	238	8 0	177 1	192
04		10860 X	8986	-0-	-1874	-0-	8738	3	248	9	N	225	39 8	182 1	192
													8 0		
05		11222 X	8277	-0-	-2945	-0-	8023	3	254	9	N	231	35 8	176 1	217
													7 0		
06		10410 X	7324	-0-	-3086	-0-	7104	3	5	4	N	195	23 8	186 1	187
							215	9					19 0		
07		10385 X	7644	-0-	-2741	-0-	7391	3	253	9	N	230	20 8	28 8	371
08		9300 X	6143	-0-	-3157	-0-	5899	3	244	9	N	222	18 0	175 1	395
													13 0		
09		9000 X	6063	-0-	-2937	-0-	5880	3	9	4	N	158	10 8		541
							174	9					12 0		
10		8277 X	7107	-0-	-1170	-0-	6872	3	5	4	N	209	14 0	536 1	197
							230	9					3 8		
11		7410 X	4468	-0-	-2942	-0-	4322	3	47	4	N	90	10 0	8 8	269
							99	9							
12		7657 X	6410	-0-	-1247	-0-	6117	3	114	4	N	163	14 0	4 8	414
							179	9							
TOTAL GAS PROD:			91,571			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,465			

RYAN O				WELL #:		1H	RRCID -> 273335	COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 11659	PERF.11722	- 14912		
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9951 X	7694	-0-	-2257	-0-	248	1	7434	3	N	11	8 0	239	
							12	9							
02		9309 X	6859	-0-	-2450	-0-	224	1	6625	3	N	9	7 0	241	
							10	9							
03		9517 X	7339	-0-	-2178	-0-	248	1	7078	3	N	12	7 0	4 8	242
							13	9							
04		7680 X	6920	-0-	-760	-0-	214	1	6693	3	N	12	7 0	5 8	242
							13	9							
05		7936 X	5183	-0-	-2753	-0-	5169	3	14	9	N	13	5 0	8 8	242
06		7440 X	3770	-0-	-3670	-0-	9	1	3750	3	N	10	4 0	6 8	242
							11	9							
07		7347 X	4431	-0-	-2916	-0-	215	1	4195	3	N	19	4 0	16 8	241
							21	9							
08		7347 X	3660	-0-	-3687	-0-	64	1	3576	3	N	18	3 0	14 8	242
							20	9							
09		6930 X	4178	-0-	-2752	-0-	240	1	3935	3	N	3	3 0		242
							3	9							
10		5177 X	4017	-0-	-1160	-0-	234	1	3774	3	N	8	3 0	5 8	242
							9	9							
11		15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	224	1	15201	3	N	30	15 0	2 8	255
							33	9							
*12		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	24	1	8817	3	N	20	8 0	3 8	264
							22	9							
TOTAL GAS PROD:			78,372			TOTAL CONDENSATE PROD:						165			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SIERRA RESOURCES, LLC				780233											
STS 'A'				WELL #:		5H		RRCID -> 279637		COMPL. DATE 04/11/2015		TOTAL DEPTH		9135 PERF. 9634 - 16026	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		76636 X	76636	-0-	-0-	-0-	513 1	72403 3	N	3316	3337 1	22 8			77
							72 4	3648 9							
02		119422 X	64764	-0-	-54658	-0-	464 1	61135 3	N	2811	2807 1	43 8			38
							73 4	3092 9							
03		127658 X	65141	-0-	-62517	-0-	486 1	61675 3	N	2686	2638 1	30 8			56
							25 4	2955 9							
04		123540 X	58874	-0-	-64666	-0-	422 1	55725 3	N	2434	2222 1	152 8			116
							50 4	2677 9							
05		54388 X	54388	-0-	-0-	-0-	204 1	51568 3	N	1985	1820 1	86 8			195
							432 4	2184 9							
06		49727 X	49727	-0-	-0-	-0-	279 1	46886 3	N	2103	2055 1	35 8			208
							249 4	2313 9							
07		39499 X	39499	-0-	-0-	-0-	306 1	37393 3	N	1473	1403 1	48 8			230
							180 4	1620 9							
08		65131 X	50614	-0-	-14517	-0-	578 1	47791 3	N	1807	1569 1	55 8			413
							257 4	1988 9							
09		58860 X	43914	-0-	-14946	-0-	321 1	41866 3	N	1363	1294 1	53 8			429
							228 4	1499 9							
10		54374 X	43743	-0-	-10631	-0-	289 1	42035 3	N	1125	1165 1	25 8			364
							181 4	1238 9							
*11		49740 X	41149	-0-	-8591	-0-	254 1	39448 3	N	1208	1195 1	1 8			376
							118 4	1329 9							
12		50623 X	39887	-0-	-10736	-0-	251 1	38179 3	N	1200	1192 1	50 8			334
							137 4	1320 9							
TOTAL GAS PROD:		628,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,511							

STS 'A'				WELL #:		4 H		RRCID -> 279803		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 9519 - 14586	
01		19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	128 1	18050 3	N	1564	1574 1	11 8			516
							18 4	1720 9							
02		85260 X	18199	-0-	-67061	-0-	125 1	16550 3	N	1367	1365 1	21 8			497
							20 4	1504 9							
03		91140 X	19639	-0-	-71501	-0-	141 1	17873 3	N	1471	1592 1	16 8			360
							7 4	1618 9							
04		88200 X	15837	-0-	-72363	-0-	108 1	14232 3	N	1349	1231 1	84 8			394
							13 4	1484 9							
05		91140 X	14427	-0-	-76713	-0-	51 1	13017 3	N	1136	1286 1	50 8			194
							109 4	1250 9							
06		11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	63 1	10587 3	N	1152	1126 1	19 8			201
							56 4	1267 9							
07		12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	88 1	10823 3	N	1016	967 1	33 8			217
							52 4	1118 9							
08		19654 X	16755	-0-	-2899	-0-	185 1	15303 3	N	1077	935 1	33 8			326
							82 4	1185 9							
09		16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	111 1	14470 3	N	1374	1304 1	48 8			348
							79 4	1511 9							
10		15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	97 1	14073 3	N	1457	1510 1	30 8			265
							60 4	1603 9							
*11		16200 X	13725	-0-	-2475	-0-	80 1	12389 3	N	1108	1095 1	1 8			277
							37 4	1219 9							
12		16740 X	13292	-0-	-3448	-0-	80 1	12131 3	N	944	937 1	35 8			249
							43 4	1038 9							
TOTAL GAS PROD:		187,848				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,015							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.// 780233											
STS 'A'		WELL #:		6H	RRCID -> 279804	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9705	- 16441			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01		0	67538	-0-	67538	509740		2092	2105	1	14	8	100
						459 1							
						65 4							
02	566940	X	57200	-0-	-509740	-0-		1557	1555	1	24	8	78
						417 1							
						65 4							
03	160332	X	49993	-0-	-110339	-0-		1298	1321	1	14	8	41
						380 1							
						19 4							
04	155160	X	45912	-0-	-109248	-0-		1253	1144	1	78	8	72
						334 1							
						40 4							
05	160332	X	38055	-0-	-122277	-0-		976	965	1	43	8	40
						144 1							
						306 4							
06	155160	X	39832	-0-	-115328	-0-		1175	1148	1	19	8	48
						227 1							
						202 4							
07	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-		879	837	1	29	8	61
						285 1							
						168 4							
08	50003	X	36582	-0-	-13421	-0-		900	781	1	28	8	152
						423 1							
						188 4							
09	45900	X	34271	-0-	-11629	-0-		884	839	1	42	8	155
						252 1							
						179 4							
10	41168	X	33634	-0-	-7534	-0-		901	933	1	22	8	101
						222 1							
						139 4							
*11	39840	X	30541	-0-	-9299	-0-		927	916	1	1	8	111
						188 1							
						88 4							
12	36580	X	29845	-0-	-6735	-0-		841	835	1	31	8	86
						188 1							
						103 4							
TOTAL GAS PROD:		499,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,683							

STS 'A'		WELL #:		8H	RRCID -> 279805	COMPL. DATE 09/14/2015	TOTAL DEPTH	9224	PERF. 9700	- 15151			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	75136	X	75136	-0-	-0-	-0-		1489	1498	1	10	8	172
						517 1							
						73 4							
02	163647	X	59393	-0-	-104254	-0-		1227	1226	1	19	8	154
						437 1							
						68 4							
03	174933	X	54483	-0-	-120450	-0-		1018	1037	1	11	8	124
						417 1							
						21 4							
04	169290	X	45015	-0-	-124275	-0-		1208	1102	1	76	8	154
						328 1							
						39 4							
05	174933	X	37038	-0-	-137895	-0-		968	957	1	42	8	123
						140 1							
						298 4							
06	39634	X	39634	-0-	-0-	-0-		1149	1123	1	19	8	130
						226 1							
						201 4							
07	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-		880	838	1	29	8	143
						274 1							
						161 4							
08	54498	X	36297	-0-	-18201	-0-		875	760	1	26	8	232
						420 1							
						187 4							
09	45030	X	32185	-0-	-12845	-0-		751	713	1	36	8	234
						237 1							
						169 4							
10	40951	X	30885	-0-	-10066	-0-		628	651	1	15	8	196
						205 1							
						128 4							
*11	39630	X	27860	-0-	-11770	-0-		671	663	1	1	8	203
						173 1							
						81 4							
12	36301	X	27219	-0-	-9082	-0-		600	596	1	21	8	186
						173 1							
						94 4							
TOTAL GAS PROD:		500,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,464							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.// 780233											
STS 'A'		WELL #: 10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531			
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			
01	59370 X	59370	-0-	-0-	-0-	406 1	57192 3	N	1559	1569 1	10 8	98	
						57 4	1715 9						
02	44342 X	44342	-0-	-0-	-0-	323 1	42575 3	N	1266	1265 1	19 8	80	
						51 4	1393 9						
03	131626 X	37941	-0-	-93685	-0-	287 1	36504 3	N	1032	1050 1	11 8	51	
						15 4	1135 9						
04	127380 X	34218	-0-	-93162	-0-	250 1	32952 3	N	896	818 1	56 8	73	
						30 4	986 9						
05	131626 X	29745	-0-	-101881	-0-	112 1	28419 3	N	887	873 1	39 8	48	
						238 4	976 9						
06	28585 X	28585	-0-	-0-	-0-	163 1	27345 3	N	847	827 1	14 8	54	
						145 4	932 9						
07	28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	224 1	27343 3	N	628	598 1	20 8	64	
						132 4	691 9						
08	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	383 1	31655 3	N	649	564 1	20 8	129	
						170 4	714 9						
09	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	237 1	30985 3	N	506	481 1	32 8	122	
						169 4	557 9						
10	29358 X	29358	-0-	-0-	-0-	196 1	28555 3	N	440	456 1	11 8	95	
						123 4	484 9						
*11	24294 X	24294	-0-	-0-	-0-	152 1	23586 3	N	441	435 1	1 8	100	
						71 4	485 9						
*12	22942 X	22942	-0-	-0-	-0-	146 1	22246 3	N	427	424 1	15 8	88	
						80 4	470 9						
TOTAL GAS PROD:		404,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,578							

STS 'A'		WELL #: 7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015				TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261			
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			
01	125421 X	125421	-0-	-0-	-0-	864 1	121868 3	N	2334	2349 1	15 8	129	
						122 4	2567 9						
02	216108 X	108768	-0-	-107340	-0-	801 1	105577 3	N	2059	2056 1	31 8	101	
						125 4	2265 9						
03	231012 X	94874	-0-	-136138	-0-	726 1	92140 3	N	1792	1823 1	20 8	50	
						37 4	1971 9						
04	223560 X	85482	-0-	-138078	-0-	629 1	83015 3	N	1603	1463 1	100 8	90	
						75 4	1763 9						
05	231012 X	65584	-0-	-165428	-0-	250 1	63395 3	N	1279	1267 1	56 8	46	
						532 4	1407 9						
06	223560 X	81210	-0-	-142350	-0-	468 1	78638 3	N	1534	1499 1	25 8	56	
						417 4	1687 9						
07	231012 X	67049	-0-	-163963	-0-	531 1	64922 3	N	1167	1112 1	38 8	73	
						312 4	1284 9						
08	68603 X	68603	-0-	-0-	-0-	803 1	66436 3	N	915	794 1	28 8	166	
						357 4	1007 9						
09	85470 X	62199	-0-	-23271	-0-	464 1	60579 3	N	751	713 1	39 8	165	
						330 4	826 9						
10	83917 X	60312	-0-	-23605	-0-	406 1	59197 3	N	413	428 1	11 8	139	
						255 4	454 9						
*11	81210 X	55151	-0-	-26059	-0-	345 1	53666 3	N	890	880 1	1 8	148	
						161 4	979 9						
12	68603 X	52379	-0-	-16224	-0-	335 1	50963 3	N	816	811 1	30 8	123	
						183 4	898 9						
TOTAL GAS PROD:		927,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,553							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SIERRA RESOURCES, LLC		//CONT.// 780233														
STS 'D'		WELL #:		1H	RRCID -> 281506	COMPL. DATE 05/25/2016	TOTAL DEPTH 9659	PERF.10470	- 16561							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4735	-0-	4735	4735	17 1	4536 3	N	131	112 1	6 8				13
							38 4	144 9								
06	0	W	53669	-0-	53669	58404	259 1	44562 3	N	7829	7661 1	129 8				52
							236 4	8612 9								
07	0	W	41375	-0-	41375	99779	292 1	35642 3	N	4790	4560 1	155 8				127
							172 4	5269 9								
08	130967	X	31188	-0-	-99779	-0-	328 1	27107 3	N	3279	2847 1	13 8				546
							146 4	3607 9								
09	27240	X	22136	-0-	-5104	-0-	147 1	19140 3	N	2495	2368 1	27 8				646
							104 4	2745 9								
10	28148	X	18371	-0-	-9777	-0-	111 1	16173 3	N	1834	1901 1	1 8				578
							70 4	2017 9								
*11	27240	X	16589	-0-	-10651	-0-	94 1	14556 3	N	1724	1704 1	9 8				589
							43 4	1896 9								
12	28148	X	13976	-0-	-14172	-0-	81 1	12342 3	N	1372	1363 1	2 8				596
							44 4	1509 9								
TOTAL GAS PROD:		202,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,454										

STS 'A'		WELL #:		14H	RRCID -> 281690	COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL DEPTH 8887	PERF. 9800	- 19446		
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	4372	X	NO RPT	-0-	-4372		N	NO RPT		-0-	
12	67766	X	NO RPT	-0-	-67766		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPARKMAN ENERGY, LLC		807295		WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3	RRCID -> 119257	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10406	- 10510		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					4	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2	RRCID -> 119258	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10442	- 10544		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SPARKMAN ENERGY, LLC		//CONT.//		807295										
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B	RRCID -> 119259	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10722	- 10850					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID -> 119260	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10736	- 10870					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID -> 119998	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 10632	PERF.10468	- 10544					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SPARKMAN ENERGY, LLC		//CONT.//		807295											
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10450	- 10530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID ->	132929	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10400	- 10480			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		833348	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		
01	3782 X	3044	-0-	-738	-0-	169	1	2823	3	Y	34	29	1	10
						15	4	37	9					
02	3538 X	2670	-0-	-868	-0-	141	1	2496	3	Y	26	30	1	6
						4	4	29	9					
03	3782 X	1858	-0-	-1924	-0-	97	1	1737	3	Y	17	18	1	5
						5	4	19	9					
04	2940 X	1584	-0-	-1356	-0-	75	1	1477	3	Y	25	25	1	5
						4	4	28	9					
05	3038 X	557	-0-	-2481	-0-	24	1	499	3	Y	29	26	1	8
						2	4	32	9					
06	2940 X	227	-0-	-2713	-0-	11	1	203	3	Y	12	16	1	4
						13	9							
07	2852 X	386	-0-	-2466	-0-	19	1	341	3	Y	24	20	1	8
						26	9							
08	1860 X	242	-0-	-1618	-0-	12	1	215	3	Y	14	16	1	6
						15	9							
09	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1536	3	Y	31	29	1	8
						2	4	34	9					
10	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	196	1	3187	3	Y	58	48	1	18
						3	4	64	9					
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	Y	29	37	1	10
						32	9							
12	1705 X	230	-0-	-1475	-0-	4	1	213	3	Y	12	18	1	4
						13	9							

TOTAL GAS PROD: 16,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	106498	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9549 - 9606				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	106932	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	10062	PERF. 9786 - 9822				
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	60 1	997 3	Y	17	17	1	5			
						5 4	19 9								
02	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	57 1	1020 3	Y	13	15	1	3			
						2 4	14 9								
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	64 1	1132 3	Y	14	13	1	4			
						3 4	15 9								
04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	69 1	1371 3	Y	16	17	1	3			
						4 4	18 9								
05	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	60 1	1210 3	Y	21	18	1	6			
						2 4	23 9								
06	1170 X	826	-0-	-344	-0-	41 1	772 3	Y	11	13	1	4			
						1 4	12 9								
07	1519 X	744	-0-	-775	-0-	38 1	686 3	Y	17	15	1	6			
						1 4	19 9								
08	1519 X	576	-0-	-943	-0-	30 1	531 3	Y	13	13	1	6			
						1 4	14 9								
09	1470 X	570	-0-	-900	-0-	31 1	521 3	Y	15	17	1	4			
						1 4	17 9								
10	1271 X	726	-0-	-545	-0-	40 1	665 3	Y	18	16	1	6			
						1 4	20 9								
11	840 X	523	-0-	-317	-0-	30 1	478 3	Y	14	15	1	5			
						15 9									
12	744 X	628	-0-	-116	-0-	12 1	598 3	Y	16	16	1	5			
						18 9									
TOTAL GAS PROD:		10,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		185							

BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	106934	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL DEPTH	9803	PERF. 9512 - 9570				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
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-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	108219	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9467 -	9489				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	26 1	430 3	Y	7	7 1	2						
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	2 4	8 9	Y	7	7 1	2						
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	29 1	523 3	Y	6	6 1	2						
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9	Y	9	9 1	2						
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	26 1	454 3	Y	8	8 1	2						
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	1 4	7 9	Y	8	7 1	3						
07	682 X	351	-0-	-331	-0-	32 1	625 3	Y	6	7 1	2						
08	682 X	395	-0-	-287	-0-	1 4	10 9	Y	7	6 1	3						
09	660 X	430	-0-	-230	-0-	27 1	544 3	Y	9	10 1	2						
10	589 X	284	-0-	-305	-0-	1 4	9 9	Y	7	7 1	2						
11	450 X	324	-0-	-126	-0-	22 1	415 3	Y	9	8 1	3						
12	434 X	342	-0-	-92	-0-	1 4	9 9	Y	9	9 1	3						
TOTAL GAS PROD:						5,337	TOTAL CONDENSATE PROD:						92				

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID ->	108342	COMPL. DATE	10/08/1983	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9451 -	9481				
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	180 1	3008 3	Y	-0-	-0-	-0-						
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	16 4	2330 3	Y	-0-	-0-	-0-						
03	2170 X	1326	-0-	-844	-0-	132 1	1252 3	Y	-0-	-0-	-0-						
04	3090 X	417	-0-	-2673	-0-	3 4	396 3	Y	-0-	-0-	-0-						
05	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	20 1	2484 3	Y	-0-	-0-	-0-						
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	1 4	3047 3	Y	-0-	-0-	-0-						
07	2635 X	2460	-0-	-175	-0-	122 1	2327 3	Y	-0-	-0-	-0-						
08	2573 X	2325	-0-	-248	-0-	5 4	2198 3	Y	-0-	-0-	-0-						
09	3210 X	2376	-0-	-834	-0-	129 1	2239 3	Y	-0-	-0-	-0-						
10	3317 X	2339	-0-	-978	-0-	4 4	2202 3	Y	-0-	-0-	-0-						
11	3210 X	2458	-0-	-752	-0-	124 1	2312 3	Y	-0-	-0-	-0-						
12	2449 X	1179	-0-	-1270	-0-	3 4	1156 3	Y	-0-	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:						26,373	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	108684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9728 -	9757		
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
01		806 X	575	-0-	-231	-0-	32 1	532 3	Y	7	7 1			2
							3 4	8 9						
02		732 X	732	-0-	-0-	-0-	38 1	684 3	Y	7	7 1			2
							2 4	8 9						
03		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	54 1	958 3	Y	9	8 1			3
							2 4	10 9						
04		934 X	934	-0-	-0-	-0-	45 1	878 3	Y	8	9 1			2
							2 4	9 9						
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	38 1	775 3	Y	10	9 1			3
							2 4	11 9						
06		990 X	608	-0-	-382	-0-	30 1	568 3	Y	8	8 1			3
							1 4	9 9						
07		1023 X	563	-0-	-460	-0-	29 1	523 3	Y	9	9 1			3
							1 4	10 9						
08		1023 X	461	-0-	-562	-0-	23 1	426 3	Y	9	8 1			4
							2 4	10 9						
09		930 X	524	-0-	-406	-0-	29 1	483 3	Y	10	11 1			3
							1 4	11 9						
10		806 X	442	-0-	-364	-0-	25 1	406 3	Y	10	10 1			3
							11 9							
11		600 X	447	-0-	-153	-0-	26 1	412 3	Y	8	8 1			3
							9 9							
12		558 X	513	-0-	-45	-0-	10 1	493 3	Y	9	9 1			3
							10 9							
TOTAL GAS PROD:			7,649		TOTAL CONDENSATE PROD:			104						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID ->	108827	COMPL. DATE	11/13/1983	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9598 -	9626	
01		1116 X	169	-0-	-947	-0-	9 1	159 3	Y	-0-		-0-	
							1 4						
02		1044 X	72	-0-	-972	-0-	4 1	68 3	Y	-0-		-0-	
03		744 X	144	-0-	-600	-0-	8 1	136 3	Y	-0-		-0-	
04		150 X	81	-0-	-69	-0-	4 1	77 3	Y	-0-		-0-	
05		155 X	124	-0-	-31	-0-	6 1	118 3	Y	-0-		-0-	
06		150 X	67	-0-	-83	-0-	3 1	64 3	Y	-0-		-0-	
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-	
08		124 N	60	-0-	-64	-0-	3 1	57 3	Y	-0-		-0-	
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	-0-		-0-	
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	-0-		-0-	
11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-		-0-	
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	2 1	70 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,161		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
BRACKEN ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	108828	COMPL. DATE	12/05/1983	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9530 - 9510
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRACKEN ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	109057	COMPL. DATE	12/18/1983	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9490 - 9512
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	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-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRACKEN ET AL		WELL #:		27	RRCID ->	110250	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 9472 - 9507
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	110827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 9820 -	9852		
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
01		682 X	468	-0-	-214	-0-	26 1	436 3	Y	4	4 1			1
							2 4	4 9						
02		782 X	782	-0-	-0-	-0-	42 1	735 3	Y	4	4 1			1
							1 4	4 9						
03		750 X	750	-0-	-0-	-0-	39 1	705 3	Y	4	4 1			1
							2 4	4 9						
04		660 X	514	-0-	-146	-0-	25 1	485 3	Y	3	3 1			1
							1 4	3 9						
05		837 X	726	-0-	-111	-0-	34 1	685 3	Y	5	4 1			2
							1 4	6 9						
06		810 X	560	-0-	-250	-0-	28 1	528 3	Y	3	4 1			1
							1 4	3 9						
07		837 X	493	-0-	-344	-0-	25 1	463 3	Y	4	4 1			1
							1 4	4 9						
08		744 X	494	-0-	-250	-0-	26 1	461 3	Y	5	4 1			2
							1 4	6 9						
09		690 X	486	-0-	-204	-0-	27 1	452 3	Y	5	6 1			1
							1 4	6 9						
10		713 X	411	-0-	-302	-0-	24 1	383 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
11		570 X	391	-0-	-179	-0-	23 1	361 3	Y	6	5 1			2
							7 9							
12		496 X	453	-0-	-43	-0-	9 1	438 3	Y	5	5 1			2
							6 9							
TOTAL GAS PROD:			6,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			52				

MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		1ST	RRCID ->	110829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10332	PERF.10090 -	10150
01		930 N	262	-0-	-668	-0-	9 1	252 3	N	1		7
							1 9					
02		638 N	370	-0-	-268	-0-	13 1	354 3	N	3	7 1	3
							3 9					
03		465 N	16	-0-	-449	-0-	1 1	14 3	N	1		4
							1 9					
04		240 N	10	-0-	-230	-0-	8 3	2 9	N	2	4 1	2
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	3		5
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	13	11 1	7
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	2		9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	25 1	7
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	33 1	817 3	N	13		20
							14 9					
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	52 1	1362 3	N	17	30 1	7
							19 9					
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	48 1	1367 3	N	7		14
							8 9					
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	45 1	1166 3	N	3	15 1	2
							3 9					
TOTAL GAS PROD:			5,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			88		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	110831	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9752 - 9794		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID ->	110832	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10046	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	1	5
						1	9					
02	319 N	214	-0-	-105	-0-	8	1	204	3	Y	2	7
						2	9					
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	3	10
						3	9					
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	470	3	Y	2	7
						2	9				5	1
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	3	10
						3	9					
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	9	1	231	3	Y	2	6
						2	9				6	1
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	2	3
						2	9				5	1
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	1	4
						1	9					
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	2	1	59	3	Y	1	5
						1	9					
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	4	9
						4	9					
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	2	6
						2	9				5	1
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2	3
						2	9				5	1
TOTAL GAS PROD:		3,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		25				

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID ->	111162	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	10086	PERF. 9912 - 9962	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID ->	111163	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9531 -	3564
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
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	15 1	243 3	Y	3	2 1		1
						1 4	3 9					
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	221 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17 1	314 3	Y	3	2 1		1
						1 4	3 9					
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	286 3	Y	1	2 1		-0-
						1 4	1 9					
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	Y	3	2 1		1
						1 4	3 9					
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	11 1	206 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
07	310 N	188	-0-	-122	-0-	10 1	176 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	11 1	199 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	9 1	153 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
11	210 N	149	-0-	-61	-0-	9 1	138 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	3 1	134 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		2,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID ->	111164	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9973 -	10025
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	643 3	Y	4			7
						4 9						
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61 1	1681 3	Y	10	4 1		13
						11 9						
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	32 1	772 3	Y	5			18
						6 9						
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	33 1	821 3	Y	7	10 1		15
						8 9						
07	1798 X	610	-0-	-1188	-0-	23 1	583 3	Y	4	13 1		6
						4 9						
08	1798 X	558	-0-	-1240	-0-	15 1	539 3	Y	4			10
						4 9						
09	1740 X	411	-0-	-1329	-0-	16 1	394 3	Y	1			11
						1 9						
10	899 X	244	-0-	-655	-0-	9 1	226 3	Y	8			19
						9 9						
11	870 X	282	-0-	-588	-0-	9 1	267 3	Y	5	10 1		14
						6 9						
12	620 X	80	-0-	-540	-0-	3 1	71 3	Y	5	12 1		7
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		6,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	15	-0-	15	15	1	1	13	3	Y	1		5
						1	9						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15				Y	1			6
04	T. A.	9	-0-	9	24	8	3	1	9	Y	1	3 1	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	24				Y	2			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	24				Y	1	3	1	4
07	33 N	9	-0-	-24	-0-	7	3	2	9	Y	2	3 1	3
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			7
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	4	1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	1
TOTAL GAS PROD:		38				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

01	1116 X	974	-0-	-142	-0-	54	1	907	3	Y	7	6 1	2
						5	4		8				
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	3	Y	6	7 1	1
						3	4		7				
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	79	1	1414	3	Y	6	5 1	2
						4	4		7				
04	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	66	1	1300	3	Y	5	6 1	1
						3	4		6				
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	3	Y	5	5 1	1
						3	4		6				
06	1470 X	1126	-0-	-344	-0-	56	1	1061	3	Y	6	5 1	2
						2	4		7				
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	50	1	906	3	Y	6	6 1	2
						2	4		7				
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	3	Y	8	7 1	3
						2	4		9				
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	808	3	Y	9	10 1	2
						1	4		10				
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	Y	7	7 1	2
						1	4		8				
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	Y	6	6 1	2
						1	4		7				
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	19	1	998	3	Y	10	9 1	3
						1	4		11				
TOTAL GAS PROD:		13,079				TOTAL CONDENSATE PROD:				81			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9551 - 9586	
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
01	2232 X	2078	-0-	-154	-0-	115 1	1919 3	Y	31	31 1			9
						10 4	34 9						
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	130 1	2293 3	Y	26	29 1			6
						3 4	29 9						
03	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	119 1	2125 3	Y	29	27 1			8
						6 4	32 9						
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	134 1	2633 3	Y	31	33 1			6
						7 4	34 9						
05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	73 1	1497 3	Y	17	18 1			5
						4 4	19 9						
06	2550 X	1163	-0-	-1387	-0-	57 1	1082 3	Y	20	18 1			7
						2 4	22 9						
07	2883 X	1518	-0-	-1365	-0-	78 1	1399 3	Y	35	31 1			11
						2 4	39 9						
08	2883 X	1096	-0-	-1787	-0-	57 1	1009 3	Y	26	26 1			11
						1 4	29 9						
09	2790 X	1148	-0-	-1642	-0-	64 1	1053 3	Y	27	31 1			7
						1 4	30 9						
10	1581 X	1331	-0-	-250	-0-	75 1	1218 3	Y	34	30 1			11
						1 4	37 9						
11	1470 X	1461	-0-	-9	-0-	84 1	1339 3	Y	34	33 1			12
						1 4	37 9						
12	1519 X	1080	-0-	-439	-0-	20 1	1029 3	Y	27	30 1			9
						1 4	30 9						
TOTAL GAS PROD:		20,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		337					

BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9873 - 9917	
01	651 N	242	-0-	-409	-0-	8 1	234 3	Y	-0-			2	
02	551 N	243	-0-	-308	-0-	9 1	234 3	Y	-0-			2	
03	868 N	197	-0-	-671	-0-	7 1	189 3	Y	1			3	
						1 9							
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	296 3	Y	-0-	1 1		2	
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	8 1	196 3	Y	-0-			2	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 3	Y	-0-	1 1		1	
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	9 1	231 3	Y	-0-	1 1		-0-	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7 1	265 3	Y	1			1	
						1 9							
09	240 N	161	-0-	-79	-0-	6 1	155 3	Y	-0-			1	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	22 1	562 3	Y	2			3	
						2 9							
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	35 1	1002 3	Y	2	2 1		3	
						2 9							
*12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	515 3	Y	2	2 1		3	
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		4,282				TOTAL CONDENSATE PROD:		8					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9478 -	9510	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID ->	113705	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 9674 -	9710		
01	1953 X	1879	-0-	-74	-0-	105	1	1746	3	Y	17	20	1	5
						9	4	19	9					
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	3	Y	37	33	1	9
						3	4	41	9					
03	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	21	24	1	6
						5	4	23	9					
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	144	1	2828	3	Y	35	34	1	7
						7	4	39	9					
05	2635 X	2456	-0-	-179	-0-	113	1	2289	3	Y	45	39	1	13
						4	4	50	9					
06	2550 X	1619	-0-	-931	-0-	80	1	1508	3	Y	26	30	1	9
						2	4	29	9					
07	3100 X	1388	-0-	-1712	-0-	71	1	1278	3	Y	34	32	1	11
						2	4	37	9					
08	3100 X	1624	-0-	-1476	-0-	84	1	1495	3	Y	39	33	1	17
						2	4	43	9					
09	3000 X	1110	-0-	-1890	-0-	61	1	1017	3	Y	28	38	1	7
						1	4	31	9					
10	2418 X	1243	-0-	-1175	-0-	70	1	1133	3	Y	35	31	1	11
						1	4	39	9					
11	1620 X	978	-0-	-642	-0-	56	1	894	3	Y	25	27	1	9
						28	9							
*12	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	41	1	2064	3	Y	45	39	1	15
						1	4	50	9					
TOTAL GAS PROD:		21,820				TOTAL CONDENSATE PROD:		387						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		2	RRCID ->	114100	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9778 - 9839		
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
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	71			130
						78	9							
02	406 N	393	-0-	-13	-0-	13	1	336	3	Y	40	123	1	47
						44	9							
03	465 N	352	-0-	-113	-0-	10	1	275	3	Y	61			108
						67	9							
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	9	1	252	3	Y	30	109	1	29
						33	9							
05	434 N	155	-0-	-279	-0-	5	1	121	3	Y	26			55
						29	9							
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	4	1	103	3	Y	23	66	1	12
						25	9							
07	310 N	109	-0-	-201	-0-	3	1	76	3	Y	27			39
						30	9							
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	35	64	1	10
						39	9							
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	2	1	62	3	Y	31			41
						34	9							
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	53	73	1	21
						58	9							
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	63			84
						69	9							
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	50	105	1	29
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		3,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		510								

BRACKEN "A"		WELL #:		1027	RRCID ->	114261	COMPL. DATE	11/20/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9998
01	434 N	164	-0-	-270	-0-	6	1	158	3	Y	-0-	-0-
02	609 N	11	-0-	-598	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-	-0-
*12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCCLAUGHERTY, I. O. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	114489	COMPL. DATE	01/07/1985	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9910 - 9950
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	3	Y	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-	-0-
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 114862	COMPL. DATE 01/03/1985	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9840	-		9890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	434 N	150	-0-	-284	-0-	5 1	144 3	Y	1				9
02	435 N	9	-0-	-426	-0-	1 9							13
03	372 N	14	-0-	-358	-0-	5 3	4 9	Y	4				17
04	150 N	49	-0-	-101	-0-	10 3	4 9	Y	4				14
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	6	9	1		19
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 9							11
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	5				4
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6 9							7
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	3	11	1		8
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	3 9							16
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	5 1	130 3	Y	3	10	1		12
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	5 1	180 3	Y	3				8
						3 9							
						3 1	84 3	Y	1				
						1 9							
						16 1	404 3	Y	8				
						9 9							
						25 1	706 3	Y	5	9	1		
						6 9							
						11 1	278 3	Y	6	10	1		
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		2,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

BRACKEN "A"		WELL #: 1024		RRCID -> 115802	COMPL. DATE 03/08/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9803	-		9848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	21 1	585 3	Y	1				5
02	609 N	538	-0-	-71	-0-	1 9							6
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	20 1	517 3	Y	1				11
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	1 9							9
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	22 1	578 3	Y	5				11
06	600 N	502	-0-	-98	-0-	6 9							8
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	17 1	481 3	Y	4	6	1		3
08	713 N	357	-0-	-356	-0-	4 9							6
09	510 N	232	-0-	-278	-0-	28 1	670 3	Y	2				7
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2 9							9
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19 1	479 3	Y	4	7	1		7
*12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4 9							4
						23 1	586 3	Y	2	7	1		
						2 9							
						10 1	344 3	Y	3				
						3 9							
						9 1	222 3	Y	1				
						1 9							
						9 1	241 3	Y	2				
						2 9							
						12 1	353 3	Y	3	5	1		
						3 9							
						10 1	250 3	Y	2	5	1		
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		5,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN "A"		WELL #:		1039	RRCID ->	116114	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9909 - 9951			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496 N	126	-0-	-370	-0-		4	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-		16	1	430	3	Y	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-		18	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-		17	1	475	3	Y	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-		20	1	490	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	478	-0-	-2	-0-		18	1	460	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	284	-0-	-212	-0-		11	1	273	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	347	-0-	-149	-0-		9	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	217	-0-	-263	-0-		8	1	209	3	Y	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		6	1	161	3	Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-		13	1	370	3	Y	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-		13	1	351	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRACKEN "A"		WELL #:		1026	RRCID ->	116115	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9894 - 9940				
01	93 N	26	-0-	-67	-0-		1	1	24	3	Y	1			3	
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-		1	9	6	1	152	3	Y	1	4	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1	9	2	1	62	3	Y	3	7	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		3	9	5	1	132	3	Y	1	3 1	5
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-		1	9	11	1	272	3	Y	2		7
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-		2	9	8	1	190	3	Y	2	4 1	5
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-		2	9	14	1	360	3	Y	2	4 1	3
08	279 N	170	-0-	-109	-0-		5	1	5	1	164	3	Y	1		4
09	210 N	150	-0-	-60	-0-		1	9	6	1	144	3	Y	-0-		4
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-		2	9	4	1	117	3	Y	2		6
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-		2	9	9	1	257	3	Y	1	3 1	4
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-		1	9	7	1	180	3	Y	1	3 1	2
TOTAL GAS PROD:		2,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

BRACKEN "A"		WELL #:		1014	RRCID ->	116518	COMPL. DATE	04/27/1985	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9814 - 9854
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016 - PLUGGED 04/05/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519	COMPL. DATE 04/06/1985	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 9810 - 9855						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	261	-0-	-235	-0-	9	1	248	3	Y	4		25
						4	9						
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	4		29
						4	9						
03	527 N	222	-0-	-305	-0-	8	1	204	3	Y	9		38
						10	9						
04	240 N	91	-0-	-149	-0-	3	1	80	3	Y	7	20 1	25
						8	9						
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	7	1	159	3	Y	5		30
						6	9						
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	5	18 1	17
						6	9						
07	341 X	126	-0-	-215	-0-	4	1	113	3	Y	8	15 1	10
						9	9						
08	641 X	641	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	3		13
						3	9						
09	390 X	199	-0-	-191	-0-	8	1	189	3	Y	2		15
						2	9						
10	477 X	477	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	Y	13		28
						14	9						
11	630 X	351	-0-	-279	-0-	12	1	329	3	Y	9	16 1	21
						10	9						
12	651 X	141	-0-	-510	-0-	5	1	127	3	Y	8	17 1	12
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		3,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		77							

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903	COMPL. DATE 05/12/1985	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9812 - 9861						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	481	-0-	-325	-0-	17	1	464	3	Y	-0-		2
02	754 N	400	-0-	-354	-0-	15	1	384	3	Y	1		3
						1	9						
03	744 N	522	-0-	-222	-0-	19	1	502	3	Y	1		4
						1	9						
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	516	3	Y	1	2 1	3
						1	9						
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	517	3	Y	1		4
						1	9						
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	Y	-0-	2 1	2
07	860 X	860	-0-	-0-	-0-	32	1	827	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
08	558 X	268	-0-	-290	-0-	7	1	261	3	Y	-0-		1
09	540 X	314	-0-	-226	-0-	12	1	301	3	Y	1		2
						1	9						
10	527 X	342	-0-	-185	-0-	13	1	328	3	Y	1		3
						1	9						
11	840 X	577	-0-	-263	-0-	20	1	556	3	Y	1	2 1	2
						1	9						
12	868 X	456	-0-	-412	-0-	17	1	437	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		5,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "B"		WELL #:		1056	RRCID ->	117339	COMPL. DATE	06/20/1985	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	10110 - 10159		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	1			2
02	580 X	418	-0-	-162	-0-	15	1	403	3	Y	-0-			2
03	620 X	479	-0-	-141	-0-	17	1	461	3	Y	1			3
04	660 X	449	-0-	-211	-0-	16	1	432	3	Y	1	2	1	2
05	682 X	590	-0-	-92	-0-	23	1	566	3	Y	1			3
06	660 X	372	-0-	-288	-0-	14	1	358	3	Y	-0-	1	1	2
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	1	2	1	1
08	589 N	453	-0-	-136	-0-	12	1	441	3	Y	-0-			1
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	13	1	328	3	Y	-0-			1
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	1			2
11	450 N	180	-0-	-270	-0-	6	1	173	3	Y	1	1	1	2
12	341 N	215	-0-	-126	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		4,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

BRACKEN "A"		WELL #:		1023	RRCID ->	117341	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	9741 - 9790		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	210	-0-	-534	-0-	7	1	203	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-			-0-
03	589 N	56	-0-	-533	-0-	2	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	Y	-0-			-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		663				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
HUFF		WELL #:		1A	RRCID -> 117344	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 11055	PERF.10816	- 10912		
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
01	1643 N	54	-0-	-1589	-0-	2 1	51 3	Y	1		2
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	73 1	1828 3	Y	-0-		2
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	89 1	1986 3	Y	-0-		2
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	72 1	1838 3	Y	-0-		2
05	2046 N	1900	-0-	-146	-0-	72 1	1828 3	Y	-0-		2
06	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	78 1	1859 3	Y	1		3
07	2077 X	1952	-0-	-125	-0-	77 1	1875 3	Y	-0-	2 1	1
08	2077 X	1862	-0-	-215	-0-	77 1	1785 3	Y	-0-		1
09	1920 X	1609	-0-	-311	-0-	93 1	1516 3	Y	-0-		1
10	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	92 1	1760 3	Y	2	2 1	1
11	1920 X	1879	-0-	-41	-0-	84 1	1795 3	Y	-0-		1
12	1953 X	1829	-0-	-124	-0-	73 1	1756 3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		20,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HUFF		WELL #:		2A	RRCID -> 117713	COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL DEPTH 11905	PERF.11046	- 11116		
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
01	992 N	21	-0-	-971	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		-0-
02	1102 N	1079	-0-	-23	-0-	42 1	1037 3	Y	-0-		-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	50 1	1131 3	Y	-0-		-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	37 1	953 3	Y	-0-		-0-
05	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	41 1	1034 3	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	45 1	1078 3	Y	-0-		-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	47 1	1151 3	Y	-0-		-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	45 1	1048 3	Y	-0-		-0-
09	1110 N	937	-0-	-173	-0-	54 1	883 3	Y	-0-		-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51 1	970 3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	851	-0-	-199	-0-	38 1	813 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	38 1	909 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN "C"		WELL #:		1093	RRCID -> 118637	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10310	- 10360	
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
01	930 X	41	-0-	-889	-0-	3 1	37 3	Y	1		13
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-	1 9		Y	6		19
03	1984 X	639	-0-	-1345	-0-	50 1	568 3	Y	19		38
04	1920 X	94	-0-	-1826	-0-	21 9	6 1	Y	8	20 1	26
05	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	9 9	127 1	Y	7		33
06	630 X	429	-0-	-201	-0-	8 9	32 1	Y	8	19 1	22
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	9 9	44 1	Y	7	20 1	9
08	1736 N	1005	-0-	-731	-0-	8 9	78 1	Y	6		15
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	7 9	82 1	Y	4		19
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	4 9	111 1	Y	18		37
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	20 9	105 1	Y	12	21 1	28
12	1023 N	722	-0-	-301	-0-	13 9	63 1	Y	9	23 1	14
TOTAL GAS PROD:		8,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		105					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID ->	119023	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10158	PERF. 9912 - 9976	
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
01		150 N	150	-0-	-0-	5 1	145 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	140	-0-	-63	5 1	135 3	Y	-0-			-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	2 1	43 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	52	-0-	-98	2 1	50 3	Y	-0-			-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	7 1	171 3	Y	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-			-0-
08		212 N	212	-0-	-0-	6 1	206 3	Y	-0-			-0-
09		401 N	401	-0-	-0-	15 1	386 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	-0-			-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	9 1	267 3	Y	-0-			-0-
12		403 N	163	-0-	-240	6 1	157 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID ->	126360	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	9811	PERF. 9556 - 9611	
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID ->	127233	COMPL. DATE	04/12/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9906 - 9944	
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
01		2 N	-0-	-0-	-2			Y	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		2 N	2	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 1		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06		3 N	3	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 1		1
07		12 N	12	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	1 1		-0-
08		6 N	6	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1			1
10		188 N	188	-0-	-0-	7 1	181 3	Y	-0-			1
11		61 N	61	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	1	1 1		1
12		6 N	5	-0-	-1	1 9	1 9	Y	1	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		283		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	4	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	162	-0-	-179	-0-	6	1	156	3	Y	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	3	Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	14	1	348	3	Y	-0-			-0-
08	372 N	227	-0-	-145	-0-	6	1	221	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-			-0-
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	9	1	252	3	Y	1			2
02	377 N	209	-0-	-168	-0-	1	9							
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			2
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	2			4
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2	9							
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	13	1	351	3	Y	1	2	1	3
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	1	9							
08	403 N	299	-0-	-104	-0-	16	1	378	3	Y	-0-			3
09	480 N	289	-0-	-191	-0-	18	1	449	3	Y	1	2	1	2
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	1	9							
11	300 N	211	-0-	-89	-0-	14	1	356	3	Y	1	2	1	1
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN		WELL #:		52	RRCID ->	131966	COMPL. DATE	08/26/1989	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9521 - 9556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	172 1	2871 3	15 4	70 9	Y	64	62 1			19
02	4147 X	3602	-0-	-545	-0-	189 1	3343 3	5 4	65 9	Y	59	64 1			14
03	4433 X	3495	-0-	-938	-0-	181 1	3239 3	9 4	66 9	Y	60	57 1			17
04	4290 X	3299	-0-	-991	-0-	156 1	3069 3	8 4	66 9	Y	60	65 1			12
05	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	156 1	3157 3	6 4	88 9	Y	80	69 1			23
06	3720 X	2419	-0-	-1301	-0-	117 1	2225 3	4 4	73 9	Y	66	66 1			23
07	3844 X	2272	-0-	-1572	-0-	114 1	2070 3	4 4	84 9	Y	76	74 1			25
08	3503 X	2081	-0-	-1422	-0-	106 1	1897 3	3 4	75 9	Y	68	64 1			29
09	3300 X	1942	-0-	-1358	-0-	106 1	1753 3	2 4	81 9	Y	74	84 1			19
10	3379 X	1248	-0-	-2131	-0-	69 1	1121 3	1 4	57 9	Y	52	54 1			17
11	2430 X	983	-0-	-1447	-0-	55 1	882 3	1 4	45 9	Y	41	43 1			15
12	2263 X	722	-0-	-1541	-0-	13 1	678 3	1 4	30 9	Y	27	33 1			9

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BRACKEN "D"		WELL #:		1099	RRCID ->	132331	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10686	PERF.	10410 - 10465
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN		WELL #:		53	RRCID ->	132517	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9414 - 9530			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18 1	298 3	1 4	3 9	Y	3	3 1			1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13 1	216 3	3 9		Y	3	3 1			1
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13 1	234 3	3 9		Y	3	3 1			1
04	300 N	119	-0-	-181	-0-	6 1	112 3	1 9		Y	1	2 1			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	12 1	225 3	4 9		Y	4	3 1			1
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	235 3	1 4	3 9	Y	3	3 1			1
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	3 9		Y	3	3 1			1
08	248 N	154	-0-	-94	-0-	8 1	143 3	3 9		Y	3	3 1			1
09	240 N	122	-0-	-118	-0-	7 1	112 3	3 9		Y	3	3 1			1
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	2 9		Y	2	2 1			1
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	308 3	9 9		Y	8	6 1			3
*12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	134 3	3 9		Y	3	5 1			1

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	34	-0-	-369	-0-	1	1	33	3	Y	-0-	-0-
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	6	1	158	3	Y	-0-	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	6	1	155	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	3	Y	-0-	-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	1	2
						1	9					
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-	2
03	341 N	278	-0-	-63	-0-	10	1	268	3	Y	-0-	2
04	300 N	159	-0-	-141	-0-	6	1	152	3	Y	1	2
						1	9				1	1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	335	3	Y	-0-	2
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	1
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	246	-0-	-95	-0-	7	1	238	3	Y	1	1
						1	9					
09	300 N	108	-0-	-192	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	1
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-	1
11	240 N	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	Y	1	1
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	2	1	41	3	Y	1	1
						1	9				1	1
TOTAL GAS PROD:		2,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

01	873 X	873	-0-	-0-	-0-	30	1	842	3	Y	1	2
						1	9					
02	870 X	726	-0-	-144	-0-	26	1	700	3	Y	-0-	2
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	3	Y	1	3
						1	9					
04	900 X	769	-0-	-131	-0-	27	1	741	3	Y	1	2
						1	9				2	1
05	889 X	889	-0-	-0-	-0-	35	1	852	3	Y	2	4
						2	9					
06	1350 X	529	-0-	-821	-0-	20	1	509	3	Y	-0-	2
07	1395 X	1251	-0-	-144	-0-	47	1	1203	3	Y	1	1
						1	9				2	1
08	1395 X	683	-0-	-712	-0-	18	1	664	3	Y	1	2
						1	9					
09	870 X	538	-0-	-332	-0-	21	1	517	3	Y	-0-	2
10	899 X	624	-0-	-275	-0-	23	1	600	3	Y	1	3
						1	9					
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	3	Y	1	2
						1	9				2	1
*12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1571	3	Y	1	1
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		11,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID ->	133373	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9486 -	9514	
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
01		1767 X	1307	-0-	-460	-0-	73 1	1210 3	Y	16	17 1		5
							6 4	18 9					
02		1653 X	1341	-0-	-312	-0-	71 1	1256 3	Y	11	13 1		3
							2 4	12 9					
03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	148 1	2637 3	Y	23	19 1		7
							7 4	25 9					
04		1920 X	1493	-0-	-427	-0-	71 1	1404 3	Y	13	17 1		3
							4 4	14 9					
05		1984 X	1437	-0-	-547	-0-	66 1	1348 3	Y	18	16 1		5
							3 4	20 9					
06		2730 X	890	-0-	-1840	-0-	44 1	835 3	Y	9	11 1		3
							1 4	10 9					
07		2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	84 1	1522 3	Y	29	23 1		9
							3 4	32 9					
08		2821 X	925	-0-	-1896	-0-	48 1	855 3	Y	19	20 1		8
							1 4	21 9					
09		1500 X	774	-0-	-726	-0-	42 1	709 3	Y	20	23 1		5
							1 4	22 9					
10		1426 X	678	-0-	-748	-0-	38 1	618 3	Y	19	18 1		6
							1 4	21 9					
11		1590 X	1008	-0-	-582	-0-	58 1	924 3	Y	24	21 1		9
							26 9						
12		1643 X	696	-0-	-947	-0-	13 1	663 3	Y	17	20 1		6
							1 4	19 9					
TOTAL GAS PROD:			15,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			218						

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID ->	133562	COMPL. DATE	01/26/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9543 -	9576	
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
01		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	56 1	941 3	Y	13	12 1		4
							5 4	14 9					
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	58 1	1026 3	Y	11	12 1		3
							2 4	12 9					
03		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	70 1	1250 3	Y	11	11 1		3
							3 4	12 9					
04		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3	Y	12	13 1		2
							3 4	13 9					
05		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	69 1	1402 3	Y	21	17 1		6
							3 4	23 9					
06		1290 X	983	-0-	-307	-0-	49 1	916 3	Y	15	16 1		5
							1 4	17 9					
07		1333 X	1049	-0-	-284	-0-	53 1	971 3	Y	21	19 1		7
							2 4	23 9					
08		1488 X	827	-0-	-661	-0-	43 1	764 3	Y	17	17 1		7
							1 4	19 9					
09		1440 X	938	-0-	-502	-0-	52 1	862 3	Y	21	23 1		5
							1 4	23 9					
10		1488 X	765	-0-	-723	-0-	43 1	700 3	Y	19	18 1		6
							1 4	21 9					
11		1020 X	661	-0-	-359	-0-	38 1	605 3	Y	16	16 1		6
							18 9						
12		1054 X	700	-0-	-354	-0-	13 1	673 3	Y	12	14 1		4
							1 4	13 9					
TOTAL GAS PROD:			12,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			189						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		57	RRCID ->	133674	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9567 - 9597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 X	1208	-0-	-1	-0-	66 1	1111 3	25 9	Y	23	23 1		7
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	88 1	1571 3	28 9	Y	25	26 1		6
03	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	97 1	1722 3	34 9	Y	31	28 1		9
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	86 1	1712 3	32 9	Y	29	32 1		6
05	1798 X	1352	-0-	-446	-0-	62 1	1268 3	19 9	Y	17	18 1		5
06	1800 X	1299	-0-	-501	-0-	63 1	1200 3	34 9	Y	31	25 1		11
07	1891 X	1214	-0-	-677	-0-	62 1	1116 3	34 9	Y	31	32 1		10
08	1891 X	1080	-0-	-811	-0-	56 1	987 3	36 9	Y	33	29 1		14
09	1830 X	1020	-0-	-810	-0-	56 1	930 3	33 9	Y	30	36 1		8
10	1333 X	1058	-0-	-275	-0-	59 1	964 3	34 9	Y	31	29 1		10
11	1290 X	1005	-0-	-285	-0-	57 1	913 3	34 9	Y	31	30 1		11
12	1209 X	874	-0-	-335	-0-	16 1	828 3	30 9	Y	27	29 1		9
TOTAL GAS PROD:		15,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID ->	138511	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9590 - 9623		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	319 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	725 N	309	-0-	-416	-0-	16 1	289 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	12 1	222 3	2 9	Y	2	2 1		1
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	59 1	1156 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	12 1	225 3	3 9	Y	3	2 1		1
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	8 1	148 3	2 9	Y	2	2 1		1
07	1240 X	164	-0-	-1076	-0-	9 1	153 3	2 9	Y	2	2 1		1
08	1240 X	152	-0-	-1088	-0-	8 1	142 3	2 9	Y	2	2 1		1
09	1200 X	114	-0-	-1086	-0-	7 1	106 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
10	248 X	90	-0-	-158	-0-	5 1	84 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	11 1	172 3	3 9	Y	3	2 1		1
*12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	3 1	156 3	3 9	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD:		3,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11	RRCID ->	142206	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9594 -	9630	
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
01		2573 X	632	-0-	-1941	-0-	35 1	585 3	Y	8	8 1		2
							3 4	9 9					
02		1566 X	873	-0-	-693	-0-	46 1	817 3	Y	8	8 1		2
							1 4	9 9					
03		1457 X	841	-0-	-616	-0-	44 1	787 3	Y	7	7 1		2
							2 4	8 9					
04		1410 X	602	-0-	-808	-0-	29 1	566 3	Y	5	6 1		1
							1 4	6 9					
05		930 X	891	-0-	-39	-0-	41 1	837 3	Y	10	8 1		3
							2 4	11 9					
06		900 X	650	-0-	-250	-0-	32 1	608 3	Y	8	8 1		3
							1 4	9 9					
07		930 X	583	-0-	-347	-0-	30 1	542 3	Y	9	9 1		3
							1 4	10 9					
08		868 X	473	-0-	-395	-0-	25 1	440 3	Y	7	7 1		3
							8 9						
09		840 X	476	-0-	-364	-0-	27 1	439 3	Y	9	10 1		2
							10 9						
10		868 X	434	-0-	-434	-0-	25 1	401 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
11		660 X	549	-0-	-111	-0-	31 1	505 3	Y	11	9 1		4
							1 4	12 9					
12		589 X	430	-0-	-159	-0-	8 1	413 3	Y	8	9 1		3
							9 9						
TOTAL GAS PROD:			7,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			97						

BRACKEN ET AL		WELL #:		60	RRCID ->	142613	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 9529 -	9656	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	142648	COMPL. DATE	09/05/1992	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9542 - 9572	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	223 3	Y	2				3
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	1				4
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	115 3	Y	1				1
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	1 9	105 3	Y	-0-	3 1			1
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	4 1	77 3	Y	-0-				1
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	1				2
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1 9	121 3	Y	-0-				2
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	249 3	Y	-0-	3 1			1
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	13 1	249 3	Y	-0-				1
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 4	2 9	Y	-0-				1
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	6 1	105 3	Y	-0-				1
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6 1	96 3	Y	-0-				1
						5 1	81 3	Y	-0-				1
						5 1	86 3	Y	1				2
						1 9							
						2 1	72 3	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		1,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

BRACKEN ET AL		WELL #:		63	RRCID ->	144062	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	9681 - 9717	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	135 1	2256 3	Y	34	33 1			10
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	12 4	37 9	Y	25	29 1			6
03	2480 X	2400	-0-	-80	-0-	115 1	2037 3	Y	25	24 1			7
04	2400 X	2180	-0-	-220	-0-	3 4	28 9	Y	25	27 1			5
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	126 1	2240 3	Y	36	31 1			10
06	2370 X	1983	-0-	-387	-0-	6 4	28 9	Y	32	31 1			11
07	2387 X	1824	-0-	-563	-0-	104 1	2043 3	Y	36	35 1			12
08	2821 X	1837	-0-	-984	-0-	5 4	28 9	Y	34	31 1			15
09	2730 X	1439	-0-	-1291	-0-	93 1	1688 3	Y	34	31 1			15
10	2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	3 4	40 9	Y	34	31 1			15
11	1980 X	1892	-0-	-88	-0-	96 1	1702 3	Y	34	31 1			15
12	1829 X	1543	-0-	-286	-0-	2 4	37 9	Y	34	31 1			15
						80 1	1324 3	Y	31	38 1			8
						1 4	34 9	Y	37	33 1			12
						87 1	1407 3	Y	37	33 1			12
						1 4	41 9	Y	41	38 1			15
						109 1	1737 3	Y	41	38 1			15
						1 4	45 9	Y	32	36 1			11
						29 1	1478 3	Y	32	36 1			11
						1 4	35 9	Y					
TOTAL GAS PROD:		24,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		388							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		12	RRCID ->	144631	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9622 - 9660	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	61	1	1035	3	Y	-0-		-0-
02	1479 X	1182	-0-	-297	-0-	63	1	1117	3	Y	-0-		-0-
03	1953 X	1595	-0-	-358	-0-	85	1	1506	3	Y	-0-		-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	122	1	2390	3	Y	-0-		-0-
05	1953 X	1339	-0-	-614	-0-	63	1	1274	3	Y	-0-		-0-
06	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	3	Y	-0-		-0-
07	2604 X	1402	-0-	-1202	-0-	74	1	1326	3	Y	-0-		-0-
08	2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	70	1	1250	3	Y	-0-		-0-
09	2520 X	802	-0-	-1718	-0-	45	1	756	3	Y	-0-		-0-
10	1643 X	1502	-0-	-141	-0-	87	1	1414	3	Y	-0-		-0-
11	1590 X	936	-0-	-654	-0-	55	1	880	3	Y	-0-		-0-
*12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		13	RRCID ->	144632	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9535 - 9581	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	1827	-0-	-1521	-0-	102	1	1696	3	Y	18	19	5
02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2238	3	Y	20	20	5
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	182	1	3251	3	Y	39	33	11
04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	99	1	1948	3	Y	13	21	3
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	147	1	2979	3	Y	25	21	7
06	3360 X	3007	-0-	-353	-0-	148	1	2793	3	Y	56	44	19
07	3472 X	2235	-0-	-1237	-0-	115	1	2083	3	Y	30	39	10
08	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	127	1	2258	3	Y	47	37	20
09	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	128	1	2128	3	Y	36	47	9
10	3131 X	1634	-0-	-1497	-0-	93	1	1506	3	Y	31	30	10
11	3000 X	2034	-0-	-966	-0-	117	1	1874	3	Y	38	34	14
12	2449 X	2147	-0-	-302	-0-	41	1	2077	3	Y	25	31	8
TOTAL GAS PROD:		28,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		378							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		372 N	166	-0-	-206	-0-	6	1	160	3	Y	-0-			-0-
02		377 N	265	-0-	-112	-0-	10	1	255	3	Y	-0-			-0-
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-			-0-
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	15	1	375	3	Y	-0-			-0-
06		390 N	204	-0-	-186	-0-	8	1	196	3	Y	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-			-0-
08		403 N	193	-0-	-210	-0-	5	1	188	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	88	-0-	-122	-0-	3	1	85	3	Y	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-			-0-
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,214				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

01		403 N	180	-0-	-223	-0-	6	1	173	3	Y	1			4
02		493 N	239	-0-	-254	-0-	1	9	229	3	Y	1			5
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	9	455	3	Y	1			6
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	2	3	1	5
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	2	9	243	3	Y	1			6
06		450 N	280	-0-	-170	-0-	10	1	267	3	Y	2	4	1	4
07		372 N	221	-0-	-151	-0-	11	1	211	3	Y	2	4	1	2
08		248 N	100	-0-	-148	-0-	2	9	96	3	Y	1			3
09		270 N	63	-0-	-207	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			3
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	2			5
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	9	103	3	Y	1	3	1	3
*12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1	2	1	2
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			2,446				TOTAL CONDENSATE PROD:					15			

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
07		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-			-0-
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			846				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		68	RRCID ->	149486	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9470 -	9506		
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
01	2325 X	1892	-0-	-433	-0-	102 1	1709 3	Y	65	67 1				19
02	2291 X	2264	-0-	-27	-0-	9 4	72 9	Y	58	63 1				14
03	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	118 1	2079 3	Y	80	71 1				23
04	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	3 4	64 9	Y	64	74 1				13
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	227 1	4044 3	Y	83	72 1				24
06	3810 X	2133	-0-	-1677	-0-	11 4	88 9	Y	77	74 1				27
07	4371 X	2200	-0-	-2171	-0-	127 1	2511 3	Y	96	91 1				32
08	4371 X	1842	-0-	-2529	-0-	7 4	70 9	Y	79	77 1				34
09	2820 X	1569	-0-	-1251	-0-	133 1	2699 3	Y	85	97 1				22
10	2914 X	1474	-0-	-1440	-0-	5 4	91 9	Y	79	76 1				25
11	2130 X	1623	-0-	-507	-0-	103 1	1942 3	Y	70	70 1				25
12	2201 X	1596	-0-	-605	-0-	3 4	85 9	Y	76	76 1				25
						84 9	84 9							
TOTAL GAS PROD:		26,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		912								

BRACKEN ET AL		WELL #:		3ST	RRCID ->	151707	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 9654 -	9682	
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	60 1	993 3	Y	14	11 1		4	
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	5 4	15 9	Y	9	11 1		2	
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	45 1	794 3	Y	4	5 1		1	
04	1050 N	432	-0-	-618	-0-	1 4	10 9	Y	4	4 1		1	
05	899 N	524	-0-	-375	-0-	31 1	547 3	Y	4	4 1		1	
06	570 N	321	-0-	-249	-0-	1 4	4 9	Y	3	3 1		1	
07	899 X	279	-0-	-620	-0-	24 1	495 3	Y	3	3 1		1	
08	589 X	229	-0-	-360	-0-	16 1	302 3	Y	2	2 1		1	
09	510 X	255	-0-	-255	-0-	3 9	14 1	Y	3	3 1		1	
10	527 X	232	-0-	-295	-0-	14 1	261 3	Y	3	3 1		1	
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	12 1	215 3	Y	5	4 1		2	
*12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	2 9	15 1	Y	12	10 1		4	
						3 9	3 9						
						13 1	216 3	Y					
						3 9	3 9						
						19 1	306 3	Y					
						6 9	6 9						
						11 1	541 3	Y					
						13 9	13 9						
TOTAL GAS PROD:		5,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN ET AL		WELL #:		69	RRCID ->	152867	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9734 -	9778
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	
01		1612 X	1541	-0-	-71	-0-	86 1	1433 3	Y	14	14 1	4
							7 4	15 9				
02		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	112 1	1984 3	Y	16	16 1	4
							3 4	18 9				
03		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	95 1	1698 3	Y	11	12 1	3
							5 4	12 9				
04		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	86 1	1698 3	Y	11	12 1	2
							5 4	12 9				
05		2263 X	1889	-0-	-374	-0-	87 1	1781 3	Y	15	13 1	4
							4 4	17 9				
06		2190 X	1699	-0-	-491	-0-	84 1	1594 3	Y	16	15 1	5
							3 4	18 9				
07		2263 X	1287	-0-	-976	-0-	67 1	1200 3	Y	16	16 1	5
							2 4	18 9				
08		1860 X	1184	-0-	-676	-0-	62 1	1105 3	Y	14	13 1	6
							2 4	15 9				
09		1800 X	908	-0-	-892	-0-	51 1	843 3	Y	12	15 1	3
							1 4	13 9				
10		1860 X	1099	-0-	-761	-0-	62 1	1018 3	Y	16	14 1	5
							1 4	18 9				
11		1710 X	1036	-0-	-674	-0-	60 1	960 3	Y	14	14 1	5
							1 4	15 9				
12		1302 X	1062	-0-	-240	-0-	20 1	1024 3	Y	15	15 1	5
							1 4	17 9				
TOTAL GAS PROD:		17,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		170						

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		14	RRCID ->	153451	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9572 -	9606
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	
01		694 X	694	-0-	-0-	-0-	39 1	650 3	Y	2	2 1	1
							3 4	2 9				
02		529 X	529	-0-	-0-	-0-	28 1	499 3	Y	1	2 1	-0-
							1 4	1 9				
03		527 X	468	-0-	-59	-0-	25 1	440 3	Y	2	2 1	-0-
							1 4	2 9				
04		660 X	266	-0-	-394	-0-	13 1	252 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		682 X	187	-0-	-495	-0-	9 1	177 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		660 X	82	-0-	-578	-0-	4 1	77 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		558 X	93	-0-	-465	-0-	5 1	87 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		465 X	56	-0-	-409	-0-	3 1	53 3	Y	-0-		-0-
09		270 X	94	-0-	-176	-0-	5 1	88 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		186 X	73	-0-	-113	-0-	4 1	68 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		219 X	219	-0-	-0-	-0-	13 1	204 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
*12		404 X	404	-0-	-0-	-0-	8 1	394 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
TOTAL GAS PROD:		3,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		4	RRCID ->	154575	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10380	- 10440		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	589 X	462	-0-	-127	-0-	16	1	446	3	Y	-0-			-0-
02	551 X	2	-0-	-549	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	620 X	12	-0-	-608	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
04	600 X	1	-0-	-599	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	620 X	2	-0-	-618	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	477 X	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	3	Y	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	437	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	352	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

SBR "A"		WELL #:		3	RRCID ->	154578	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10454	- 10484		
01	558 X	521	-0-	-37	-0-	18	1	503	3	Y	-0-			-0-
02	580 X	529	-0-	-51	-0-	19	1	510	3	Y	-0-			-0-
03	775 X	646	-0-	-129	-0-	22	1	588	3	Y	33	28	1	5
						36	9							
04	750 X	606	-0-	-144	-0-	18	1	485	3	Y	94	77	1	22
						103	9							
05	775 X	576	-0-	-199	-0-	21	1	500	3	Y	50	62	1	10
						55	9							
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	20	1	511	3	Y	52	57	1	5
						57	9							
07	651 X	587	-0-	-64	-0-	22	1	554	3	Y	10	13	1	2
						11	9							
08	651 X	528	-0-	-123	-0-	14	1	514	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	600 X	493	-0-	-107	-0-	19	1	474	3	Y	-0-			-0-
10	620 X	478	-0-	-142	-0-	18	1	460	3	Y	-0-			-0-
11	600 X	378	-0-	-222	-0-	13	1	365	3	Y	-0-			-0-
12	589 X	411	-0-	-178	-0-	15	1	396	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		239								

SBR		WELL #:		1	RRCID ->	154946	COMPL. DATE	06/10/1995	TOTAL DEPTH	10713	PERF.10503	- 10534		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	837 X	770	-0-	-67	-0-	43 1	709 3	15 9	Y	14	14 1			4
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	58 1	1031 3	15 9	Y	14	15 1			3
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	63 1	1120 3	17 9	Y	15	14 1			4
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	49 1	968 3	17 9	Y	15	16 1			3
05	1178 X	977	-0-	-201	-0-	45 1	913 3	17 9	Y	15	14 1			4
06	1170 X	688	-0-	-482	-0-	34 1	634 3	19 9	Y	17	15 1			6
07	1209 X	718	-0-	-491	-0-	37 1	657 3	23 9	Y	21	20 1			7
08	1209 X	737	-0-	-472	-0-	38 1	677 3	21 9	Y	19	18 1			8
09	1020 X	403	-0-	-617	-0-	22 1	366 3	15 9	Y	14	18 1			4
10	961 X	741	-0-	-220	-0-	41 1	676 3	23 9	Y	21	18 1			7
11	720 X	565	-0-	-155	-0-	33 1	517 3	15 9	Y	14	16 1			5
12	744 X	523	-0-	-221	-0-	10 1	496 3	17 9	Y	15	15 1			5
TOTAL GAS PROD:		9,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		194								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID ->	155322	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9536 - 9564		
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
01	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	63 1	1055 3	3 9	Y	3	2 1			1
02	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	80 1	1410 3	2 9	Y	2	2 1			1
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	53 1	954 3	1 9	Y	1	2 1			-0-
04	1080 X	1036	-0-	-44	-0-	50 1	982 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
05	1612 X	1353	-0-	-259	-0-	63 1	1284 3	3 9	Y	3	2 1			1
06	1560 X	956	-0-	-604	-0-	48 1	905 3	2 9	Y	2	2 1			1
07	1612 X	913	-0-	-699	-0-	48 1	862 3	2 9	Y	2	2 1			1
08	1333 X	879	-0-	-454	-0-	47 1	829 3	2 9	Y	2	2 1			1
09	1290 X	924	-0-	-366	-0-	52 1	867 3	4 9	Y	4	4 1			1
10	1333 X	699	-0-	-634	-0-	40 1	656 3	2 9	Y	2	2 1			1
11	960 X	750	-0-	-210	-0-	44 1	704 3	2 9	Y	2	2 1			1
12	961 X	777	-0-	-184	-0-	15 1	760 3	2 9	Y	2	2 1			1
TOTAL GAS PROD:		11,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		6	RRCID ->	155628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10085	- 10138		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	12	1	326	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	11	1	304	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	11	1	290	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	10	1	257	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	13	1	333	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	9	1	325	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	270 N	191	-0-	-79	-0-	7	1	182	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	9	1	269	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		3,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

SBR		WELL #:		9	RRCID ->	155638	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10150	- 10206	
01	837 X	470	-0-	-367	-0-	16	1	454	3	Y	-0-	-0-	
02	783 X	651	-0-	-132	-0-	24	1	626	3	Y	1	1	
						1	9						
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	1	1	
						1	9						
04	660 X	583	-0-	-77	-0-	20	1	562	3	Y	1	1	
						1	9						
05	702 X	702	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	Y	1	1	
						1	9						
06	720 X	654	-0-	-66	-0-	25	1	628	3	Y	1	1	
						1	9						
07	744 X	651	-0-	-93	-0-	25	1	625	3	Y	1	1	
						1	9						
08	744 X	596	-0-	-148	-0-	16	1	579	3	Y	1	1	
						1	9						
09	690 X	597	-0-	-93	-0-	23	1	572	3	Y	2	2	
						2	9						
10	713 X	621	-0-	-92	-0-	23	1	596	3	Y	2	2	
						2	9						
11	660 X	655	-0-	-5	-0-	22	1	632	3	Y	1	1	
						1	9						
12	651 X	615	-0-	-36	-0-	23	1	591	3	Y	1	1	
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		7,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		5	RRCID ->	155639	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9996 - 10034
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
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	5 1	142 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	4	3 1		1
						4 9						
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6 1	162 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6 1	170 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	7 1	180 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	5 1	133 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	179 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	3 1	105 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	4 1	106 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8 1	214 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1	152 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		1,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		31						

SBR		WELL #:		7	RRCID ->	155641	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9987 - 10030
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	20 1	567 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21 1	562 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	22 1	614 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	24 1	589 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
06	570 N	561	-0-	-9	-0-	21 1	538 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
07	651 N	631	-0-	-20	-0-	24 1	601 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
08	620 N	565	-0-	-55	-0-	15 1	547 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	14 1	349 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	14 1	368 3	Y	5	6 1		-0-
						6 9						
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	13 1	380 3	Y	5	4 1		1
						6 9						
*12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14 1	362 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		6,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		46						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		15	RRCID ->	156014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10163	PERF. 9826 - 9872		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SBR		WELL #:		16	RRCID ->	156015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10477	PERF.10206 - 10262			
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	434	3	Y	19	19	1	2
						21	9							
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	22	20	1	4
						24	9							
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	20	21	1	3
						22	9							
04	450 N	284	-0-	-166	-0-	10	1	270	3	Y	4	6	1	1
						4	9							
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	70	1	1700	3	Y	25	21	1	5
						28	9							
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55	1	1371	3	Y	23	26	1	2
						25	9							
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	15	14	1	3
						17	9							
08	1798 N	423	-0-	-1375	-0-	11	1	392	3	Y	18	17	1	4
						20	9							
09	1440 N	302	-0-	-1138	-0-	11	1	269	3	Y	20	21	1	3
						22	9							
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	418	3	Y	30	32	1	1
						33	9							
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	23	19	1	5
						25	9							
*12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	24	22	1	7
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		7,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		243						

SBR		WELL #:		19	RRCID ->	156049	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	10197	PERF. 9906 - 9960		
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		60				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		17	RRCID ->	156050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10235	PERF.10050 -	10100		
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
01		1147 X	800	-0-	-347	-0-	28 1	769 3	Y	3	4	1		-0-
							3 9							
02		1073 X	742	-0-	-331	-0-	27 1	713 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
03		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	42 1	1119 3	Y	9	8	1		1
							10 9							
04		1110 X	741	-0-	-369	-0-	25 1	683 3	Y	30	24	1		7
							33 9							
05		1054 X	817	-0-	-237	-0-	31 1	758 3	Y	25	27	1		5
							28 9							
06		1140 X	876	-0-	-264	-0-	33 1	822 3	Y	19	22	1		2
							21 9							
07		1178 X	791	-0-	-387	-0-	29 1	733 3	Y	26	24	1		4
							29 9							
08		1178 X	554	-0-	-624	-0-	15 1	525 3	Y	13	14	1		3
							14 9							
09		870 X	45	-0-	-825	-0-	2 1	42 3	Y	1	4	1		-0-
							1 9							
10		899 X	851	-0-	-48	-0-	31 1	806 3	Y	13	12	1		1
							14 9							
11		870 X	639	-0-	-231	-0-	21 1	605 3	Y	12	10	1		3
							13 9							
12		806 X	407	-0-	-399	-0-	15 1	383 3	Y	8	9	1		2
							9 9							
TOTAL GAS PROD:			8,434	TOTAL CONDENSATE PROD:			161							

SBR		WELL #:		18	RRCID ->	156051	COMPL. DATE	10/26/1995	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9941 -	9986		
01		3100 N	3757	-0-	657	657	128 1	3567 3	Y	56	58	1		6
							62 9							
02		1421 N	436	-0-	-985	-0-	14 1	380 3	Y	38	37	1		7
							42 9							
03		1426 N	351	-0-	-1075	-0-	12 1	315 3	Y	22	26	1		3
							24 9							
04		1470 X	460	-0-	-1010	-0-	16 1	431 3	Y	12	12	1		3
							13 9							
05		1519 X	411	-0-	-1108	-0-	15 1	373 3	Y	21	20	1		4
							23 9							
06		1470 X	456	-0-	-1014	-0-	17 1	425 3	Y	13	16	1		1
							14 9							
07		429 X	429	-0-	-0-	-0-	16 1	402 3	Y	10	9	1		2
							11 9							
08		210 X	210	-0-	-0-	-0-	6 1	201 3	Y	3	4	1		1
							3 9							
09		286 X	286	-0-	-0-	-0-	11 1	274 3	Y	1	2	1		-0-
							1 9							
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	15 1	402 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	9 1	250 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	11 1	295 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			7,782	TOTAL CONDENSATE PROD:			180							

A. W. P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SBR "B"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	496 N	425	-0-	-71	-0-	15	1	408	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	467	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	527 N	37	-0-	-490	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	480 N	94	-0-	-386	-0-	4	1	88	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	527 X	157	-0-	-370	-0-	6	1	149	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	496 X	182	-0-	-314	-0-	5	1	175	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	420 X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93 X	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		2,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996						
01	1271 X	905	-0-	-366	-0-	31	1	874	3	Y	-0-					-0-
02	928 X	729	-0-	-199	-0-	27	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	1116 X	654	-0-	-462	-0-	24	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	1080 X	696	-0-	-384	-0-	24	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	1116 X	669	-0-	-447	-0-	27	1	642	3	Y	-0-					-0-
06	870 X	656	-0-	-214	-0-	25	1	629	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	820 X	820	-0-	-0-	-0-	31	1	787	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	713 X	581	-0-	-132	-0-	16	1	562	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	690 X	640	-0-	-50	-0-	25	1	613	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
10	682 X	561	-0-	-121	-0-	21	1	536	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	780 X	522	-0-	-258	-0-	18	1	500	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	806 X	282	-0-	-524	-0-	10	1	270	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		7,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		8	RRCID ->	156078	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9968 - 10012		
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
01		713 X	638	-0-	-75	-0-	21 1	585 3	Y	29	27 1			3
							32 9							
02		609 X	592	-0-	-17	-0-	20 1	533 3	Y	35	32 1			6
							39 9							
03		673 X	673	-0-	-0-	-0-	23 1	611 3	Y	35	36 1			5
							39 9							
04		646 X	646	-0-	-0-	-0-	22 1	594 3	Y	27	26 1			6
							30 9							
05		662 X	662	-0-	-0-	-0-	25 1	608 3	Y	26	27 1			5
							29 9							
06		660 X	650	-0-	-10	-0-	24 1	592 3	Y	31	33 1			3
							34 9							
07		682 N	669	-0-	-13	-0-	24 1	612 3	Y	30	28 1			5
							33 9							
08		651 N	641	-0-	-10	-0-	16 1	594 3	Y	28	27 1			6
							31 9							
09		660 N	520	-0-	-140	-0-	18 1	456 3	Y	42	42 1			6
							46 9							
10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	21 1	540 3	Y	40	44 1			2
							44 9							
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	20 1	576 3	Y	31	26 1			7
							34 9							
*12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	20 1	521 3	Y	33	31 1			9
							36 9							
TOTAL GAS PROD:			7,503		TOTAL CONDENSATE PROD:			387						

SBR		WELL #:		10	RRCID ->	156087	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	9880 - 9930	
01		1085 X	637	-0-	-448	-0-	22 1	612 3	Y	3	4 1	-0-	
							3 9						
02		928 X	783	-0-	-145	-0-	28 1	753 3	Y	2	2 1	-0-	
							2 9						
03		992 X	547	-0-	-445	-0-	20 1	526 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
04		840 X	552	-0-	-288	-0-	19 1	533 3	Y	-0-		-0-	
05		837 X	506	-0-	-331	-0-	20 1	486 3	Y	-0-		-0-	
06		810 X	496	-0-	-314	-0-	19 1	477 3	Y	-0-		-0-	
07		558 N	532	-0-	-26	-0-	20 1	512 3	Y	-0-		-0-	
08		496 N	429	-0-	-67	-0-	12 1	417 3	Y	-0-		-0-	
09		510 N	435	-0-	-75	-0-	17 1	418 3	Y	-0-		-0-	
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	18 1	464 3	Y	-0-		-0-	
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	15 1	434 3	Y	-0-		-0-	
12		465 N	383	-0-	-82	-0-	14 1	369 3	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,231		TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		11	RRCID ->	156089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9806 -	9838
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
01		217 N	119	-0-	-98	-0-	4 1	115 3	Y	-0-		-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	5 1	134 3	Y	-0-		-0-
03		155 N	119	-0-	-36	-0-	4 1	114 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	4 1	122 3	Y	-0-		-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	4 1	112 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1	195 3	Y	-0-		-0-
08		186 N	142	-0-	-44	-0-	4 1	138 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	4 1	104 3	Y	-0-		-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	127 3	Y	-0-		-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	5 1	129 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	4 1	99 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SBR		WELL #:		20	RRCID ->	156266	COMPL. DATE	11/02/1995	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10280 -	10336
01		1147 X	1038	-0-	-109	-0-	36 1	996 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
02		1102 X	1043	-0-	-59	-0-	38 1	998 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
03		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	50 1	1335 3	Y	7	7 1	1
							8 9					
04		1200 X	1151	-0-	-49	-0-	40 1	1102 3	Y	8	7 1	2
							9 9					
05		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	53 1	1274 3	Y	11	11 1	2
							12 9					
06		1350 X	1204	-0-	-146	-0-	46 1	1141 3	Y	15	16 1	1
							17 9					
07		1395 X	1123	-0-	-272	-0-	42 1	1079 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
08		1395 X	1292	-0-	-103	-0-	35 1	1254 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
09		1290 X	1175	-0-	-115	-0-	45 1	1127 3	Y	3	3 1	1
							3 9					
10		1333 X	896	-0-	-437	-0-	33 1	860 3	Y	3	4 1	-0-
							3 9					
11		1260 X	521	-0-	-739	-0-	18 1	500 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
12		1302 X	277	-0-	-1025	-0-	10 1	265 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
TOTAL GAS PROD:		12,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1417	3	Y	30	27	1	9
						8	4	33	9					
02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1547	3	Y	18	23	1	4
						2	4	20	9					
03	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	118	1	2094	3	Y	33	28	1	9
						5	4	36	9					
04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	3	Y	24	28	1	5
						3	4	26	9					
05	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1684	3	Y	27	24	1	8
						3	4	30	9					
06	2190 X	1645	-0-	-545	-0-	80	1	1523	3	Y	35	31	1	12
						3	4	39	9					
07	2263 X	1246	-0-	-1017	-0-	63	1	1149	3	Y	28	31	1	9
						3	4	31	9					
08	2263 X	1185	-0-	-1078	-0-	61	1	1090	3	Y	29	26	1	12
						2	4	32	9					
09	1740 X	1034	-0-	-706	-0-	57	1	943	3	Y	30	34	1	8
						1	4	33	9					
10	1798 X	1215	-0-	-583	-0-	68	1	1109	3	Y	34	31	1	11
						1	4	37	9					
11	1650 X	1192	-0-	-458	-0-	68	1	1087	3	Y	33	32	1	12
						1	4	36	9					
12	1240 X	1073	-0-	-167	-0-	20	1	1022	3	Y	27	30	1	9
						1	4	30	9					
TOTAL GAS PROD:		17,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		348								

SBR		WELL #:		23	RRCID ->	156709	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10388 - 10414		
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	653	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	19	1	488	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	494	-0-	-95	-0-	19	1	475	3	Y	-0-			-0-
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	13	1	485	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	18	1	452	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	14	1	394	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	16	1	422	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		25	RRCID ->	156711	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9950 - 9990
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

F. T.		WELL #:		2	RRCID ->	157215	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10520 - 10582
01	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	58	1	1610	3	Y	37
							41	9				167
02	1566	X	1480	-0-	-86	-0-	52	1	1383	3	Y	41
							45	9				208
03	1829	X	1327	-0-	-502	-0-	47	1	1236	3	Y	40
							44	9		138	1	110
04	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	43	1	1193	3	Y	25
							28	9				135
05	1829	X	1125	-0-	-704	-0-	44	1	1075	3	Y	5
							6	9				140
06	1650	X	1400	-0-	-250	-0-	52	1	1316	3	Y	29
							32	9		52	1	117
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	51	1	1304	3	Y	5
							6	9				122
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	35	1	1278	3	Y	5
							6	9				127
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1323	3	Y	9
							10	9		101	1	35
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	52	1	1340	3	Y	4
							4	9				39
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	Y	4
							4	9				43
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	50	1	1295	3	Y	6
							7	9				49
TOTAL GAS PROD:			16,516			TOTAL CONDENSATE PROD:			210			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		33	RRCID ->	157216	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	10553	PERF.10364	- 10420				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	589 X	574	-0-	-15	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
02	551 X	525	-0-	-26	-0-	42	1	477	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
03	589 X	522	-0-	-67	-0-	43	1	479	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	589 X	478	-0-	-111	-0-	35	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	570 X	528	-0-	-42	-0-	40	1	485	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	44	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	41	1	484	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	40	1	440	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	363	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		6,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		39										

F. T.		WELL #:		5	RRCID ->	157225	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10602	- 10632				
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			10			
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-				Y	-0-			10			
03	620 X	93	-0-	-527	-0-	3	1	89	3	Y	1	7	1	4		
						1	9									
04	600 X	537	-0-	-63	-0-	19	1	514	3	Y	4				8	
						4	9									
05	157 X	157	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	2				10	
						2	9									
06	706 X	706	-0-	-0-	-0-	27	1	677	3	Y	2	4	1		8	
						2	9									
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	5				13	
						6	9									
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-					13	
09	720 X	688	-0-	-32	-0-	26	1	655	3	Y	6	10	1		9	
						7	9									
10	744 X	721	-0-	-23	-0-	27	1	690	3	Y	4				13	
						4	9									
11	870 X	471	-0-	-399	-0-	16	1	454	3	Y	1				14	
						1	9									
12	899 X	628	-0-	-271	-0-	23	1	599	3	Y	5				19	
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		4,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		30										

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
F. T.		WELL #:		9	RRCID ->	157229	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10514 -	10572	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1350	-0-	-1006	-0-	47	1	1296	3	Y	6		25
						7	9						
02	2204 X	1381	-0-	-823	-0-	50	1	1323	3	Y	7		32
						8	9						
03	1612 X	1228	-0-	-384	-0-	44	1	1177	3	Y	6	21 1	17
						7	9						
04	1560 X	1340	-0-	-220	-0-	47	1	1287	3	Y	5		22
						6	9						
05	1612 X	1021	-0-	-591	-0-	40	1	973	3	Y	7		29
						8	9						
06	1440 X	947	-0-	-493	-0-	36	1	891	3	Y	18	11 1	36
						20	9						
07	1488 X	959	-0-	-529	-0-	36	1	920	3	Y	3		39
						3	9						
08	1395 X	722	-0-	-673	-0-	19	1	680	3	Y	21		60
						23	9						
09	1350 X	1072	-0-	-278	-0-	40	1	990	3	Y	38	47 1	51
						42	9						
10	1023 X	883	-0-	-140	-0-	32	1	840	3	Y	10		61
						11	9						
11	960 X	810	-0-	-150	-0-	27	1	774	3	Y	8		69
						9	9						
12	1116 X	942	-0-	-174	-0-	34	1	896	3	Y	11		80
						12	9						
TOTAL GAS PROD:		12,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

F. T.		WELL #:		6	RRCID ->	157232	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10464 -	10522	
01	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	38	1	1048	3	Y	4		21
						4	9						
02	928 X	844	-0-	-84	-0-	31	1	809	3	Y	4		25
						4	9						
03	1116 X	1021	-0-	-95	-0-	37	1	976	3	Y	7	17 1	15
						8	9						
04	1080 X	396	-0-	-684	-0-	14	1	379	3	Y	3		18
						3	9						
05	1116 X	28	-0-	-1088	-0-	1	1	26	3	Y	1		19
						1	9						
06	1050 X	103	-0-	-947	-0-	4	1	91	3	Y	7	7 1	19
						8	9						
07	1023 X	157	-0-	-866	-0-	6	1	150	3	Y	1		20
						1	9						
08	1023 X	198	-0-	-825	-0-	5	1	192	3	Y	1		21
						1	9						
09	390 X	170	-0-	-220	-0-	7	1	163	3	Y	-0-	16 1	5
10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	1		6
						1	9						
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-		6
12	186 X	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		4,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		29	RRCID ->	157241	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	9990 - 10045		
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
01		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36 1	989 3	Y	17	17	1		2
							19 9							
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	39 1	1023 3	Y	13	13	1		2
							14 9							
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	33 1	868 3	Y	15	15	1		2
							17 9							
04		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36 1	992 3	Y	20	17	1		5
							22 9							
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	27 1	664 3	Y	13	15	1		3
							14 9							
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	23 1	583 3	Y	12	14	1		1
							13 9							
07		1147 X	761	-0-	-386	-0-	28 1	719 3	Y	13	12	1		2
							14 9							
08		1085 X	774	-0-	-311	-0-	20 1	739 3	Y	14	13	1		3
							15 9							
09		1050 X	612	-0-	-438	-0-	23 1	572 3	Y	15	16	1		2
							17 9							
10		713 X	600	-0-	-113	-0-	22 1	565 3	Y	12	13	1		1
							13 9							
11		993 X	993	-0-	-0-	-0-	33 1	936 3	Y	22	18	1		5
							24 9							
12		775 X	629	-0-	-146	-0-	22 1	584 3	Y	21	20	1		6
							23 9							
TOTAL GAS PROD:			9,781		TOTAL CONDENSATE PROD:			187						

SBR		WELL #:		28	RRCID ->	157242	COMPL. DATE	01/02/1996	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10254 - 10324		
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	58 1	639 3	Y	-0-			-0-		
02	609 X	17	-0-	-592	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-		
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-		
04	900 X	668	-0-	-232	-0-	50 1	618 3	Y	-0-			-0-		
05	930 X	78	-0-	-852	-0-	6 1	72 3	Y	-0-			-0-		
06	660 X	58	-0-	-602	-0-	4 1	54 3	Y	-0-			-0-		
07	682 X	180	-0-	-502	-0-	15 1	165 3	Y	-0-			-0-		
08	682 X	87	-0-	-595	-0-	7 1	80 3	Y	-0-			-0-		
09	660 X	112	-0-	-548	-0-	9 1	103 3	Y	-0-			-0-		
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	Y	-0-			-0-		
11	180 X	160	-0-	-20	-0-	14 1	146 3	Y	-0-			-0-		
*12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	120 1	1226 3	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,573		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		31	RRCID ->	157243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10392	- 10450	
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	
01		806 N	703	-0-	-103	-0-	58 1	644 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	83 1	943 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	84 1	949 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
04		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94 1	1178 3	Y	7	5 1	2	
							8 9						
05		1085 N	997	-0-	-88	-0-	73 1	918 3	Y	5	6 1	1	
							6 9						
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	78 1	941 3	Y	10	10 1	1	
							11 9						
07		1333 X	742	-0-	-591	-0-	61 1	674 3	Y	6	6 1	1	
							7 9						
08		1333 X	351	-0-	-982	-0-	27 1	321 3	Y	3	3 1	1	
							3 9						
09		1290 X	1056	-0-	-234	-0-	88 1	955 3	Y	12	11 1	2	
							13 9						
10		1054 X	466	-0-	-588	-0-	38 1	420 3	Y	7	9 1	-0-	
							8 9						
11		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	193 1	1971 3	Y	8	6 1	2	
							9 9						
*12		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	227 1	2326 3	Y	10	9 1	3	
							11 9						
TOTAL GAS PROD:			13,423		TOTAL CONDENSATE PROD:				71				

SBR		WELL #:		26	RRCID ->	157244	COMPL. DATE	12/21/1995	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10197	- 10244	
01		806 X	672	-0-	-134	-0-	23 1	649 3	Y	-0-		-0-	
02		839 X	839	-0-	-0-	-0-	31 1	808 3	Y	-0-		-0-	
03		986 X	986	-0-	-0-	-0-	36 1	950 3	Y	-0-		-0-	
04		900 X	556	-0-	-344	-0-	19 1	537 3	Y	-0-		-0-	
05		937 X	937	-0-	-0-	-0-	37 1	900 3	Y	-0-		-0-	
06		960 X	886	-0-	-74	-0-	34 1	852 3	Y	-0-		-0-	
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	34 1	870 3	Y	-0-		-0-	
08		930 N	898	-0-	-32	-0-	24 1	873 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
09		900 N	740	-0-	-160	-0-	28 1	709 3	Y	3	3 1	-0-	
							3 9						
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	1	1 1	-0-	
							1 9						
11		870 N	335	-0-	-535	-0-	11 1	322 3	Y	2	2 1	-0-	
							2 9						
12		775 N	401	-0-	-374	-0-	15 1	383 3	Y	3	2 1	1	
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			8,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		30	RRCID ->	157245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10612 - 10692		
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
01		372 N	313	-0-	-59	-0-	26 1	286 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	62 1	700 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		601 N	601	-0-	-0-	-0-	49 1	551 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	555 3	Y	3	2 1		1
							3 9						
05		806 N	292	-0-	-514	-0-	21 1	267 3	Y	4	4 1		1
							4 9						
06		570 N	277	-0-	-293	-0-	21 1	252 3	Y	4	5 1		-0-
							4 9						
07		620 N	291	-0-	-329	-0-	24 1	264 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	25 1	293 3	Y	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	23 1	256 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	Y	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	28 1	288 3	Y	-0-			-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	26 1	270 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			18				

SBR		WELL #:		24	RRCID ->	157246	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	10273	PERF.10051 - 10098		
01		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	46 1	1273 3	Y	9	9 1		1
							10 9						
02		1015 X	998	-0-	-17	-0-	36 1	953 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
03		1116 X	998	-0-	-118	-0-	36 1	953 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
04		1290 X	767	-0-	-523	-0-	27 1	734 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
05		1333 X	923	-0-	-410	-0-	36 1	881 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
06		1290 X	816	-0-	-474	-0-	31 1	781 3	Y	4	5 1		-0-
							4 9						
07		806 N	703	-0-	-103	-0-	26 1	671 3	Y	5	4 1		1
							6 9						
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	36 1	1283 3	Y	5	5 1		1
							6 9						
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	34 1	841 3	Y	8	8 1		1
							9 9						
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	43 1	1126 3	Y	9	10 1		-0-
							10 9						
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	45 1	1272 3	Y	8	6 1		2
							9 9						
*12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	49 1	1288 3	Y	7	7 1		2
							8 9						
TOTAL GAS PROD:			12,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			81				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	157247	COMPL. DATE	11/23/1995	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 9638 -	9676	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	1343	-0-	-114	-0-	74 1	1240 3	Y	20	20	1	6	
02	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	7 4	22 9	Y	19	20	1	5	
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	90 1	1596 3	Y	15	16	1	4	
04	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	3 4	21 9	Y	20	20	1	4	
05	1829 X	1417	-0-	-412	-0-	99 1	1765 3	Y	15	15	1	4	
06	1830 X	1292	-0-	-538	-0-	5 4	17 9	Y	21	18	1	7	
07	1891 X	1141	-0-	-750	-0-	77 1	1507 3	Y	24	23	1	8	
08	1891 X	1029	-0-	-862	-0-	4 4	22 9	Y	20	19	1	9	
09	1590 X	960	-0-	-630	-0-	65 1	1332 3	Y	19	23	1	5	
10	1395 X	973	-0-	-422	-0-	3 4	17 9	Y	23	21	1	7	
11	1290 X	1024	-0-	-266	-0-	64 1	1203 3	Y	22	21	1	8	
12	1147 X	941	-0-	-206	-0-	2 4	23 9	Y	19	21	1	6	
						58 1	1055 3	Y					
						2 4	26 9	Y					
						53 1	952 3	Y					
						2 4	22 9	Y					
						53 1	885 3	Y					
						1 4	21 9	Y					
						55 1	892 3	Y					
						1 4	25 9	Y					
						59 1	941 3	Y					
						24 9		Y					
						18 1	902 3	Y					
						21 9		Y					
TOTAL GAS PROD:		15,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		237							

SBR		WELL #:		21	RRCID ->	157262	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10168 -	10212
01	713 N	600	-0-	-113	-0-	21 1	572 3	Y	6	7	1	1
02	812 N	655	-0-	-157	-0-	7 9		Y	11	10	1	2
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	23 1	620 3	Y	12	12	1	2
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	17	15	1	4
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	25 1	664 3	Y	19	19	1	4
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	13 9		Y	24	25	1	3
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	23 1	632 3	Y	23	22	1	4
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	19 9		Y	22	21	1	5
09	660 N	558	-0-	-102	-0-	24 1	624 3	Y	32	32	1	5
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24 1	878 3	Y	32	35	1	2
11	900 N	652	-0-	-248	-0-	25 9		Y	24	20	1	6
*12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24 1	605 3	Y	26	24	1	8
						26 9		Y				
						22 1	567 3	Y				
						29 9		Y				
TOTAL GAS PROD:		8,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		248						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID ->	157264	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	9741 - 9778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2261	3	Y	36	33	1		11
						12	4	40	9						
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	148	1	2628	3	Y	32	35	1		8
						4	4	35	9						
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	152	1	2711	3	Y	35	33	1		10
						7	4	39	9						
04	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	122	1	2392	3	Y	30	34	1		6
						6	4	33	9						
05	3007 X	2004	-0-	-1003	-0-	92	1	1878	3	Y	27	25	1		8
						4	4	30	9						
06	2910 X	2481	-0-	-429	-0-	122	1	2313	3	Y	38	33	1		13
						4	4	42	9						
07	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	96	1	1735	3	Y	42	41	1		14
						3	4	46	9						
08	2914 X	1588	-0-	-1326	-0-	83	1	1469	3	Y	31	32	1		13
						2	4	34	9						
09	2550 X	1555	-0-	-995	-0-	86	1	1427	3	Y	36	40	1		9
						2	4	40	9						
10	2573 X	1434	-0-	-1139	-0-	81	1	1312	3	Y	36	34	1		11
						1	4	40	9						
11	2490 X	1431	-0-	-1059	-0-	81	1	1306	3	Y	39	36	1		14
						1	4	43	9						
12	1891 X	1686	-0-	-205	-0-	31	1	1610	3	Y	40	41	1		13
						1	4	44	9						
TOTAL GAS PROD:		24,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		422									

F.T.		WELL #:		3	RRCID ->	157266	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10618 - 10679
01	744 X	172	-0-	-572	-0-	6	1	166	3	Y	-0-	-0-
02	551 X	117	-0-	-434	-0-	4	1	113	3	Y	-0-	-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	22	1	570	3	Y	-0-	-0-
04	450 X	166	-0-	-284	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	-0-
05	217 X	152	-0-	-65	-0-	6	1	146	3	Y	-0-	-0-
06	570 X	476	-0-	-94	-0-	18	1	458	3	Y	-0-	-0-
07	589 X	466	-0-	-123	-0-	18	1	447	3	Y	1	1
						1	9					
08	589 X	355	-0-	-234	-0-	10	1	344	3	Y	1	2
						1	9					
09	480 X	420	-0-	-60	-0-	16	1	401	3	Y	3	2 1
						3	9					
10	496 X	383	-0-	-113	-0-	14	1	369	3	Y	-0-	3
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1	4
						1	9					
*12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	1	5
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		4,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
F.T.		WELL #:		4	RRCID ->	157299	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL	DEPTH	10833	PERF.10558	- 10617	
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
01		620 N	41	-0-	-579	-0-	1 1	40 3	Y	-0-				9
02		435 N	164	-0-	-271	-0-	6 1	158 3	Y	-0-				9
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	32 1	834 3	Y	-0-	6 1			3
04		477 N	477	-0-	-0-	-0-	17 1	460 3	Y	-0-				3
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188 3	Y	-0-				3
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	43 1	1075 3	Y	3	1 1			5
							3 9							
07		868 X	432	-0-	-436	-0-	16 1	413 3	Y	3				8
							3 9							
08		868 X	658	-0-	-210	-0-	18 1	638 3	Y	2				10
							2 9							
09		1110 X	671	-0-	-439	-0-	26 1	639 3	Y	5	8 1			7
							6 9							
10		1147 X	545	-0-	-602	-0-	20 1	523 3	Y	2				9
							2 9							
11		1110 X	336	-0-	-774	-0-	11 1	324 3	Y	1				10
							1 9							
12		682 X	215	-0-	-467	-0-	8 1	206 3	Y	1				11
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			5,722	TOTAL CONDENSATE PROD:						17				

SBR		WELL #:		32	RRCID ->	157464	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.10432	- 10490	
01		403 N	312	-0-	-91	-0-	26 1	286 3	Y	-0-			-0-	
02		435 N	422	-0-	-13	-0-	34 1	388 3	Y	-0-			-0-	
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	41 1	457 3	Y	-0-			-0-	
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	37 1	466 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
05		465 N	309	-0-	-156	-0-	23 1	285 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
06		480 N	215	-0-	-265	-0-	16 1	198 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
07		527 N	230	-0-	-297	-0-	19 1	210 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	35 1	417 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
09		467 N	467	-0-	-0-	-0-	39 1	426 3	Y	2	2 1		-0-	
							2 9							
10		459 N	459	-0-	-0-	-0-	38 1	420 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	66 1	674 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
12		496 N	321	-0-	-175	-0-	28 1	292 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			4,931	TOTAL CONDENSATE PROD:						10				

SBR		WELL #:		36	RRCID ->	157479	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.10508	- 10532	
01		758 X	758	-0-	-0-	-0-	63 1	695 3	Y	-0-			-0-	
02		812 X	530	-0-	-282	-0-	43 1	487 3	Y	-0-			-0-	
03		868 X	761	-0-	-107	-0-	62 1	699 3	Y	-0-			-0-	
04		840 X	661	-0-	-179	-0-	49 1	612 3	Y	-0-			-0-	
05		826 X	826	-0-	-0-	-0-	61 1	765 3	Y	-0-			-0-	
06		750 X	642	-0-	-108	-0-	49 1	593 3	Y	-0-			-0-	
07		775 X	469	-0-	-306	-0-	39 1	430 3	Y	-0-			-0-	
08		837 X	650	-0-	-187	-0-	51 1	599 3	Y	-0-			-0-	
09		810 X	555	-0-	-255	-0-	47 1	508 3	Y	-0-			-0-	
10		837 X	38	-0-	-799	-0-	3 1	35 3	Y	-0-			-0-	
11		630 X	295	-0-	-335	-0-	26 1	269 3	Y	-0-			-0-	
12		651 X	130	-0-	-521	-0-	12 1	118 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,315	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
F. T.		WELL #:		10	RRCID ->	157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10482	- 10502				
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
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		4 N		4	-0-	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
08		14 N		14	-0-	-0-		13	3		Y	1				1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	9	Y	-0-	1	1	-0-
10		35 N		35	-0-	-0-		1	1	34	3	Y	-0-			-0-
11		14 N		4	-0-	-10		4	3		Y	-0-				-0-
*12		7 N		7	-0-	-0-		7	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				64			TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

F. T.		WELL #:		7	RRCID ->	157483	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	10765	PERF.10538	- 10562				
01		1581 X	1432	-0-	-149	-0-	50	1	1382	3	Y	-0-				1
02		1421 X	1178	-0-	-243	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-				1
03		1457 X	1453	-0-	-4	-0-	53	1	1400	3	Y	-0-	1	1		-0-
04		1410 X	972	-0-	-438	-0-	34	1	938	3	Y	-0-				-0-
05		1457 X	1091	-0-	-366	-0-	43	1	1047	3	Y	1				1
							1	9								
06		1410 X	699	-0-	-711	-0-	27	1	672	3	Y	-0-				1
07		1457 X	1080	-0-	-377	-0-	41	1	1038	3	Y	1				2
							1	9								
08		1457 X	929	-0-	-528	-0-	25	1	903	3	Y	1				3
							1	9								
09		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	3	Y	3	2	1		4
							3	9								
10		1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1490	3	Y	1				5
							1	9								
11		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1519	3	Y	-0-				5
12		1767 X	1569	-0-	-198	-0-	58	1	1510	3	Y	1				6
							1	9								
TOTAL GAS PROD:			15,242				TOTAL CONDENSATE PROD:					8				

F. T.		WELL #:		8	RRCID ->	157636	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10542	- 10664				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
W. R.		WELL #:		2	RRCID ->	157976	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10714	- 10734			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	157979	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10529	- 10816			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	157981	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10652	- 10676			
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	17 1	478	3	Y	59	77	1	15		
						65 9									
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	17 1	454	3	Y	28	21	1	22		
						31 9									
03	620 N	464	-0-	-156	-0-	17 1	439	3	Y	7	27	1	2		
						8 9									
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20 1	539	3	Y	10	7	1	5		
						11 9									
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	19 1	452	3	Y	6	7	1	4		
						7 9									
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	18 1	446	3	Y	15	9	1	10		
						17 9									
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	17 1	425	3	Y	31	30	1	11		
						34 9									
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	12 1	434	3	Y	27	15	1	23		
						30 9									
09	480 N	476	-0-	-4	-0-	17 1	422	3	Y	34	34	1	23		
						37 9									
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19 1	489	3	Y	38	51	1	10		
						42 9									
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	14 1	391	3	Y	19	14	1	15		
						21 9									
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	16 1	420	3	Y	32	24	1	23		
						35 9									
TOTAL GAS PROD:		5,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		306							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		39	RRCID ->	157982	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	10261	PERF.10052	- 10098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		35	RRCID ->	157983	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10356	- 10376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		34	RRCID ->	157984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10522	- 10548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 X	411	-0-	-674	-0-	34	1	376	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
02	1015 X	844	-0-	-171	-0-	68	1	773	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
03	1085 X	1071	-0-	-14	-0-	87	1	981	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
04	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1010	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	78	1	979	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	1050 X	940	-0-	-110	-0-	72	1	866	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	1116 X	730	-0-	-386	-0-	61	1	668	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	1080 X	686	-0-	-394	-0-	58	1	627	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	1054 X	215	-0-	-839	-0-	18	1	196	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1170 X	237	-0-	-933	-0-	21	1	216	3	Y	-0-			-0-
						7	1	69	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,581				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		37	RRCID ->	157985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10664	PERF.10419	- 10439		
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	
01		1488 X	882	-0-	-606	-0-	73 1	809 3	Y	-0-				-0-
02		1392 X	842	-0-	-550	-0-	68 1	774 3	Y	-0-				-0-
03		1488 X	890	-0-	-598	-0-	73 1	817 3	Y	-0-				-0-
04		900 X	235	-0-	-665	-0-	17 1	218 3	Y	-0-				-0-
05		899 X	702	-0-	-197	-0-	52 1	650 3	Y	-0-				-0-
06		870 X	319	-0-	-551	-0-	24 1	295 3	Y	-0-				-0-
07		899 X	665	-0-	-234	-0-	55 1	610 3	Y	-0-				-0-
08		899 X	719	-0-	-180	-0-	55 1	651 3	Y	12	9 1			3
							13 9							
09		690 X	105	-0-	-585	-0-	8 1	89 3	Y	7	9 1			1
							8 9							
10		713 X	88	-0-	-625	-0-	7 1	79 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-	76 1	780 3	Y	14	11 1			3
							15 9							
12		713 X	707	-0-	-6	-0-	60 1	616 3	Y	28	23 1			8
							31 9							
TOTAL GAS PROD:			7,025				TOTAL CONDENSATE PROD:			63				

SBR		WELL #:		47	RRCID ->	158100	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10020	- 10040		
01		1395 X	1323	-0-	-72	-0-	46 1	1274 3	Y	3	4 1			-0-
							3 9							
02		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	53 1	1402 3	Y	5	4 1			1
							6 9							
03		1457 X	1291	-0-	-166	-0-	47 1	1238 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
04		1410 X	1396	-0-	-14	-0-	49 1	1343 3	Y	4	4 1			1
							4 9							
05		1550 X	1263	-0-	-287	-0-	50 1	1210 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
06		1500 X	1148	-0-	-352	-0-	44 1	1102 3	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
07		1550 X	1382	-0-	-168	-0-	52 1	1327 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
08		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	49 1	1751 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
09		1410 X	1125	-0-	-285	-0-	43 1	1079 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
10		1271 X	1179	-0-	-92	-0-	44 1	1132 3	Y	3	4 1			-0-
							3 9							
11		1740 X	1290	-0-	-450	-0-	44 1	1243 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
12		1798 X	861	-0-	-937	-0-	32 1	827 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			15,521				TOTAL CONDENSATE PROD:			38				

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		43	RRCID ->	158103	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10080	- 10110		
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
01		422 X	422	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3	Y	10	10 1			1
							11 9							
02		551 X	379	-0-	-172	-0-	30 1	340 3	Y	8	8 1			1
							9 9							
03		589 X	455	-0-	-134	-0-	37 1	417 3	Y	1	2 1			-0-
							1 9							
04		570 X	482	-0-	-88	-0-	36 1	446 3	Y	-0-				-0-
05		434 X	378	-0-	-56	-0-	28 1	350 3	Y	-0-				-0-
06		450 X	348	-0-	-102	-0-	27 1	321 3	Y	-0-				-0-
07		496 X	420	-0-	-76	-0-	35 1	385 3	Y	-0-				-0-
08		496 X	415	-0-	-81	-0-	30 1	350 3	Y	32	25 1			7
							35 9							
09		480 X	440	-0-	-40	-0-	32 1	344 3	Y	58	57 1			8
							64 9							
10		372 X	258	-0-	-114	-0-	18 1	196 3	Y	40	46 1			2
							44 9							
11		420 X	358	-0-	-62	-0-	29 1	295 3	Y	31	26 1			7
							34 9							
12		465 X	321	-0-	-144	-0-	26 1	263 3	Y	29	28 1			8
							32 9							
TOTAL GAS PROD:			4,676	TOTAL CONDENSATE PROD:			209							

SBR		WELL #:		41	RRCID ->	158112	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10130	- 10146		
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	14 1	392 3	Y	1	1 1	-0-		
							1 9							
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	14 1	382 3	Y	-0-		-0-		
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	8 1	211 3	Y	-0-		-0-		
04		390 N	76	-0-	-314	-0-	3 1	73 3	Y	-0-		-0-		
05		434 N	72	-0-	-362	-0-	3 1	69 3	Y	-0-		-0-		
06		210 N	123	-0-	-87	-0-	5 1	118 3	Y	-0-		-0-		
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	-0-		-0-		
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	5 1	178 3	Y	-0-		-0-		
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	Y	-0-		-0-		
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	-0-		-0-		
11		180 N	144	-0-	-36	-0-	5 1	139 3	Y	-0-		-0-		
12		217 N	162	-0-	-55	-0-	6 1	156 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

SBR		WELL #:		44	RRCID ->	158113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10510	- 10548		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
W. R.		WELL #:		4	RRCID -> 158331	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	10666	- 10690		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	34 1	935 3	Y			81	97 1		21
						89 9								
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27 1	712 3	Y			59	33 1		47
						65 9								
03	1023 N	590	-0-	-433	-0-	20 1	529 3	Y			37	75 1		9
						41 9								
04	1020 N	482	-0-	-538	-0-	16 1	438 3	Y			25	23 1		11
						28 9								
05	868 N	323	-0-	-545	-0-	12 1	300 3	Y			10	15 1		6
						11 9								
06	570 N	305	-0-	-265	-0-	11 1	286 3	Y			7	8 1		5
						8 9								
07	496 N	330	-0-	-166	-0-	12 1	314 3	Y			4	7 1		2
						4 9								
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	8 1	283 3	Y			1	2 1		1
						1 9								
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	323 3	Y			4	2 1		3
						4 9								
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13 1	331 3	Y			6	7 1		2
						7 9								
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18 1	498 3	Y			11	4 1		9
						12 9								
*12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	25 1	646 3	Y			28	17 1		20
						31 9								
TOTAL GAS PROD:		6,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		273								

SBR "A"		WELL #:		57	RRCID -> 158595	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10458	- 10484		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1023 X	876	-0-	-147	-0-	30 1	844 3	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
02	957 X	773	-0-	-184	-0-	28 1	743 3	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
03	1271 X	1110	-0-	-161	-0-	40 1	1068 3	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
04	1230 X	711	-0-	-519	-0-	25 1	685 3	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
05	1271 X	1106	-0-	-165	-0-	44 1	1061 3	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
06	1080 X	996	-0-	-84	-0-	38 1	957 3	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	52 1	1327 3	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
08	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	35 1	1274 3	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
09	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	47 1	1178 3	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
10	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	44 1	1157 3	Y			2	2 1		-0-
						2 9								
11	1350 X	990	-0-	-360	-0-	34 1	955 3	Y			1	1 1		-0-
						1 9								
12	1395 X	1092	-0-	-303	-0-	40 1	1049 3	Y			3	2 1		1
						3 9								
TOTAL GAS PROD:		12,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SBR		WELL #:		55	RRCID ->	158597	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	10161	PERF. 9950 - 9984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SBR		WELL #:		52	RRCID ->	158598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10349 - 10369	
01	620	N	438	-0-	-182	-0-	34 1	374 3	Y	27	28 1	3
							30 9					
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	45 1	515 3	Y	30	28 1	5
							33 9					
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56 1	633 3	Y	41	40 1	6
							45 9					
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51 1	635 3	Y	32	30 1	8
							35 9					
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47 1	588 3	Y	11	17 1	2
							12 9					
06	720	N	607	-0-	-113	-0-	45 1	548 3	Y	13	14 1	1
							14 9					
07	744	X	536	-0-	-208	-0-	44 1	485 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
08	744	X	695	-0-	-49	-0-	54 1	635 3	Y	5	5 1	1
							6 9					
09	720	X	464	-0-	-256	-0-	39 1	421 3	Y	4	4 1	1
							4 9					
10	651	X	236	-0-	-415	-0-	19 1	211 3	Y	5	6 1	-0-
							6 9					
11	660	X	507	-0-	-153	-0-	45 1	456 3	Y	5	4 1	1
							6 9					
12	682	X	438	-0-	-244	-0-	38 1	393 3	Y	6	5 1	2
							7 9					
TOTAL GAS PROD:			6,616	TOTAL CONDENSATE PROD:			185					

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		45	RRCID ->	158599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10444 - 10466	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	806 N	711	-0-	-95	-0-	24 1	675 3	Y	11	12 1		1
						12 9						
02	1015 N	548	-0-	-467	-0-	20 1	517 3	Y	10	9 1		2
						11 9						
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	36 1	945 3	Y	9	10 1		1
						10 9						
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	29 1	809 3	Y	9	8 1		2
						10 9						
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35 1	837 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
06	960 N	828	-0-	-132	-0-	31 1	787 3	Y	9	10 1		1
						10 9						
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	32 1	811 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	23 1	822 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	31 1	784 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	36 1	927 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	25 1	710 3	Y	-0-			-0-
12	837 N	739	-0-	-98	-0-	27 1	711 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		9,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		66						

SBR		WELL #:		48	RRCID ->	158600	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	10676	PERF.10422 - 10442	
01	1395 X	1260	-0-	-135	-0-	104 1	1156 3	Y	-0-			-0-
02	1566 X	1318	-0-	-248	-0-	107 1	1211 3	Y	-0-			-0-
03	1674 X	1627	-0-	-47	-0-	133 1	1494 3	Y	-0-			-0-
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	128 1	1600 3	Y	-0-			-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	114 1	1437 3	Y	-0-			-0-
06	1560 X	1534	-0-	-26	-0-	117 1	1417 3	Y	-0-			-0-
07	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	133 1	1469 3	Y	-0-			-0-
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	144 1	1712 3	Y	-0-			-0-
09	1740 X	1511	-0-	-229	-0-	127 1	1384 3	Y	-0-			-0-
10	1581 X	1273	-0-	-308	-0-	106 1	1167 3	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1299	-0-	-471	-0-	116 1	1183 3	Y	-0-			-0-
12	1829 X	1509	-0-	-320	-0-	134 1	1375 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		49	RRCID ->	158601	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10358 - 10378	
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	19 1	211 3	Y	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	31 1	352 3	Y	-0-			-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38 1	426 3	Y	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18 1	218 3	Y	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	410 3	Y	-0-			-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	32 1	381 3	Y	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30 1	329 3	Y	-0-			-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	15 1	180 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	27 1	295 3	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	12 1	134 3	Y	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	26 1	265 3	Y	-0-			-0-
12	341 N	206	-0-	-135	-0-	18 1	188 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		54	RRCID ->	158602	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10335	- 10366			
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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		46	RRCID ->	158647	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10346	- 10368			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	-0-			
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	-0-			
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-			
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	-0-			
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	-0-			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		232				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		53	RRCID ->	158648	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10345	- 10365			
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	3	3 1 -0-			
						3	9								
02	464 N	304	-0-	-160	-0-	11	1	290	3	Y	3	3 1 -0-			
						3	9								
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	5	1	125	3	Y	1	1 1 -0-			
						1	9								
04	390 N	167	-0-	-223	-0-	6	1	161	3	Y	-0-	-0-			
05	310 N	135	-0-	-175	-0-	5	1	130	3	Y	-0-	-0-			
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	-0-			
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-			
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	3	Y	-0-	-0-			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-	-0-			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-	-0-			
11	120 N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	-0-			
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1 1 -0-			
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		1,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		59	RRCID ->	158711	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10450	- 10466
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
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	72 1	802 3	Y	3	4 1		-0-
02	986 N	834	-0-	-152	-0-	3 9	763 3	Y	4	3 1		1
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	4 9	717 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	64 1	964 3	Y	1	1 1		-0-
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	77 1	684 3	Y	1	1 1		-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	1 9	773 3	Y	2	2 1		-0-
07	1085 N	666	-0-	-419	-0-	64 1	610 3	Y	1	1 1		-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	2 9	734 3	Y	1	1 1		-0-
09	840 N	753	-0-	-87	-0-	1 9	688 3	Y	2	2 1		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	63 1	486 3	Y	2	2 1		-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	2 9	688 3	Y	1	1 1		-0-
12	775 N	528	-0-	-247	-0-	67 1	478 3	Y	3	2 1		1
						47 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		9,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

SBR "B"		WELL #:		56	RRCID ->	158721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 9818	- 9844
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		50	RRCID ->	158727	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9966 - 9976	
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
01	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	37 1	1025 3	Y	6	5 1			1
02	754 X	513	-0-	-241	-0-	7 9	493 3	Y	1	2 1			-0-
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	19 1	2050 3	Y	5	4 1			1
04	1020 X	976	-0-	-44	-0-	1 9	938 3	Y	4	4 1			1
05	1054 X	721	-0-	-333	-0-	77 1	690 3	Y	2	3 1			-0-
06	2070 X	1573	-0-	-497	-0-	6 9	1502 3	Y	10	9 1			1
07	2139 X	1141	-0-	-998	-0-	34 1	1091 3	Y	6	6 1			1
08	2139 X	847	-0-	-1292	-0-	4 9	817 3	Y	6	6 1			1
09	1560 X	1394	-0-	-166	-0-	29 1	1324 3	Y	15	14 1			2
10	1612 X	1315	-0-	-297	-0-	2 9	1250 3	Y	15	16 1			1
11	1560 X	888	-0-	-672	-0-	60 1	848 3	Y	9	8 1			2
12	1426 X	1181	-0-	-245	-0-	11 9	1121 3	Y	15	13 1			4
						43 1							
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		13,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		94							

SBR		WELL #:		60	RRCID ->	158729	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10194 - 10232	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	506	-0-	506	506	18 1	474 3	Y	13	11 1		2	
04	T. A.	283	-0-	283	789	14 9	264 3	Y	8	8 1		2	
05	T. A.	52	-0-	52	841	10 1	48 3	Y	2	4 1		-0-	
06	880 X	39	-0-	-841	-0-	9 9	37 3	Y	1	1 1		-0-	
07	279 N	69	-0-	-210	-0-	2 1	66 3	Y	-0-			-0-	
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 1		Y	-0-			-0-	
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 3	33 3	Y	-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-			-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		993		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		58	RRCID ->	158775	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10186	- 10216		
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
01		347 X	347	-0-	-0-	-0-	12 1	334 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
02		667 X	388	-0-	-279	-0-	14 1	373 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
03		713 X	329	-0-	-384	-0-	12 1	316 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
04		690 X	126	-0-	-564	-0-	4 1	121 3	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
05		403 X	19	-0-	-384	-0-	1 1	18 3	Y	-0-				-0-
06		390 X	197	-0-	-193	-0-	7 1	188 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	8 1	274 3	Y	2	2	1		-0-
							2 9							
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	235 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	7 1	183 3	Y	3	3	1		-0-
							3 9							
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	6 1	179 3	Y	3	2	1		1
							3 9							
12		248 N	141	-0-	-107	-0-	5 1	134 3	Y	2	2	1		1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			2,698				TOTAL CONDENSATE PROD:				21			

SBR		WELL #:		64	RRCID ->	159020	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10020	- 10040
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		61	RRCID ->	159025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10360	- 10398			
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
01	217 X	179	-0-	-38	-0-	6	1	171	3	Y	2	2	1		-0-
02	870 X	308	-0-	-562	-0-	2	9	293	3	Y	4	3	1		1
03	930 X	132	-0-	-798	-0-	11	1	127	3	Y	-0-	1	1		-0-
04	900 X	780	-0-	-120	-0-	4	9	752	3	Y	1	1	1		-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
06	330 X	37	-0-	-293	-0-	27	1			Y	-0-				-0-
07	806 X	56	-0-	-750	-0-	1	9			Y	-0-				-0-
08	806 X	192	-0-	-614	-0-	2	1			Y	-0-				-0-
09	780 X	130	-0-	-650	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
11	180 X	134	-0-	-46	-0-	4	1			Y	-0-				-0-
12	186 X	18	-0-	-168	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
						1	1	17	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR		WELL #:		68	RRCID ->	159026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10693	PERF.10410	- 10432
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR		WELL #:		66	RRCID ->	159027	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	10622	PERF.10403	- 10425
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	12	1	332	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	274	-0-	-190	-0-	10	1	264	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	15	1	391	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	3	Y	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19	1	460	3	Y	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	138	-0-	-327	-0-	4	1	134	3	Y	-0-	-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	Y	-0-	-0-
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	-0-	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-	-0-
12	558 N	372	-0-	-186	-0-	14	1	355	3	Y	3	2 1 1
						3	9					

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		70	RRCID ->	159028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10738	PERF.10500	- 10520	
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
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02		493 X	-0-	-0-	-493	-0-			Y	-0-			-0-
03		527 X	22	-0-	-505	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
04		300 X	235	-0-	-65	-0-	17	1	Y	5	4	1	1
							6	9					
05		414 X	414	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	2	1	1	2
							2	9					
06		384 X	384	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1			3
							1	9					
07		339 X	339	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-			3
08		403 X	383	-0-	-20	-0-	30	1	Y	-0-			3
09		390 X	366	-0-	-24	-0-	31	1	Y	-0-			3
10		403 X	229	-0-	-174	-0-	19	1	Y	1			4
							1	9					
11		390 X	322	-0-	-68	-0-	29	1	Y	-0-			4
12		372 X	289	-0-	-83	-0-	26	1	Y	-0-	3	1	1
TOTAL GAS PROD:			2,983		TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

SBR		WELL #:		38	RRCID ->	159068	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10922	PERF.10690	- 10716	
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
01		3348 X	685	-0-	-2663	-0-	57	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
02		1682 X	554	-0-	-1128	-0-	45	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
03		1798 X	621	-0-	-1177	-0-	51	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
04		846 X	846	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
05		682 X	543	-0-	-139	-0-	40	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
06		660 X	511	-0-	-149	-0-	39	1	Y	2	2	1	-0-
							2	9					
07		868 X	542	-0-	-326	-0-	45	1	Y	2	2	1	-0-
							4	9					
08		868 X	569	-0-	-299	-0-	44	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
09		840 X	431	-0-	-409	-0-	36	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
10		558 X	296	-0-	-262	-0-	25	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
11		586 X	586	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
*12		590 X	590	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	1	1	1	-0-
							1	9					
TOTAL GAS PROD:			6,774		TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		63	RRCID ->	159070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10224 - 10244			
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
01		3844 X	1042	-0-	-2802	-0-	36 1	997 3	Y	8	8 1			1
							9 9							
02		3596 X	2505	-0-	-1091	-0-	91 1	2403 3	Y	10	9 1			2
							11 9							
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	86 1	2286 3	Y	12	12 1			2
							13 9							
04		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	88 1	2414 3	Y	8	8 1			2
							9 9							
05		2666 X	1299	-0-	-1367	-0-	51 1	1246 3	Y	2	4 1			-0-
							2 9							
06		2580 X	1080	-0-	-1500	-0-	41 1	1038 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
07		2666 X	787	-0-	-1879	-0-	30 1	756 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
08		2604 X	319	-0-	-2285	-0-	9 1	310 3	Y	-0-				-0-
09		2520 X	7	-0-	-2513	-0-	7 3		Y	-0-				-0-
10		1302 X	4	-0-	-1298	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
11		1080 X	9	-0-	-1071	-0-	9 3		Y	-0-				-0-
12		775 X	2	-0-	-773	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			42				

SBR		WELL #:		67	RRCID ->	159143	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10768 - 10794		
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	15 1	161 3	Y	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 3	Y	-0-			-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	19 1	219 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	8 1	103 3	Y	-0-			-0-
05		186 N	84	-0-	-102	-0-	6 1	78 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	2	-0-	-238	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07		124 N	41	-0-	-83	-0-	3 1	38 3	Y	-0-			-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14 1	165 3	Y	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			-0-
11		180 N	42	-0-	-138	-0-	4 1	38 3	Y	-0-			-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,087				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

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
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	35 1	966 3	Y	23	21 1		3
						25 9						
02	899 N	774	-0-	-125	-0-	28 1	737 3	Y	8	9 1		2
						9 9						
03	1085 N	778	-0-	-307	-0-	28 1	741 3	Y	8	9 1		1
						9 9						
04	990 N	861	-0-	-129	-0-	30 1	821 3	Y	9	8 1		2
						10 9						
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	31 1	755 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	29 1	734 3	Y	10	11 1		1
						11 9						
07	899 N	807	-0-	-92	-0-	30 1	766 3	Y	10	9 1		2
						11 9						
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	17 1	624 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
09	780 N	679	-0-	-101	-0-	26 1	638 3	Y	14	14 1		2
						15 9						
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	26 1	677 3	Y	14	15 1		1
						15 9						
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	48 1	1376 3	Y	38	30 1		9
						42 9						
*12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	52 1	1361 3	Y	41	38 1		12
						45 9						
TOTAL GAS PROD:		10,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			194			

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

01	248 N	221	-0-	-27	-0-	7 1	208 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	232 N	207	-0-	-25	-0-	7 1	196 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8 1	210 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
04	210 N	163	-0-	-47	-0-	6 1	154 3	Y	3	3 1		1
						3 9						
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	7 1	161 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	7 1	188 3	Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 3	Y	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	6 1	208 3	Y	-0-			-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 3	Y	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	227 3	Y	-0-			-0-
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	5 1	135 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	25 1	705 3	Y	14	14 1			2
							15 9							
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	22 1	592 3	Y	15	14 1			3
							17 9							
03		899 N	626	-0-	-273	-0-	22 1	587 3	Y	15	16 1			2
							17 9							
04		720 N	415	-0-	-305	-0-	14 1	389 3	Y	11	10 1			3
							12 9							
05		682 N	478	-0-	-204	-0-	19 1	458 3	Y	1	4 1			-0-
							1 9							
06		600 N	239	-0-	-361	-0-	9 1	230 3	Y	-0-				-0-
07		434 N	193	-0-	-241	-0-	7 1	186 3	Y	-0-				-0-
08		465 N	327	-0-	-138	-0-	9 1	318 3	Y	-0-				-0-
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	9 1	226 3	Y	-0-				-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	16 1	409 3	Y	-0-				-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	23 1	657 3	Y	-0-				-0-
*12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	31 1	805 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,830		TOTAL CONDENSATE PROD:				56					

SBR		WELL #:		72	RRCID ->	159567	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9974 - 10004		
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
01		3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	101 1	2800 3	Y	142	143 1			16
							156 9							
02		2900 N	2976	-0-	76	76	103 1	2713 3	Y	145	136 1			25
							160 9							
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	25 1			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	22 1	602 3	Y	22	17 1			5
							24 9							
05		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	38 1	927 3	Y	36	34 1			7
							40 9							
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	7 1			-0-
07		3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
08		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-				-0-
09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-				-0-
10		992 X	441	-0-	-551	-0-	15 1	400 3	Y	24	23 1			1
							26 9							
11		209 X	209	-0-	-0-	-0-	7 1	188 3	Y	13	11 1			3
							14 9							
*12		35 X	35	-0-	-0-	-0-	1 1	32 3	Y	2	4 1			1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			8,372		TOTAL CONDENSATE PROD:				384					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		69	RRCID ->	159578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10644	PERF.10392	- 10445	
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
01		558 X	362	-0-	-196	-0-	12 1	348 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
02		522 X	349	-0-	-173	-0-	13 1	334 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
03		558 X	338	-0-	-220	-0-	12 1	324 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
04		360 X	278	-0-	-82	-0-	10 1	266 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
05		372 X	321	-0-	-51	-0-	13 1	304 3	Y	4	3 1		1
							4 9						
06		360 X	296	-0-	-64	-0-	11 1	283 3	Y	2	3 1		-0-
							2 9						
07		372 X	255	-0-	-117	-0-	10 1	245 3	Y	-0-			-0-
08		341 X	293	-0-	-48	-0-	8 1	285 3	Y	-0-			-0-
09		300 X	95	-0-	-205	-0-	4 1	91 3	Y	-0-			-0-
10		310 X	298	-0-	-12	-0-	11 1	287 3	Y	-0-			-0-
11		323 X	323	-0-	-0-	-0-	11 1	312 3	Y	-0-			-0-
*12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	12 1	309 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,529		TOTAL CONDENSATE PROD:			14					

SWR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	159777	COMPL. DATE	03/16/1997	TOTAL DEPTH	10815	PERF.10558	- 10578	
01		1829 X	178	-0-	-1651	-0-	6 1	161 3	Y	10	10 1	3	
							11 9						
02		1711 X	52	-0-	-1659	-0-	2 1	47 3	Y	3	3 1	3	
							3 9						
03		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	83 1	2194 3	Y	81	65 1	19	
							89 9						
04		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	84 1	2311 3	Y	103	77 1	45	
							113 9						
05		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	109 1	2643 3	Y	113	90 1	68	
							124 9						
06		2280 X	1533	-0-	-747	-0-	55 1	1384 3	Y	85	95 1	58	
							94 9						
07		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	105 1	2671 3	Y	140	148 1	50	
							154 9						
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	94 1	3402 3	Y	97	66 1	81	
							107 9						
09		2790 X	887	-0-	-1903	-0-	31 1	784 3	Y	65	102 1	44	
							72 9						
10		2883 X	1156	-0-	-1727	-0-	40 1	1033 3	Y	75	99 1	20	
							83 9						
11		3480 X	1753	-0-	-1727	-0-	58 1	1659 3	Y	33	27 1	26	
							36 9						
12		3596 X	1093	-0-	-2503	-0-	39 1	1024 3	Y	27	33 1	20	
							30 9						
TOTAL GAS PROD:			20,935		TOTAL CONDENSATE PROD:			832					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		75	RRCID ->	159826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10386	- 10422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	287	-0-	-643	-0-	24	1	263	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	27	1	306	3	Y	1	1 1	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	1	1 1	-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	1	1 1	-0-
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	19	1	236	3	Y	1	1 1	-0-
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	33	1	393	3	Y	1	1 1	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	-0-		-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	3	Y	1	1 1	-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	708	3	Y	17	15 1	2
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	7	9 1	-0-
11	1290 N	35	-0-	-1255	-0-	3	1	31	3	Y	1	1 1	-0-
12	806 N	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,266				TOTAL CONDENSATE PROD:			31				

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID ->	159983	COMPL. DATE	08/08/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10590	- 10620	
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	27	1	762	3	Y	8	10 1	2
02	1073 N	753	-0-	-320	-0-	27	1	717	3	Y	8	4 1	6
03	1054 N	611	-0-	-443	-0-	22	1	576	3	Y	12	15 1	3
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	38	1	1044	3	Y	14	11 1	6
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	40	1	958	3	Y	10	10 1	6
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	695	3	Y	14	10 1	10
07	1147 X	728	-0-	-419	-0-	27	1	686	3	Y	14	19 1	5
08	1147 X	357	-0-	-790	-0-	9	1	342	3	Y	5	6 1	4
09	1110 X	271	-0-	-839	-0-	10	1	253	3	Y	7	6 1	5
10	1023 X	217	-0-	-806	-0-	8	1	202	3	Y	6	9 1	2
11	750 X	229	-0-	-521	-0-	8	1	217	3	Y	4	3 1	3
12	713 X	225	-0-	-488	-0-	4	1	210	3	Y	6	5 1	4
TOTAL GAS PROD:		7,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			108				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		51	RRCID ->	160081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10149	-	10190	
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
01		806 X	701	-0-	-105	-0-	56 1	625 3	Y	18	19 1			2
							20 9							
02		754 X	698	-0-	-56	-0-	55 1	620 3	Y	21	19 1			4
							23 9							
03		876 X	876	-0-	-0-	-0-	70 1	784 3	Y	20	21 1			3
							22 9							
04		1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	80 1	1003 3	Y	22	20 1			5
							24 9							
05		791 X	791	-0-	-0-	-0-	56 1	701 3	Y	31	30 1			6
							34 9							
06		840 X	756	-0-	-84	-0-	55 1	665 3	Y	33	36 1			3
							36 9							
07		1147 X	834	-0-	-313	-0-	66 1	727 3	Y	37	34 1			6
							41 9							
08		1147 X	824	-0-	-323	-0-	62 1	733 3	Y	26	26 1			6
							29 9							
09		1110 X	567	-0-	-543	-0-	46 1	499 3	Y	20	23 1			3
							22 9							
10		806 X	291	-0-	-515	-0-	24 1	258 3	Y	8	10 1			1
							9 9							
11		810 X	506	-0-	-304	-0-	44 1	452 3	Y	9	8 1			2
							10 9							
12		837 X	326	-0-	-511	-0-	29 1	293 3	Y	4	5 1			1
							4 9							
TOTAL GAS PROD:			8,277				TOTAL CONDENSATE PROD:			249				

SBR		WELL #:		77	RRCID ->	160088	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10636	PERF.10385	-	10414
01		1116 X	1041	-0-	-75	-0-	80 1	889 3	Y	65	67 1		7
							72 9						
02		1131 X	1019	-0-	-112	-0-	77 1	874 3	Y	62	58 1		11
							68 9						
03		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	105 1	1180 3	Y	86	85 1		12
							95 9						
04		1170 X	1085	-0-	-85	-0-	75 1	938 3	Y	65	62 1		15
							72 9						
05		1085 X	895	-0-	-190	-0-	60 1	749 3	Y	78	78 1		15
							86 9						
06		1350 X	993	-0-	-357	-0-	69 1	832 3	Y	84	92 1		7
							92 9						
07		1116 N	948	-0-	-168	-0-	72 1	788 3	Y	80	74 1		13
							88 9						
08		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	94 1	1110 3	Y	85	80 1		18
							94 9						
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	79 1	855 3	Y	116	118 1		16
							128 9						
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	46 1	505 3	Y	104	116 1		4
							114 9						
11		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	88 1	900 3	Y	96	78 1		22
							106 9						
*12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	91 1	931 3	Y	94	89 1		27
							103 9						
TOTAL GAS PROD:			12,605				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,015			

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		78	RRCID ->	160089	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10546	- 10570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		81	RRCID ->	160090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10337	- 10400			
01	1457 X	1368	-0-	-89	-0-	104	1	1147	3	Y	106	107	1	12	
						117	9								
02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	3	Y	166	149	1	29	
						183	9								
03	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	86	1	971	3	Y	108	122	1	15	
						119	9								
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	153	1	1912	3	Y	125	111	1	29	
						138	9								
05	1922 X	1767	-0-	-155	-0-	115	1	1445	3	Y	188	181	1	36	
						207	9								
06	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	3	Y	187	207	1	16	
						206	9								
07	2263 X	1957	-0-	-306	-0-	144	1	1590	3	Y	203	186	1	33	
						223	9								
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2064	3	Y	212	200	1	45	
						233	9								
09	2190 X	1569	-0-	-621	-0-	109	1	1187	3	Y	248	258	1	35	
						273	9								
10	2046 X	558	-0-	-1488	-0-	36	1	398	3	Y	113	144	1	4	
						124	9								
11	2370 X	509	-0-	-1861	-0-	38	1	393	3	Y	71	59	1	16	
						78	9								
*12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	254	1	2599	3	Y	215	170	1	61	
						237	9								
TOTAL GAS PROD:		20,431				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,942							

SBR		WELL #:		82	RRCID ->	160124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10493	- 10522			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	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-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		2	RRCID -> 160164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10751	PERF.10450	- 10485			
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
01	1767 X	1239	-0-	-528	-0-	42 1	1180 3	Y			15	19 1		4
02	1566 X	1131	-0-	-435	-0-	17 9	1077 3	Y			12	6 1		10
03	1674 X	1580	-0-	-94	-0-	41 1	1511 3	Y			11	18 1		3
04	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	13 9	1220 3	Y			13	10 1		6
05	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	57 1	1191 3	Y			10	10 1		6
06	1530 X	1218	-0-	-312	-0-	12 9	1155 3	Y			15	11 1		10
07	1581 X	1286	-0-	-295	-0-	44 1	1224 3	Y			13	18 1		5
08	1581 X	1506	-0-	-75	-0-	14 9	1456 3	Y			9	6 1		8
09	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	40 1	1962 3	Y			19	14 1		13
10	1271 X	1144	-0-	-127	-0-	79 1	1072 3	Y			28	34 1		7
11	1470 X	1156	-0-	-314	-0-	21 9	1073 3	Y			41	17 1		31
12	2139 X	1757	-0-	-382	-0-	41 1	1647 3	Y			43	43 1		31
						31 9								
						45 9								
						63 1								
						47 9								
TOTAL GAS PROD:		16,608				TOTAL CONDENSATE PROD:		229						

SWR "C"		WELL #:		1	RRCID -> 160166	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10940	- 10966			
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	21 1	582 3	Y			1			10
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	1 9	632 3	Y			-0-			10
03	620 N	197	-0-	-423	-0-	24 1	190 3	Y			-0-			10
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7 1	718 3	Y			3	9 1		4
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	26 1	581 3	Y			1			5
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	3 9	568 3	Y			2			7
07	775 X	553	-0-	-222	-0-	24 1	529 3	Y			3			10
08	775 X	507	-0-	-268	-0-	1 9	489 3	Y			4			14
09	750 X	535	-0-	-215	-0-	23 1	505 3	Y			9			23
10	620 X	535	-0-	-85	-0-	4 9	512 3	Y			3	18 1		8
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	20 1	423 3	Y			8			16
12	558 X	425	-0-	-133	-0-	3 9	402 3	Y			7			23
						15 1								
						9 9								
						15 1								
						8 9								
TOTAL GAS PROD:		6,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		79	RRCID ->	160167	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9940 - 9988
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	AMT CODE	BALANCE
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	10	1	289	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	244	-0-	-104	-0-	9	1	235	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	12	1	306	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	9	1	257	3	Y	-0-	-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	299	3	Y	-0-	-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	198	-0-	-143	-0-	5	1	193	3	Y	-0-	-0-
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	9	1	235	3	Y	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-	-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		65	RRCID ->	160174	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10529	PERF.	10240 - 10289
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	AMT CODE	BALANCE
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	Y	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-	-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	36	1	454	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	31	1	371	3	Y	-0-	-0-
07	682 X	502	-0-	-180	-0-	42	1	460	3	Y	-0-	-0-
08	682 X	476	-0-	-206	-0-	37	1	439	3	Y	-0-	-0-
09	660 X	348	-0-	-312	-0-	29	1	319	3	Y	-0-	-0-
10	496 X	248	-0-	-248	-0-	21	1	227	3	Y	-0-	-0-
11	480 X	313	-0-	-167	-0-	28	1	285	3	Y	-0-	-0-
12	496 X	413	-0-	-83	-0-	37	1	376	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID ->	160191	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10796 - 10832
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	AMT CODE	BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	5	23
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	6	9					
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	583	3	Y	-0-	23
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	617	3	Y	1	24
05	651 N	148	-0-	-503	-0-	1	9					
06	630 N	418	-0-	-212	-0-	22	1	612	3	Y	16	21 1
07	682 N	446	-0-	-236	-0-	18	9					
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	1	20
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	1	9					
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	1	21
11	660 N	468	-0-	-192	-0-	17	1	426	3	Y	3	24
12	744 N	380	-0-	-364	-0-	3	9					
						18	1	655	3	Y	2	26
						2	9					
						27	1	682	3	Y	9	35
						10	9					
						25	1	641	3	Y	4	28 1
						4	9					
						16	1	443	3	Y	8	19
						9	9					
						14	1	359	3	Y	6	25
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		6,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		56						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		84	RRCID ->	160238	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10772 - 10792		
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
01		1438 X	1438	-0-	-0-	119	1	1319	3	Y	-0-		-0-
02		1653 X	664	-0-	-989	54	1	610	3	Y	-0-		-0-
03		1767 X	1064	-0-	-703	87	1	977	3	Y	-0-		-0-
04		1710 X	1301	-0-	-409	97	1	1204	3	Y	-0-		-0-
05		1426 X	1266	-0-	-160	93	1	1171	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
06		1380 X	1090	-0-	-290	83	1	1006	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
07		1476 X	1476	-0-	-0-	123	1	1352	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
08		1333 X	921	-0-	-412	72	1	848	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09		1290 X	1124	-0-	-166	94	1	1028	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
10		1271 X	971	-0-	-300	81	1	888	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
11		1440 X	1088	-0-	-352	97	1	990	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
12		1488 X	1401	-0-	-87	124	1	1275	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:			13,804			TOTAL CONDENSATE PROD:					12		

SBR		WELL #:		80	RRCID ->	160240	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10436 - 10466		
01		961 X	574	-0-	-387	47	1	525	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02		899 X	719	-0-	-180	58	1	660	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03		961 X	732	-0-	-229	60	1	671	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04		999 X	999	-0-	-0-	74	1	924	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05		860 X	860	-0-	-0-	63	1	795	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06		828 X	828	-0-	-0-	63	1	763	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07		1023 X	856	-0-	-167	71	1	783	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
08		1023 X	927	-0-	-96	72	1	853	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09		990 X	818	-0-	-172	69	1	747	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10		868 X	278	-0-	-590	23	1	254	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
11		900 X	719	-0-	-181	64	1	654	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
12		930 X	611	-0-	-319	54	1	556	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
TOTAL GAS PROD:			8,921			TOTAL CONDENSATE PROD:					18		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		85	RRCID ->	160453	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	10533	PERF.10354	- 10392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 X	321	-0-	-82	-0-	26	1	293	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
02	377 X	261	-0-	-116	-0-	21	1	238	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	28	1	319	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
05	310 X	290	-0-	-20	-0-	21	1	269	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	330 X	207	-0-	-123	-0-	16	1	191	3	Y	-0-		-0-
07	341 X	238	-0-	-103	-0-	20	1	218	3	Y	-0-		-0-
08	341 X	261	-0-	-80	-0-	20	1	241	3	Y	-0-		-0-
09	330 X	233	-0-	-97	-0-	20	1	213	3	Y	-0-		-0-
10	279 X	194	-0-	-85	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
11	240 X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-		-0-
12	248 X	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SBR		WELL #:		88	RRCID ->	160454	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10672	- 10702	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 X	600	-0-	-454	-0-	50	1	548	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	73	1	827	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	102	1	1150	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1198	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	74	1	937	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
06	1230 X	1163	-0-	-67	-0-	88	1	1064	3	Y	10	10 1	1
						11	9						
07	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	95	1	1043	3	Y	9	8 1	2
						10	9						
08	1333 X	1233	-0-	-100	-0-	95	1	1129	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
09	1290 X	829	-0-	-461	-0-	69	1	751	3	Y	8	9 1	1
						9	9						
10	1209 X	514	-0-	-695	-0-	43	1	468	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
11	1170 X	1088	-0-	-82	-0-	96	1	983	3	Y	8	6 1	2
						9	9						
12	1209 X	636	-0-	-573	-0-	56	1	576	3	Y	4	5 1	1
						4	9						

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SWR "B"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
		WELL #: 3		RRCID -> 160457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516									
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1		-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	17	10	1	1		7
						19	9									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	1		-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	7	2	1	1		5
						8	9									
07	775 X	59	-0-	-716	-0-	2	1	55	3	Y	2	6	1	1		1
						2	9									
08	775 X	54	-0-	-721	-0-	1	1	51	3	Y	2	1	1	1		2
						2	9									
09	750 X	51	-0-	-699	-0-	2	1	42	3	Y	6	4	1	1		4
						7	9									
10	93 X	33	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	3	6	1	1		1
						3	9									
11	90 X	84	-0-	-6	-0-	3	1	72	3	Y	8	3	1	1		6
						9	9									
12	62 X	45	-0-	-17	-0-	2	1	39	3	Y	4	7	1	1		3
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		50										

SWR "H"		WELL #: 3		RRCID -> 160458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810									
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	10	1	283	3	Y	5					25
						6	9									
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	1					26
						1	9									
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1					27
						1	9									
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	302	3	Y	14	24	1	1		17
						15	9									
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	11	1	259	3	Y	3					20
						3	9									
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	11	1	264	3	Y	1					21
						1	9									
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	9	1	233	3	Y	1					22
						1	9									
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	6	1	218	3	Y	1					23
						1	9									
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	9	1	226	3	Y	1					24
						1	9									
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-	18	1	1		6
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	7	1	198	3	Y	2					8
						2	9									
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	8	1	197	3	Y	1	1	1	1		8
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		86	RRCID ->	160459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10354 - 10382		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	Y	15	16 1			2
						17 9							
02	464 N	293	-0-	-171	-0-	22 1	250 3	Y	19	18 1			3
						21 9							
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27 1	308 3	Y	23	23 1			3
						25 9							
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27 1	340 3	Y	22	20 1			5
						24 9							
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	19 1	233 3	Y	16	18 1			3
						18 9							
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	19 1	223 3	Y	13	15 1			1
						14 9							
07	403 N	204	-0-	-199	-0-	17 1	187 3	Y	-0-	1 1			-0-
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	10 1	118 3	Y	-0-				-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	279 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	19 1	204 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	3 1	27 3	Y	-0-				-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		110					

SBR		WELL #:		94	RRCID ->	160461	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10170 - 10218		
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	2 1		-0-	
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-			Y	-0-			-0-	
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			-0-	
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-			-0-	
05	434 X	-0-	-0-	-434	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	77 3	Y	14	11 1		3	
						15 9							
*12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	173 3	Y	41	32 1		12	
						45 9							
TOTAL GAS PROD:		335				TOTAL CONDENSATE PROD:		55					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	160462	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	10777	PERF.10574 - 10587		
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
01	693 X	693	-0-	-0-	-0-	24 1	9 9	660 3	Y	8	11 1		2
02	667 X	622	-0-	-45	-0-	22 1	10 9	590 3	Y	9	4 1		7
03	806 X	458	-0-	-348	-0-	17 1	4 9	437 3	Y	4	10 1		1
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	27 1	17 9	740 3	Y	15	9 1		7
05	806 X	727	-0-	-79	-0-	28 1	12 9	687 3	Y	11	11 1		7
06	660 X	626	-0-	-34	-0-	23 1	18 9	585 3	Y	16	12 1		11
07	806 X	624	-0-	-182	-0-	23 1	15 9	586 3	Y	14	20 1		5
08	806 X	555	-0-	-251	-0-	15 1	7 9	533 3	Y	6	6 1		5
09	780 X	532	-0-	-248	-0-	20 1	15 9	497 3	Y	14	9 1		10
10	713 X	549	-0-	-164	-0-	20 1	15 9	514 3	Y	14	20 1		4
11	630 X	499	-0-	-131	-0-	16 1	24 9	459 3	Y	22	9 1		17
12	620 X	479	-0-	-141	-0-	17 1	31 9	431 3	Y	28	25 1		20
TOTAL GAS PROD:		7,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		161							

SBR		WELL #:		42	RRCID ->	160530	COMPL. DATE	04/20/1996	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9334 - 9338		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	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-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		89	RRCID ->	160533	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10736	- 10764		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	36	1	398	3	Y	114	117	1	13
						125	9							
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	173	156	1	30
						190	9							
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	694	3	Y	178	183	1	25
						196	9							
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	Y	143	134	1	34
						157	9							
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51	1	637	3	Y	135	143	1	26
						149	9							
06	930 N	800	-0-	-130	-0-	48	1	584	3	Y	153	166	1	13
						168	9							
07	1054 X	571	-0-	-483	-0-	37	1	409	3	Y	114	108	1	19
						125	9							
08	1054 X	136	-0-	-918	-0-	11	1	125	3	Y	-0-	19	1	-0-
09	1020 X	226	-0-	-794	-0-	19	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	837 X	168	-0-	-669	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	810 X	336	-0-	-474	-0-	30	1	305	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	558 X	259	-0-	-299	-0-	23	1	235	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,013								

SBR		WELL #:		93	RRCID ->	160535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10452	- 10520		
01	372 X	304	-0-	-68	-0-	25	1	278	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	696 X	540	-0-	-156	-0-	44	1	495	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	744 X	378	-0-	-366	-0-	31	1	346	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	720 X	534	-0-	-186	-0-	40	1	493	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	589 X	447	-0-	-142	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	570 X	438	-0-	-132	-0-	33	1	403	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
07	589 X	290	-0-	-299	-0-	24	1	265	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	558 X	435	-0-	-123	-0-	34	1	399	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	575 X	575	-0-	-0-	-0-	48	1	525	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
10	465 X	374	-0-	-91	-0-	31	1	341	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	589 X	474	-0-	-115	-0-	42	1	431	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		5,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"		WELL #:		2	RRCID ->	160536	COMPL. DATE	09/24/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10710 - 10742		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	160569	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	11294	PERF.10896 - 10918	
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	25 1	638 3	Y	3		11	
						3 9						
02	522 N	442	-0-	-80	-0-	17 1	425 3	Y	-0-		11	
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	639 3	Y	1		12	
						1 9						
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	20 1	506 3	Y	1		13	
						1 9						
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	19 1	484 3	Y	-0-		13	
06	660 N	442	-0-	-218	-0-	18 1	424 3	Y	-0-		13	
07	558 N	298	-0-	-260	-0-	12 1	285 3	Y	1	12 1	2	
						1 9						
08	496 N	130	-0-	-366	-0-	5 1	124 3	Y	1		3	
						1 9						
09	450 N	223	-0-	-227	-0-	13 1	210 3	Y	-0-		3	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20 1	375 3	Y	3	4 1	2	
						3 9						
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 3	Y	-0-		2	
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			4,907	TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	403 N	139	-0-	-264	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	493 N	365	-0-	-128	-0-	13	1	350	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	374	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	16	1	384	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	403 N	260	-0-	-143	-0-	7	1	253	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	269	-0-	-181	-0-	10	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	279 N	265	-0-	-14	-0-	10	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		3,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		15										

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	2	1	43	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	124 N	28	-0-	-96	-0-	1	1	24	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	10	4	1			7
						11	9									
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	2	1	56	3	Y	2	6	1			3
						2	9									
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	3	Y	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	128	20	1			108
						141	9									
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	116	100	1			124
						128	9									
TOTAL GAS PROD:		2,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		265										

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			5
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06		0 N	-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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			2
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		101	RRCID ->	160898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10710 - 10730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			2
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			2
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		97	RRCID ->	160904	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10674 - 10694			
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-	-0-	
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	Y	-0-	-0-	
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
04		300 N	75	-0-	-225	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	-0-	
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	Y	-0-	-0-	
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	23	1	279	3	Y	-0-	-0-	
07		403 X	362	-0-	-41	-0-	30	1	332	3	Y	-0-	-0-	
08		403 X	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	3	Y	-0-	-0-	
09		300 X	260	-0-	-40	-0-	22	1	238	3	Y	-0-	-0-	
10		310 X	300	-0-	-10	-0-	25	1	275	3	Y	-0-	-0-	
11		360 X	242	-0-	-118	-0-	22	1	220	3	Y	-0-	-0-	
12		372 X	301	-0-	-71	-0-	27	1	274	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,500				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SBR		WELL #:		91	RRCID ->	160907	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10868 - 10892			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07		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-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		5	RRCID ->	160946	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9772 - 9808		
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
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	4	1	121	3	Y	1			2
						1	9							
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1			3
						1	9							
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	9	1	213	3	Y	1			2
						1	9							
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	9	1	227	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	7	1	185	3	Y	1			2
						1	9							
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3			3
						3	9							
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	Y	5	6	1	2
						6	9							
11	420 N	379	-0-	-41	-0-	13	1	364	3	Y	2			4
						2	9							
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	12	1	310	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

HUFF		WELL #:		2	RRCID ->	160964	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	10964 - 10984
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-	-0-
02	435 X	348	-0-	-87	-0-	13	1	335	3	Y	-0-	-0-
03	465 X	383	-0-	-82	-0-	16	1	367	3	Y	-0-	-0-
04	540 X	397	-0-	-143	-0-	15	1	382	3	Y	-0-	-0-
05	558 X	286	-0-	-272	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	-0-
06	540 X	265	-0-	-275	-0-	11	1	254	3	Y	-0-	-0-
07	403 X	286	-0-	-117	-0-	11	1	275	3	Y	-0-	-0-
08	403 X	252	-0-	-151	-0-	10	1	242	3	Y	-0-	-0-
09	390 X	258	-0-	-132	-0-	15	1	243	3	Y	-0-	-0-
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	3	Y	-0-	-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-	-0-
*12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WR "A"		WELL #:		12	RRCID ->	161140	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10593 - 10613				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	32 1	887 3	Y	34	34 1			6		
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37 9	677 3	Y	36	33 1			9		
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	26 1	753 3	Y	61	56 1			14		
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	40 9	831 3	Y	67	36 1			45		
05	806 N	779	-0-	-27	-0-	28 1	704 3	Y	42	40 1			47		
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	67 9	790 3	Y	48	66 1			29		
07	961 X	656	-0-	-305	-0-	30 1	607 3	Y	23	42 1			10		
08	961 X	224	-0-	-737	-0-	74 9	215 3	Y	3	10 1			3		
09	930 X	241	-0-	-689	-0-	29 1	222 3	Y	9	4 1			8		
10	899 X	619	-0-	-280	-0-	46 9	524 3	Y	68	42 1			34		
11	870 X	631	-0-	-239	-0-	32 1	575 3	Y	33	39 1			28		
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	53 9	444 3	Y	29	26 1			31		
TOTAL GAS PROD:						8,000	TOTAL CONDENSATE PROD:						453		

SBR		WELL #:		98	RRCID ->	161142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10618 - 10642				
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	38 1	1052 3	Y	2	2 1		-0-			
02	1073 N	1052	-0-	-21	-0-	2 9	1012 3	Y	2	2 1		-0-			
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	38 1	1176 3	Y	2	2 1		-0-			
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	2 9	1118 3	Y	3	2 1		1			
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	41 1	1155 3	Y	1	2 1		-0-			
06	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	3 9	1101 3	Y	3	3 1		-0-			
07	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	48 1	1109 3	Y	2	2 1		-0-			
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1 9	1147 3	Y	3	2 1		1			
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	44 1	1095 3	Y	3	3 1		1			
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	3 9	1165 3	Y	3	4 1		-0-			
11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	45 1	1026 3	Y	3	2 1		1			
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	36 1	1047 3	Y	2	2 1		1			
TOTAL GAS PROD:						13,726	TOTAL CONDENSATE PROD:						29		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR		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
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	29 1	815 3	Y		19	26 1		5
						21 9							
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	30 1	782 3	Y		20	9 1		16
						22 9							
03	992 N	896	-0-	-96	-0-	31 1	833 3	Y		29	38 1		7
						32 9							
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	34 1	933 3	Y		47	33 1		21
						52 9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1	844 3	Y		45	39 1		27
						50 9							
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37 1	939 3	Y		65	48 1		44
						72 9							
07	1054 N	909	-0-	-145	-0-	33 1	841 3	Y		32	64 1		12
						35 9							
08	930 N	902	-0-	-28	-0-	24 1	855 3	Y		21	15 1		18
						23 9							
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	34 1	844 3	Y		38	30 1		26
						42 9							
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	35 1	906 3	Y		37	53 1		10
						41 9							
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	29 1	823 3	Y		30	17 1		23
						33 9							
12	961 N	865	-0-	-96	-0-	30 1	792 3	Y		39	34 1		28
						43 9							
TOTAL GAS PROD:		11,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		422							

SWR		WELL #:		3	RRCID -> 161147	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH 11168	PERF.10814 - 10834					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	287	-0-	-85	-0-	9 1	260 3	Y		16	21 1		4
						18 9							
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	10 1	255 3	Y		17	8 1		13
						19 9							
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	11 1	282 3	Y		13	23 1		3
						14 9							
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	12 1	328 3	Y		11	9 1		5
						12 9							
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	14 1	327 3	Y		8	8 1		5
						9 9							
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	11 1	272 3	Y		7	7 1		5
						8 9							
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	13 1	341 3	Y		7	9 1		3
						8 9							
08	341 N	229	-0-	-112	-0-	6 1	222 3	Y		1	3 1		1
						1 9							
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	16 1	411 3	Y		3	2 1		2
						3 9							
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	10 1	265 3	Y		2	3 1		1
						2 9							
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18 1	525 3	Y		2	1 1		2
						2 9							
12	434 N	337	-0-	-97	-0-	12 1	322 3	Y		3	3 1		2
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		4,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		90							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR		WELL #:		5	RRCID -> 161148	COMPL. DATE 11/27/1996	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10960	- 10980				
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		
01	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	1	1	26	3	Y	-0-		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-		
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-		
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	3		
						3	9				1	1	
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	3	4	1
						3	9						
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	4	2	1
						4	9						
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	4	4	1
						4	9						
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	7	8	1
						8	9						
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	4	1	106	3	Y	4	3	1
						4	9						
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	4	1	95	3	Y	2	3	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		1,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

WR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 161152	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10568	- 10596				
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	23	1	630	3	Y	45	43	1
						50	9						
02	754 N	531	-0-	-223	-0-	18	1	483	3	Y	27	28	1
						30	9						
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	56	1	1481	3	Y	22	24	1
						24	9						
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	21	1	591	3	Y	16	10	1
						18	9						
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	14	10	1
						15	9						
06	1500 N	616	-0-	-884	-0-	23	1	580	3	Y	12	20	1
						13	9						
07	1550 X	741	-0-	-809	-0-	28	1	706	3	Y	6	10	1
						7	9						
08	1550 X	962	-0-	-588	-0-	26	1	930	3	Y	5	4	1
						6	9						
09	960 X	618	-0-	-342	-0-	23	1	577	3	Y	16	6	1
						18	9						
10	992 X	833	-0-	-159	-0-	30	1	770	3	Y	30	29	1
						33	9						
11	930 X	532	-0-	-398	-0-	18	1	502	3	Y	11	17	1
						12	9						
12	961 X	766	-0-	-195	-0-	28	1	731	3	Y	6	8	1
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		9,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		210							

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	3	Y	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-		-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	5	1	138	3	Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	-0-		-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	3	Y	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-		-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	5	1	110	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			4
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			4
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			1
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	1	1	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	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	
01	589 X	213	-0-	-376	-0-	6	1	162	3	Y	41	38	1	7
						45	9							
02	493 X	50	-0-	-443	-0-	1	1	36	3	Y	12	16	1	3
						13	9							
03	527 X	157	-0-	-370	-0-	4	1	96	3	Y	52	43	1	12
						57	9							
04	480 X	416	-0-	-64	-0-	13	1	360	3	Y	39	25	1	26
						43	9							
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	44	23	1	47
						48	9							
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	43	64	1	26
						47	9							
07	434 X	404	-0-	-30	-0-	15	1	374	3	Y	14	34	1	6
						15	9							
08	434 X	384	-0-	-50	-0-	10	1	360	3	Y	13	9	1	10
						14	9							
09	431 X	431	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	46	16	1	40
						51	9							
10	403 X	258	-0-	-145	-0-	7	1	194	3	Y	52	66	1	26
						57	9							
11	390 X	286	-0-	-104	-0-	9	1	257	3	Y	18	29	1	15
						20	9							
12	434 X	339	-0-	-95	-0-	12	1	308	3	Y	17	14	1	18
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		3,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		391								

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

M O	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	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	372	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	403 N	252	-0-	-151	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	310 N	104	-0-	-206	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		87	RRCID ->	161493	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10500	- 10525				
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
01	1922 X	1124	-0-	-798	-0-	90	1	993	3	Y	37	40	1			4
						41	9									
02	1798 X	1321	-0-	-477	-0-	103	1	1164	3	Y	49	44	1			9
						54	9									
03	1271 X	1197	-0-	-74	-0-	95	1	1065	3	Y	34	38	1			5
						37	9									
04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	99	1	1237	3	Y	48	42	1			11
						53	9									
05	1426 X	1202	-0-	-224	-0-	84	1	1057	3	Y	55	55	1			11
						61	9									
06	1380 X	516	-0-	-864	-0-	38	1	456	3	Y	20	29	1			2
						22	9									
07	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	3	Y	67	58	1			11
						74	9									
08	1426 X	1372	-0-	-54	-0-	99	1	1173	3	Y	91	83	1			19
						100	9									
09	1380 X	672	-0-	-708	-0-	50	1	543	3	Y	72	81	1			10
						79	9									
10	1209 X	1053	-0-	-156	-0-	81	1	884	3	Y	80	87	1			3
						88	9									
11	1560 X	1050	-0-	-510	-0-	86	1	877	3	Y	79	64	1			18
						87	9									
12	1612 X	548	-0-	-1064	-0-	45	1	463	3	Y	36	44	1			10
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		13,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		668										

SBR		WELL #:		106	RRCID ->	161608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10411	- 10452				
01	1023 X	861	-0-	-162	-0-	71	1	790	3	Y	-0-	-0-				
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	83	1	946	3	Y	-0-	-0-				
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	3	Y	-0-	-0-				
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	1058	3	Y	-0-	-0-				
05	1085 X	1029	-0-	-56	-0-	75	1	948	3	Y	5	4 1				
						6	9									
06	1140 X	933	-0-	-207	-0-	71	1	852	3	Y	9	9 1				
						10	9									
07	1178 X	1031	-0-	-147	-0-	85	1	936	3	Y	9	8 1				
						10	9									
08	1178 X	1123	-0-	-55	-0-	87	1	1027	3	Y	8	8 1				
						9	9									
09	1140 X	963	-0-	-177	-0-	80	1	870	3	Y	12	12 1				
						13	9									
10	1023 X	784	-0-	-239	-0-	64	1	706	3	Y	13	14 1				
						14	9									
11	1080 X	948	-0-	-132	-0-	83	1	855	3	Y	9	8 1				
						10	9									
12	1116 X	991	-0-	-125	-0-	87	1	893	3	Y	10	9 1				
						11	9									
TOTAL GAS PROD:		12,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SBR		WELL #:		104	RRCID ->	161612	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10901 - 10921
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						2
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-						2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SBR		WELL #:		102	RRCID ->	161616	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10712 - 10756
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SWR "H"		WELL #:		6	RRCID ->	161654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10773 - 10793	
01	682 N	356	-0-	-326	-0-	12	1	340	3	Y	4	15
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	4	9					15
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-	15
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-	2
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	13	1	362	3	Y	-0-	3
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	12	1	297	3	Y	1	4
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	1	9					6
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	12	1	298	3	Y	1	6
09	300 N	279	-0-	-21	-0-	1	9					6
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	2	1
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	7	1	256	3	Y	-0-	1
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	11	1	268	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		3,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WR "K"		WELL #:		1	RRCID ->	161664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10728	PERF.10486	- 10502	
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
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SWR		WELL #:		4	RRCID ->	161665	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10604	- 10634					
01		372 N	145	-0-	-227	-0-	5	1	136	3	Y	4	5	1	1		
02		377 N	143	-0-	-234	-0-	4	9	5	1	132	3	Y	5	2	1	4
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	6	9	5	1	143	3	Y	1	5	1	-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	1	9	5	1	134	3	Y	2	1	1	1
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	2	9	8	1	184	3	Y	3	2	1	2
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	3	9	12	1	292	3	Y	4	3	1	3
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	9	12	1	300	3	Y	6	7	1	2
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	9	6	1	222	3	Y	5	3	1	4
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	6	9	14	1	354	3	Y	11	7	1	8
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	9	13	1	338	3	Y	10	15	1	3
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	11	9	12	1	330	3	Y	7	4	1	6
12		403 N	284	-0-	-119	-0-	8	9	10	1	263	3	Y	10	9	1	7
							10	1	11	9							
TOTAL GAS PROD:			3,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			68										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR		WELL #:		2	RRCID -> 161675	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10738 - 10764						
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
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	9	3	1			6
						10	9									
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	12	14	1			4
						13	9									
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	11	6	1			9
						12	9									
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	17	15	1			11
						19	9									
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	226	3	Y	19	25	1			5
						21	9									
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	9	7	1			7
						10	9									
*12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	8	9	1			6
						9	9									
TOTAL GAS PROD:		2,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		85										

SBR		WELL #:		107	RRCID -> 161681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10916	PERF.10736 - 10792						
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-		-0-						
02	2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-		Y	-0-		-0-						
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-		-0-						
04	12 X	-0-	-0-	-12	-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-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		112	RRCID ->	161856	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10275	PERF.10016	- 10048			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	3	Y	-0-				-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1719	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-	1	1		-0-
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	31	1	794	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	1798 X	443	-0-	-1355	-0-	12	1	430	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
10	1798 X	165	-0-	-1633	-0-	6	1	159	3	Y	-0-				-0-
11	810 X	83	-0-	-727	-0-	3	1	80	3	Y	-0-				-0-
12	837 X	320	-0-	-517	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR		WELL #:		111	RRCID ->	161878	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10444	- 10496			
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	27	1	302	3	Y	-0-				-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	30	1	341	3	Y	-0-				-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	22	1	252	3	Y	-0-				-0-
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	Y	-0-				-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	3	Y	-0-				-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	-0-				-0-
07	682 X	96	-0-	-586	-0-	8	1	88	3	Y	-0-				-0-
08	682 X	71	-0-	-611	-0-	6	1	65	3	Y	-0-				-0-
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	450 X	383	-0-	-67	-0-	34	1	349	3	Y	-0-				-0-
*12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR		WELL #:		113	RRCID ->	161880	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10672	PERF.10416	- 10452
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
HUFF		WELL #:		5	RRCID ->	162023	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11310	PERF.11124 - 11144	
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
01		714 X	714	-0-	-0-	27 1	687 3	Y	-0-			1
02		551 X	498	-0-	-53	19 1	479 3	Y	-0-			1
03		589 X	560	-0-	-29	24 1	536 3	Y	-0-			1
04		706 X	706	-0-	-0-	27 1	679 3	Y	-0-			1
05		713 X	262	-0-	-451	10 1	252 3	Y	-0-			1
06		690 X	335	-0-	-355	13 1	322 3	Y	-0-			1
07		774 X	774	-0-	-0-	31 1	743 3	Y	-0-	1 1		-0-
08		744 X	476	-0-	-268	20 1	455 3	Y	1			1
						1 9						
09		720 X	535	-0-	-185	31 1	504 3	Y	-0-			1
10		415 X	415	-0-	-0-	21 1	393 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11		750 X	188	-0-	-562	8 1	180 3	Y	-0-			1
12		775 X	722	-0-	-53	29 1	693 3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,185	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

SBR		WELL #:		109	RRCID ->	162024	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	11047	PERF.10812 - 10842	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410			Y	-0-		1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15												
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SBR		WELL #:		114	RRCID ->	162026	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	10804	PERF.10700 - 10756	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		1	
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-		1	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1	
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	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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10578	- 10598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 X	1093	-0-	-209	-0-	38	1	1045	3	Y	9	11	1	2
						10	9							
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	33	1	880	3	Y	13	5	1	10
						14	9							
03	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1025	3	Y	16	22	1	4
						18	9							
04	1050 X	524	-0-	-526	-0-	18	1	489	3	Y	15	12	1	7
						17	9							
05	1085 X	940	-0-	-145	-0-	37	1	897	3	Y	5	9	1	3
						6	9							
06	1050 X	997	-0-	-53	-0-	38	1	959	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1085 X	846	-0-	-239	-0-	32	1	814	3	Y	-0-			-0-
08	1085 X	478	-0-	-607	-0-	13	1	465	3	Y	-0-			-0-
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	48	1	1193	3	Y	-0-			-0-
10	1023 X	908	-0-	-115	-0-	34	1	874	3	Y	-0-			-0-
11	990 X	825	-0-	-165	-0-	28	1	797	3	Y	-0-			-0-
12	1271 X	990	-0-	-281	-0-	37	1	953	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		58								

WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10496	- 10516			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	328	-0-	-323	-0-	11	1	310	3	Y	6			23
						7	9							
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	804	3	Y	15	21	1	17
						17	9							
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	682	3	Y	4	19	1	2
						4	9							
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	26	1	715	3	Y	3			5
						3	9							
05	899 N	483	-0-	-416	-0-	18	1	443	3	Y	20	5	1	20
						22	9							
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	28	1	705	3	Y	24			44
						26	9							
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	23	1	582	3	Y	11	36	1	19
						12	9							
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	652	3	Y	32			51
						35	9							
09	750 N	708	-0-	-42	-0-	25	1	635	3	Y	44			95
						48	9							
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	818	3	Y	37	75	1	57
						41	9							
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	28	1	803	3	Y	31			88
						34	9							
*12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	776	3	Y	43	86	1	45
						47	9							
TOTAL GAS PROD:		8,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		270								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) SWIFT ENERGY OPERATING, LLC SWR "B"		//CONT.// 00256 500 833348		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
		WELL #: 5		RRCID -> 162047		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10514	- 10540				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	992 X	780	-0-	-212	-0-	26	1	736	3	Y	16	21	1		4
						18	9								
02	812 X	603	-0-	-209	-0-	21	1	563	3	Y	17	8	1		13
						19	9								
03	868 X	774	-0-	-94	-0-	27	1	723	3	Y	22	30	1		5
						24	9								
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	32	23	1		14
						35	9								
05	775 X	283	-0-	-492	-0-	11	1	261	3	Y	10	18	1		6
						11	9								
06	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	25	14	1		17
						28	9								
07	806 X	758	-0-	-48	-0-	28	1	719	3	Y	10	23	1		4
						11	9								
08	826 X	826	-0-	-0-	-0-	22	1	796	3	Y	7	5	1		6
						8	9								
09	990 X	676	-0-	-314	-0-	25	1	634	3	Y	15	11	1		10
						17	9								
10	1023 X	699	-0-	-324	-0-	25	1	662	3	Y	11	18	1		3
						12	9								
11	990 X	723	-0-	-267	-0-	24	1	686	3	Y	12	6	1		9
						13	9								
12	837 X	712	-0-	-125	-0-	26	1	671	3	Y	14	13	1		10
						15	9								
TOTAL GAS PROD:		8,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		191									

WR "K"		WELL #: 5		RRCID -> 162048		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10523	- 10543				
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	6				23
						7	9								
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	149	22	1		150
						164	9								
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	49	181	1		18
						54	9								
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	27				45
						30	9								
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	72	48	1		69
						79	9								
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	38				107
						42	9								
07	372 N	133	-0-	-239	-0-	5	1	117	3	Y	10	86	1		31
						11	9								
08	496 N	82	-0-	-414	-0-	2	1	74	3	Y	5				36
						6	9								
09	390 N	42	-0-	-348	-0-	1	1	37	3	Y	4				40
						4	9								
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	3	31	1		12
						3	9								
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	26	3	Y	2				14
						2	9								
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	13	1		2
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		2,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		366									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "B"		WELL #:		8	RRCID -> 162050	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10498	- 10518				
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	
01		1657 X	1657	-0-	-0-	53 1	1475 3	Y	117	152 1		30	
						129 9							
02		1450 X	872	-0-	-578	29 1	757 3	Y	78	47 1		61	
						86 9							
03		1550 X	1021	-0-	-529	35 1	923 3	Y	57	104 1		14	
						63 9							
04		1590 X	1353	-0-	-237	45 1	1229 3	Y	72	54 1		32	
						79 9							
05		1643 X	1395	-0-	-248	53 1	1289 3	Y	48	51 1		29	
						53 9							
06		1590 X	963	-0-	-627	35 1	869 3	Y	54	46 1		37	
						59 9							
07		1395 N	1005	-0-	-390	37 1	938 3	Y	27	54 1		10	
						30 9							
08		1395 N	1100	-0-	-295	29 1	1052 3	Y	17	12 1		15	
						19 9							
09		960 N	842	-0-	-118	31 1	781 3	Y	27	23 1		19	
						30 9							
10		978 N	978	-0-	-0-	36 1	929 3	Y	12	27 1		4	
						13 9							
11		1612 N	1612	-0-	-0-	54 1	1524 3	Y	31	11 1		24	
						34 9							
*12		1402 N	1402	-0-	-0-	50 1	1313 3	Y	35	34 1		25	
						39 9							
TOTAL GAS PROD:			14,200	TOTAL CONDENSATE PROD:			575						

SBR		WELL #:		108	RRCID -> 162051	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10806	- 10832			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		118	RRCID ->	162052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10530 - 10564	
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
01		1054 N	1039	-0-	-15	-0-	84 1	925 3	Y	27	28 1	3
							30 9					
02		1160 N	1146	-0-	-14	-0-	92 1	1047 3	Y	6	8 1	1
							7 9					
03		984 N	984	-0-	-0-	-0-	80 1	895 3	Y	8	8 1	1
							9 9					
04		1020 N	563	-0-	-457	-0-	41 1	514 3	Y	7	6 1	2
							8 9					
05		1240 N	460	-0-	-780	-0-	34 1	423 3	Y	3	4 1	1
							3 9					
06		960 N	348	-0-	-612	-0-	26 1	315 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	49 1	539 3	Y	10	9 1	2
							11 9					
08		578 N	578	-0-	-0-	-0-	44 1	523 3	Y	10	9 1	3
							11 9					
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	43 1	469 3	Y	11	12 1	2
							12 9					
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	30 1	329 3	Y	11	12 1	1
							12 9					
11		540 N	460	-0-	-80	-0-	40 1	409 3	Y	10	8 1	3
							11 9					
12		527 N	428	-0-	-99	-0-	37 1	381 3	Y	9	9 1	3
							10 9					
TOTAL GAS PROD:			7,500		TOTAL CONDENSATE PROD:			118				

SBR		WELL #:		110	RRCID ->	162053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10423 - 10443	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		116	RRCID ->	162056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10748	- 10768
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
01		1209 X	666	-0-	-543	-0-	55 1	611 3	Y	-0-		-0-
02		1131 X	610	-0-	-521	-0-	49 1	561 3	Y	-0-		-0-
03		1209 X	643	-0-	-566	-0-	52 1	591 3	Y	-0-		-0-
04		1080 X	555	-0-	-525	-0-	41 1	514 3	Y	-0-		-0-
05		806 X	597	-0-	-209	-0-	44 1	553 3	Y	-0-		-0-
06		630 X	549	-0-	-81	-0-	42 1	507 3	Y	-0-		-0-
07		651 X	565	-0-	-86	-0-	47 1	518 3	Y	-0-		-0-
08		651 X	540	-0-	-111	-0-	42 1	498 3	Y	-0-		-0-
09		570 X	354	-0-	-216	-0-	30 1	323 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		589 X	384	-0-	-205	-0-	32 1	351 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		540 X	461	-0-	-79	-0-	41 1	420 3	Y	-0-		-0-
12		558 X	482	-0-	-76	-0-	43 1	439 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,406				TOTAL CONDENSATE PROD:			2		

SBR		WELL #:		115	RRCID ->	162063	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11023	PERF.10800	- 10824
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
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SWR		WELL #:		6	RRCID ->	162065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10696	- 10720
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
01		341 X	33	-0-	-308	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	1 1	-0-
02		290 X	144	-0-	-146	-0-	5 1	136 3	Y	3	1 1	2
							3 9					
03		310 X	94	-0-	-216	-0-	3 1	87 3	Y	4	5 1	1
							4 9					
04		240 X	118	-0-	-122	-0-	4 1	106 3	Y	7	5 1	3
							8 9					
05		244 X	244	-0-	-0-	-0-	9 1	229 3	Y	5	5 1	3
							6 9					
06		200 X	200	-0-	-0-	-0-	8 1	191 3	Y	1	3 1	1
							1 9					
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	19 1	486 3	Y	-0-	1 1	-0-
08		248 N	221	-0-	-27	-0-	6 1	215 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	7 1	175 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 3	Y	-0-	1 1	-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	Y	1		1
							1 9					
12		186 N	168	-0-	-18	-0-	6 1	161 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
TOTAL GAS PROD:			2,210				TOTAL CONDENSATE PROD:			24		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	162259	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10477	- 10504		
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
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	17 1	460 3	Y	3		3 1		1
							3 9							
02		332 X	332	-0-	-0-	-0-	12 1	318 3	Y	2		1 1		2
							2 9							
03		310 X	255	-0-	-55	-0-	9 1	243 3	Y	3		4 1		1
							3 9							
04		450 X	299	-0-	-151	-0-	10 1	285 3	Y	4		3 1		2
							4 9							
05		465 X	245	-0-	-220	-0-	10 1	234 3	Y	1		2 1		1
							1 9							
06		450 X	351	-0-	-99	-0-	13 1	330 3	Y	7		3 1		5
							8 9							
07		416 X	416	-0-	-0-	-0-	15 1	392 3	Y	8		10 1		3
							9 9							
08		310 X	246	-0-	-64	-0-	7 1	237 3	Y	2		3 1		2
							2 9							
09		360 X	138	-0-	-222	-0-	5 1	129 3	Y	4		3 1		3
							4 9							
10		530 X	530	-0-	-0-	-0-	19 1	498 3	Y	12		12 1		3
							13 9							
11		390 X	290	-0-	-100	-0-	10 1	273 3	Y	6		4 1		5
							7 9							
*12		418 X	418	-0-	-0-	-0-	15 1	392 3	Y	10		8 1		7
							11 9							
TOTAL GAS PROD:			4,000		TOTAL CONDENSATE PROD:			62						

HUFF		WELL #:		7	RRCID ->	162262	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	11532	PERF.11263	- 11277		
01		279 N	277	-0-	-2	-0-	10 1	267 3	Y	-0-		1		
02		319 N	283	-0-	-36	-0-	11 1	272 3	Y	-0-		1		
03		279 N	274	-0-	-5	-0-	12 1	262 3	Y	-0-		1		
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	12 1	310 3	Y	-0-		1		
05		310 N	186	-0-	-124	-0-	7 1	179 3	Y	-0-		1		
06		270 N	218	-0-	-52	-0-	9 1	209 3	Y	-0-		1		
07		341 N	187	-0-	-154	-0-	7 1	180 3	Y	-0-	1 1	-0-		
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	Y	-0-		-0-		
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 3	Y	-0-		-0-		
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	Y	-0-		-0-		
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	6 1	133 3	Y	-0-		-0-		
*12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,710		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SBR		WELL #:		120	RRCID ->	162483	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10932	- 10960		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		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-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		119	RRCID ->	162491	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10864	- 10888
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
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUFF		WELL #:		6R	RRCID ->	162498	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11415	PERF.11218	- 11240
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	45	1	1146	3	Y	-0-	-0-
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	3	Y	-0-	-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	Y	-0-	-0-
04	1140 X	1056	-0-	-84	-0-	40	1	1016	3	Y	-0-	-0-
05	1178 X	1063	-0-	-115	-0-	40	1	1023	3	Y	-0-	-0-
06	1140 X	1069	-0-	-71	-0-	43	1	1026	3	Y	-0-	-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	3	Y	-0-	-0-
08	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	43	1	996	3	Y	-0-	-0-
09	1050 N	940	-0-	-110	-0-	55	1	885	3	Y	-0-	-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	-0-	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-	-0-
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,650				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SWR "B"		WELL #:		11	RRCID ->	162599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10504	- 10524				
01	186 N	93	-0-	-93	-0-	3	1	87	3	Y	3	4	1	1		
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	3	9			Y	-0-	1	1	-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-		
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	9	5	1	4		
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	9	8	1	191	3	Y	5	6	1	3
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	9	9	1	215	3	Y	9	6	1	6
07	310 X	132	-0-	-178	-0-	10	9	5	1	121	3	Y	5	9	1	2
08	310 X	98	-0-	-212	-0-	6	9	3	1	94	3	Y	1	2	1	1
09	300 X	156	-0-	-144	-0-	1	9	6	1	144	3	Y	5	3	1	3
10	248 X	174	-0-	-74	-0-	6	9	6	1	162	3	Y	5	7	1	1
11	240 X	82	-0-	-158	-0-	6	9	3	1	76	3	Y	3	2	1	2
*12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	3	9	6	1	162	3	Y	4	3	1	3
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		1,648				TOTAL CONDENSATE PROD:		49								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "D"		WELL #:		3	RRCID -> 162601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10875	PERF.10614	- 10640		
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
01		524 N	524	-0-	-0-	18 1	493 3	Y	12	16 1		3
						13 9						
02		667 N	472	-0-	-195	17 1	440 3	Y	14	6 1		11
						15 9						
03		620 N	108	-0-	-512	4 1	100 3	Y	4	14 1		1
						4 9						
04		847 N	847	-0-	-0-	29 1	794 3	Y	22	13 1		10
						24 9						
05		669 N	669	-0-	-0-	26 1	625 3	Y	16	16 1		10
						18 9						
06		462 N	462	-0-	-0-	17 1	415 3	Y	27	19 1		18
						30 9						
07		868 X	482	-0-	-386	17 1	443 3	Y	20	31 1		7
						22 9						
08		868 X	482	-0-	-386	13 1	454 3	Y	14	9 1		12
						15 9						
09		840 X	477	-0-	-363	17 1	426 3	Y	31	23 1		20
						34 9						
10		682 X	518	-0-	-164	18 1	481 3	Y	17	33 1		4
						19 9						
11		480 X	477	-0-	-3	15 1	439 3	Y	21	9 1		16
						23 9						
12		496 X	227	-0-	-269	8 1	211 3	Y	7	18 1		5
						8 9						
TOTAL GAS PROD:			5,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			205			

SBR		WELL #:		117	RRCID -> 162602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10612	- 10634		
01	2480 X	1084	-0-	-1396	-0-	90 1	994 3	Y	-0-			-0-
02	2320 X	2	-0-	-2318	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	2480 X	3	-0-	-2477	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04	2040 X	399	-0-	-1641	-0-	30 1	369 3	Y	-0-			-0-
05	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	88 1	1104 3	Y	-0-			-0-
06	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	144 1	1732 3	Y	-0-			-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	144 1	1589 3	Y	-0-			-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	130 1	1539 3	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1616	-0-	-184	-0-	136 1	1480 3	Y	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	62 1	685 3	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1000	-0-	-590	-0-	89 1	911 3	Y	-0-			-0-
12	1674 N	986	-0-	-688	-0-	88 1	898 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,307			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		123	RRCID ->	162603	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	10568	PERF.10308 - 10346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 X	194	-0-	-395	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
02	609 X	135	-0-	-474	-0-	11	1	124	3	Y	-0-		-0-
03	651 X	194	-0-	-457	-0-	16	1	178	3	Y	-0-		-0-
04	630 X	346	-0-	-284	-0-	26	1	320	3	Y	-0-		-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	1	1 1	-0-
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	1 1	-0-
07	T. A.	311	-0-	311	311	26	1	284	3	Y	1	1 1	-0-
08	T. A.	104	-0-	104	415	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	354	-0-	354	769	30	1	323	3	Y	1	1 1	-0-
10	T. A.	350	-0-	350	1119	29	1	319	3	Y	2	2 1	-0-
11	1376 X	257	-0-	-1119	-0-	23	1	233	3	Y	1	1 1	-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

WR "K"		WELL #:		8	RRCID ->	162609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10482 - 10500		
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		9		
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-	9	1	-0-	
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	648	3	Y	6	4 1	2
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	2		4
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	12	4 1	12
06	660 N	381	-0-	-279	-0-	13	1	358	3	Y	8		20
07	682 X	268	-0-	-414	-0-	14	1	252	3	Y	5	17 1	8
08	682 X	327	-0-	-355	-0-	10	1	302	3	Y	15		23
09	390 X	366	-0-	-24	-0-	8	1	327	3	Y	24		47
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	22	37 1	32
11	390 X	376	-0-	-14	-0-	13	1	346	3	Y	16		48
12	372 X	367	-0-	-5	-0-	26	1	331	3	Y	21	46 1	23
TOTAL GAS PROD:		3,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		131							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
WR "K"		WELL #:		9	RRCID ->	162610	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10518 - 10540	
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SWR "B"		WELL #:		14	RRCID ->	162613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10438 - 10488	
01	899	X	505	-0-	-394	-0-	17 1	487 3	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
02	841	X	487	-0-	-354	-0-	18 1	467 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
03	899	X	615	-0-	-284	-0-	22 1	591 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
04	870	X	593	-0-	-277	-0-	21 1	569 3	Y	3	2 1	1
							3 9					
05	527	X	345	-0-	-182	-0-	14 1	329 3	Y	2	2 1	1
							2 9					
06	600	X	368	-0-	-232	-0-	14 1	353 3	Y	1	1 1	1
							1 9					
07	620	N	502	-0-	-118	-0-	19 1	477 3	Y	5	4 1	2
							6 9					
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	19 1	699 3	Y	6	3 1	5
							7 9					
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22 1	544 3	Y	11	9 1	7
							12 9					
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22 1	570 3	Y	12	16 1	3
							13 9					
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	19 1	550 3	Y	9	5 1	7
							10 9					
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24 1	632 3	Y	11	10 1	8
							12 9					
TOTAL GAS PROD:			6,570	TOTAL CONDENSATE PROD:				65				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10006	- 10032			
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
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 1	236 3	Y	-0-				-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	175 3	Y	-0-				-0-
03		465 N	211	-0-	-254	-0-	17 1	194 3	Y	-0-				-0-
04		240 N	156	-0-	-84	-0-	12 1	144 3	Y	-0-				-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	18 1	224 3	Y	27	11	1		16
							30 9							
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	173 3	Y	46	39	1		23
							51 9							
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y	57	53	1		27
							63 9							
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	68	38	1		57
							75 9							
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	180 3	Y	46	72	1		31
							51 9							
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	23 1	250 3	Y	71	60	1		42
							78 9							
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	17 1	176 3	Y	57	64	1		35
							63 9							
*12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	246 3	Y	46	64	1		17
							51 9							
TOTAL GAS PROD:			3,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			418							

SBR		WELL #:		124	RRCID -> 162645	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 10455			PERF.10206 - 10252	
01		496 N	330	-0-	-166	-0-	27 1	296 3	Y	6	6	1		1
							7 9							
02		464 N	412	-0-	-52	-0-	33 1	373 3	Y	5	5	1		1
							6 9							
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	52 1	585 3	Y	8	8	1		1
							9 9							
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	40 1	497 3	Y	7	6	1		2
							8 9							
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	39 1	492 3	Y	6	7	1		1
							7 9							
06		630 N	572	-0-	-58	-0-	43 1	517 3	Y	11	11	1		1
							12 9							
07		651 X	213	-0-	-438	-0-	17 1	193 3	Y	3	3	1		1
							3 9							
08		671 X	671	-0-	-0-	-0-	52 1	613 3	Y	5	5	1		1
							6 9							
09		570 X	428	-0-	-142	-0-	35 1	386 3	Y	6	6	1		1
							7 9							
10		589 X	486	-0-	-103	-0-	40 1	437 3	Y	8	9	1		-0-
							9 9							
11		630 X	624	-0-	-6	-0-	54 1	557 3	Y	12	9	1		3
							13 9							
12		651 X	80	-0-	-571	-0-	7 1	71 3	Y	2	4	1		1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			5,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			79							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		122	RRCID ->	162666	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-		53	1	1481	3	Y	-0-			-0-
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-		66	1	1750	3	Y	-0-			-0-
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-		53	1	1397	3	Y	-0-			-0-
04	1470 X	1195	-0-	-275	-0-		42	1	1153	3	Y	-0-			-0-
05	1953 X	1316	-0-	-637	-0-		52	1	1264	3	Y	-0-			-0-
06	1890 X	1090	-0-	-800	-0-		42	1	1048	3	Y	-0-			-0-
07	1953 X	1202	-0-	-751	-0-		45	1	1157	3	Y	-0-			-0-
08	1457 X	1144	-0-	-313	-0-		31	1	1113	3	Y	-0-			-0-
09	1260 X	867	-0-	-393	-0-		33	1	834	3	Y	-0-			-0-
10	1302 X	378	-0-	-924	-0-		14	1	364	3	Y	-0-			-0-
11	1170 X	462	-0-	-708	-0-		16	1	446	3	Y	-0-			-0-
12	1209 X	581	-0-	-628	-0-		21	1	560	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,035			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SBR		WELL #:		128	RRCID ->	162720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1333 X	1303	-0-	-30	-0-		44	1	1228	3	Y	28	28	1	3
02	1247 X	953	-0-	-294	-0-		31	9	888	3	Y	28	26	1	5
03	1302 X	1284	-0-	-18	-0-		34	1	1208	3	Y	27	28	1	4
04	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-		31	9	1196	3	Y	20	19	1	5
05	1302 X	1133	-0-	-169	-0-		46	1	1071	3	Y	16	18	1	3
06	1260 X	949	-0-	-311	-0-		30	9	901	3	Y	11	13	1	1
07	1302 X	1056	-0-	-246	-0-		43	1	1006	3	Y	10	9	1	2
08	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-		22	9	2113	3	Y	12	11	1	3
09	1260 X	1089	-0-	-171	-0-		44	1	1014	3	Y	31	30	1	4
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-		18	9	1425	3	Y	26	29	1	1
11	2100 X	515	-0-	-1585	-0-		36	1	494	3	Y	4	4	1	1
12	2170 X	466	-0-	-1704	-0-		12	9	445	3	Y	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		13,703			TOTAL CONDENSATE PROD:		217								

SBR		WELL #:		132	RRCID ->	162721	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	713 X	545	-0-	-168	-0-		19	1	526	3	Y	-0-			-0-
02	667 X	622	-0-	-45	-0-		23	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	713 X	605	-0-	-108	-0-		22	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	600 X	394	-0-	-206	-0-		14	1	380	3	Y	-0-			-0-
05	651 X	605	-0-	-46	-0-		24	1	581	3	Y	-0-			-0-
06	630 X	451	-0-	-179	-0-		17	1	434	3	Y	-0-			-0-
07	651 X	610	-0-	-41	-0-		23	1	587	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	554	-0-	-66	-0-		15	1	539	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	414	-0-	-186	-0-		16	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	620 X	246	-0-	-374	-0-		9	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-		21	1	599	3	Y	-0-			-0-
12	620 X	265	-0-	-355	-0-		10	1	255	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,931			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		10	RRCID ->	162725	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10570 - 10594			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SBR		WELL #:		138	RRCID ->	162869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10434 - 10440			
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	37 1	407 3	Y	-0-			-0-	
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44 1	502 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	52 1	581 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50 1	627 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	28 1	349 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	44 1	534 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
07	713	N	639	-0-	-74	-0-	53 1	585 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	452 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
09	570	N	403	-0-	-167	-0-	34 1	368 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21 1	234 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	34 1	352 3	Y	-0-			-0-	
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40 1	413 3	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			5,889				TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		131	RRCID ->	162872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10452 -	10478	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	17 1	464 3	Y	1	1	1	-0-	
02	435 N	341	-0-	-94	-0-	12 1	328 3	Y	1	1	1	-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17 1	461 3	Y	2	2	1	-0-	
04	480 N	283	-0-	-197	-0-	10 1	270 3	Y	3	2	1	1	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	401 3	Y	2	2	1	1	
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	16 1	390 3	Y	1	2	1	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	396 3	Y	1	1	1	-0-	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12 1	448 3	Y	1	1	1	-0-	
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18 1	441 3	Y	2	2	1	-0-	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	15 1	390 3	Y	2	2	1	-0-	
11	450 N	303	-0-	-147	-0-	10 1	292 3	Y	1	1	1	-0-	
12	465 N	291	-0-	-174	-0-	11 1	279 3	Y	1	1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

WR "A"		WELL #:		15	RRCID ->	162928	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10612 -	10624
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	10 1	287 3	Y	15	15	1	3
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	7 1	180 3	Y	15	14	1	4
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	17 9		Y	-0-	4	1	-0-
04	300 N	12	-0-	-288	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	6 1	138 3	Y	14			14
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15 9	155 3	Y	5	16	1	3
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 9	83 3	Y	1	4	1	-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	3 1	256 3	Y	3	1	1	2
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7 1	276 3	Y	27	6	1	23
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	Y	23	34	1	12
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	30 9	183 3	Y	5	13	1	4
12	341 N	147	-0-	-194	-0-	25 9	136 3	Y	5	3	1	6
TOTAL GAS PROD:		2,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		113						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		135	RRCID ->	163034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10362	- 10386	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1333 X	416	-0-	-917	-0-	14 1	402 3	Y	-0-			-0-
02		1247 X	204	-0-	-1043	-0-	7 1	197 3	Y	-0-			-0-
03		1333 X	272	-0-	-1061	-0-	10 1	262 3	Y	-0-			-0-
04		930 X	220	-0-	-710	-0-	8 1	212 3	Y	-0-			-0-
05		756 X	756	-0-	-0-	-0-	30 1	725 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
06		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	57 1	1422 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
07		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	41 1	1039 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	23 1	835 3	Y	-0-			-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	29 1	720 3	Y	-0-			-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	24 1	636 3	Y	-0-			-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	15 1	425 3	Y	-0-			-0-
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	18 1	462 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,617		TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

SBR		WELL #:		137	RRCID ->	163036	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10249	- 10278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1023 X	586	-0-	-437	-0-	48 1	534 3	Y	4	5 1		-0-
							4 9						
02		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	80 1	909 3	Y	11	9 1		2
							12 9						
03		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	93 1	1047 3	Y	15	15 1		2
							17 9						
04		965 X	965	-0-	-0-	-0-	70 1	876 3	Y	17	15 1		4
							19 9						
05		1085 X	768	-0-	-317	-0-	55 1	690 3	Y	21	21 1		4
							23 9						
06		1110 X	756	-0-	-354	-0-	56 1	679 3	Y	19	21 1		2
							21 9						
07		1147 X	762	-0-	-385	-0-	62 1	681 3	Y	17	16 1		3
							19 9						
08		1147 X	790	-0-	-357	-0-	60 1	708 3	Y	20	18 1		5
							22 9						
09		960 X	712	-0-	-248	-0-	57 1	623 3	Y	29	29 1		5
							32 9						
10		775 X	530	-0-	-245	-0-	42 1	457 3	Y	28	31 1		2
							31 9						
11		750 X	685	-0-	-65	-0-	59 1	600 3	Y	24	20 1		6
							26 9						
12		775 X	632	-0-	-143	-0-	54 1	552 3	Y	24	23 1		7
							26 9						
TOTAL GAS PROD:			9,344		TOTAL CONDENSATE PROD:			229					

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

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
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	20 1	561 3	Y	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21 1	551 3	Y	-0-			-0-
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	21 1	563 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	20 1	542 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	23 1	564 3	Y	1	1 1		-0-
06	570 N	564	-0-	-6	-0-	22 1	540 3	Y	2	2 1		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	23 1	583 3	Y	2	2 1		-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16 1	575 3	Y	2	2 1		-0-
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	22 1	538 3	Y	3	3 1		-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21 1	543 3	Y	3	3 1		-0-
11	570 N	462	-0-	-108	-0-	16 1	444 3	Y	2	2 1		-0-
12	589 N	170	-0-	-419	-0-	6 1	163 3	Y	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD: 6,414												
TOTAL CONDENSATE PROD: 16												

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

01	372 N	313	-0-	-59	-0-	11 1	302 3	Y	-0-			-0-
02	406 N	203	-0-	-203	-0-	7 1	196 3	Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17 1	438 3	Y	-0-			-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	15 1	403 3	Y	1	1 1		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	288 3	Y	3	2 1		1
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	12 1	307 3	Y	2	3 1		-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	14 1	366 3	Y	4	3 1		1
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	7 1	240 3	Y	1	2 1		-0-
09	330 N	212	-0-	-118	-0-	8 1	201 3	Y	3	3 1		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11 1	288 3	Y	5	5 1		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	10 1	290 3	Y	4	3 1		1
*12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	281 3	Y	3	3 1		1
TOTAL GAS PROD: 3,762												
TOTAL CONDENSATE PROD: 26												

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		144	RRCID ->	163045	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10232	- 10260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	4	1	113	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	270	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	11	1	275	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	5 1	1
						7	9						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	331	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	8	1	210	3	Y	9	9 1	1
						10	9						
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	283	3	Y	9	10 1	-0-
						10	9						
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	6	1	176	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		3,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

SBR		WELL #:		130	RRCID ->	163047	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10122	
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	793	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	516	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
03	1271 N	414	-0-	-857	-0-	15	1	397	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
04	810 N	523	-0-	-287	-0-	18	1	504	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	605	3	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	28	1	712	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	795	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	20	1	507	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
*12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	5	5 1	1
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		8,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		136	RRCID ->	163115	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10264	- 10298	
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
01		217 N	181	-0-	-36	-0-	6 1	175 3	Y	-0-			-0-
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	7 1	191 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
03		186 N	131	-0-	-55	-0-	5 1	126 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	32	-0-	-148	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	66	-0-	-151	-0-	3 1	63 3	Y	-0-			-0-
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	4 1	110 3	Y	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	Y	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	4 1	102 3	Y	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	3 1	83 3	Y	-0-			-0-
12		124 N	74	-0-	-50	-0-	3 1	71 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

SBR		WELL #:		145	RRCID ->	163179	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10271	PERF.10080	- 10120
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	19 1	524 3	Y	8	8 1	1
							9 9					
02		551 N	514	-0-	-37	-0-	18 1	489 3	Y	6	6 1	1
							7 9					
03		620 N	451	-0-	-169	-0-	16 1	433 3	Y	2	3 1	-0-
							2 9					
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	21 1	586 3	Y	-0-		-0-
05		558 N	538	-0-	-20	-0-	21 1	516 3	Y	1		1
							1 9					
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	20 1	499 3	Y	-0-		1
07		620 X	519	-0-	-101	-0-	20 1	499 3	Y	-0-		1
08		620 X	485	-0-	-135	-0-	13 1	472 3	Y	-0-		1
09		600 X	484	-0-	-116	-0-	19 1	465 3	Y	-0-		1
10		527 X	477	-0-	-50	-0-	18 1	459 3	Y	-0-		1
11		511 X	511	-0-	-0-	-0-	17 1	494 3	Y	-0-		1
12		527 X	414	-0-	-113	-0-	15 1	399 3	Y	-0-	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		153	RRCID ->	163181	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10598	- 10626	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	84	1	926	3	Y	-0-		-0-
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	175	1	1987	3	Y	1	1 1	-0-
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	124	1	1394	3	Y	1	1 1	-0-
04	990 N	798	-0-	-192	-0-	59	1	738	3	Y	1	1 1	-0-
05	2294 N	484	-0-	-1810	-0-	36	1	447	3	Y	1	1 1	-0-
06	1470 N	181	-0-	-1289	-0-	14	1	167	3	Y	-0-		-0-
07	2325 X	449	-0-	-1876	-0-	37	1	412	3	Y	-0-		-0-
08	1519 X	577	-0-	-942	-0-	45	1	531	3	Y	1	1 1	-0-
09	810 X	547	-0-	-263	-0-	46	1	500	3	Y	1	1 1	-0-
10	496 X	280	-0-	-216	-0-	23	1	256	3	Y	1	1 1	-0-
11	540 X	278	-0-	-262	-0-	25	1	253	3	Y	-0-		-0-
12	558 X	325	-0-	-233	-0-	29	1	296	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SBR		WELL #:		141	RRCID ->	163185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10184	- 10226	
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	4	4 1	-0-
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	4	9	248	3	Y	5	4 1	1
03	248 N	212	-0-	-36	-0-	6	9	200	3	Y	4	4 1	1
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	8	1	220	3	Y	3	3 1	1
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	11	1	267	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	3	Y	-0-		-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	7	1	236	3	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		16							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		133	RRCID ->	163186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10038	- 10070		
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
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	29 1	811 3	Y	8		8 1		1
02		783 N	237	-0-	-546	-0-	9 9	226 3	Y	2		3 1		-0-
03		837 N	4	-0-	-833	-0-	2 9							
04		810 N	3	-0-	-807	-0-	4 3		Y	-0-				-0-
05		248 N	8	-0-	-240	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-				-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
08		8 N	1	-0-	-7	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				1,111			TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

SBR		WELL #:		139	RRCID ->	163190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10780	- 10806		
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
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	40 1	442 3	Y	1		1 1		-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	1 9	416 3	Y	1		1 1		-0-
03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	37 1	338 3	Y	-0-				-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	1 9	693 3	Y	1		1 1		-0-
05		496 N	488	-0-	-8	-0-	30 1	451 3	Y	1		1 1		-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	36 1	389 3	Y	2		2 1		-0-
07		775 N	409	-0-	-366	-0-	32 1	374 3	Y	1		1 1		-0-
08		496 N	448	-0-	-48	-0-	2 9	412 3	Y	1		1 1		-0-
09		420 N	115	-0-	-305	-0-	34 1	104 3	Y	1		1 1		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-				-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	1 9	733 3	Y	2		2 1		-0-
*12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	10 1	343 3	Y	3		2 1		1
TOTAL GAS PROD:				5,124			TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		152	RRCID ->	163192	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10350	- 10382	
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
01		713 N	111	-0-	-602	-0-	9 1	102 3	Y	-0-			-0-
02		638 N	17	-0-	-621	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	20 1	225 3	Y	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	239 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	379 3	Y	11	9 1		2
							12 9						
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	56 1	682 3	Y	22	22 1		2
							24 9						
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	42 1	458 3	Y	11	11 1		2
							12 9						
08		683 N	683	-0-	-0-	-0-	51 1	610 3	Y	20	18 1		4
							22 9						
09		750 N	542	-0-	-208	-0-	44 1	474 3	Y	22	23 1		3
							24 9						
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	59 1	642 3	Y	18	20 1		1
							20 9						
11		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	134 1	1367 3	Y	17	14 1		4
							19 9						
*12		3100 N	3137	-0-	37	37	277 1	2837 3	Y	21	19 1		6
							23 9						
TOTAL GAS PROD:			8,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			143			

SBR		WELL #:		149	RRCID ->	163193	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10354	- 10386	
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
01		4216 X	2200	-0-	-2016	-0-	174 1	1929 3	Y	88	86 1		10
							97 9						
02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	236 1	2673 3	Y	43	45 1		8
							47 9						
03		3131 X	1008	-0-	-2123	-0-	79 1	892 3	Y	34	37 1		5
							37 9						
04		3030 X	1662	-0-	-1368	-0-	121 1	1504 3	Y	34	31 1		8
							37 9						
05		3162 X	595	-0-	-2567	-0-	39 1	488 3	Y	62	58 1		12
							68 9						
06		3060 X	1254	-0-	-1806	-0-	88 1	1057 3	Y	99	102 1		9
							109 9						
07		3162 X	1400	-0-	-1762	-0-	103 1	1132 3	Y	150	134 1		25
							165 9						
08		1705 X	1326	-0-	-379	-0-	91 1	1080 3	Y	141	136 1		30
							155 9						
09		1650 X	789	-0-	-861	-0-	65 1	702 3	Y	20	47 1		3
							22 9						
10		1302 X	1242	-0-	-60	-0-	97 1	1060 3	Y	77	77 1		3
							85 9						
11		1350 X	285	-0-	-1065	-0-	19 1	190 3	Y	69	56 1		16
							76 9						
12		1395 X	203	-0-	-1192	-0-	13 1	138 3	Y	47	49 1		14
							52 9						
TOTAL GAS PROD:			14,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			864			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		146	RRCID ->	163195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10736	- 10762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	68	1	749	3	Y	-0-				-0-
02	754 X	737	-0-	-17	-0-	60	1	677	3	Y	-0-				-0-
03	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	83	1	937	3	Y	-0-				-0-
04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	98	1	1217	3	Y	-0-				-0-
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	3	Y	-0-				-0-
06	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	962	3	Y	-0-				-0-
07	1364 X	1047	-0-	-317	-0-	87	1	960	3	Y	-0-				-0-
08	1364 X	1083	-0-	-281	-0-	84	1	999	3	Y	-0-				-0-
09	1320 X	1002	-0-	-318	-0-	84	1	918	3	Y	-0-				-0-
10	1085 X	775	-0-	-310	-0-	65	1	710	3	Y	-0-				-0-
11	1050 X	921	-0-	-129	-0-	82	1	839	3	Y	-0-				-0-
12	1085 X	938	-0-	-147	-0-	83	1	855	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SBR		WELL #:		125	RRCID ->	163379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10464	- 10498			
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	247	1	2735	3	Y	2	2 1	-0-		
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	317	1	3599	3	Y	4	3 1	1		
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	312	1	3509	3	Y	4	4 1	1		
04	3090 X	2107	-0-	-983	-0-	156	1	1950	3	Y	1	2 1	-0-		
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	337	1	4237	3	Y	3	2 1	1		
06	3630 X	3325	-0-	-305	-0-	254	1	3069	3	Y	2	3 1	-0-		
07	4185 X	3174	-0-	-1011	-0-	264	1	2906	3	Y	4	3 1	1		
08	4588 X	3091	-0-	-1497	-0-	240	1	2848	3	Y	3	3 1	1		
09	4440 X	884	-0-	-3556	-0-	74	1	810	3	Y	-0-	1 1	-0-		
10	4588 X	2461	-0-	-2127	-0-	205	1	2250	3	Y	5	5 1	-0-		
11	3330 X	1743	-0-	-1587	-0-	155	1	1585	3	Y	3	2 1	1		
12	3162 X	2531	-0-	-631	-0-	225	1	2303	3	Y	3	3 1	1		
TOTAL GAS PROD:		34,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		34									

SBR		WELL #:		134	RRCID ->	163381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10216	- 10266			
01	279 N	255	-0-	-24	-0-	9	1	246	3	Y	-0-	-0-			
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	11	1	293	3	Y	-0-	-0-			
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	Y	-0-	-0-			
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	-0-	-0-			
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	11	1	270	3	Y	-0-	-0-			
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	13	1	325	3	Y	-0-	-0-			
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	11	1	270	3	Y	-0-	-0-			
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	3	Y	-0-	-0-			
09	330 N	264	-0-	-66	-0-	10	1	254	3	Y	-0-	-0-			
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-	-0-			
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	-0-			
*12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

A. W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SWR "D"		WELL #:		4	RRCID ->	163382	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10562 - 10592					
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
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	45	1	1121	3	Y	16	6	1			11
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	18	9	40	1	1017	3	Y	12	18	1	5
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	13	9	30	1	1087	3	Y	9	6	1	8
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	10	9	47	1	1172	3	Y	19	14	1	13
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	21	9	48	1	1240	3	Y	18	26	1	5
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	20	9	38	1	1075	3	Y	15	8	1	12
*12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	17	9	37	1	963	3	Y	18	17	1	13
						20	9									
TOTAL GAS PROD:		8,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		110										

SBR		WELL #:		154	RRCID ->	163383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10678	PERF.10428 - 10456		
01	1271 X	1109	-0-	-162	-0-	92	1	1017	3	Y	-0-	-0-	
02	1189 X	482	-0-	-707	-0-	39	1	443	3	Y	-0-	-0-	
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	-0-	
04	1080 X	939	-0-	-141	-0-	70	1	869	3	Y	-0-	-0-	
05	1116 X	800	-0-	-316	-0-	59	1	741	3	Y	-0-	-0-	
06	1080 X	689	-0-	-391	-0-	53	1	636	3	Y	-0-	-0-	
07	961 X	637	-0-	-324	-0-	53	1	584	3	Y	-0-	-0-	
08	961 X	533	-0-	-428	-0-	41	1	492	3	Y	-0-	-0-	
09	930 X	714	-0-	-216	-0-	60	1	654	3	Y	-0-	-0-	
10	806 X	510	-0-	-296	-0-	43	1	467	3	Y	-0-	-0-	
11	807 X	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-	-0-	
12	744 X	655	-0-	-89	-0-	58	1	597	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		147	RRCID ->	163384	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10714 - 10736		
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-	-0-	
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-	-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	3	Y	-0-	-0-	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	
07	527 X	34	-0-	-493	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	-0-	
08	496 X	265	-0-	-231	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	-0-	
09	480 X	16	-0-	-464	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	
10	124 X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	
11	240 X	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	
12	248 X	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		158	RRCID ->	163571	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9946 - 9980
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
01		178 N	178	-0-	-0-	6	1	172	3	Y		-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	7	1	196	3	Y		-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	5	1	120	3	Y		-0-
04		180 N	59	-0-	-121	2	1	57	3	Y		-0-
05		217 N	55	-0-	-162	2	1	53	3	Y		-0-
06		120 N	1	-0-	-119	1	3			Y		-0-
07		147 N	147	-0-	-0-	6	1	141	3	Y		-0-
08		338 N	338	-0-	-0-	9	1	329	3	Y		-0-
09		1174 N	1174	-0-	-0-	45	1	1112	3	Y	15	13 1 2
						17	9					
10		707 N	707	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	127	124 1 5
						140	9					
11		330 N	303	-0-	-27	8	1	231	3	Y	58	50 1 13
						64	9					
12		527 N	-0-	-0-	-527					Y	-0-	13 1 -0-
TOTAL GAS PROD:			3,290			TOTAL CONDENSATE PROD:			200			

SBR		WELL #:		126	RRCID ->	163573	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	10116 - 10130
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
01		2362 X	2362	-0-	-0-	81	1	2259	3	Y	20	20 1 2
						22	9					
02		2579 X	2579	-0-	-0-	93	1	2461	3	Y	23	21 1 4
						25	9					
03		2015 X	1979	-0-	-36	71	1	1877	3	Y	28	28 1 4
						31	9					
04		2280 X	2158	-0-	-122	75	1	2065	3	Y	16	16 1 4
						18	9					
05		2759 X	1528	-0-	-1231	60	1	1450	3	Y	16	17 1 3
						18	9					
06		2670 X	1641	-0-	-1029	62	1	1560	3	Y	17	18 1 2
						19	9					
07		2759 X	1536	-0-	-1223	57	1	1462	3	Y	15	14 1 3
						17	9					
08		2232 X	1144	-0-	-1088	30	1	1099	3	Y	14	14 1 3
						15	9					
09		2160 X	999	-0-	-1161	38	1	939	3	Y	20	20 1 3
						22	9					
10		1705 X	1291	-0-	-414	47	1	1223	3	Y	19	21 1 1
						21	9					
11		1650 X	1222	-0-	-428	41	1	1164	3	Y	15	12 1 4
						17	9					
12		1550 X	1091	-0-	-459	40	1	1037	3	Y	13	13 1 4
						14	9					
TOTAL GAS PROD:			19,530			TOTAL CONDENSATE PROD:			216			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		157	RRCID ->	163661	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9914 - 9938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1085 X	480	-0-	-605	-0-	13	1	368	3	Y	90	95	1	10
						99	9							
02	870 X	430	-0-	-440	-0-	12	1	304	3	Y	104	96	1	18
						114	9							
03	930 X	319	-0-	-611	-0-	8	1	216	3	Y	86	92	1	12
						95	9							
04	900 X	230	-0-	-670	-0-	6	1	154	3	Y	64	61	1	15
						70	9							
05	620 X	308	-0-	-312	-0-	8	1	200	3	Y	91	88	1	18
						100	9							
06	450 X	210	-0-	-240	-0-	5	1	129	3	Y	69	81	1	6
						76	9							
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	42	41	1	7
						46	9							
08	310 N	221	-0-	-89	-0-	4	1	160	3	Y	52	48	1	11
						57	9							
09	210 N	167	-0-	-43	-0-	4	1	110	3	Y	48	52	1	7
						53	9							
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	36	41	1	2
						40	9							
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	56	45	1	13
						62	9							
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	4	1	100	3	Y	50	49	1	14
						55	9							
TOTAL GAS PROD:		3,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		788								

SBR		WELL #:		160	RRCID ->	163662	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10317 - 10346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	-0-		-0-	
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-		-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	13	1	336	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	580	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	578	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	730	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
*12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	684	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

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
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	18 1	503 3	Y	21	23 1		2
						23 9						
02	638 X	545	-0-	-93	-0-	19 1	508 3	Y	16	15 1		3
						18 9						
03	682 X	582	-0-	-100	-0-	20 1	529 3	Y	30	29 1		4
						33 9						
04	660 X	480	-0-	-180	-0-	16 1	431 3	Y	30	27 1		7
						33 9						
05	589 X	537	-0-	-52	-0-	20 1	496 3	Y	19	22 1		4
						21 9						
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	17 1	434 3	Y	10	13 1		1
						11 9						
07	589 X	562	-0-	-27	-0-	21 1	529 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
08	589 X	433	-0-	-156	-0-	11 1	411 3	Y	10	10 1		2
						11 9						
09	510 X	375	-0-	-135	-0-	14 1	349 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	21 1	544 3	Y	23	24 1		1
						25 9						
11	540 X	481	-0-	-59	-0-	16 1	452 3	Y	12	10 1		3
						13 9						
12	558 X	382	-0-	-176	-0-	14 1	355 3	Y	12	11 1		4
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		5,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			205			

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10662 - 10682

01	558 N	484	-0-	-74	-0-	40 1	443 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	696 N	646	-0-	-50	-0-	52 1	593 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	55 1	620 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	41 1	510 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	53 1	664 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	660 N	486	-0-	-174	-0-	37 1	448 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	34 1	377 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	44 1	519 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	42 1	456 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	25 1	274 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
11	540 N	373	-0-	-167	-0-	33 1	340 3	Y	-0-			-0-
						38 1	391 3	Y	1	1 1		-0-
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	1 9						
TOTAL GAS PROD:		6,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		148	RRCID ->	163671	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10118	- 10150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SBR		WELL #:		172	RRCID ->	163891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10302	- 10322
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	15 1	410 3	Y	33	33	1	4
						36 9						
02	406 N	345	-0-	-61	-0-	11 1	297 3	Y	34	32	1	6
						37 9						
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15 1	388 3	Y	36	37	1	5
						40 9						
04	450 N	348	-0-	-102	-0-	11 1	305 3	Y	29	27	1	7
						32 9						
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	8 1	193 3	Y	25	27	1	5
						28 9						
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	7 1	182 3	Y	33	35	1	3
						36 9						
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	362 3	Y	17	17	1	3
						19 9						
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	20 1	731 3	Y	27	24	1	6
						30 9						
09	240 N	226	-0-	-14	-0-	8 1	197 3	Y	19	22	1	3
						21 9						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	3	1	-0-
11	750 N	246	-0-	-504	-0-	8 1	215 3	Y	21	16	1	5
						23 9						
*12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	36	31	1	10
						40 9						
TOTAL GAS PROD:			3,972			TOTAL CONDENSATE PROD:				310		

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		877 X	877	-0-	-0-	-0-	33	1	844	3	Y	-0-	1
02		725 X	664	-0-	-61	-0-	26	1	637	3	Y	1	2
							1	9					
03		775 X	528	-0-	-247	-0-	23	1	505	3	Y	-0-	2
04		840 X	570	-0-	-270	-0-	22	1	548	3	Y	-0-	2
05		868 X	691	-0-	-177	-0-	26	1	665	3	Y	-0-	2
06		840 X	518	-0-	-322	-0-	21	1	497	3	Y	-0-	2
07		713 X	659	-0-	-54	-0-	26	1	632	3	Y	1	1
							1	9				2 1	
08		682 X	403	-0-	-279	-0-	17	1	386	3	Y	-0-	1
09		660 X	288	-0-	-372	-0-	17	1	271	3	Y	-0-	1
10		691 X	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	3	Y	1	1
							1	9				1 1	
11		630 X	185	-0-	-445	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	1
12		651 X	436	-0-	-215	-0-	17	1	419	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			6,510	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

SBR		WELL #:		156	RRCID ->	163893	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10872 - 10896		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			3
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SBR		WELL #:		173	RRCID ->	163894	COMPL. DATE	07/11/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.10008 - 10050		
01		1395 X	1372	-0-	-23	-0-	47	1	1317	3	Y	7	1
							8	9					
02		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1417	3	Y	10	2
							11	9					
03		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	86	1	2280	3	Y	12	2
							13	9					
04		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	3	Y	9	2
							10	9					
05		1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	69	1	1681	3	Y	10	2
							11	9					
06		2310 X	1797	-0-	-513	-0-	68	1	1717	3	Y	11	1
							12	9					
07		2418 N	1277	-0-	-1141	-0-	48	1	1221	3	Y	7	1
							8	9					
08		1767 N	1187	-0-	-580	-0-	32	1	1145	3	Y	9	2
							10	9					
09		1800 N	1082	-0-	-718	-0-	41	1	1030	3	Y	10	2
							11	9					
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	51	1	1314	3	Y	8	-0-
							9	9					
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	13	3
							14	9					
*12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	13	4
							14	9					
TOTAL GAS PROD:			19,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			119						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		170	RRCID ->	163895	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	9966	- 10006
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	225	-0-	-240	-0-	8 1	216 3	Y	1	1	1	-0-	
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	32 1	859 3	Y	12	10	1	2	
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	52 1	1388 3	Y	22	21	1	3	
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	61 1	1677 3	Y	20	18	1	5	
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	65 1	1561 3	Y	12	14	1	3	
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	61 1	1538 3	Y	11	13	1	1	
07	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	62 1	1589 3	Y	12	11	1	2	
08	1829 X	1375	-0-	-454	-0-	37 1	1325 3	Y	12	11	1	3	
09	1770 X	1460	-0-	-310	-0-	56 1	1386 3	Y	16	16	1	3	
10	1674 X	1546	-0-	-128	-0-	57 1	1471 3	Y	16	18	1	1	
11	1620 X	1585	-0-	-35	-0-	53 1	1519 3	Y	12	10	1	3	
12	1674 X	1243	-0-	-431	-0-	45 1	1184 3	Y	13	12	1	4	
TOTAL GAS PROD:		16,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		159							

ZR UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163898	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10306	- 10337
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	215	-0-	-312	-0-	7 1	196 3	Y	11				11
02	377 X	191	-0-	-186	-0-	6 1	170 3	Y	14	21	1		4
03	310 X	261	-0-	-49	-0-	9 1	241 3	Y	10	8	1		6
04	300 X	256	-0-	-44	-0-	9 1	237 3	Y	9	11	1		4
05	248 X	192	-0-	-56	-0-	7 1	179 3	Y	5	5	1		4
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	14 1	347 3	Y	19	15	1		8
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	10 1	262 3	Y	15	13	1		10
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	13 1	457 3	Y	109	28	1		91
09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	120 9	294 3	Y	124	119	1		96
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	136 9	394 3	Y	132	168	1		60
11	570 X	447	-0-	-123	-0-	14 1	409 3	Y	22	64	1		18
12	589 X	578	-0-	-11	-0-	20 1	516 3	Y	38	49	1		7
TOTAL GAS PROD:		4,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		508							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "H"		WELL #:		14	RRCID ->	164076	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	10901	PERF.10710 - 10720		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	15	1	420	3	Y	1		8
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	-0-		8
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	1		9
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	20	1	556	3	Y	4	7 1	6
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	17	1	405	3	Y	1		7
06	570 N	438	-0-	-132	-0-	17	1	421	3	Y	-0-		7
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	14	1	355	3	Y	-0-		7
08	434 N	307	-0-	-127	-0-	8	1	299	3	Y	-0-		7
09	450 N	277	-0-	-173	-0-	11	1	266	3	Y	-0-		7
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-	5 1	2
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	2		4
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1		5
TOTAL GAS PROD:		5,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

SWR "H"		WELL #:		7	RRCID ->	164080	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10986	PERF.10730 - 10750		
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			5	
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	11	1	282	3	Y	1	6	
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	25	1	667	3	Y	-0-	6	
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	2	5 1	3
05	310 N	113	-0-	-197	-0-	4	1	108	3	Y	1		4
06	660 N	286	-0-	-374	-0-	11	1	275	3	Y	-0-		4
07	620 N	359	-0-	-261	-0-	14	1	344	3	Y	1		5
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1	435	3	Y	3		8
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	6		14
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	Y	2	11 1	5
11	450 N	233	-0-	-217	-0-	8	1	222	3	Y	3		8
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	13	1	349	3	Y	5		13
TOTAL GAS PROD:		4,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		174	RRCID ->	164087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9978	-	10002	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	310 N	137	-0-	-173	-0-	5 1	130 3	Y	2	2 1				-0-
02	232 N	137	-0-	-95	-0-	2 9	130 3	Y	2	2 1				-0-
03	341 N	129	-0-	-212	-0-	5 1	122 3	Y	2	2 1				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2 9	158 3	Y	2	2 1				-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	6 1	146 3	Y	2	2 1				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2 9	141 3	Y	1	1 1				-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	6 1	150 3	Y	1	1 1				-0-
08	155 N	29	-0-	-126	-0-	1 9	28 3	Y	-0-					-0-
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	1 1	59 3	Y	1	1 1				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2 1	161 3	Y	1	1 1				-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	6 1	505 3	Y	1	1 1				-0-
*12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9	427 3	Y	3	2 1				1
						16 1								
						3 9								
TOTAL GAS PROD:		2,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

SBR		WELL #:		150	RRCID ->	164101	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9706	-	9730	
01	527 N	228	-0-	-299	-0-	7 1	192 3	Y	26	23 1			3	
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	29 9	192 3	Y	29	27 1			5	
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	Y	24	26 1			3	
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	32 9	98 3	Y	21	19 1			5	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	5 1	238 3	Y	45	41 1			9	
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	26 9	90 3	Y	26	33 1			2	
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	164 3	Y	19	18 1			3	
08	310 N	170	-0-	-140	-0-	23 9	141 3	Y	23	21 1			5	
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	Y	16	19 1			2	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	50 9	115 3	Y	7	9 1			-0-	
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	4 1	89 3	Y	8	6 1			2	
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	29 9	109 3	Y	9	8 1			3	
						6 1								
						21 9								
						4 1								
						8 9								
						3 1								
						9 9								
						4 1								
						10 9								
TOTAL GAS PROD:		2,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		253						

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		180	RRCID ->	164519	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11068	PERF.10828 - 10848				
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		182	RRCID ->	164522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10750 - 10775				
01	341 N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	Y	-0-				-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	-0-				-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-				-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	400	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
07	381 X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	348	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	434 X	383	-0-	-51	-0-	30	1	352	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
09	420 X	247	-0-	-173	-0-	21	1	225	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
10	434 X	307	-0-	-127	-0-	26	1	280	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
11	360 X	336	-0-	-24	-0-	30	1	306	3	Y	-0-				-0-
*12	564 X	564	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		4,356				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

SBR		WELL #:		178	RRCID ->	164523	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10830 - 10850				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		179	RRCID ->	164613	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10782 - 10802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUFF		WELL #:		10	RRCID ->	164614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10856 - 10876	
01		837 N	91	-0-	-746	-0-	3 1	88 3	Y	-0-	1	
02		464 N	8	-0-	-456	-0-	8 3		Y	-0-	1	
03		434 N	143	-0-	-291	-0-	6 1	137 3	Y	-0-	1	
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	32 1	819 3	Y	-0-	1	
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	70 1	1773 3	Y	-0-	1	
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49 1	1185 3	Y	-0-	1	
07		868 X	832	-0-	-36	-0-	33 1	799 3	Y	-0-	-0-	
08		1829 X	843	-0-	-986	-0-	35 1	807 3	Y	1	1	
							1 9					
09		1770 X	673	-0-	-1097	-0-	39 1	634 3	Y	-0-	1	
10		1829 X	690	-0-	-1139	-0-	34 1	656 3	Y	-0-	-0-	
11		1230 X	667	-0-	-563	-0-	30 1	637 3	Y	-0-	-0-	
12		837 X	735	-0-	-102	-0-	29 1	706 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

SBR		WELL #:		166	RRCID ->	164747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9990 - 10010	
01		217 N	103	-0-	-114	-0-	4 1	99 3	Y	-0-	-0-	
02		116 N	45	-0-	-71	-0-	2 1	43 3	Y	-0-	-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	3 1	80 3	Y	-0-	-0-	
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19 3	Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	1 1	32 3	Y	-0-	-0-	
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-	17 1	600 3	Y	-0-	-0-	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 3	Y	-0-	-0-	
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	10 1	253 3	Y	-0-	-0-	
11		510 N	259	-0-	-251	-0-	9 1	250 3	Y	-0-	-0-	
12		372 N	135	-0-	-237	-0-	5 1	130 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,918	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		167	RRCID ->	164750	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10471	- 10506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	134	-0-	-83	-0-	11	1	123	3	Y	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-		-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	1	1 1	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	18	1	230	3	Y	1	1 1	-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	19	1	228	3	Y	1	1 1	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	235	3	Y	1	1 1	-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1 1	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	1	1 1	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	1	1 1	-0-
*12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

SWR "H"		WELL #:		5	RRCID ->	164930	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10937	- 10967	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "G"		WELL #:		1	RRCID ->	164931	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10858	- 10884	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	806 X	601	-0-	-205	-0-	21	1	573	3	Y	6		39
02	754 X	214	-0-	-540	-0-	7	9						39
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	8	1	206	3	Y	-0-		39
04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	30	1	830	3	Y	14	34 1	19
05	589 X	328	-0-	-261	-0-	15	9						23
06	570 X	528	-0-	-42	-0-	13	1	311	3	Y	4		25
07	899 X	536	-0-	-363	-0-	4	9						27
08	899 X	712	-0-	-187	-0-	20	1	506	3	Y	2		30
09	870 X	505	-0-	-365	-0-	2	9						27
10	558 X	546	-0-	-12	-0-	20	1	514	3	Y	2		35
11	690 X	531	-0-	-159	-0-	19	1	690	3	Y	3		30
12	713 X	601	-0-	-112	-0-	3	9						35
						19	1	480	3	Y	5		35
						6	9						9
						20	1	524	3	Y	2	28 1	9
						2	9						14
						18	1	507	3	Y	5		14
						6	9						18
						22	1	575	3	Y	4		18
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		5,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		47							

SBR		WELL #:		168	RRCID ->	164933	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	10722	PERF.10509	- 10529	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1148	3	Y	10	10 1	1
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	11	9						2
03	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	108	1	1228	3	Y	11	10 1	2
04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	12	9						2
05	1426 X	1335	-0-	-91	-0-	127	1	1426	3	Y	16	16 1	2
06	1530 X	1205	-0-	-325	-0-	18	9						8
07	1860 X	1043	-0-	-817	-0-	132	1	1644	3	Y	34	28 1	8
08	1860 X	1070	-0-	-790	-0-	37	9						6
09	1800 X	410	-0-	-1390	-0-	96	1	1205	3	Y	31	33 1	6
10	1333 X	86	-0-	-1247	-0-	34	9						4
11	1200 X	54	-0-	-1146	-0-	89	1	1070	3	Y	42	44 1	4
12	1054 X	150	-0-	-904	-0-	46	9						7
						83	1	916	3	Y	40	37 1	7
						44	9						9
						80	1	947	3	Y	39	37 1	9
						43	9						2
						33	1	364	3	Y	12	19 1	2
						13	9						2
						7	1	78	3	Y	1	3 1	-0-
						1	9						1
						5	1	47	3	Y	2	1 1	1
						2	9						1
						13	1	135	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		11,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		240							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SWR "H"		WELL #:		9	RRCID -> 164934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10852	- 10878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	14 1	394 3	Y	2			11
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2 9						11
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	16 1	418 3	Y	-0-			11
04	390 N	219	-0-	-171	-0-	17 1	461 3	Y	-0-			11
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	8 1	207 3	Y	4	10 1		5
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	4 9						
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13 1	322 3	Y	1			6
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	1 9						
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	15 1	369 3	Y	1			7
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	12 1	294 3	Y	1			8
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	1 9						
						8 1	303 3	Y	-0-			8
						11 1	268 3	Y	1			9
						1 9						
						11 1	297 3	Y	1	7 1		3
						1 9						
						7 1	207 3	Y	-0-			3
						9 1	223 3	Y	1			4
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		3,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SBR		WELL #:		169	RRCID -> 165004	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10746	- 10766	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SWR "H"		WELL #:		12	RRCID -> 165038	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10616	- 10646	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		16	RRCID ->	165045	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	11085	PERF.10854	- 10882		
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
01		279 N	200	-0-	-79	-0-	7 1	193 3	Y	-0-				19
02		203 N	157	-0-	-46	-0-	6 1	151 3	Y	-0-				19
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	226 3	Y	-0-				19
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	5 1	144 3	Y	-0-	17 1			2
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-				2
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	7 1	168 3	Y	1				3
							1 9							
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	155 3	Y	1				4
							1 9							
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	5 1	170 3	Y	2				6
							2 9							
09		180 N	175	-0-	-5	-0-	7 1	164 3	Y	4				10
							4 9							
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	7 1			3
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	4 1	125 3	Y	-0-				3
12		186 N	111	-0-	-75	-0-	4 1	107 3	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			2,008	TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

HUFF		WELL #:		9	RRCID ->	165199	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10890	- 10910		
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	24 1	617 3	Y	-0-				1
02		609 N	381	-0-	-228	-0-	15 1	366 3	Y	-0-				1
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	28 1	629 3	Y	-0-				1
04		630 N	455	-0-	-175	-0-	17 1	438 3	Y	-0-				1
05		539 N	539	-0-	-0-	-0-	20 1	519 3	Y	-0-				1
06		630 N	569	-0-	-61	-0-	23 1	546 3	Y	-0-				1
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	21 1	511 3	Y	-0-				1
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	23 1	535 3	Y	-0-				1
09		570 N	301	-0-	-269	-0-	17 1	284 3	Y	-0-				1
10		577 N	577	-0-	-0-	-0-	29 1	548 3	Y	-0-				1
11		540 N	400	-0-	-140	-0-	18 1	382 3	Y	-0-				1
*12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	16 1	381 3	Y	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,007	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ZR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	165305	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11094	- 11154		
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-				1
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-				1
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				1
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		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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR		WELL #:		7	RRCID -> 165372	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10628	- 10658			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	669 X	669	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
03	837 X	615	-0-	-222	-0-	22	1	587	3	Y	5	7	1	1
						6	9							
04	810 X	462	-0-	-348	-0-	16	1	431	3	Y	14	9	1	6
						15	9							
05	837 X	191	-0-	-646	-0-	7	1	177	3	Y	6	8	1	4
						7	9							
06	660 X	71	-0-	-589	-0-	3	1	65	3	Y	3	5	1	2
						3	9							
07	465 N	203	-0-	-262	-0-	7	1	189	3	Y	6	6	1	2
						7	9							
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	4	1	145	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	12	7	1	8
						13	9							
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	11	16	1	3
						12	9							
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	12	6	1	9
						13	9							
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	10	1	265	3	Y	12	12	1	9
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		4,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		93								

SWR "H"		WELL #:		15	RRCID -> 165373	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10845	- 10871			
01	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	3					20		
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-							20		
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							20		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							2		
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	3	18	1	5
						3	9							
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	1			6
						1	9							
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	3			9
						3	9							
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	442	3	Y	4			13
						4	9							
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	7			20
						8	9							
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	245	3	Y	1	15	1	6
						1	9							
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	2			8
						2	9							
*12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	6			14
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		2,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
ZR UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 10635	PERF.10360	- 10420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	85	-0-	-194	-0-	2 1	30 9	53 3	Y	27	29 1		28
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-	28 1		-0-
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	7 1	70 9	185 3	Y	64	23 1		41
04	180 X	149	-0-	-31	-0-	3 1	50 9	96 3	Y	45	66 1		20
05	186 X	127	-0-	-59	-0-	3 1	3 1	74 3	Y	45	29 1		36
06	240 X	119	-0-	-121	-0-	50 9	3 1	66 3	Y	45	62 1		19
07	248 X	102	-0-	-146	-0-	50 9	3 1	66 3	Y	30	29 1		20
08	248 X	97	-0-	-151	-0-	33 9	2 1	86 3	Y	8	21 1		7
09	150 X	129	-0-	-21	-0-	9 9	3 1	83 3	Y	39	16 1		30
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	43 9	6 1	151 3	Y	59	62 1		27
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	65 9	3 1	99 3	Y	62	38 1		51
*12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	68 9	5 1	121 3	Y	66	104 1		13
						73 9							
TOTAL GAS PROD:		1,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		490							

ZR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 11490	PERF.11116	- 11136				
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			5
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				Y	-0-			5
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			5
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			5
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZR "A"		WELL #:		8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11210	- 11247				
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24 1	269 3		Y	-0-			7
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-				Y	-0-			7
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			7
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ZR UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	166046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10378	- 10398
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	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	157	-0-	-339	-0-	5 1	135 3	Y	15	13 1		15
						17 9						
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	9 1	236 3	Y	36	40 1		11
						40 9						
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	275 3	Y	34	23 1		22
						37 9						
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	11 1	308 3	Y	47	48 1		21
						52 9						
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	10 1	236 3	Y	20	25 1		16
						22 9						
06	300 N	153	-0-	-147	-0-	5 1	126 3	Y	20	28 1		8
						22 9						
07	372 N	212	-0-	-160	-0-	7 1	180 3	Y	23	16 1		15
						25 9						
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	6 1	220 3	Y	15	18 1		12
						17 9						
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	30	19 1		23
						33 9						
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 1	355 3	Y	52	52 1		23
						57 9						
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1	266 3	Y	48	32 1		39
						53 9						
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14 1	355 3	Y	79	103 1		15
						87 9						
TOTAL GAS PROD:		3,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		419						

ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID ->	166052	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10394	- 10420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZR "A"		WELL #:		5	RRCID ->	166448	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11116	- 11140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			2
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ZR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	166527	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11456	PERF.11160 - 11180	
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
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			2
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-		Y	-0-			2
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-			2
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-		Y	-0-			2
05		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-		Y	-0-			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ZR "A"		WELL #:		7	RRCID ->	166529	COMPL. DATE	12/24/1997	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11212 - 11242	
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	19 1	208 3	Y	-0-		22
02		957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-		22
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		22
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
TOTAL GAS PROD:			227	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SBR		WELL #:		165	RRCID ->	166655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10276 - 10326	
01		527 X	174	-0-	-353	-0-	6 1	168 3	Y	-0-		-0-
02		493 X	106	-0-	-387	-0-	4 1	102 3	Y	-0-		-0-
03		527 X	434	-0-	-93	-0-	16 1	418 3	Y	-0-		-0-
04		420 X	281	-0-	-139	-0-	10 1	271 3	Y	-0-		-0-
05		434 X	251	-0-	-183	-0-	10 1	241 3	Y	-0-		-0-
06		420 X	240	-0-	-180	-0-	9 1	231 3	Y	-0-		-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	10 1	246 3	Y	-0-		-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	17 1	599 3	Y	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	266 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
11		600 N	207	-0-	-393	-0-	7 1	200 3	Y	-0-		-0-
12		279 N	191	-0-	-88	-0-	7 1	184 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,267	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

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
01	558 X	462	-0-	-96	-0-	38 1	424 3	Y	-0-			2
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-			2
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			2
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			2
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-			2
06	450 X	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		462				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		171	RRCID ->	166835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10384	- 10420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	36	1	412	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	582	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	533	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	117	1	1473	3	Y	3	3	1		1
						3	9								
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	38	1	464	3	Y	1	2	1		-0-
						1	9								
07	651 X	594	-0-	-57	-0-	49	1	543	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
08	1581 X	660	-0-	-921	-0-	51	1	606	3	Y	3	2	1		1
						3	9								
09	1530 X	1085	-0-	-445	-0-	90	1	984	3	Y	10	9	1		2
						11	9								
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	148	1	1623	3	Y	11	12	1		1
						12	9								
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	263	1	2691	3	Y	11	9	1		3
						12	9								
*12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	238	1	2433	3	Y	10	10	1		3
						11	9								
TOTAL GAS PROD:		13,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		60									

SWR "H"		WELL #:		8	RRCID ->	167083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11190	PERF.10898	- 10928			
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	15	1	407	3	Y	-0-	-0-			
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-	-0-			
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	3	Y	-0-	-0-			
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-	-0-			
05	465 N	377	-0-	-88	-0-	15	1	362	3	Y	-0-	-0-			
06	540 N	379	-0-	-161	-0-	15	1	364	3	Y	-0-	-0-			
07	496 N	350	-0-	-146	-0-	13	1	337	3	Y	-0-	-0-			
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	8	1	296	3	Y	-0-	-0-			
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	13	1	335	3	Y	-0-	-0-			
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	-0-	-0-			
11	300 N	213	-0-	-87	-0-	7	1	206	3	Y	-0-	-0-			
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	12	1	307	3	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		4,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRACKEN "A"		WELL #:		2025	RRCID ->	167194	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9856	- 9876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	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-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		2026	RRCID ->	167330	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9880 - 9910		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	11	1	289	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	13	1	338	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	10	1	280	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	11	1	280	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
08	403 N	234	-0-	-169	-0-	6	1	226	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	6	5	1	1
						7	9							
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	14	1	353	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		4,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

BRACKEN "A"		WELL #:		2039	RRCID ->	167507	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	9804 - 9836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	812	3	Y	20	20	1	2
						22	9							
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	19	18	1	3
						21	9							
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	23	23	1	3
						25	9							
04	840 N	497	-0-	-343	-0-	17	1	459	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	24	1	583	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	564	3	Y	19	21	1	2
						21	9							
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	674	3	Y	20	19	1	3
						22	9							
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	22	20	1	5
						24	9							
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	3	Y	27	28	1	4
						30	9							
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	89	1	2310	3	Y	32	35	1	1
						35	9							
11	3000 N	3001	-0-	1	1	101	1	2871	3	Y	26	21	1	6
						29	9							
*12	3100 N	3175	-0-	75	76	116	1	3031	3	Y	25	24	1	7
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		15,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		272								

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36 1	1011 3	Y	8	8 1	1
02	1102 N	994	-0-	-108	-0-	9 9	948 3	Y	9	8 1	2
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	36 1	1044 3	Y	9	9 1	2
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	10 9	998 3	Y	7	7 1	2
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	36 1	1028 3	Y	23	20 1	5
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	8 9	941 3	Y	29	31 1	3
07	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	42 1	947 3	Y	27	25 1	5
08	1085 N	992	-0-	-93	-0-	25 9	936 3	Y	27	26 1	6
09	1020 N	818	-0-	-202	-0-	38 1	745 3	Y	39	39 1	6
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	32 9	802 3	Y	36	40 1	2
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	37 1	954 3	Y	31	25 1	8
*12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 9	886 3	Y	30	29 1	9
						43 9					
						31 1					
						40 9					
						34 1					
						34 9					
						34 1					
						33 9					

TOTAL GAS PROD: 11,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

01	403 N	386	-0-	-17	-0-	13 1	370 3	Y	3	3 1	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3 9	418 3	Y	3	3 1	-0-
03	527 N	324	-0-	-203	-0-	16 1	309 3	Y	3	3 1	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	3 9	452 3	Y	1	1 1	-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	16 1	435 3	Y	1	1 1	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 9	292 3	Y	1	1 1	-0-
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	12 1	392 3	Y	1	1 1	-0-
08	465 N	269	-0-	-196	-0-	1 9	261 3	Y	1	1 1	-0-
09	300 N	148	-0-	-152	-0-	7 1	141 3	Y	1	1 1	-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 9	275 3	Y	1	1 1	-0-
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	11 1	159 3	Y	1	1 1	-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	1 9	69 3	Y	-0-		-0-
						6 1					
						1 9					
						3 1					

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN "A"		WELL #: 2024		RRCID -> 168157	COMPL. DATE 02/04/1998	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 9812	-	9852							
M O	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
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	79	3	Y	5	5	1			1
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	9	232	3	Y	10	9	1			2
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	9	212	3	Y	7	8	1			1
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	7	6	1			2
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	8	1	188	3	Y	4	5	1			1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	9	227	3	Y	9	9	1			1
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	9	1	220	3	Y	1	2	1			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	9	182	3	Y	2	2	1			-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	2	9	213	3	Y	2	2	1			-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	Y	3	3	1			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	2	9	154	3	Y	1	1	1			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		2,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

BRACKEN "E"		WELL #: 2075		RRCID -> 168200	COMPL. DATE 03/26/1998	TOTAL DEPTH 10720	PERF. 10448	-	10474							
M O	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
01	713 X	604	-0-	-109	-0-	19	1	527	3	Y	53	53	1			6
02	667 X	514	-0-	-153	-0-	58	9	461	3	Y	33	33	1			6
03	713 X	672	-0-	-41	-0-	17	1	603	3	Y	42	42	1			6
04	699 X	699	-0-	-0-	-0-	36	9	589	3	Y	81	68	1			19
05	651 X	592	-0-	-59	-0-	23	1	497	3	Y	67	73	1			13
06	660 X	649	-0-	-11	-0-	46	9	548	3	Y	72	79	1			6
07	713 X	553	-0-	-160	-0-	21	1	489	3	Y	41	40	1			7
08	713 X	316	-0-	-397	-0-	79	9	297	3	Y	10	15	1			2
09	690 X	300	-0-	-390	-0-	19	1	270	3	Y	17	17	1			2
10	682 X	129	-0-	-553	-0-	11	1	115	3	Y	9	11	1			-0-
11	660 X	208	-0-	-452	-0-	19	9	191	3	Y	9	7	1			2
12	558 X	16	-0-	-542	-0-	4	1	14	3	Y	1	3	1			-0-
						10	9									
						7	1									
						10	9									
						1	1									
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		5,252				TOTAL CONDENSATE PROD:		435								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		1018	RRCID ->	168335	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9994 - 10045		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	493	-0-	-127	-0-	17	1	475	3	Y	1			4
						1	9							
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	2			6
						2	9							
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	13	1	342	3	Y	2			8
						2	9							
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	21	1	589	3	Y	3	4	1	7
						3	9							
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	29	1	714	3	Y	3			10
						3	9							
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	Y	2	6	1	6
						2	9							
07	806 X	650	-0-	-156	-0-	24	1	623	3	Y	3	6	1	3
						3	9							
08	744 X	648	-0-	-96	-0-	17	1	630	3	Y	1			4
						1	9							
09	750 X	497	-0-	-253	-0-	19	1	476	3	Y	2			6
						2	9							
10	775 X	290	-0-	-485	-0-	10	1	273	3	Y	6			12
						7	9							
11	750 X	409	-0-	-341	-0-	14	1	392	3	Y	3	7	1	8
						3	9							
12	651 X	354	-0-	-297	-0-	13	1	339	3	Y	2	6	1	4
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		6,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

BRACKEN "A"		WELL #:		2041	RRCID ->	168344	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9990 - 10034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	12	1	348	3	Y	12	12	1	1
						13	9							
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	9	1	249	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	14	1	366	3	Y	13	12	1	2
						14	9							
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	11	1	314	3	Y	10	10	1	2
						11	9							
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	12	12	1	2
						13	9							
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	13	1	335	3	Y	12	13	1	1
						13	9							
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	12	1	308	3	Y	11	10	1	2
						12	9							
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	298	3	Y	13	12	1	3
						14	9							
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	13	1	315	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	23	25	1	1
						25	9							
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	8	1	222	3	Y	17	14	1	4
						19	9							
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	7	1	186	3	Y	13	13	1	4
						14	9							
TOTAL GAS PROD:		3,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		164								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6	RRCID ->	168807	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9759 - 9787		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	82	3	Y	1			1
02	116 N	50	-0-	-66	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	62	3	Y	1			1
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1	1	1	1
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			1
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	1	1	-0-
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	2	1	51	3	Y	1			1
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	1	2	1	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	1			1
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	2	1	-0-
11	960 N	89	-0-	-871	-0-	3	1	85	3	Y	1			1
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ZR "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	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-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN "A"		WELL #:		2037	RRCID ->	169157	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9786 - 9806
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
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	8 1	217 3	Y	11	14 1	1	
02	406 N	365	-0-	-41	-0-	12 9	332 3	Y	18	16 1	3	
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	13 1	269 3	Y	17	18 1	2	
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	20 9	190 3	Y	8	8 1	2	
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	10 1	266 3	Y	8	8 1	2	
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	19 9	265 3	Y	8	9 1	1	
07	436 X	436	-0-	-0-	-0-	7 1	409 3	Y	10	9 1	2	
08	430 X	430	-0-	-0-	-0-	9 9	406 3	Y	12	11 1	3	
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	11 1	363 3	Y	15	16 1	2	
10	310 X	201	-0-	-109	-0-	13 9	185 3	Y	8	10 1	-0-	
11	420 X	189	-0-	-231	-0-	15 1	174 3	Y	8	6 1	2	
12	434 X	156	-0-	-278	-0-	17 9	144 3	Y	5	5 1	2	
TOTAL GAS PROD:						3,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			128		

SWR "M"				WELL #:	1	RRCID ->	169159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11010 - 11030
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	Y	-0-	1				
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-	Y	-0-	1				
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	Y	-0-	1				
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	Y	-0-	1				
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	Y	-0-	1				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1				
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SWR "M"				WELL #:	2	RRCID ->	169163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11242	PERF.10941 - 10971
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-	2				
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-	Y	-0-	2				
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	Y	-0-	2				
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	Y	-0-	2				
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	Y	-0-	2				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2				
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID ->	169164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9912 - 9968
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
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	145 N	2	-0-	-143	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1013 3	Y	1 1	-0-
						1	9				
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	18	1	469 3	Y	6 1	1
						8	9				
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	361 3	Y	6 1	1
						7	9				
09	1050 N	441	-0-	-609	-0-	16	1	411 3	Y	13 12	1
						14	9				
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	241 3	Y	6 8	1
						7	9				-0-
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	9	1	244 3	Y	5 4	1
						6	9				
12	465 N	327	-0-	-138	-0-	12	1	306 3	Y	8 7	1
						9	9				2
TOTAL GAS PROD:		3,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

ZR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	169211	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10954 - 10976
01	465 X	366	-0-	-99	-0-	30	1	336 3	Y	-0-	5
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-				Y	-0-	5
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	5
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-	5
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-	5
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SWR "J"		WELL #:		3	RRCID ->	169212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10922 - 10945
01	527 X	356	-0-	-171	-0-	13	1	343 3	Y	-0-	-0-
02	725 X	321	-0-	-404	-0-	12	1	309 3	Y	-0-	-0-
03	775 X	419	-0-	-356	-0-	18	1	401 3	Y	-0-	-0-
04	750 X	11	-0-	-739	-0-	11	3		Y	-0-	-0-
05	341 X	59	-0-	-282	-0-	2	1	57 3	Y	-0-	-0-
06	420 X	216	-0-	-204	-0-	9	1	207 3	Y	-0-	-0-
07	434 X	426	-0-	-8	-0-	17	1	409 3	Y	-0-	-0-
08	605 X	605	-0-	-0-	-0-	25	1	580 3	Y	-0-	-0-
09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220 3	Y	-0-	-0-
10	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590 3	Y	-0-	-0-
11	600 X	313	-0-	-287	-0-	14	1	299 3	Y	-0-	-0-
12	620 X	507	-0-	-113	-0-	20	1	487 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID ->	171462	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10921 - 10951			
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
01		3410 X	559	-0-	-2851	-0-	46 1	513 3	Y	-0-	-0-			6
02		3190 X	-0-	-0-	-3190	-0-			Y	-0-	-0-			6
03		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	-0-	-0-			6
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-	-0-			6
05		6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-			Y	-0-	-0-			6
06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-	-0-			6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			559	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SWR "M"		WELL #:		4	RRCID ->	171464	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10956 - 10984			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRACKEN "B"		WELL #:		2083	RRCID ->	171469	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10238 - 10282			
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	91 1	1002 3	Y	-0-	-0-			-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	86 1	981 3	Y	-0-	-0-			-0-
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	102 1	1153 3	Y	-0-	-0-			-0-
04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	95 1	1184 3	Y	-0-	-0-			-0-
05		1147 N	1034	-0-	-113	-0-	76 1	958 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		1200 N	954	-0-	-246	-0-	73 1	880 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
07		1333 N	925	-0-	-408	-0-	77 1	846 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
08		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	78 1	922 3	Y	2	2 1			-0-
							2 9							
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	85 1	928 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
10		830 N	830	-0-	-0-	-0-	69 1	758 3	Y	3	3 1			-0-
							3 9							
11		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	104 1	1060 3	Y	3	2 1			1
							3 9							
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	108 1	1103 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
TOTAL GAS PROD:			12,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		121	RRCID ->	171794	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10678	- 10700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN "E"		WELL #:		2076	RRCID ->	171796	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10556	- 10582		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	304	3	Y	-0-			-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	11	1	279	3	Y	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	3	Y	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	10	1	272	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRACKEN, R.		WELL #:		2	RRCID ->	171898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11065	PERF.10755	- 10792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	5	2	1	3
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	5	5	1	3
04	900 N	671	-0-	-229	-0-	41	1	626	3	Y	4	5	1	2
05	930 N	687	-0-	-243	-0-	40	1	644	3	Y	3	4	1	1
06	720 N	628	-0-	-92	-0-	38	1	589	3	Y	1	1	1	1
07	682 N	602	-0-	-80	-0-	36	1	565	3	Y	1			2
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	37	1	623	3	Y	2	1	1	3
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	47	1	642	3	Y	2	2	1	3
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	Y	2	3	1	2
11	630 N	178	-0-	-452	-0-	12	1	165	3	Y	1	2	1	1
12	713 N	349	-0-	-364	-0-	20	1	325	3	Y	4	4	1	1
TOTAL GAS PROD:		7,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		1	RRCID ->	172042	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10676	- 10724	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	14	1	219	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	261 N	14	-0-	-247	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-		-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	45	1	723	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	-0-	1 1	-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	Y	1		1
						1	9						
08	775 X	308	-0-	-467	-0-	17	1	290	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	750 X	277	-0-	-473	-0-	19	1	257	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	775 X	329	-0-	-446	-0-	23	1	304	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
11	450 X	265	-0-	-185	-0-	18	1	246	3	Y	1	2 1	1
						1	9						
12	372 X	334	-0-	-38	-0-	19	1	312	3	Y	3	3 1	1
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		3,626		TOTAL CONDENSATE PROD:				11					

BRACKEN, R.		WELL #:		4	RRCID ->	175201	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10712	- 10742	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	616	-0-	-66	-0-	36	1	580	3	Y	-0-	1 1	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	627	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	727	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	28	1	447	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	61	1	951	3	Y	2		2
						2	9						
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	2	1 1	3
						2	9						
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	49	1	665	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	626	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
11	780 N	722	-0-	-58	-0-	48	1	673	3	Y	1	3 1	1
						1	9						
*12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		8,820		TOTAL CONDENSATE PROD:				23					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		183	RRCID ->	175405	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10362	- 10394			
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	
01		53 N	53	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-	
02		406 N	223	-0-	-183	18	1	204	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
03		5 N	-0-	-0-	-5					Y	-0-			-0-	
04		60 N	29	-0-	-31	2	1	27	3	Y	-0-			-0-	
05		3100 N	3846	-0-	746	283	1	3562	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
06		3000 N	4490	-0-	1490	2236	343	1	4145	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9								
07		3100 N	3017	-0-	-83	251	1	2764	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
08		3694 X	1541	-0-	-2153	120	1	1420	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
09		740 X	740	-0-	-0-	62	1	676	3	Y	2	2	1	-0-	
						2	9								
10		651 X	256	-0-	-395	21	1	234	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
11		1481 X	1481	-0-	-0-	132	1	1348	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
*12		1556 X	1556	-0-	-0-	138	1	1415	3	Y	3	2	1	1	
						3	9								
TOTAL GAS PROD:			17,232			TOTAL CONDENSATE PROD:					14				

BRACKEN, R.		WELL #:		3	RRCID ->	175781	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10734	- 10762		
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
01		656 N	656	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-	1	1	-0-
02		589 N	589	-0-	-0-	34	1	552	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
03		631 N	631	-0-	-0-	40	1	588	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
04		630 N	626	-0-	-4	38	1	586	3	Y	2	3	1	1
						2	9							
05		631 N	631	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
06		600 N	584	-0-	-16	36	1	546	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
07		651 N	586	-0-	-65	35	1	550	3	Y	1			2
						1	9							
08		620 N	580	-0-	-40	32	1	546	3	Y	2	1	1	3
						2	9							
09		570 N	560	-0-	-10	38	1	520	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
10		566 N	566	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	4	3	1	3
						4	9							
11		570 N	566	-0-	-4	38	1	527	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
*12		591 N	591	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
TOTAL GAS PROD:			7,166			TOTAL CONDENSATE PROD:					26			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
SBR		WELL #:		181	RRCID ->	175782	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10601 - 10634
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SBR		WELL #:		185	RRCID ->	176737	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10440 - 10484
01	868 X	590	-0-	-278	-0-	48 1	532 3	Y	9	9 1	1
						10 9					
02	638 X	536	-0-	-102	-0-	43 1	485 3	Y	7	7 1	1
						8 9					
03	682 X	190	-0-	-492	-0-	15 1	171 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
04	570 X	398	-0-	-172	-0-	29 1	361 3	Y	7	6 1	2
						8 9					
05	589 X	578	-0-	-11	-0-	42 1	529 3	Y	6	7 1	1
						7 9					
06	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	86 1	1040 3	Y	15	15 1	1
						17 9					
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	49 1	545 3	Y	8	8 1	1
						9 9					
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	67 1	790 3	Y	13	11 1	3
						14 9					
09	960 N	259	-0-	-701	-0-	21 1	228 3	Y	9	11 1	1
						10 9					
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	270 3	Y	14	14 1	1
						15 9					
11	840 N	146	-0-	-694	-0-	13 1	129 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	13 1	134 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
TOTAL GAS PROD:			5,775	TOTAL CONDENSATE PROD:			100				

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "D"		WELL #:		2087	RRCID ->	176800	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10425	- 10445	
M	O	GAS PROD	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
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20 1	221 3	Y	13	14	1		1
						14 9							
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	38 1	425 3	Y	20	18	1		3
						22 9							
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27 1	302 3	Y	16	17	1		2
						18 9							
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	Y	10	10	1		2
						11 9							
05	527 N	361	-0-	-166	-0-	27 1	334 3	Y	-0-	2	1		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 3	Y	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 3	Y	-0-				-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	422 3	Y	-0-				-0-
09	330 N	218	-0-	-112	-0-	18 1	200 3	Y	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26 1	289 3	Y	-0-				-0-
11	450 N	308	-0-	-142	-0-	27 1	281 3	Y	-0-				-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20 1	203 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		59							

BRACKEN, R.		WELL #:		5	RRCID ->	176802	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10602	- 10656	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN "B"		WELL #:		2058	RRCID ->	177435	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10212	- 10232	
01	1767 X	791	-0-	-976	-0-	27 1	764 3	Y	-0-			-0-	
02	1653 X	608	-0-	-1045	-0-	22 1	586 3	Y	-0-			-0-	
03	1426 X	737	-0-	-689	-0-	27 1	710 3	Y	-0-			-0-	
04	1380 X	727	-0-	-653	-0-	25 1	701 3	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
05	961 X	772	-0-	-189	-0-	31 1	739 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	31 1	782 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	31 1	790 3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	23 1	817 3	Y	3	2	1	1	
						3 9							
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31 1	784 3	Y	2	3	1	-0-	
						2 9							
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	29 1	754 3	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
11	810 N	742	-0-	-68	-0-	25 1	714 3	Y	3	2	1	1	
						3 9							
12	837 N	676	-0-	-161	-0-	25 1	649 3	Y	2	2	1	1	
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		9,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN "D" WELL #: 20100 RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	496 X	149	-0-	-347	-0-	12	1	133	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
02	638 X	122	-0-	-516	-0-	10	1	108	3	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	682 X	161	-0-	-521	-0-	13	1	144	3	Y	4	4 1	1
						4	9						
04	660 X	104	-0-	-556	-0-	8	1	95	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	155 X	67	-0-	-88	-0-	5	1	60	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	150 X	83	-0-	-67	-0-	6	1	75	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	6	7 1	-0-
						7	9						
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	6	5 1	2
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		1,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				Y	-0-			-0-
03	558 X	211	-0-	-347	-0-	8	1	203	3	Y	-0-		-0-
04	510 X	91	-0-	-419	-0-	3	1	88	3	Y	-0-		-0-
05	726 X	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	-0-		-0-
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	3	Y	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	-0-		-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	2257	3	Y	-0-		-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	35	1	865	3	Y	-0-		-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-		-0-
11	2250 N	652	-0-	-1598	-0-	22	1	630	3	Y	-0-		-0-
12	930 N	508	-0-	-422	-0-	19	1	489	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SWR "H"		WELL #:		18	RRCID ->	178527	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10782 - 10802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-			1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-			1
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			1
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1			2
						1	9							
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2	1	56	3	Y	1			3
						1	9							
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	2	1	61	3	Y	1			4
						1	9							
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	1			5
						1	9							
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			5
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2			4
						2	9							
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	2			6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:				10						

L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1	RRCID ->	178529	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9518 - 9550		
01	1736 X	1690	-0-	-46	-0-	95	1	1587	3	Y	-0-	-0-		
						8	4							
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2562	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	3	Y	-0-	-0-		
						6	4							
04	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	126	1	2489	3	Y	-0-	-0-		
						7	4							
05	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	111	1	2239	3	Y	-0-	-0-		
						4	4							
06	2790 X	1735	-0-	-1055	-0-	87	1	1645	3	Y	-0-	-0-		
						3	4							
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1346	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1568	3	Y	-0-	-0-		
						2	4							
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	79	1	1280	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
*12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1280	3	Y	-0-	-0-		
						1	4							
TOTAL GAS PROD:		21,807		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	369	-0-	-127	-0-	31	1	338	3	Y	-0-		-0-
02	435 N	331	-0-	-104	-0-	27	1	304	3	Y	-0-		-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	49	1	555	3	Y	1	1 1	-0-
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	17	1	217	3	Y	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	1	1 1	-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	39	1	465	3	Y	1	1 1	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-		-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	Y	1	1 1	-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	505	3	Y	1	1 1	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	1	1 1	-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	60	1	618	3	Y	1	1 1	-0-
12	558 N	483	-0-	-75	-0-	43	1	439	3	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,672									8		

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

01	744 X	711	-0-	-33	-0-	27	1	684	3	Y	-0-		2
02	696 X	590	-0-	-106	-0-	23	1	567	3	Y	-0-		2
03	713 X	495	-0-	-218	-0-	21	1	474	3	Y	-0-		2
04	690 X	583	-0-	-107	-0-	22	1	561	3	Y	-0-		2
05	841 X	841	-0-	-0-	-0-	32	1	809	3	Y	-0-		2
06	690 X	621	-0-	-69	-0-	25	1	595	3	Y	1		3
07	653 X	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	3	Y	-0-	2 1	1
08	837 X	540	-0-	-297	-0-	22	1	518	3	Y	-0-		1
09	810 X	546	-0-	-264	-0-	32	1	514	3	Y	-0-		1
10	837 X	347	-0-	-490	-0-	17	1	329	3	Y	1	1 1	1
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-		1
12	651 X	484	-0-	-167	-0-	19	1	465	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		7,122									2		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		7	RRCID ->	178933	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10710	- 10748	
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
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	2 1			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	46 3	Y	5	2 1			3
						6 9							
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	Y	2	4 1			1
						2 9							
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	15 3	Y	2	2 1			1
						2 9							
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-	1 1			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	Y	-0-				-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	4	1 1			3
						4 9							
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	Y	5	5 1			3
						6 9							
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	145 3	Y	15	15 1			3
						17 9							
TOTAL GAS PROD:		528		TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

SBR		WELL #:		190	RRCID ->	179163	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10670	- 10720	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			4	
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			4	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		191	RRCID ->	179164	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.10326	- 10342	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	996	-0-	-120	-0-	82	1	912	3	Y	2	2 1	-0-
02	1073 N	557	-0-	-516	-0-	45	1	511	3	Y	1	1 1	-0-
03	713 N	238	-0-	-475	-0-	19	1	219	3	Y	-0-		-0-
04	960 N	134	-0-	-826	-0-	10	1	124	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	125	-0-	-464	-0-	9	1	116	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	8	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	589 X	156	-0-	-433	-0-	13	1	143	3	Y	-0-		-0-
08	248 X	164	-0-	-84	-0-	13	1	151	3	Y	-0-		-0-
09	120 X	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	Y	-0-		-0-
10	124 X	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-		-0-
12	155 X	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

BRACKEN "D"		WELL #:		2099	RRCID ->	179207	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10452	- 10472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	18	1	203	3	Y	3	4 1	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	312	3	Y	8	7 1	1
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	335	3	Y	8	8 1	1
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	Y	7	6 1	2
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	22	1	278	3	Y	8	8 1	2
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	10	11 1	1
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	26	1	283	3	Y	7	7 1	1
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	23	1	275	3	Y	4	4 1	1
09	360 N	318	-0-	-42	-0-	26	1	284	3	Y	7	7 1	1
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	6	7 1	-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	26	1	262	3	Y	7	5 1	2
12	341 N	77	-0-	-264	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		75							

SBR		WELL #:		189	RRCID ->	179214	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10444	- 10504	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	13	1	147	3	Y	-0-		-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-		-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	8	1	105	3	Y	-0-		-0-
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	10	1	128	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	3	Y	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-		-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-		-0-
*12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
SBR		WELL #:		192	RRCID ->	179789	COMPL. DATE	10/06/2000	TOTAL DEPTH	10965	PERF.10696	- 10724			
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
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN, R.		WELL #:		6	RRCID ->	180328	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10738	- 10810			
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
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	Y	-0-				-0-
02	551 X	456	-0-	-95	-0-	26	1	430	3	Y	-0-				-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	3	Y	-0-				-0-
04	630 X	620	-0-	-10	-0-	38	1	582	3	Y	-0-				-0-
05	651 X	590	-0-	-61	-0-	35	1	555	3	Y	-0-				-0-
06	630 X	522	-0-	-108	-0-	32	1	490	3	Y	-0-				-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	36	1	555	3	Y	-0-				-0-
08	589 N	343	-0-	-246	-0-	19	1	324	3	Y	-0-				-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-				-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	Y	-0-				-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-				-0-
12	713 N	495	-0-	-218	-0-	29	1	466	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,563				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWR "H"		WELL #:		19	RRCID ->	180329	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10624	- 10650				
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	
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	13	1	370	3	Y	5				23	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6	9	14	1	368	3	Y	1		24	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	482	3	Y	1		25	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	9	15	1	403	3	Y	17	22	1	20
05	403 N	350	-0-	-53	-0-	19	9	14	1	330	3	Y	5		25	
06	480 N	346	-0-	-134	-0-	6	9	13	1	332	3	Y	1		26	
07	465 N	331	-0-	-134	-0-	1	9	12	1	319	3	Y	-0-		26	
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	9	1	9	1	319	3	Y	1		27	
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	1	9	10	1	261	3	Y	1		28	
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	1	9	11	1	294	3	Y	1	22	1	7
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	1	9	2	1	64	3	Y	-0-		7	
12	279 N	21	-0-	-258	-0-	1	1	1	1	20	3	Y	-0-		7	
TOTAL GAS PROD:		3,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		33								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		8	RRCID ->	180330	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10668	- 10742		
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
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	-0-		-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	Y	-0-		-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-		-0-
04		351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	Y	-0-		-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	-0-		-0-
06		330 N	185	-0-	-145	-0-	11	1	174	3	Y	-0-		-0-
07		372 X	285	-0-	-87	-0-	17	1	268	3	Y	-0-		-0-
08		372 X	113	-0-	-259	-0-	6	1	107	3	Y	-0-		-0-
09		360 X	203	-0-	-157	-0-	14	1	189	3	Y	-0-		-0-
10		341 X	152	-0-	-189	-0-	11	1	141	3	Y	-0-		-0-
11		270 X	91	-0-	-179	-0-	6	1	85	3	Y	-0-		-0-
12		279 X	210	-0-	-69	-0-	12	1	197	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			2,822				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SBR		WELL #:		193	RRCID ->	180331	COMPL. DATE	11/20/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10648	- 10681		
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
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	56	1	615	3	Y	3	3 1	-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	2	2 1	-0-
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	3	3 1	-0-
04		660 N	438	-0-	-222	-0-	32	1	404	3	Y	2	2 1	-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	799	3	Y	5	4 1	1
06		810 N	762	-0-	-48	-0-	58	1	700	3	Y	4	5 1	-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	531	3	Y	1	1 1	-0-
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	834	3	Y	1	1 1	-0-
09		750 N	738	-0-	-12	-0-	62	1	674	3	Y	2	2 1	-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	2	2 1	-0-
11		870 N	689	-0-	-181	-0-	61	1	627	3	Y	1	1 1	-0-
12		775 N	642	-0-	-133	-0-	57	1	584	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			8,129				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN ET AL		WELL #:		85	RRCID ->	181932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9968 - 10010		
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
01		713 N	498	-0-	-215	-0-	27 1	448 3	Y	19	18 1			6
							2 4	21 9						
02		580 N	453	-0-	-127	-0-	23 1	412 3	Y	15	17 1			4
							1 4	17 9						
03		589 N	435	-0-	-154	-0-	22 1	399 3	Y	12	12 1			4
							1 4	13 9						
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	21 1	403 3	Y	10	12 1			2
							1 4	11 9						
05		499 N	499	-0-	-0-	-0-	22 1	457 3	Y	17	14 1			5
							1 4	19 9						
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	38 1	708 3	Y	16	15 1			6
							1 4	18 9						
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	586 3	Y	17	17 1			6
							1 4	19 9						
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	36 1	634 3	Y	14	14 1			6
							1 4	15 9						
09		780 N	698	-0-	-82	-0-	39 1	640 3	Y	17	18 1			5
							19 9							
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	40 1	663 3	Y	15	15 1			5
							1 4	17 9						
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	614 3	Y	19	17 1			7
							1 4	21 9						
12		713 N	649	-0-	-64	-0-	12 1	616 3	Y	19	20 1			6
							21 9							
TOTAL GAS PROD:			7,152		TOTAL CONDENSATE PROD:			190						

BRACKEN, R.		WELL #:		9	RRCID ->	183044	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10630 - 10642		
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
01		2077 X	1034	-0-	-1043	-0-	60 1	974 3	Y	-0-				-0-
02		1508 X	988	-0-	-520	-0-	57 1	931 3	Y	-0-				-0-
03		1612 X	1012	-0-	-600	-0-	64 1	948 3	Y	-0-				-0-
04		1200 X	1039	-0-	-161	-0-	64 1	975 3	Y	-0-				-0-
05		1054 X	1049	-0-	-5	-0-	62 1	987 3	Y	-0-				-0-
06		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	70 1	1077 3	Y	-0-				-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	67 1	1046 3	Y	-0-				-0-
08		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 3	Y	-0-				-0-
09		1140 N	1051	-0-	-89	-0-	72 1	979 3	Y	-0-				-0-
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	71 1	955 3	Y	-0-				-0-
11		1050 N	913	-0-	-137	-0-	61 1	852 3	Y	-0-				-0-
*12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	124 1	2013 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,598		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		194	RRCID ->	183452	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.10406	- 10460	
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
01	620 X	303	-0-	-317	-0-	25	1	278	3	Y	-0-		-0-
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	68	1	768	3	Y	1	1 1	-0-
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	54	1	609	3	Y	1	1 1	-0-
04	874 X	874	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	Y	1	1 1	-0-
05	899 X	495	-0-	-404	-0-	36	1	458	3	Y	1	1 1	-0-
06	870 X	562	-0-	-308	-0-	43	1	518	3	Y	1	1 1	-0-
07	899 X	424	-0-	-475	-0-	35	1	388	3	Y	1	1 1	-0-
08	899 X	545	-0-	-354	-0-	42	1	502	3	Y	1	1 1	-0-
09	870 X	489	-0-	-381	-0-	41	1	447	3	Y	1	1 1	-0-
10	589 X	371	-0-	-218	-0-	31	1	339	3	Y	1	1 1	-0-
11	570 X	556	-0-	-14	-0-	49	1	506	3	Y	1	1 1	-0-
12	527 X	498	-0-	-29	-0-	44	1	453	3	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

SBR		WELL #:		196	RRCID ->	185081	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	11035	PERF.10812	- 10827	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		24	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-		24	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		24	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SBR		WELL #:		198	RRCID ->	185082	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10376	- 10408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		248 N	51	-0-	-197	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-		
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-		
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	-0-					-0-		
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-		
05		279 N	155	-0-	-124	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-		
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-		
07		124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-		
08		155 N	8	-0-	-147	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-		
09		150 N	35	-0-	-115	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-		
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-		
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-		
*12		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,900																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

01		1271 N	199	-0-	-1072	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-		
02		928 N	149	-0-	-779	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-		
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-		
04		180 N	109	-0-	-71	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-		
05		155 N	3	-0-	-152	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-		
06		330 N	27	-0-	-303	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-		
07		341 X	17	-0-	-324	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-		
08		341 X	23	-0-	-318	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-		
09		120 X	25	-0-	-95	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-		
10		43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-		
11		101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-		
*12		276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,327																TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					3		
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1			2		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2		
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1		
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y	1	1	1			1		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8																TOTAL CONDENSATE PROD:	4

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348													
SBR		WELL #:		200	RRCID ->	195801	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10417 - 10446						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SBR		WELL #:		201	RRCID ->	196280	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10680	PERF.10492 - 10522						
01	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	119	1	1312	3	Y	2	2	1				-0-
						2	9										
02	1885 N	546	-0-	-1339	-0-	44	1	501	3	Y	1	1	1				-0-
						1	9										
03	868 N	17	-0-	-851	-0-	1	1	16	3	Y	-0-						-0-
04	3000 N	3747	-0-	747	747	277	1	3457	3	Y	12	9	1				3
						13	9										
05	1221 N	474	-0-	-747	-0-	34	1	432	3	Y	7	8	1				2
						8	9										
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	4	3	2	9	Y	2	3	1				1
07	3875 X	1	-0-	-3874	-0-	1	3			Y	-0-						1
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-						1
09	3750 X	1417	-0-	-2333	-0-	117	1	1278	3	Y	20	17	1				4
						22	9										
10	947 X	947	-0-	-0-	-0-	77	1	842	3	Y	25	27	1				2
						28	9										
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	Y	16	13	1				5
						18	9										
12	1457 X	155	-0-	-1302	-0-	13	1	138	3	Y	4	7	1				2
						4	9										
TOTAL GAS PROD:			9,503			TOTAL CONDENSATE PROD:			89								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		203	RRCID ->	196282	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10470	- 10500
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	335 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	378 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	30	1	339 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	43	1	538 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	428 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
07	589 N	191	-0-	-398	-0-	16	1	174 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	765 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	139	1	1513 3	Y	2	2 1	-0-
						2	9					
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	47	1	517 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9					
11	780 N	616	-0-	-164	-0-	55	1	558 3	Y	3	2 1	1
						3	9					
12	1643 N	464	-0-	-1179	-0-	41	1	421 3	Y	2	2 1	1
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		6,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

SBR		WELL #:		202	RRCID ->	196283	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10365	- 10404
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6 3	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SBR		WELL #:		204	RRCID ->	198776	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10111	- 10201
01	1519 X	4	-0-	-1515	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
02	1421 X	10	-0-	-1411	-0-	1	1	9 3	Y	-0-		-0-
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14 3	Y	-0-		-0-
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25 3	Y	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6 3	Y	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11 3	Y	-0-		-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19 3	Y	-0-		-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38 3	Y	-0-		-0-
*12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		206	RRCID ->	199525	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	11051	PERF.10846 - 10946					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SBR		WELL #:		217	RRCID ->	199878	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11121	PERF.10787 - 10846					
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SBR		WELL #:		205	RRCID ->	199881	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10412 - 10484					
01	744 X	238	-0-	-506	-0-	20	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
02	609 X	173	-0-	-436	-0-	1	9									-0-
03	651 X	410	-0-	-241	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	630 X	501	-0-	-129	-0-	33	1	376	3	Y	1	1	1			-0-
05	372 X	192	-0-	-180	-0-	1	9									-0-
06	390 X	176	-0-	-214	-0-	37	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	1	9									-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	1	9									-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
11	390 N	271	-0-	-119	-0-	1	9									-0-
*12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						32	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						6	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						24	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
						11	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									-0-
TOTAL GAS PROD:		3,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
SBR		WELL #:		207	RRCID ->	199882	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10296 -	10366			
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
01		2666 X	1414	-0-	-1252	-0-	115 1	1268 3	Y		28	28 1				3
							31 9									
02		1595 X	1306	-0-	-289	-0-	101 1	1150 3	Y		50	44 1				9
							55 9									
03		1705 X	1561	-0-	-144	-0-	125 1	1407 3	Y		26	31 1				4
							29 9									
04		1620 X	589	-0-	-1031	-0-	42 1	526 3	Y		19	18 1				5
							21 9									
05		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	123 1	1547 3	Y		1	6 1				-0-
							1 9									
06		1500 X	1476	-0-	-24	-0-	113 1	1363 3	Y		-0-					-0-
07		1550 X	1267	-0-	-283	-0-	105 1	1162 3	Y		-0-					-0-
08		1674 X	511	-0-	-1163	-0-	40 1	471 3	Y		-0-					-0-
09		1620 X	1033	-0-	-587	-0-	87 1	946 3	Y		-0-					-0-
10		1674 X	920	-0-	-754	-0-	77 1	843 3	Y		-0-					-0-
11		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	139 1	1422 3	Y		-0-					-0-
12		1271 X	909	-0-	-362	-0-	81 1	828 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,218	TOTAL CONDENSATE PROD:							124					

SBR		WELL #:		208	RRCID ->	200229	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10501 -	10541			
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y		-0-					-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y		-0-					-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	Y		-0-					-0-
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 3	Y		-0-					-0-
05		12 N	8	-0-	-4	-0-	1 1	7 3	Y		-0-					-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y		-0-					-0-
07		8 N	7	-0-	-1	-0-	1 1	6 3	Y		-0-					-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y		-0-					-0-
09		14 N	7	-0-	-7	-0-	1 1	6 3	Y		-0-					-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y		-0-					-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y		-0-					-0-
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			138	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		209	RRCID ->	200423	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	10717	PERF.10407	- 10465	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	261	-0-	-266	-0-	9 1	243 3	Y	8	7 1			1
02	522 X	238	-0-	-284	-0-	9 9	222 3	Y	7	7 1			1
03	558 X	321	-0-	-237	-0-	8 1	299 3	Y	10	10 1			1
04	540 X	132	-0-	-408	-0-	11 1	122 3	Y	5	5 1			1
05	248 X	35	-0-	-213	-0-	11 9	33 3	Y	1	2 1			-0-
06	300 X	1	-0-	-299	-0-	4 1		Y	-0-				-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 9	117 3	Y	-0-				-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	1 1	821 3	Y	-0-				-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	23 1	982 3	Y	-0-				-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39 1	613 3	Y	-0-				-0-
11	810 N	519	-0-	-291	-0-	24 1	501 3	Y	-0-				-0-
12	1054 N	116	-0-	-938	-0-	18 1	112 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,247				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

BRACKEN, R.		WELL #:		14	RRCID ->	200719	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10681	- 10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	516	-0-	-42	-0-	3 9	483 3	Y	3	27 1			2
02	580 X	449	-0-	-131	-0-	23 1	371 3	Y	50	21 1			31
03	620 X	466	-0-	-154	-0-	55 9	385 3	Y	50	50 1			31
04	600 X	454	-0-	-146	-0-	26 1	379 3	Y	45	53 1			23
05	620 X	550	-0-	-70	-0-	55 9	487 3	Y	30	42 1			11
06	510 X	394	-0-	-116	-0-	25 1	356 3	Y	14	15 1			10
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30 1	415 3	Y	44	9 1			45
08	558 N	428	-0-	-130	-0-	33 9	371 3	Y	32	28 1			49
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	22 1	341 3	Y	53	49 1			53
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35 9	445 3	Y	54	64 1			43
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	25 1	353 3	Y	35	55 1			23
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	39 9	278 3	Y	51	64 1			10
TOTAL GAS PROD:		5,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		461					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		210	RRCID ->	201560	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10423 - 10474		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	-0-
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRACKEN, R.		WELL #:		11	RRCID ->	201799	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10713 - 10738		
01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 X	185	-0-	-192	-0-	11	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 X	248	-0-	-155	-0-	16	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 X	264	-0-	-156	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 X	428	-0-	-6	-0-	25	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 X	168	-0-	-252	-0-	10	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	434 N	211	-0-	-223	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	3	Y	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		5,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BRACKEN, R.		WELL #:		13	RRCID ->	201827	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10705 - 10775		
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	530	-0-	-166	-0-	30	1	498	3	Y	2	1	1
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	36	1	525	3	Y	1	1	1
04	600 N	516	-0-	-84	-0-	32	1	484	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	Y	1	1	1
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	30	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	29	1	449	3	Y	1	1	1
08	589 N	538	-0-	-51	-0-	30	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	27	1	371	3	Y	1	1	1
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	78	-0-	-432	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	265	-0-	-138	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1
TOTAL GAS PROD:		5,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		211	RRCID ->	203270	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.10730	- 10792		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		620 X	410	-0-	-210	-0-	34 1	376 3	Y	-0-				-0-
02		696 X	584	-0-	-112	-0-	47 1	536 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
03		752 X	752	-0-	-0-	-0-	61 1	690 3	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
04		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	101 1	1261 3	Y	2	1 1			1
							2 9							
05		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	92 1	1154 3	Y	3	3 1			1
							3 9							
06		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	115 1	1382 3	Y	5	5 1			1
							6 9							
07		1395 X	723	-0-	-672	-0-	60 1	661 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
08		1395 X	412	-0-	-983	-0-	32 1	379 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
09		1500 X	752	-0-	-748	-0-	63 1	687 3	Y	2	2 1			1
							2 9							
10		1550 X	226	-0-	-1324	-0-	19 1	206 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
11		1500 X	184	-0-	-1316	-0-	16 1	168 3	Y	-0-				1
12		775 X	60	-0-	-715	-0-	5 1	55 3	Y	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			18							

HUFF		WELL #:		3A	RRCID ->	203589	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10889	- 10930		
01		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	38 1	969 3	Y	-0-		1		
02		783 X	685	-0-	-98	-0-	26 1	659 3	Y	-0-		1		
03		806 X	681	-0-	-125	-0-	29 1	652 3	Y	-0-		1		
04		960 X	903	-0-	-57	-0-	34 1	869 3	Y	-0-		1		
05		992 X	777	-0-	-215	-0-	29 1	748 3	Y	-0-		1		
06		960 X	559	-0-	-401	-0-	22 1	537 3	Y	-0-		1		
07		930 X	605	-0-	-325	-0-	24 1	581 3	Y	-0-		1		
08		930 X	719	-0-	-211	-0-	30 1	689 3	Y	-0-		1		
09		900 X	464	-0-	-436	-0-	27 1	437 3	Y	-0-		1		
10		775 X	659	-0-	-116	-0-	33 1	626 3	Y	-0-		1		
11		690 X	367	-0-	-323	-0-	16 1	351 3	Y	-0-		1		
12		713 X	312	-0-	-401	-0-	12 1	300 3	Y	-0-		1		
TOTAL GAS PROD:			7,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SBR		WELL #:		218	RRCID ->	204002	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10902	- 10924		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-		
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		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-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		212	RRCID ->	205249	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10704	- 10760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID ->	205256	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10742	- 10818
01	899 X	861	-0-	-38	-0-	50	1	811	3	Y	-0-	-0-
02	841 X	699	-0-	-142	-0-	40	1	659	3	Y	-0-	-0-
03	899 X	747	-0-	-152	-0-	48	1	699	3	Y	-0-	-0-
04	840 X	780	-0-	-60	-0-	48	1	732	3	Y	-0-	-0-
05	868 X	658	-0-	-210	-0-	39	1	619	3	Y	-0-	-0-
06	840 X	575	-0-	-265	-0-	35	1	540	3	Y	-0-	-0-
07	806 X	761	-0-	-45	-0-	46	1	715	3	Y	-0-	-0-
08	806 X	594	-0-	-212	-0-	33	1	561	3	Y	-0-	-0-
09	780 X	704	-0-	-76	-0-	48	1	656	3	Y	-0-	-0-
10	810 X	810	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	-0-	-0-
11	750 X	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	3	Y	-0-	-0-
12	775 X	488	-0-	-287	-0-	28	1	460	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID ->	205258	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10717	- 10748
01	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	77	1	1254	3	Y	-0-	-0-
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1213	3	Y	3	2
03	1209 X	1175	-0-	-34	-0-	75	1	1099	3	Y	1	1
04	1290 X	1282	-0-	-8	-0-	79	1	1201	3	Y	2	1
05	1364 X	1225	-0-	-139	-0-	72	1	1151	3	Y	2	1
06	1320 X	1252	-0-	-68	-0-	76	1	1175	3	Y	1	1
07	1333 N	1120	-0-	-213	-0-	68	1	1051	3	Y	1	2
08	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	62	1	1050	3	Y	2	3
09	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	70	1	956	3	Y	2	2
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	71	1	955	3	Y	1	1
11	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	68	1	961	3	Y	-0-	1
12	1054 N	539	-0-	-515	-0-	31	1	507	3	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,412				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "E"		WELL #:		2062 R	RRCID ->	208458	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10392 -	10456	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	46 1	1282 3	Y	6	6 1				1
02	1131 X	419	-0-	-712	-0-	7 9	400 3	Y	4	4 1				1
03	1364 X	378	-0-	-986	-0-	15 1	363 3	Y	1	2 1				-0-
04	1320 X	330	-0-	-990	-0-	4 9	318 3	Y	-0-					-0-
05	1364 X	550	-0-	-814	-0-	12 1	528 3	Y	-0-					-0-
06	1290 X	428	-0-	-862	-0-	22 1	412 3	Y	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	16 1	1001 3	Y	-0-					-0-
08	558 N	416	-0-	-142	-0-	39 1	405 3	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	11 1	1817 3	Y	-0-					-0-
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	73 1	1669 3	Y	-0-					-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	64 1	1544 3	Y	-0-					-0-
*12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	54 1	1292 3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACKEN "A"		WELL #:		204	RRCID ->	208912	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9975 -	10041	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	74 3	Y	3	2 1				1
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	3 9		Y	-0-	1 1				-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	9 3		Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 3	27 3	Y	1	1 1				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1 9		Y						
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	6 1	157 3	Y	4	3 1				1
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	4 9		Y						
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	5 1	187 3	Y	4	4 1				1
11	180 N	9	-0-	-171	-0-	4 9		Y						
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	16 1	410 3	Y	12	11 1				2
						13 9		Y						
						1 1	15 3	Y	-0-	2 1				-0-
						9 3		Y	-0-					-0-
						3 3		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "A"		WELL #:		2016	RRCID ->	209286	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9926 - 10004		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	102	-0-	-146	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			1
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	3	1	82	3	Y	1			2
						1	9							
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-			2
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			2
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-	1	1	1
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	8	1	195	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	3	Y	-0-			1
09	150 N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			1
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	1			2
						1	9							
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-	1	1	1
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		1,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

SBR		WELL #:		221	RRCID ->	209845	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10472 - 10558		
01	589 N	571	-0-	-18	-0-	19	1	523	3	Y	26	26	1	3
						29	9							
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	44	39	1	8
						48	9							
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	752	3	Y	50	51	1	7
						55	9							
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	972	3	Y	43	40	1	10
						47	9							
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	32	1	784	3	Y	51	51	1	10
						56	9							
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	27	1	685	3	Y	53	58	1	5
						58	9							
07	1085 X	751	-0-	-334	-0-	26	1	669	3	Y	51	47	1	9
						56	9							
08	1085 X	812	-0-	-273	-0-	20	1	738	3	Y	49	47	1	11
						54	9							
09	1050 X	974	-0-	-76	-0-	35	1	866	3	Y	66	67	1	10
						73	9							
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	3	Y	16	25	1	1
						18	9							
11	780 X	696	-0-	-84	-0-	23	1	658	3	Y	14	11	1	4
						15	9							
12	992 X	726	-0-	-266	-0-	26	1	687	3	Y	12	12	1	4
						13	9							
TOTAL GAS PROD:		9,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		475								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		220	RRCID ->	210687	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10312 -	10386
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	806 X	321	-0-	-485	-0-	26	1	292	3	Y	3	-0-
02	754 X	128	-0-	-626	-0-	3	9	117	3	Y	1	-0-
03	806 X	317	-0-	-489	-0-	10	1	291	3	Y	1	-0-
04	570 X	343	-0-	-227	-0-	1	9	318	3	Y	1	-0-
05	434 X	186	-0-	-248	-0-	26	1	172	3	Y		-0-
06	300 X	50	-0-	-250	-0-	25	1	46	3	Y		-0-
07	341 N	69	-0-	-272	-0-	14	1	63	3	Y		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	346	3	Y		-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y		-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	29	1	24	3	Y		-0-
11	360 N	19	-0-	-341	-0-	25	1	17	3	Y		-0-
12	310 N	14	-0-	-296	-0-	2	1	13	3	Y		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN "A"		WELL #:		2038	RRCID ->	210693	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9824 -	9886
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-		-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y		-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID ->	210837	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9487 -	9532
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	4	1
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	4	9		Y	-0-	1	1
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	2	1
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	2	9		Y	-0-	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	3	Y	3	1
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	9		Y	-0-	2	1
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3	1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	9		Y	-0-	1	1
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	1
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	9		Y	-0-	2	1

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID ->	210839	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10432 -	10498		
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
01	1953 X	1559	-0-	-394	-0-	54	1	1497	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
02	1827 X	1803	-0-	-24	-0-	65	1	1728	3	Y	9	8	1	2
						10	9							
03	2201 X	1666	-0-	-535	-0-	60	1	1598	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
04	2130 X	1803	-0-	-327	-0-	63	1	1731	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
05	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	71	1	1711	3	Y	6	7	1	1
						7	9							
06	1860 X	1808	-0-	-52	-0-	69	1	1730	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	1922 X	1438	-0-	-484	-0-	54	1	1378	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
08	1860 X	1465	-0-	-395	-0-	39	1	1420	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
09	1800 X	1080	-0-	-720	-0-	42	1	1034	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
10	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2258	3	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	91	1	2604	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
12	1457 X	822	-0-	-635	-0-	30	1	784	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		20,288		TOTAL CONDENSATE PROD:		79								

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID ->	211769	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10606 -	10684		
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
01	341 N	35	-0-	-306	-0-	1	1	31	3	Y	3	13	1	1
						3	9							
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	17	7	1	10
						19	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		230		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	212095	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9732 - 9773
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 X	501	-0-	-150	-0-	17 1	472 3	Y	11		19	
						12 9						
02	609 X	519	-0-	-90	-0-	18 1	488 3	Y	12	18 1	13	
						13 9						
03	589 X	298	-0-	-291	-0-	10 1	273 3	Y	14		27	
						15 9						
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	23 1	637 3	Y	18	28 1	17	
						20 9						
05	558 X	311	-0-	-247	-0-	12 1	286 3	Y	12		29	
						13 9						
06	540 X	127	-0-	-413	-0-	4 1	113 3	Y	9	33 1	5	
						10 9						
07	713 X	136	-0-	-577	-0-	5 1	125 3	Y	5		10	
						6 9						
08	713 X	619	-0-	-94	-0-	16 1	593 3	Y	9	16 1	3	
						10 9						
09	690 X	67	-0-	-623	-0-	2 1	62 3	Y	3		6	
						3 9						
10	310 X	25	-0-	-285	-0-	1 1	22 3	Y	2	7 1	1	
						2 9						
11	600 X	132	-0-	-468	-0-	4 1	124 3	Y	4		5	
						4 9						
12	620 X	304	-0-	-316	-0-	11 1	285 3	Y	7	8 1	4	
						8 9						
TOTAL GAS PROD:		3,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		106						

SBR		WELL #:		222	RRCID ->	212159	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10459	PERF.	10234 - 10324
01	1333 X	599	-0-	-734	-0-	21 1	572 3	Y	5	5 1		1
						6 9						
02	1160 X	318	-0-	-842	-0-	12 1	305 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
03	1178 X	337	-0-	-841	-0-	12 1	323 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
04	1080 X	440	-0-	-640	-0-	15 1	422 3	Y	3	2 1		1
						3 9						
05	868 X	425	-0-	-443	-0-	17 1	404 3	Y	4	4 1		1
						4 9						
06	946 X	946	-0-	-0-	-0-	36 1	897 3	Y	12	12 1		1
						13 9						
07	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	44 1	1120 3	Y	11	10 1		2
						12 9						
08	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	32 1	1151 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
09	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	59 1	1481 3	Y	14	14 1		2
						15 9						
10	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	62 1	1620 3	Y	14	15 1		1
						15 9						
11	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	54 1	1527 3	Y	12	10 1		3
						13 9						
12	1612 X	1308	-0-	-304	-0-	48 1	1248 3	Y	11	11 1		3
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		11,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		224	RRCID ->	212592	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10241 -	10278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	35	1	384	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	580 X	341	-0-	-239	-0-	28	1	312	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	51	1	570	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	600 X	432	-0-	-168	-0-	32	1	399	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	434 X	433	-0-	-1	-0-	32	1	400	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	600 X	414	-0-	-186	-0-	32	1	381	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	711	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	740	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	792	3	Y	3	2 1	1
						3	9						
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		7,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

SBR		WELL #:		223	RRCID ->	212618	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10792 -	10880	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
WHITEHURST		WELL #:		7	RRCID ->	213264	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414		
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
01		552 X	552	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
02		493 X	423	-0-	-70	34	1	381	3	Y	7	7	1	4
						8	9							
03		1364 X	363	-0-	-1001	29	1	326	3	Y	7	8	1	3
						8	9							
04		1320 X	486	-0-	-834	35	1	440	3	Y	10	6	1	7
						11	9							
05		1364 X	542	-0-	-822	38	1	483	3	Y	19	14	1	12
						21	9							
06		540 X	449	-0-	-91	32	1	383	3	Y	31	27	1	16
						34	9							
07		653 N	653	-0-	-0-	49	1	543	3	Y	55	45	1	26
						61	9							
08		527 N	464	-0-	-63	34	1	399	3	Y	28	31	1	23
						31	9							
09		655 N	655	-0-	-0-	51	1	560	3	Y	40	36	1	27
						44	9							
10		621 N	621	-0-	-0-	47	1	517	3	Y	52	48	1	31
						57	9							
11		527 N	527	-0-	-0-	43	1	445	3	Y	35	44	1	22
						39	9							
12		682 N	514	-0-	-168	43	1	438	3	Y	30	41	1	11
						33	9							
TOTAL GAS PROD:			6,249	TOTAL CONDENSATE PROD:			323							

SBR		WELL #:		199	RRCID ->	213479	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348							
BRACKEN "A"		WELL #:		2014	RRCID ->	213529	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10089	PERF. 9884 - 9958
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
01	992 N	842	-0-	-150	-0-	29 1	812 3	Y	1		6
						1 9					
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	26 1	691 3	Y	1		7
						1 9					
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	34 1	891 3	Y	5		12
						6 9					
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	31 1	852 3	Y	4	6 1	10
						4 9					
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	35 1	843 3	Y	2		12
						2 9					
06	900 N	780	-0-	-120	-0-	30 1	747 3	Y	3	7 1	8
						3 9					
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	30 1	764 3	Y	2	7 1	3
						2 9					
08	868 N	571	-0-	-297	-0-	15 1	553 3	Y	3		6
						3 9					
09	780 N	342	-0-	-438	-0-	13 1	328 3	Y	1		7
						1 9					
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11 1	284 3	Y	4		11
						4 9					
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21 1	602 3	Y	2	6 1	7
						2 9					
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	17 1	436 3	Y	4	6 1	5
						4 9					
TOTAL GAS PROD:		8,128		TOTAL CONDENSATE PROD:		32					

MCCLAUGHERTY, I.O.		WELL #:		3	RRCID ->	214242	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9650 - 9683
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	6 1	174 3	Y	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	8 1	201 3	Y	-0-		-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	4 1	114 3	Y	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1	235 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	144	-0-	-73	-0-	6 1	138 3	Y	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	206 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	107	-0-	-141	-0-	4 1	103 3	Y	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	14 1	501 3	Y	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	16 1	405 3	Y	-0-		-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11 1	276 3	Y	-0-		-0-
11	510 N	265	-0-	-245	-0-	9 1	256 3	Y	-0-		-0-
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	14 1	358 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SBR		WELL #:		231	RRCID ->	214574	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 10390 - 10499
01	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	77 1	876 3	Y	-0-		-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21 1	236 3	Y	-0-		-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54 1	671 3	Y	-0-		-0-
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	152 1	1918 3	Y	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32 1	385 3	Y	-0-		-0-
07	1023 X	2	-0-	-1021	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-		-0-
09	2010 X	217	-0-	-1793	-0-	18 1	199 3	Y	-0-		-0-
10	2077 X	115	-0-	-1962	-0-	10 1	105 3	Y	-0-		-0-
11	420 X	272	-0-	-148	-0-	24 1	248 3	Y	-0-		-0-
12	217 X	160	-0-	-57	-0-	14 1	146 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN, R.		WELL #:		16	RRCID ->	215738	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10752 - 10845		
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
01	1147 X	885	-0-	-262	-0-	51	1	834	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	1015 X	921	-0-	-94	-0-	53	1	864	3	Y	4	2 1	2
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	4 9	71	1046	3	Y	3	3 1	2
04	1020 X	900	-0-	-120	-0-	3 9	55	843	3	Y	2	3 1	1
05	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	2 9	59	952	3	Y	3	3 1	1
06	1080 X	710	-0-	-370	-0-	3 9	43	666	3	Y	1	1 1	1
07	1116 X	759	-0-	-357	-0-	1 9	46	712	3	Y	1		2
08	1116 X	740	-0-	-376	-0-	1 9	41	696	3	Y	3	2 1	3
09	990 X	767	-0-	-223	-0-	3 9	52	712	3	Y	3	3 1	3
10	1023 X	789	-0-	-234	-0-	3 9	55	733	3	Y	1	3 1	1
11	720 X	285	-0-	-435	-0-	1 9	19	266	3	Y	-0-	1 1	-0-
*12	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	4 9	63	1030	3	Y	4	3 1	1
TOTAL GAS PROD:		9,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		25							

WHITEHURST		WELL #:		8	RRCID ->	220091	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10218 - 10286		
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
01	2604 X	358	-0-	-2246	-0-	29	1	320	3	Y	8	7 1	4
02	2436 X	275	-0-	-2161	-0-	9 9	22	247	3	Y	5	6 1	3
03	961 X	441	-0-	-520	-0-	6 9	35	399	3	Y	6	6 1	3
04	900 X	258	-0-	-642	-0-	7 9	19	231	3	Y	7	5 1	5
05	930 X	344	-0-	-586	-0-	8 9	24	301	3	Y	17	12 1	10
06	420 X	409	-0-	-11	-0-	19 9	29	347	3	Y	30	25 1	15
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	33 9	31	345	3	Y	36	34 1	17
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40 9	29	347	3	Y	28	21 1	24
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	31 9	33	364	3	Y	31	34 1	21
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 9	34	369	3	Y	40	37 1	24
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	44 9	25	252	3	Y	20	31 1	13
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 9	37	381	3	Y	30	32 1	11
TOTAL GAS PROD:		4,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		258							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID ->	220166	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10208 - 10300				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID ->	220904	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10745	PERF.10360 - 10438				
01	372 N	362	-0-	-10	-0-	30	1	331	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	25	1	288	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
03	620 N	336	-0-	-284	-0-	27	1	308	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	20	1	246	3	Y	2	1	1		1
						2	9								
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	22	1	277	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	4	3	1		2
						4	9								
07	341 X	318	-0-	-23	-0-	26	1	288	3	Y	4	4	1		2
						4	9								
08	341 X	336	-0-	-5	-0-	26	1	307	3	Y	3	2	1		3
						3	9								
09	350 X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	3	4	1		2
						3	9								
10	350 X	350	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	5	4	1		3
						6	9								
11	330 X	266	-0-	-64	-0-	23	1	240	3	Y	3	4	1		2
						3	9								
12	372 X	286	-0-	-86	-0-	25	1	259	3	Y	2	3	1		1
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		3,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID ->	221211	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10816 - 10896				
01	651 X	16	-0-	-635	-0-	1	1	15	3	Y	-0-				-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	146	1	2396	3	Y	-0-				-0-
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	356	1	5224	3	Y	-0-				-0-
04	270 X	58	-0-	-212	-0-	4	1	54	3	Y	-0-				-0-
05	2728 X	82	-0-	-2646	-0-	5	1	77	3	Y	-0-				-0-
06	4770 X	160	-0-	-4610	-0-	10	1	150	3	Y	-0-				-0-
07	5580 X	761	-0-	-4819	-0-	46	1	715	3	Y	-0-				-0-
08	5580 X	697	-0-	-4883	-0-	39	1	658	3	Y	-0-				-0-
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	53	1	722	3	Y	-0-				-0-
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	Y	-0-				-0-
11	750 X	483	-0-	-267	-0-	32	1	451	3	Y	-0-				-0-
*12	910 X	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		232	RRCID ->	221579	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	83	1	921	3	Y	1	1	-0-
02	1305 X	1304	-0-	-1	-0-	106	1	1197	3	Y	1	1	-0-
03	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	145	1	1627	3	Y	1	1	-0-
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	128	1	1600	3	Y	9	7	2
05	1395 X	1364	-0-	-31	-0-	100	1	1254	3	Y	9	9	2
06	1710 X	1378	-0-	-332	-0-	105	1	1263	3	Y	9	10	1
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	3	Y	1	2	-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	112	1	1327	3	Y	1	1	-0-
09	3000 N	3851	-0-	851	851	324	1	3524	3	Y	3	2	1
10	3100 N	17769	-0-	14669	15520	1485	1	16283	3	Y	1	2	-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	12520					Y	-0-		-0-
*12	13390 X	870	-0-	-12520	-0-	77	1	792	3	Y	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		37					

BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID ->	222205	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	2		11
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	684	3	Y	7		18
03	341 N	264	-0-	-77	-0-	9	1	248	3	Y	6		24
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	13	1	368	3	Y	7	12	19
05	775 N	176	-0-	-599	-0-	7	1	167	3	Y	2		21
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	37	1	925	3	Y	6	12	15
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	2290	3	Y	9	13	11
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	3	Y	10		21
09	960 N	700	-0-	-260	-0-	27	1	665	3	Y	7		28
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	23		51
11	1200 N	915	-0-	-285	-0-	30	1	868	3	Y	15	29	37
12	713 N	501	-0-	-212	-0-	18	1	464	3	Y	17	29	25
TOTAL GAS PROD:		9,583				TOTAL CONDENSATE PROD:		111					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		234	RRCID ->	223697	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	10562	PERF.10310	- 10363		
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	AMT CODE	BALANCE
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	31 1	341 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
02		464 N	371	-0-	-93	-0-	30 1	340 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	32 1	364 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
04		662 N	662	-0-	-0-	-0-	49 1	612 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	47 1	592 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	58 1	696 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
07		682 N	549	-0-	-133	-0-	46 1	502 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
08		880 N	880	-0-	-0-	-0-	68 1	809 3	Y	3		2 1		1
							3 9							
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	66 1	714 3	Y	2		3 1		-0-
							2 9							
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
11		840 N	774	-0-	-66	-0-	69 1	702 3	Y	3		2 1		1
							3 9							
12		806 N	144	-0-	-662	-0-	13 1	131 3	Y	-0-		1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

SBR		WELL #:		235	RRCID ->	223829	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10652	PERF.10384	- 10450		
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	AMT CODE	BALANCE
01		1674 X	884	-0-	-790	-0-	31 1	853 3	Y	-0-				-0-
02		1566 X	704	-0-	-862	-0-	26 1	678 3	Y	-0-				-0-
03		1674 X	1019	-0-	-655	-0-	37 1	982 3	Y	-0-				-0-
04		1470 X	374	-0-	-1096	-0-	13 1	361 3	Y	-0-				-0-
05		899 X	351	-0-	-548	-0-	14 1	336 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
06		990 X	189	-0-	-801	-0-	7 1	181 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
07		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	55 1	1398 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
08		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	35 1	1273 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
09		947 X	947	-0-	-0-	-0-	36 1	909 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	26 1	685 3	Y	2		2 1		-0-
							2 9							
11		1410 X	766	-0-	-644	-0-	26 1	739 3	Y	1		1 1		-0-
							1 9							
12		1457 X	1391	-0-	-66	-0-	51 1	1337 3	Y	3		2 1		1
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			10,101				TOTAL CONDENSATE PROD:			12				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
HUFF		WELL #:		11	RRCID ->	225013	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10960	- 11046		
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	
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	61 1	1572 3	Y	-0-			-0-	
02		435 N	248	-0-	-187	-0-	10 1	238 3	Y	-0-			-0-	
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	31 1	698 3	Y	-0-			-0-	
04		1050 N	924	-0-	-126	-0-	35 1	889 3	Y	-0-			-0-	
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	30 1	754 3	Y	-0-			-0-	
06		779 N	779	-0-	-0-	-0-	31 1	748 3	Y	-0-			-0-	
07		961 X	575	-0-	-386	-0-	23 1	552 3	Y	-0-			-0-	
08		961 X	504	-0-	-457	-0-	21 1	483 3	Y	-0-			-0-	
09		930 X	291	-0-	-639	-0-	17 1	274 3	Y	-0-			-0-	
10		806 X	509	-0-	-297	-0-	25 1	484 3	Y	-0-			-0-	
11		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56 1	1192 3	Y	-0-			-0-	
*12		852 X	852	-0-	-0-	-0-	34 1	818 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				9,076			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRACKEN, R.		WELL #:		23	RRCID ->	226097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10738	- 10828		
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	
01		961 X	622	-0-	-339	-0-	36 1	586 3	Y	-0-	3 1		-0-	
02		899 X	773	-0-	-126	-0-	44 1	718 3	Y	10	4 1		6	
03		961 X	604	-0-	-357	-0-	38 1	557 3	Y	8	9 1		5	
04		720 X	538	-0-	-182	-0-	33 1	497 3	Y	7	8 1		4	
05		837 X	403	-0-	-434	-0-	24 1	377 3	Y	2	5 1		1	
06		810 X	693	-0-	-117	-0-	42 1	648 3	Y	3	2 1		2	
07		558 N	496	-0-	-62	-0-	30 1	459 3	Y	6	2 1		6	
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	27 1	461 3	Y	3	3 1		6	
09		690 N	485	-0-	-205	-0-	33 1	446 3	Y	5	6 1		5	
10		809 N	809	-0-	-0-	-0-	56 1	752 3	Y	1	5 1		1	
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	40 1	562 3	Y	1	1 1		1	
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	30 1	491 3	Y	6	6 1		1	
TOTAL GAS PROD:				7,045			TOTAL CONDENSATE PROD:						52	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		17	RRCID ->	231964	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10702	-	10794	
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
01		1864 X	1864	-0-	-0-	108	1	1755	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							
02		1682 X	1317	-0-	-365	75	1	1231	3	Y	10	4	1	6
						11	9							
03		1798 X	1781	-0-	-17	113	1	1656	3	Y	11	10	1	7
						12	9							
04		1800 X	1728	-0-	-72	106	1	1610	3	Y	11	12	1	6
						12	9							
05		1860 X	1436	-0-	-424	84	1	1348	3	Y	4	8	1	2
						4	9							
06		1800 X	1338	-0-	-462	82	1	1254	3	Y	2	2	1	2
						2	9							
07		1798 X	1531	-0-	-267	92	1	1428	3	Y	10	2	1	10
						11	9							
08		1798 X	1582	-0-	-216	88	1	1484	3	Y	9	6	1	13
						10	9							
09		1740 X	1530	-0-	-210	103	1	1414	3	Y	12	13	1	12
						13	9							
10		1458 X	1458	-0-	-0-	100	1	1340	3	Y	16	15	1	13
						18	9							
11		1530 X	1444	-0-	-86	95	1	1339	3	Y	9	16	1	6
						10	9							
12		1581 X	1458	-0-	-123	83	1	1354	3	Y	19	21	1	4
						21	9							
TOTAL GAS PROD:			18,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			114					

BRACKEN, R.		WELL #:		22R	RRCID ->	232671	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10416	-	10530	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-		-0-	
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	3	Y	-0-		-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-		-0-	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-		-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-		-0-	
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	Y	-0-		-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-		-0-	
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-		-0-	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-		-0-	
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:			1,040			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #: 2017		RRCID -> 232676	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 10240	PERF. 9918	- 10034					
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	
01	868 N	624	-0-	-244	-0-	21 1	594 3	Y	8	8 1		1	
02	1073 N	234	-0-	-839	-0-	9 9	223 3	Y	3	3 1		1	
03	806 N	336	-0-	-470	-0-	8 1	320 3	Y	4	4 1		1	
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3 9	699 3	Y	4	4 1		1	
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	12 1	638 3	Y	6	6 1		1	
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	4 9	481 3	Y	6	6 1		1	
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	25 1	768 3	Y	5	5 1		1	
08	744 X	253	-0-	-491	-0-	7 9	240 3	Y	5	5 1		1	
09	720 X	155	-0-	-565	-0-	6 9	143 3	Y	5	5 1		1	
10	899 X	899	-0-	-0-	-0-	6 9	856 3	Y	9	9 1		1	
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	33 1	1388 3	Y	16	13 1		4	
*12	943 X	943	-0-	-0-	-0-	10 9	895 3	Y	13	13 1		4	
TOTAL GAS PROD:						7,609	TOTAL CONDENSATE PROD:						84

BRACKEN "A"		WELL #: 2015		RRCID -> 232690	COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 9832	- 9902					
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	
01	589 X	8	-0-	-581	-0-	8 3		Y	-0-			-0-	
02	377 X	6	-0-	-371	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
03	403 X	5	-0-	-398	-0-	5 3		Y	-0-			-0-	
04	30 X	6	-0-	-24	-0-	6 3		Y	-0-			-0-	
05	107 X	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 3	Y	-0-			-0-	
06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	6 1	152 3	Y	1	1 1		-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 9	243 3	Y	1	1 1		-0-	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 3	Y	-0-			-0-	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	9 1	224 3	Y	2	2 1		-0-	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2 9	171 3	Y	2	2 1		-0-	
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7 1	162 3	Y	1	1 1		-0-	
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 9	95 3	Y	1	1 1		-0-	
TOTAL GAS PROD:						1,262	TOTAL CONDENSATE PROD:						8

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID ->	232723	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10804	- 10890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 X	753	-0-	-53	-0-	44	1	709	3	Y	-0-			-0-
02	766 X	766	-0-	-0-	-0-	44	1	721	3	Y	1			1
						1	9							
03	744 X	632	-0-	-112	-0-	40	1	592	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	720 X	694	-0-	-26	-0-	43	1	650	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	806 X	663	-0-	-143	-0-	39	1	623	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	780 X	541	-0-	-239	-0-	33	1	508	3	Y	-0-			-0-
07	806 X	616	-0-	-190	-0-	37	1	578	3	Y	1			1
						1	9							
08	713 X	634	-0-	-79	-0-	35	1	599	3	Y	-0-			1
09	690 X	401	-0-	-289	-0-	27	1	373	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	651 X	633	-0-	-18	-0-	44	1	588	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	600 X	427	-0-	-173	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1	-0-
12	620 X	386	-0-	-234	-0-	22	1	363	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		7,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID ->	232726	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10760	- 10840		
01	1736 X	1432	-0-	-304	-0-	83	1	1347	3	Y	2	18	1	1
						2	9							
02	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	93	1	1526	3	Y	47	19	1	29
						52	9							
03	1736 X	1257	-0-	-479	-0-	78	1	1139	3	Y	36	43	1	22
						40	9							
04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	3	Y	36	40	1	18
						40	9							
05	1798 X	1448	-0-	-350	-0-	84	1	1343	3	Y	19	30	1	7
						21	9							
06	1740 X	1319	-0-	-421	-0-	80	1	1227	3	Y	11	10	1	8
						12	9							
07	1798 X	992	-0-	-806	-0-	58	1	901	3	Y	30	7	1	31
						33	9							
08	1612 X	1474	-0-	-138	-0-	80	1	1361	3	Y	30	19	1	42
						33	9							
09	1560 X	1314	-0-	-246	-0-	87	1	1184	3	Y	39	42	1	39
						43	9							
10	1457 X	1208	-0-	-249	-0-	80	1	1070	3	Y	53	49	1	43
						58	9							
11	1440 X	1413	-0-	-27	-0-	92	1	1286	3	Y	32	54	1	21
						35	9							
12	1488 X	1316	-0-	-172	-0-	72	1	1174	3	Y	64	73	1	12
						70	9							
TOTAL GAS PROD:		16,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		399								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID ->	232728	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10850	- 10930		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-		-0-
02		348 N	280	-0-	-68	-0-	16	1	264	3	Y	-0-		-0-
03		310 N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	3	Y	-0-		-0-
04		330 N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	3	Y	-0-		-0-
05		310 N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	3	Y	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	Y	-0-		-0-
07		310 X	247	-0-	-63	-0-	15	1	232	3	Y	-0-		-0-
08		310 X	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	3	Y	-0-		-0-
09		300 X	237	-0-	-63	-0-	16	1	221	3	Y	-0-		-0-
10		310 X	196	-0-	-114	-0-	14	1	182	3	Y	-0-		-0-
11		329 X	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-		-0-
12		310 X	309	-0-	-1	-0-	18	1	290	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
TOTAL GAS PROD:			3,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SBR		WELL #:		240	RRCID ->	232729	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10614	- 10698		
01		2604 X	2109	-0-	-495	-0-	175	1	1932	3	Y	2	2 1	-0-
02		2436 X	2413	-0-	-23	-0-	195	1	2216	3	Y	2	2 1	-0-
03		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	235	1	2651	3	Y	2	2 1	-0-
04		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	242	1	3021	3	Y	2	2 1	-0-
05		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	213	1	2685	3	Y	2	2 1	-0-
06		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	203	1	2445	3	Y	3	3 1	-0-
07		3379 X	1610	-0-	-1769	-0-	134	1	1474	3	Y	2	2 1	-0-
08		3379 X	1298	-0-	-2081	-0-	101	1	1195	3	Y	2	2 1	-0-
09		3270 X	1179	-0-	-2091	-0-	99	1	1078	3	Y	2	2 1	-0-
10		2914 X	919	-0-	-1995	-0-	77	1	839	3	Y	3	3 1	-0-
11		2640 X	1301	-0-	-1339	-0-	116	1	1183	3	Y	2	2 1	-0-
12		1612 X	870	-0-	-742	-0-	77	1	790	3	Y	3	2 1	1
							3	9						
TOTAL GAS PROD:			23,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			27				

SBR		WELL #:		238	RRCID ->	232731	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10166	- 10220
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID ->	232744	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10190	- 10228	
M	O	GAS PROD	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRACKEN, R.		WELL #:		25	RRCID ->	233677	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10770	- 10826	
01	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	69	1	1123	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	3	Y	5	2 1	3
						6	9						
03	1147 X	953	-0-	-194	-0-	60	1	887	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
04	1140 X	936	-0-	-204	-0-	57	1	875	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
05	1240 X	973	-0-	-267	-0-	57	1	913	3	Y	3	4 1	1
						3	9						
06	1200 X	930	-0-	-270	-0-	57	1	872	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
07	961 N	764	-0-	-197	-0-	46	1	714	3	Y	4	1 1	4
						4	9						
08	961 N	745	-0-	-216	-0-	41	1	701	3	Y	3	2 1	5
						3	9						
09	930 N	715	-0-	-215	-0-	48	1	663	3	Y	4	5 1	4
						4	9						
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	3	Y	-0-	4 1	-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	Y	4	2 1	2
						4	9						
*12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	Y	8	8 1	2
						9	9						
TOTAL GAS PROD:		10,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		41					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN "B"		WELL #:		3070	RRCID ->	233825	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10258 -	10326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	88	1	977	3	Y	18	19	1	2
						20	9							
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1096	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1204	3	Y	16	17	1	2
						18	9							
04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1234	3	Y	29	24	1	7
						32	9							
05	1302 X	1174	-0-	-128	-0-	84	1	1057	3	Y	30	31	1	6
						33	9							
06	1290 X	1117	-0-	-173	-0-	82	1	993	3	Y	38	40	1	4
						42	9							
07	1426 X	1246	-0-	-180	-0-	101	1	1116	3	Y	26	25	1	5
						29	9							
08	1426 X	1276	-0-	-150	-0-	96	1	1140	3	Y	36	33	1	8
						40	9							
09	1380 X	1212	-0-	-168	-0-	99	1	1080	3	Y	30	33	1	5
						33	9							
10	1178 X	814	-0-	-364	-0-	66	1	722	3	Y	24	27	1	2
						26	9							
11	1230 X	2	-0-	-1228	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	1
12	1271 X	8	-0-	-1263	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		264								

SBR		WELL #:		241	RRCID ->	233828	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10400 -	10458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	67	1	1865	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1916	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	2511 X	1914	-0-	-597	-0-	70	1	1840	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	2430 X	651	-0-	-1779	-0-	23	1	627	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	2511 X	1586	-0-	-925	-0-	63	1	1520	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	114	1	2859	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
07	2139 X	1349	-0-	-790	-0-	51	1	1295	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
08	1922 X	1888	-0-	-34	-0-	51	1	1834	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
09	2970 X	2532	-0-	-438	-0-	98	1	2431	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	3069 X	116	-0-	-2953	-0-	4	1	112	3	Y	-0-			1
11	2970 X	735	-0-	-2235	-0-	25	1	710	3	Y	-0-			1
*12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	160	1	4172	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		22,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		31								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		26	RRCID ->	238973	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10658	- 10700		
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
01		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	61 1	987 3	Y	-0-	3 1			-0-
02		950 N	950	-0-	-0-	-0-	54 1	886 3	Y	9	4 1			5
							10 9							
03		992 N	971	-0-	-21	-0-	61 1	902 3	Y	7	8 1			4
							8 9							
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	64 1	969 3	Y	8	8 1			4
							9 9							
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	64 1	1030 3	Y	3	6 1			1
							3 9							
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	66 1	1014 3	Y	3	2 1			2
							3 9							
07		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	67 1	1041 3	Y	5	1 1			6
							6 9							
08		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	61 1	1031 3	Y	6	4 1			8
							7 9							
09		1080 N	1046	-0-	-34	-0-	71 1	968 3	Y	6	8 1			6
							7 9							
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	80 1	1067 3	Y	1	6 1			1
							1 9							
11		1050 N	342	-0-	-708	-0-	23 1	318 3	Y	1	1 1			1
							1 9							
*12		3100 N	6537	-0-	3437	3437	378 1	6150 3	Y	8	7 1			2
							9 9							
TOTAL GAS PROD:		17,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		57								

HUFF		WELL #:		13	RRCID ->	241826	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10942	- 10962
01		1147 X	994	-0-	-153	-0-	37 1	957 3	Y	-0-		-0-
02		899 X	787	-0-	-112	-0-	30 1	757 3	Y	-0-		-0-
03		930 X	829	-0-	-101	-0-	35 1	794 3	Y	-0-		-0-
04		960 X	808	-0-	-152	-0-	31 1	777 3	Y	-0-		-0-
05		992 X	810	-0-	-182	-0-	31 1	779 3	Y	-0-		-0-
06		960 X	812	-0-	-148	-0-	33 1	779 3	Y	-0-		-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	34 1	818 3	Y	-0-		-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-	39 1	904 3	Y	-0-		-0-
09		810 N	731	-0-	-79	-0-	42 1	689 3	Y	-0-		-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	37 1	714 3	Y	-0-		-0-
11		900 N	806	-0-	-94	-0-	36 1	770 3	Y	-0-		-0-
12		744 N	738	-0-	-6	-0-	30 1	708 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN		WELL #:		95	RRCID ->	241830	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9726 - 9760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	36 1	603 3	Y	14	13 1			4
						3 4	15 9						
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	556 3	Y	10	11 1			3
						1 4	11 9						
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31 1	553 3	Y	10	10 1			3
						1 4	11 9						
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	28 1	540 3	Y	11	12 1			2
						1 4	12 9						
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1	670 3	Y	14	12 1			4
						1 4	15 9						
06	570 N	433	-0-	-137	-0-	21 1	399 3	Y	11	11 1			4
						1 4	12 9						
07	651 X	410	-0-	-241	-0-	20 1	375 3	Y	13	12 1			5
						1 4	14 9						
08	713 X	434	-0-	-279	-0-	22 1	397 3	Y	13	12 1			6
						1 4	14 9						
09	690 X	380	-0-	-310	-0-	21 1	348 3	Y	10	13 1			3
						11 9							
10	713 X	320	-0-	-393	-0-	18 1	290 3	Y	11	10 1			4
						12 9							
11	420 X	389	-0-	-31	-0-	22 1	354 3	Y	12	11 1			5
						13 9							
12	434 X	405	-0-	-29	-0-	8 1	385 3	Y	11	12 1			4
						12 9							
TOTAL GAS PROD:		5,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		140							

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID ->	241832	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11044 - 11060	
01	651 X	544	-0-	-107	-0-	20 1	524 3	Y	-0-			-0-	
02	812 X	733	-0-	-79	-0-	28 1	705 3	Y	-0-			-0-	
03	868 X	510	-0-	-358	-0-	22 1	488 3	Y	-0-			-0-	
04	840 X	573	-0-	-267	-0-	22 1	551 3	Y	-0-			-0-	
05	837 X	478	-0-	-359	-0-	18 1	460 3	Y	-0-			-0-	
06	750 X	168	-0-	-582	-0-	7 1	161 3	Y	-0-			-0-	
07	775 X	17	-0-	-758	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-	
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	39 1	898 3	Y	-0-			-0-	
09	570 X	412	-0-	-158	-0-	24 1	388 3	Y	-0-			-0-	
10	465 X	374	-0-	-91	-0-	19 1	355 3	Y	-0-			-0-	
11	900 X	520	-0-	-380	-0-	23 1	497 3	Y	-0-			-0-	
12	930 X	246	-0-	-684	-0-	10 1	236 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
SBR		WELL #:		246	RRCID ->	241923	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9944 - 9992
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
01	589 X	487	-0-	-102	-0-	17 1	462 3	Y	7	7 1		1
02	522 X	484	-0-	-38	-0-	8 9	459 3	Y	7	7 1		1
03	558 X	421	-0-	-137	-0-	15 1	398 3	Y	7	7 1		1
04	510 X	476	-0-	-34	-0-	16 1	454 3	Y	5	5 1		1
05	527 X	392	-0-	-135	-0-	6 9	371 3	Y	5	5 1		1
06	510 X	404	-0-	-106	-0-	15 1	380 3	Y	8	8 1		1
07	527 X	432	-0-	-95	-0-	9 9	409 3	Y	6	6 1		1
08	496 X	376	-0-	-120	-0-	16 1	359 3	Y	6	6 1		1
09	480 X	424	-0-	-56	-0-	7 9	360 3	Y	45	40 1		6
10	439 X	439	-0-	-0-	-0-	14 1	370 3	Y	50	54 1		2
11	420 X	392	-0-	-28	-0-	55 9	341 3	Y	35	29 1		8
12	434 X	394	-0-	-40	-0-	12 1	328 3	Y	48	42 1		14
						39 9						
						13 1						
						53 9						

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SBR		WELL #:		242	RRCID ->	242977	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10656 - 10710
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			1
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			Y	-0-			1
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			1
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR		WELL #:		243	RRCID ->	243033	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10730 - 10822
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			2
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			2
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			2
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			2
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348														
BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID ->	243054	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	-	10842					
M O	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		
01	1736 X	1526	-0-	-210	-0-	89	1	1437	3	Y	-0-	3	1			-0-		
02	1392 X	1369	-0-	-23	-0-	78	1	1282	3	Y	8	3	1			5		
03	1488 X	1394	-0-	-94	-0-	88	1	1298	3	Y	7	8	1			4		
04	1470 X	1400	-0-	-70	-0-	86	1	1307	3	Y	6	7	1			3		
05	1519 X	1434	-0-	-85	-0-	84	1	1346	3	Y	4	5	1			2		
06	1470 X	1302	-0-	-168	-0-	79	1	1221	3	Y	2	2	1			2		
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	78	1	1215	3	Y	5	1	1			6		
08	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	71	1	1210	3	Y	5	3	1			8		
09	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	83	1	1140	3	Y	8	8	1			8		
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	3	Y	9	9	1			8		
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	80	1	1124	3	Y	6	10	1			4		
*12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3	Y	10	12	1			2		
TOTAL GAS PROD:						15,999	TOTAL CONDENSATE PROD:						70					

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID ->	243060	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9326	-	9356					
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-		
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	-0-					-0-		
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-		
04	240 N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-		
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-		
06	390 N	215	-0-	-175	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-		
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-		
08	279 N	184	-0-	-95	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-		
09	210 N	158	-0-	-52	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-		
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-		
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						2,709	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SWR "G"		WELL #:		2	RRCID ->	243061	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10744 - 10744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	595	-0-	-490	-0-	21	1	573	3	Y	1		7
02	522 N	225	-0-	-297	-0-	1	9						7
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	8	1	217	3	Y	-0-		7
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	55	1	1503	3	Y	-0-	6 1	4
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	3	9						4
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	Y	-0-		4
07	1612 X	569	-0-	-1043	-0-	24	1	601	3	Y	-0-		5
08	1612 X	519	-0-	-1093	-0-	21	1	547	3	Y	1		7
09	1560 X	517	-0-	-1043	-0-	1	9						9
10	651 X	545	-0-	-106	-0-	14	1	524	3	Y	2	7 1	3
11	630 X	428	-0-	-202	-0-	20	1	412	3	Y	1		5
12	558 X	431	-0-	-127	-0-	1	9						7
TOTAL GAS PROD:		6,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID ->	243062	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10800 - 10850	
01	992 X	891	-0-	-101	-0-	52	1	839	3	Y	-0-	-0-
02	1044 X	795	-0-	-249	-0-	45	1	744	3	Y	5	2 1
03	1116 X	608	-0-	-508	-0-	6	9					2
04	1080 X	1055	-0-	-25	-0-	39	1	567	3	Y	2	3 1
05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	2	9					2
06	897 X	897	-0-	-0-	-0-	65	1	986	3	Y	4	4 1
07	1085 X	768	-0-	-317	-0-	4	9					1
08	1085 X	845	-0-	-240	-0-	53	1	844	3	Y	3	4 1
09	1050 X	799	-0-	-251	-0-	3	9					2
10	930 X	657	-0-	-273	-0-	55	1	840	3	Y	2	1 1
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	46	1	716	3	Y	5	1 1
12	837 X	725	-0-	-112	-0-	6	9					6
TOTAL GAS PROD:		9,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		53						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		247	RRCID ->	243071	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9952 - 10016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	44	1	1229	3	Y	18	18	1	2
						20	9							
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	46	1	1206	3	Y	17	16	1	3
						19	9							
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	3	Y	22	22	1	3
						24	9							
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	52	1	1420	3	Y	23	20	1	6
						25	9							
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	Y	14	17	1	3
						15	9							
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	56	1	1393	3	Y	25	25	1	3
						28	9							
07	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	61	1	1543	3	Y	26	24	1	5
						29	9							
08	1550 X	1050	-0-	-500	-0-	27	1	988	3	Y	32	30	1	7
						35	9							
09	1500 X	1398	-0-	-102	-0-	53	1	1320	3	Y	23	26	1	4
						25	9							
10	1519 X	450	-0-	-1069	-0-	15	1	385	3	Y	45	47	1	2
						50	9							
11	1590 X	1404	-0-	-186	-0-	47	1	1329	3	Y	25	21	1	6
						28	9							
12	1643 X	1384	-0-	-259	-0-	49	1	1282	3	Y	48	40	1	14
						53	9							
TOTAL GAS PROD:		14,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		318						

SBR		WELL #:		249	RRCID ->	243835	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10070 - 10142		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2914 X	1934	-0-	-980	-0-	67	1	1859	3	Y	7	7	1	3
						8	9							
02	2726 X	1889	-0-	-837	-0-	68	1	1811	3	Y	9	8	1	4
						10	9							
03	2914 X	2498	-0-	-416	-0-	91	1	2398	3	Y	8	9	1	3
						9	9							
04	2280 X	2263	-0-	-17	-0-	79	1	2175	3	Y	8	7	1	4
						9	9							
05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	88	1	2131	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
06	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	82	1	2048	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
07	2511 X	2016	-0-	-495	-0-	76	1	1930	3	Y	9	8	1	5
						10	9							
08	2511 X	1924	-0-	-587	-0-	52	1	1863	3	Y	8	8	1	5
						9	9							
09	2250 X	1876	-0-	-374	-0-	72	1	1790	3	Y	13	13	1	5
						14	9							
10	2232 X	1805	-0-	-427	-0-	66	1	1726	3	Y	12	13	1	4
						13	9							
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	3	Y	11	9	1	6
						12	9							
*12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	3	Y	10	12	1	4
						11	9							
TOTAL GAS PROD:		25,842				TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	27 N	5	-0-	-22	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	1	1	1
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	9							
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	4	2	1	3
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	4	9							
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35	1	441	3	Y	10	7	1	6
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	11	9							
09	630 N	554	-0-	-76	-0-	47	1	572	3	Y	22	17	1	11
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	24	9							
11	420 N	207	-0-	-213	-0-	51	1	562	3	Y	28	26	1	13
12	558 N	151	-0-	-407	-0-	31	9							
						33	1	395	3	Y	18	16	1	15
						20	9							
						45	1	486	3	Y	21	22	1	14
						23	9							
						40	1	434	3	Y	24	24	1	14
						26	9							
						17	1	179	3	Y	10	18	1	6
						11	9							
						13	1	129	3	Y	8	11	1	3
						9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

01	651 N	237	-0-	-414	-0-	20	1	217	3	N	-0-			-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		31	RRCID ->	245147	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10644	-	10738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1953 X	1761	-0-	-192	-0-	102	1	1657	3	Y	2	23	1	2
						2	9							
02	1624 X	1573	-0-	-51	-0-	87	1	1427	3	Y	54	22	1	34
						59	9							
03	1736 X	1575	-0-	-161	-0-	97	1	1425	3	Y	48	52	1	30
						53	9							
04	1710 X	1614	-0-	-96	-0-	96	1	1464	3	Y	49	53	1	26
						54	9							
05	1767 X	1612	-0-	-155	-0-	93	1	1489	3	Y	27	41	1	12
						30	9							
06	1710 X	1471	-0-	-239	-0-	89	1	1367	3	Y	14	13	1	13
						15	9							
07	1674 N	1501	-0-	-173	-0-	88	1	1370	3	Y	39	9	1	43
						43	9							
08	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	77	1	1302	3	Y	37	24	1	56
						41	9							
09	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	90	1	1226	3	Y	41	53	1	44
						45	9							
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	84	1	1121	3	Y	24	45	1	23
						26	9							
11	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	74	1	1033	3	Y	24	28	1	19
						26	9							
12	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	75	1	1223	3	Y	72	76	1	15
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		17,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		431								

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10664 X	10195	-0-	-469	-0-	592	1	9601	3	Y	2	17	1	2
						2	9							
02	9251 X	9024	-0-	-227	-0-	515	1	8446	3	Y	57	23	1	36
						63	9							
03	9889 X	9574	-0-	-315	-0-	607	1	8916	3	Y	46	53	1	29
						51	9							
04	9870 X	9425	-0-	-445	-0-	576	1	8788	3	Y	55	55	1	29
						61	9							
05	10199 X	8805	-0-	-1394	-0-	515	1	8264	3	Y	24	42	1	11
						26	9							
06	9870 X	7981	-0-	-1889	-0-	487	1	7480	3	Y	13	12	1	12
						14	9							
07	9734 X	8485	-0-	-1249	-0-	511	1	7933	3	Y	37	8	1	41
						41	9							
08	9734 X	8130	-0-	-1604	-0-	451	1	7635	3	Y	40	24	1	57
						44	9							
09	9420 X	7832	-0-	-1588	-0-	529	1	7244	3	Y	54	55	1	56
						59	9							
10	8804 X	7431	-0-	-1373	-0-	511	1	6846	3	Y	67	66	1	57
						74	9							
11	8220 X	6833	-0-	-1387	-0-	451	1	6338	3	Y	40	68	1	29
						44	9							
12	8494 X	6247	-0-	-2247	-0-	357	1	5811	3	Y	72	86	1	15
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		99,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		507								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
SBR		WELL #:		248	RRCID ->	247481	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10034	- 10084		
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
01		1116 X	1045	-0-	-71	-0-	57 1	950 3	Y	30		29 1		9
							5 4	33 9						
02		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	75 1	1335 3	Y	36		36 1		9
							2 4	40 9						
03		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	54 1	976 3	Y	27		28 1		8
							3 4	30 9						
04		1020 X	794	-0-	-226	-0-	37 1	730 3	Y	23		26 1		5
							2 4	25 9						
05		1550 X	1089	-0-	-461	-0-	49 1	992 3	Y	42		34 1		13
							2 4	46 9						
06		1500 X	647	-0-	-853	-0-	31 1	586 3	Y	26		29 1		10
							1 4	29 9						
07		1550 X	975	-0-	-575	-0-	49 1	873 3	Y	47		41 1		16
							1 4	52 9						
08		1085 X	819	-0-	-266	-0-	41 1	734 3	Y	39		38 1		17
							1 4	43 9						
09		1050 X	627	-0-	-423	-0-	33 1	558 3	Y	32		40 1		9
							1 4	35 9						
10		1085 X	712	-0-	-373	-0-	38 1	628 3	Y	41		36 1		14
							1 4	45 9						
11		930 X	607	-0-	-323	-0-	34 1	536 3	Y	34		35 1		13
							37 9							
12		961 X	597	-0-	-364	-0-	11 1	562 3	Y	22		28 1		7
							24 9							
TOTAL GAS PROD:			10,427		TOTAL CONDENSATE PROD:			399						

HUFF		WELL #:		14	RRCID ->	247637	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10227	- 11186		
01		832 X	832	-0-	-0-	-0-	31 1	801 3	Y	-0-		-0-		
02		572 X	572	-0-	-0-	-0-	22 1	550 3	Y	-0-		-0-		
03		961 X	584	-0-	-377	-0-	25 1	559 3	Y	-0-		-0-		
04		930 X	9	-0-	-921	-0-	9 3		Y	-0-		-0-		
05		961 X	769	-0-	-192	-0-	29 1	740 3	Y	-0-		-0-		
06		810 X	90	-0-	-720	-0-	4 1	86 3	Y	-0-		-0-		
07		993 X	993	-0-	-0-	-0-	39 1	954 3	Y	-0-		-0-		
08		775 X	1	-0-	-774	-0-	1 3		Y	-0-		-0-		
09		750 X	459	-0-	-291	-0-	27 1	432 3	Y	-0-		-0-		
10		775 X	272	-0-	-503	-0-	14 1	258 3	Y	-0-		-0-		
11		960 X	94	-0-	-866	-0-	4 1	90 3	Y	-0-		-0-		
12		992 X	148	-0-	-844	-0-	6 1	142 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,823		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
WR "K"		WELL #:		11	RRCID ->	248034	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448	- 10506			
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
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				5
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	11				11
						12	9								
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	31	9	1		33
						34	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	7	3	1	9	Y	1				34
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	14	27	1		21
						15	9								
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	10				31
						11	9								
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	30	1		6
TOTAL GAS PROD:		204		TOTAL CONDENSATE PROD:		72									

HUFF		WELL #:		12	RRCID ->	248150	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10822	- 10918	
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	78	1	1996	3	Y	-0-	-0-	
02	1653 N	1566	-0-	-87	-0-	60	1	1506	3	Y	-0-	-0-	
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	76	1	1713	3	Y	-0-	-0-	
04	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	67	1	1701	3	Y	-0-	-0-	
05	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	63	1	1609	3	Y	-0-	-0-	
06	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	65	1	1563	3	Y	-0-	-0-	
07	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	66	1	1597	3	Y	-0-	-0-	
08	1829 X	1630	-0-	-199	-0-	67	1	1563	3	Y	-0-	-0-	
09	1770 X	1356	-0-	-414	-0-	79	1	1277	3	Y	-0-	-0-	
10	1674 X	1446	-0-	-228	-0-	72	1	1374	3	Y	-0-	-0-	
11	1620 X	1476	-0-	-144	-0-	66	1	1410	3	Y	-0-	-0-	
12	1674 X	1433	-0-	-241	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFF		WELL #:		15	RRCID ->	248932	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11032	- 11084	
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	706	3	Y	41	136	
						45	9						
02	754 N	719	-0-	-35	-0-	27	1	681	3	Y	10	146	
						11	9						
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	731	3	Y	11	157	
						12	9						
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	11	168	
						12	9						
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	26	1	657	3	Y	1	169	
						1	9						
06	750 N	650	-0-	-100	-0-	26	1	620	3	Y	4	173	
						4	9						
07	775 X	643	-0-	-132	-0-	24	1	595	3	Y	22	159	
						24	9				1	36	
08	775 X	755	-0-	-20	-0-	28	1	642	3	Y	77	113	
						85	9						
09	750 X	571	-0-	-179	-0-	33	1	538	3	Y	-0-	113	
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	Y	115	164	
						127	9				1	64	
11	720 X	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-	64	
12	744 X	646	-0-	-98	-0-	26	1	620	3	Y	-0-	64	
TOTAL GAS PROD:		8,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		292							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	249882	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9934 -	9980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	941	-0-	-516	-0-	32	1	905	3	Y	4		32
02	1218 N	768	-0-	-450	-0-	28	1	734	3	Y	5		37
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	3	Y	19		56
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	21	1	946	3	Y	24	29 1	51
05	806 N	763	-0-	-43	-0-	30	1	724	3	Y	8		59
06	1140 N	714	-0-	-426	-0-	27	1	680	3	Y	6	34 1	31
07	1178 X	692	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	8	28 1	11
08	1178 X	382	-0-	-796	-0-	10	1	369	3	Y	3		14
09	1020 X	192	-0-	-828	-0-	7	1	181	3	Y	4		18
10	775 X	531	-0-	-244	-0-	19	1	495	3	Y	15		33
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	12	19 1	26
12	682 X	609	-0-	-73	-0-	22	1	568	3	Y	17	21 1	22
TOTAL GAS PROD:		8,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		125							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	89	1	1448	3	Y	-0-	3 1	-0-
02	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	92	1	1511	3	Y	8	3 1	5
03	1674 X	1370	-0-	-304	-0-	87	1	1276	3	Y	6	7 1	4
04	1620 X	1614	-0-	-6	-0-	99	1	1507	3	Y	7	7 1	4
05	1736 X	1506	-0-	-230	-0-	88	1	1414	3	Y	4	6 1	2
06	1680 X	1447	-0-	-233	-0-	88	1	1357	3	Y	2	2 1	2
07	1736 X	1340	-0-	-396	-0-	81	1	1253	3	Y	5	1 1	6
08	1674 X	1527	-0-	-147	-0-	85	1	1438	3	Y	4	3 1	7
09	1620 X	1291	-0-	-329	-0-	87	1	1196	3	Y	7	7 1	7
10	1519 X	1315	-0-	-204	-0-	91	1	1214	3	Y	9	8 1	8
11	1470 X	884	-0-	-586	-0-	59	1	822	3	Y	3	8 1	3
12	1519 X	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1292	3	Y	7	8 1	2
TOTAL GAS PROD:		16,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		62							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		34H	RRCID ->	254474	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11256	-	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6107 X	5758	-0-	-349	-0-	334 1	5424 3	Y	-0-	1 1			1
02		5191 X	5010	-0-	-181	-0-	288 1	4720 3	Y	2	1 1			2
							2 9							
03		5549 X	5191	-0-	-358	-0-	331 1	4857 3	Y	3	3 1			2
							3 9							
04		5580 X	5337	-0-	-243	-0-	328 1	5006 3	Y	3	3 1			2
							3 9							
05		5766 X	5251	-0-	-515	-0-	308 1	4941 3	Y	2	2 1			2
							2 9							
06		5580 X	4468	-0-	-1112	-0-	273 1	4194 3	Y	1	1 1			2
							1 9							
07		5518 X	4743	-0-	-775	-0-	287 1	4454 3	Y	2				4
							2 9							
08		5518 X	4649	-0-	-869	-0-	259 1	4389 3	Y	1	1 1			4
							1 9							
09		5340 X	4454	-0-	-886	-0-	303 1	4148 3	Y	3	3 1			4
							3 9							
10		5239 X	4359	-0-	-880	-0-	303 1	4053 3	Y	3	3 1			4
							3 9							
11		4590 X	3926	-0-	-664	-0-	261 1	3663 3	Y	2	3 1			3
							2 9							
12		4743 X	4476	-0-	-267	-0-	259 1	4213 3	Y	4	6 1			1
							4 9							
TOTAL GAS PROD:			57,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			26				

QUINTANILLA		WELL #:		4	RRCID ->	254480	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9296	-	9356	
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	156 4	53 9	Y	48	36 1			94
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	146 4	57 9	Y	52	52 1			94
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	156 4	48 9	Y	44	37 1			101
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	75 4	48 9	Y	44	40 1			105
05		155 N	126	-0-	-29	-0-	78 4	48 9	Y	44	56 1			93
06		150 N	80	-0-	-70	-0-	50 4	30 9	Y	27	15 1			105
07		155 N	63	-0-	-92	-0-	27 4	36 9	Y	33	27 1			111
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	24	29 1			106
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	30	34 1			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	23 1			102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	14 1			111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	33 1			102
TOTAL GAS PROD:			1,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			416				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255265	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	11206 - 15046	
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
01		6231 X	4857	-0-	-1374	-0-	327 1	4255 3	Y	250	183 1		69	
							275 9							
02		5829 X	3774	-0-	-2055	-0-	254 1	3424 3	Y	87	132 1		24	
							96 9							
03		5177 X	5038	-0-	-139	-0-	339 1	4613 3	Y	78	92 1		10	
							86 9							
04		4980 X	3990	-0-	-990	-0-	271 1	3557 3	Y	147	115 1		42	
							162 9							
05		4867 X	4141	-0-	-726	-0-	293 1	3649 3	Y	181	207 1		16	
							199 9							
06		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	378 1	4848 3	Y	142	129 1		29	
							156 9							
07		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	351 1	5019 3	Y	58	81 1		6	
							64 9							
08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	443 1	5629 3	Y	-0-	5 1		1	
09		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	423 1	5104 3	Y	19	14 1		6	
							21 9							
10		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	425 1	5250 3	Y	6	9 1		3	
							7 9							
11		5880 X	5775	-0-	-105	-0-	405 1	5346 3	Y	22	20 1		5	
							24 9							
12		6076 X	5576	-0-	-500	-0-	558 1	4974 3	Y	40	40 1		5	
							44 9							

TOTAL GAS PROD: 61,269

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

BRACKEN, R.		WELL #:		35H	RRCID ->	255873	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9460 - 14380
01		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	410 1	6649 3	Y	-0-			-0-
02		6264 X	6108	-0-	-156	-0-	351 1	5757 3	Y	-0-			-0-
03		6696 X	6167	-0-	-529	-0-	393 1	5774 3	Y	-0-			-0-
04		6840 X	6086	-0-	-754	-0-	374 1	5712 3	Y	-0-			-0-
05		7068 X	6326	-0-	-742	-0-	371 1	5955 3	Y	-0-			-0-
06		6840 X	5463	-0-	-1377	-0-	334 1	5129 3	Y	-0-			-0-
07		6541 X	5893	-0-	-648	-0-	357 1	5536 3	Y	-0-			-0-
08		6324 X	4741	-0-	-1583	-0-	264 1	4477 3	Y	-0-			-0-
09		6120 X	5558	-0-	-562	-0-	379 1	5179 3	Y	-0-			-0-
10		6324 X	5362	-0-	-962	-0-	372 1	4990 3	Y	-0-			-0-
11		5700 X	5194	-0-	-506	-0-	345 1	4849 3	Y	-0-			-0-
12		5890 X	5181	-0-	-709	-0-	300 1	4881 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,138

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
 BRACKEN, R. 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9920 X	9911	-0-	-9	-0-	575	1	9333	3	Y	3	17	1	2
						3	9							
02	9280 X	8099	-0-	-1181	-0-	463	1	7594	3	Y	38	16	1	24
						42	9							
03	9920 X	9468	-0-	-452	-0-	602	1	8847	3	Y	17	30	1	11
						19	9							
04	9600 X	9003	-0-	-597	-0-	553	1	8437	3	Y	12	16	1	7
						13	9							
05	9920 X	7939	-0-	-1981	-0-	465	1	7452	3	Y	20	19	1	8
						22	9							
06	9600 X	7953	-0-	-1647	-0-	486	1	7459	3	Y	7	9	1	6
						8	9							
07	9455 X	8051	-0-	-1404	-0-	484	1	7517	3	Y	45	4	1	47
						50	9							
08	9455 X	7782	-0-	-1673	-0-	432	1	7314	3	Y	33	29	1	51
						36	9							
09	9000 X	7387	-0-	-1613	-0-	501	1	6856	3	Y	27	50	1	28
						30	9							
10	8215 X	7297	-0-	-918	-0-	504	1	6748	3	Y	41	35	1	34
						45	9							
11	7950 X	7174	-0-	-776	-0-	465	1	6530	3	Y	163	91	1	106
						179	9							
12	8060 X	7175	-0-	-885	-0-	412	1	6707	3	Y	51	147	1	10
						56	9							
TOTAL GAS PROD:		97,239				TOTAL CONDENSATE PROD:		457						

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	10757 X	10754	-0-	-3	-0-	402	1	10346	3	Y	5			11
						6	9							
02	9222 X	8864	-0-	-358	-0-	342	1	8521	3	Y	1			12
						1	9							
03	9858 X	9636	-0-	-222	-0-	412	1	9223	3	Y	1			13
						1	9							
04	10410 X	9619	-0-	-791	-0-	364	1	9252	3	Y	3			16
						3	9							
05	10757 X	9356	-0-	-1401	-0-	353	1	8999	3	Y	4			20
						4	9							
06	10410 X	9187	-0-	-1223	-0-	368	1	8816	3	Y	3			23
						3	9							
07	9951 X	9314	-0-	-637	-0-	367	1	8947	3	Y	-0-	7	1	16
08	9951 X	8938	-0-	-1013	-0-	370	1	8568	3	Y	-0-			16
09	9630 X	7390	-0-	-2240	-0-	429	1	6961	3	Y	-0-			16
10	9424 X	7832	-0-	-1592	-0-	390	1	7442	3	Y	-0-	1	1	15
11	9120 X	7875	-0-	-1245	-0-	352	1	7523	3	Y	-0-			15
12	9300 X	7348	-0-	-1952	-0-	294	1	7054	3	Y	-0-	9	1	6
TOTAL GAS PROD:		106,113				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		2H	RRCID ->	257947	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10708 - 15192	
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
01		8897 X	8161	-0-	-736	-0-	580 1	7545 3	Y		33	35 1		11
							36 9							
02		8323 X	6845	-0-	-1478	-0-	473 1	6369 3	Y		3	11 1		3
							3 9							
03		8432 X	7255	-0-	-1177	-0-	494 1	6724 3	Y		34	31 1		6
							37 9							
04		8160 X	6838	-0-	-1322	-0-	480 1	6297 3	Y		55	44 1		17
							61 9							
05		8432 X	7446	-0-	-986	-0-	548 1	6821 3	Y		70	79 1		8
							77 9							
06		7890 X	7219	-0-	-671	-0-	516 1	6608 3	Y		86	75 1		19
							95 9							
07		7316 X	7184	-0-	-132	-0-	459 1	6561 3	Y		149	153 1		15
							164 9							
08		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	547 1	6945 3	Y		63	61 1		17
							69 9							
09		7170 X	7045	-0-	-125	-0-	535 1	6454 3	Y		51	52 1		16
							56 9							
10		7409 X	7250	-0-	-159	-0-	539 1	6668 3	Y		39	42 1		13
							43 9							
11		7320 X	6911	-0-	-409	-0-	484 1	6401 3	Y		24	31 1		6
							26 9							
*12		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	769 1	6854 3	Y		33	34 1		5
							36 9							
TOTAL GAS PROD:			87,374				TOTAL CONDENSATE PROD:				640			

WHITEHURST		WELL #:		1H	RRCID ->	260166	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.	10545 - 14722	
01		4929 X	4098	-0-	-831	-0-	334 1	3554 3	Y		146	139 1		18
							49 4	161 9						
02		4611 X	3397	-0-	-1214	-0-	282 1	2789 3	Y		191	167 1		42
							116 4	210 9						
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	501 1	4012 3	Y		-0-	40 1		2
							78 4							
04		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	437 1	3769 3	Y		55	47 1		10
							18 4	61 9						
05		4092 X	3406	-0-	-686	-0-	257 1	2918 3	Y		183	166 1		27
							30 4	201 9						
06		4440 X	2854	-0-	-1586	-0-	201 1	2339 3	Y		257	258 1		26
							31 4	283 9						
07		4588 X	2965	-0-	-1623	-0-	219 1	2496 3	Y		182	187 1		21
							50 4	200 9						
08		4588 X	2743	-0-	-1845	-0-	219 1	2344 3	Y		54	63 1		12
							121 4	59 9						
09		4290 X	2989	-0-	-1301	-0-	236 1	2691 3	Y		28	30 1		10
							31 4	31 9						
10		3410 X	2671	-0-	-739	-0-	215 1	2417 3	Y		15	17 1		8
							22 4	17 9						
11		2880 X	2621	-0-	-259	-0-	229 1	2294 3	Y		28	29 1		7
							67 4	31 9						
12		3100 X	2574	-0-	-526	-0-	234 1	2224 3	Y		82	80 1		9
							26 4	90 9						
TOTAL GAS PROD:			39,194				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,221			

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
LESTER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	260169	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11189	- 14962	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01	7657 X	6587	-0-	-1070	-0-	6587	3		N	-0-			39
02	6873 X	5311	-0-	-1562	-0-	5311	3		N	-0-			39
03	7347 X	5829	-0-	-1518	-0-	5829	3		N	-0-			39
04	7110 X	5377	-0-	-1733	-0-	5376	3	1 9	N	1			40
05	6572 X	6019	-0-	-553	-0-	6017	3	2 9	N	2			42
06	6360 X	5755	-0-	-605	-0-	5754	3	1 9	N	1			43
07	5828 X	5650	-0-	-178	-0-	5650	3		N	-0-			43
08	5983 X	5651	-0-	-332	-0-	5622	3	29 9	N	26			69
09	5790 X	5530	-0-	-260	-0-	5530	3		N	-0-			69
10	5983 X	5573	-0-	-410	-0-	5563	3	10 9	N	9			78
11	5700 X	5435	-0-	-265	-0-	5435	3		N	-0-			78
12	5704 X	5279	-0-	-425	-0-	5267	3	12 9	N	11	4 1		85
TOTAL GAS PROD:		67,996				TOTAL CONDENSATE PROD:				50			

SAN MIGUEL RANCH OL		WELL #:		2	RRCID ->	260471	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	9160	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		3H	RRCID ->	261043	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10640	PERF.11040	- 15144		
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	131	1	1704	3	Y	117	87	1	32
						129	9							
02	1885 N	1635	-0-	-250	-0-	106	1	1434	3	Y	86	95	1	23
						95	9							
03	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	117	1	1590	3	Y	73	87	1	9
						80	9							
04	1890 N	1606	-0-	-284	-0-	111	1	1453	3	Y	38	36	1	11
						42	9							
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1574	3	Y	40	47	1	4
						44	9							
06	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	121	1	1553	3	Y	39	35	1	8
						43	9							
07	1798 X	1654	-0-	-144	-0-	104	1	1482	3	Y	62	64	1	6
						68	9							
08	1798 X	1674	-0-	-124	-0-	119	1	1515	3	Y	36	33	1	9
						40	9							
09	1710 X	1643	-0-	-67	-0-	123	1	1487	3	Y	30	31	1	8
						33	9							
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	126	1	1555	3	Y	353	264	1	97
						388	9							
11	1710 X	1535	-0-	-175	-0-	107	1	1416	3	Y	11	106	1	2
						12	9							
12	1705 X	1685	-0-	-20	-0-	170	1	1515	3	Y	-0-	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		885						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
BRACKEN, R.		WELL #:		37H	RRCID ->	261044	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	10870	PERF.11155	- 14228				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11687 X	10731	-0-	-956	-0-	623	1	10105	3	Y	3	16	1			2
						3	9									
02	10150 X	9243	-0-	-907	-0-	528	1	8663	3	Y	47	20	1			29
						52	9									
03	10850 X	9889	-0-	-961	-0-	627	1	9216	3	Y	42	45	1			26
						46	9									
04	10380 X	9526	-0-	-854	-0-	584	1	8907	3	Y	32	41	1			17
						35	9									
05	10726 X	9401	-0-	-1325	-0-	547	1	8769	3	Y	77	64	1			30
						85	9									
06	10380 X	8318	-0-	-2062	-0-	508	1	7798	3	Y	11	30	1			11
						12	9									
07	9889 X	8367	-0-	-1522	-0-	505	1	7842	3	Y	18	7	1			22
						20	9									
08	9889 X	8140	-0-	-1749	-0-	453	1	7664	3	Y	21	12	1			31
						23	9									
09	9540 X	7656	-0-	-1884	-0-	520	1	7110	3	Y	24	28	1			27
						26	9									
10	9393 X	7473	-0-	-1920	-0-	519	1	6954	3	Y	-0-	24	1			3
11	8310 X	7082	-0-	-1228	-0-	471	1	6611	3	Y	-0-					3
12	8370 X	7326	-0-	-1044	-0-	424	1	6902	3	Y	-0-	2	1			1
TOTAL GAS PROD:		103,152			TOTAL CONDENSATE PROD:		275									

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		4H	RRCID ->	261456	COMPL. DATE	11/09/2010	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10714	- 15630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5688	-0-	-388	-0-	404	1	5261	3	Y	21	16	1			8
						23	9									
02	5684 X	4803	-0-	-881	-0-	332	1	4471	3	Y	-0-	6	1			2
03	5890 X	5082	-0-	-808	-0-	348	1	4734	3	Y	-0-					2
04	5610 X	4808	-0-	-802	-0-	340	1	4468	3	Y	-0-					2
05	5797 X	5178	-0-	-619	-0-	385	1	4793	3	Y	-0-					2
06	5490 X	5031	-0-	-459	-0-	364	1	4667	3	Y	-0-					2
07	5146 X	5042	-0-	-104	-0-	328	1	4699	3	Y	14	13	1			3
						15	9									
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	381	1	4837	3	Y	-0-	1	1			2
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	388	1	4682	3	Y	-0-					2
10	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	391	1	4837	3	Y	-0-					2
11	5040 X	4759	-0-	-281	-0-	335	1	4424	3	Y	-0-					2
12	5239 X	5229	-0-	-10	-0-	527	1	4702	3	Y	-0-	1	1			1
TOTAL GAS PROD:		61,136			TOTAL CONDENSATE PROD:		35									

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
BRACKEN, R.		WELL #:		38H	RRCID ->	261613	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	10897	PERF.11198	- 16883		
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	
01	23312 X	22925	-0-	-387	-0-	1304	1	21157	3	Y	422	214	1	217
						464	9							
02	20358 X	20144	-0-	-214	-0-	1158	1	18975	3	Y	10	219	1	8
						11	9							
03	22072 X	20319	-0-	-1753	-0-	1294	1	19012	3	Y	12	11	1	9
						13	9							
04	22200 X	19897	-0-	-2303	-0-	1223	1	18657	3	Y	15	14	1	10
						17	9							
05	22940 X	20470	-0-	-2470	-0-	1201	1	19267	3	Y	2	8	1	4
						2	9							
06	22200 X	18965	-0-	-3235	-0-	1149	1	17648	3	Y	153	40	1	117
						168	9							
07	21545 X	18686	-0-	-2859	-0-	1131	1	17546	3	Y	8	100	1	25
						9	9							
08	20553 X	18468	-0-	-2085	-0-	1030	1	17436	3	Y	2	13	1	14
						2	9							
09	19890 X	16977	-0-	-2913	-0-	1156	1	15821	3	Y	-0-	9	1	5
10	20429 X	17225	-0-	-3204	-0-	1196	1	16029	3	Y	-0-			5
11	18930 X	17140	-0-	-1790	-0-	1139	1	16001	3	Y	-0-			5
12	18693 X	17523	-0-	-1170	-0-	1015	1	16508	3	Y	-0-	3	1	2
TOTAL GAS PROD:		228,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		624						

R. BRACKEN		WELL #:		40H	RRCID ->	261615	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11264	- 16730		
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	
01	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	837	1	13573	3	Y	2	16	1	6
						2	9							
02	12963 X	12613	-0-	-350	-0-	725	1	11888	3	Y	-0-			6
03	13857 X	12332	-0-	-1525	-0-	783	1	11508	3	Y	37	15	1	28
						41	9							
04	13950 X	11956	-0-	-1994	-0-	734	1	11197	3	Y	23	33	1	18
						25	9							
05	14415 X	11338	-0-	-3077	-0-	659	1	10574	3	Y	95	69	1	44
						105	9							
06	13950 X	10995	-0-	-2955	-0-	670	1	10292	3	Y	30	41	1	33
						33	9							
07	13485 X	11276	-0-	-2209	-0-	683	1	10593	3	Y	-0-	18	1	15
08	12369 X	12137	-0-	-232	-0-	676	1	11449	3	Y	11	1	1	25
						12	9							
09	11970 X	11513	-0-	-457	-0-	784	1	10729	3	Y	-0-	13	1	12
10	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	864	1	11578	3	Y	1			13
						1	9							
11	11760 X	11466	-0-	-294	-0-	762	1	10702	3	Y	2	1	1	14
						2	9							
*12	12410 X	12410	-0-	-0-	-0-	718	1	11684	3	Y	7	14	1	7
						8	9							
TOTAL GAS PROD:		144,891				TOTAL CONDENSATE PROD:		208						

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	5301 X	2077	-0-	-3224	-0-	134 1	1737 3	Y		187	194 1		53
						206 9							
02	4640 X	4376	-0-	-264	-0-	269 1	3630 3	Y		434	369 1		118
						477 9							
03	4960 X	3257	-0-	-1703	-0-	199 1	2703 3	Y		323	399 1		42
						355 9							
04	4620 X	3802	-0-	-818	-0-	241 1	3168 3	Y		357	296 1		103
						393 9							
05	4681 X	4164	-0-	-517	-0-	274 1	3410 3	Y		436	499 1		40
						480 9							
06	4530 X	701	-0-	-3829	-0-	50 1	636 3	Y		14	48 1		6
						15 9							
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	300 1	4292 3	Y		629	577 1		58
						692 9							
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	318 1	4036 3	Y		413	369 1		102
						454 9							
09	4020 X	1181	-0-	-2839	-0-	86 1	1036 3	Y		54	138 1		18
						59 9							
10	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	224 1	2774 3	Y		141	117 1		42
						155 9							
11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	348 1	4591 3	Y		508	458 1		92
						559 9							
12	5270 X	3373	-0-	-1897	-0-	297 1	2651 3	Y		386	431 1		47
						425 9							
TOTAL GAS PROD:		41,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,882							

SIDDONS OL		WELL #:		3H	RRCID ->	263799	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.11110	- 16483	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	17360 X	10434	-0-	-6926	-0-	36 1	10331 3	N		61	40 1		63
						67 9							
02	14210 X	13297	-0-	-913	-0-	13221 3	76 9	N		69	52 1		80
03	15190 X	11779	-0-	-3411	-0-	1 1	11713 3	N		59	55 1		84
						65 9							
04	14700 X	10737	-0-	-3963	-0-	5 1	10673 3	N		54	52 1		86
						59 9							
05	14229 X	11311	-0-	-2918	-0-	8 1	11222 3	N		74	88 1		72
						81 9							
06	13770 X	11360	-0-	-2410	-0-	16 1	11291 3	N		48	65 1		55
						53 9							
07	14229 X	10980	-0-	-3249	-0-	18 1	10910 3	N		47	44 1		58
						52 9							
08	11780 X	10399	-0-	-1381	-0-	13 1	10346 3	N		36	48 1		46
						40 9							
09	11280 X	9923	-0-	-1357	-0-	13 1	9878 3	N		29			75
						32 9							
10	11656 X	10669	-0-	-987	-0-	17 1	10615 3	N		34	71 1		38
						37 9							
11	11280 X	9607	-0-	-1673	-0-	11 1	9559 3	N		34	32 1		40
						37 9							
12	10974 X	10409	-0-	-565	-0-	21 1	10326 3	N		56	55 1		41
						62 9							
TOTAL GAS PROD:		130,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		601							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
R. BRACKEN		WELL #:		39H	RRCID ->	264126	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10967	PERF.11334 - 16765			
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	M	PROD		CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		7H	RRCID ->	264203	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10686 - 16956			
01	7068 X	6424	-0-	-644	-0-	458	1	5962	3	Y	4	7	1	3
						4	9							
02	6612 X	5236	-0-	-1376	-0-	362	1	4874	3	Y	-0-	1	1	2
03	6665 X	5385	-0-	-1280	-0-	369	1	5016	3	Y	-0-			2
04	6300 X	4966	-0-	-1334	-0-	352	1	4614	3	Y	-0-			2
05	6479 X	5390	-0-	-1089	-0-	401	1	4988	3	Y	1			3
						1	9							
06	6210 X	5298	-0-	-912	-0-	384	1	4913	3	Y	1			4
						1	9							
07	5611 X	5299	-0-	-312	-0-	346	1	4953	3	Y	-0-			4
08	5394 X	5250	-0-	-144	-0-	383	1	4867	3	Y	-0-			4
09	5250 X	5179	-0-	-71	-0-	396	1	4783	3	Y	-0-			4
10	5425 X	5401	-0-	-24	-0-	404	1	4997	3	Y	-0-			4
11	5250 X	5150	-0-	-100	-0-	362	1	4788	3	Y	-0-			4
*12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	583	1	5203	3	Y	-0-	2	1	2

TOTAL GAS PROD: 64,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153 - 13021			
01	7843 X	6672	-0-	-1171	-0-	387	1	6285	3	Y	-0-			1
02	6786 X	6117	-0-	-669	-0-	352	1	5765	3	Y	-0-			1
03	7254 X	6286	-0-	-968	-0-	401	1	5885	3	Y	-0-			1
04	6750 X	6054	-0-	-696	-0-	372	1	5681	3	Y	1			2
						1	9							
05	6975 X	6045	-0-	-930	-0-	355	1	5688	3	Y	2			4
						2	9							
06	6450 X	5482	-0-	-968	-0-	335	1	5146	3	Y	1			5
						1	9							
07	6541 X	5441	-0-	-1100	-0-	329	1	5112	3	Y	-0-			5
08	6293 X	5150	-0-	-1143	-0-	287	1	4862	3	Y	1			6
						1	9							
09	6060 X	4622	-0-	-1438	-0-	315	1	4307	3	Y	-0-	1	1	5
10	6045 X	2948	-0-	-3097	-0-	205	1	2743	3	Y	-0-			5
11	5490 X	1236	-0-	-4254	-0-	82	1	1154	3	Y	-0-			5
12	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1	2

TOTAL GAS PROD: 56,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7409 X	1474	-0-	-5935	-0-	98	1	1279	3	Y	88	97	1	26
						97	9							
02	5597 X	4587	-0-	-1010	-0-	309	1	4158	3	Y	109	104	1	31
						120	9							
03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	425	1	5779	3	Y	206	209	1	28
						227	9							
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	370	1	4851	3	Y	222	185	1	65
						244	9							
05	5456 X	5250	-0-	-206	-0-	375	1	4668	3	Y	188	235	1	18
						207	9							
06	6210 X	5042	-0-	-1168	-0-	338	1	4335	3	Y	335	285	1	68
						369	9							
07	6417 X	4903	-0-	-1514	-0-	303	1	4337	3	Y	239	284	1	23
						263	9							
08	6417 X	4167	-0-	-2250	-0-	277	1	3517	3	Y	339	279	1	83
						373	9							
09	5460 X	4581	-0-	-879	-0-	325	1	3918	3	Y	307	304	1	86
						338	9							
10	5239 X	3771	-0-	-1468	-0-	264	1	3266	3	Y	219	242	1	63
						241	9							
11	5010 X	2348	-0-	-2662	-0-	151	1	1990	3	Y	188	216	1	35
						207	9							
12	4898 X	4311	-0-	-587	-0-	398	1	3552	3	Y	328	324	1	39
						361	9							
TOTAL GAS PROD:		52,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,768								

ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932	-	15558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10292 X	7448	-0-	-2844	-0-	530	1	6894	3	Y	22	23	1	11
						24	9							
02	9628 X	6051	-0-	-3577	-0-	416	1	5602	3	Y	30	28	1	13
						33	9							
03	10292 X	6430	-0-	-3862	-0-	438	1	5963	3	Y	26	31	1	8
						29	9							
04	9240 X	5785	-0-	-3455	-0-	407	1	5342	3	Y	33	27	1	14
						36	9							
05	9207 X	6188	-0-	-3019	-0-	457	1	5684	3	Y	43	49	1	8
						47	9							
06	7200 X	6006	-0-	-1194	-0-	431	1	5519	3	Y	51	44	1	15
						56	9							
07	6479 X	5854	-0-	-625	-0-	380	1	5437	3	Y	34	41	1	8
						37	9							
08	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	436	1	5545	3	Y	23	21	1	10
						25	9							
09	5970 X	5902	-0-	-68	-0-	450	1	5423	3	Y	26	24	1	12
						29	9							
10	6169 X	5709	-0-	-460	-0-	427	1	5282	3	Y	-0-	7	1	5
11	5970 X	5648	-0-	-322	-0-	397	1	5247	3	Y	4	3	1	6
						4	9							
12	6107 X	4654	-0-	-1453	-0-	469	1	4185	3	Y	-0-	4	1	2
TOTAL GAS PROD:		71,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		292								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
ANTHONY FOREST PRODUCTS		WELL #:		10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500	- 17521		
M O	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	
01	3503 X	3165	-0-	-338	-0-	196	1	2548	3	Y	383	323	1	108
						421	9							
02	2784 X	2532	-0-	-252	-0-	152	1	2048	3	Y	302	326	1	84
						332	9							
03	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	155	1	2114	3	Y	623	626	1	81
						685	9							
04	3210 X	2256	-0-	-954	-0-	143	1	1876	3	Y	215	232	1	64
						237	9							
05	3317 X	2756	-0-	-561	-0-	186	1	2315	3	Y	232	272	1	24
						255	9							
06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	158	1	2030	3	Y	216	193	1	47
						238	9							
07	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	144	1	2063	3	Y	263	282	1	28
						289	9							
08	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	156	1	1976	3	Y	223	193	1	58
						245	9							
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	181	1	2189	3	Y	444	376	1	126
						488	9							
10	2759 X	1859	-0-	-900	-0-	120	1	1487	3	Y	229	287	1	68
						252	9							
11	2430 X	2244	-0-	-186	-0-	126	1	1666	3	Y	411	402	1	77
						452	9							
12	2945 X	2122	-0-	-823	-0-	178	1	1589	3	Y	323	360	1	40
						355	9							
TOTAL GAS PROD:		30,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,864								

SIDDONS OL		WELL #:		4H	RRCID ->	270305	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	10960	PERF.11210	- 15305		
01	19127 X	10487	-0-	-8640	-0-	36	1	10283	3	N	153	149	1	147
						168	9							
02	13717 X	11412	-0-	-2305	-0-	11219	3	193	9	N	175	132	1	190
03	13981 X	9833	-0-	-4148	-0-	1	1	9657	3	N	159	136	1	213
						175	9							
04	13530 X	9966	-0-	-3564	-0-	5	1	9798	3	N	148	138	1	223
						163	9							
05	12214 X	10072	-0-	-2142	-0-	7	1	9931	3	N	122	235	1	110
						134	9							
06	11820 X	10338	-0-	-1482	-0-	15	1	10158	3	N	150	120	1	140
						165	9							
07	12214 X	10239	-0-	-1975	-0-	16	1	10073	3	N	136	142	1	134
						150	9							
08	10292 X	8816	-0-	-1476	-0-	11	1	8688	3	N	106	140	1	100
						117	9							
09	10260 X	9485	-0-	-775	-0-	12	1	9327	3	N	133			233
						146	9							
10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	17	1	10680	3	N	156	280	1	109
						172	9							
11	10260 X	8117	-0-	-2143	-0-	9	1	7987	3	N	110	136	1	83
						121	9							
*12	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	25	1	11906	3	N	183	151	1	115
						201	9							
TOTAL GAS PROD:		121,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,731								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
WHITEHURST		WELL #:		5H	RRCID ->	271047	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL	DEPTH	10075	PERF.10673	- 16233
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
01		24707 X	17635	-0-	-7072	-0-	1449 1	15444 3	Y	481	475 1		61
							213 4	529 9					
02		21373 X	15604	-0-	-5769	-0-	1338 1	13211 3	Y	462	418 1		105
							547 4	508 9					
03		21049 X	15795	-0-	-5254	-0-	1673 1	13404 3	Y	415	478 1		42
							261 4	457 9					
04		18870 X	15640	-0-	-3230	-0-	1573 1	13572 3	Y	391	370 1		63
							65 4	430 9					
05		17670 X	15982	-0-	-1688	-0-	1246 1	14167 3	Y	384	381 1		66
							147 4	422 9					
06		17070 X	14875	-0-	-2195	-0-	1130 1	13163 3	Y	368	383 1		51
							177 4	405 9					
07		16678 X	14885	-0-	-1793	-0-	1145 1	13061 3	Y	377	372 1		56
							264 4	415 9					
08		16151 X	14015	-0-	-2136	-0-	1112 1	11896 3	Y	358	340 1		74
							613 4	394 9					
09		15630 X	13674	-0-	-1956	-0-	1069 1	12170 3	Y	271	268 1		77
							137 4	298 9					
10		15934 X	13504	-0-	-2430	-0-	1069 1	12005 3	Y	292	278 1		91
							109 4	321 9					
11		14790 X	12277	-0-	-2513	-0-	1060 1	10613 3	Y	269	311 1		49
							308 4	296 9					
12		14880 X	11701	-0-	-3179	-0-	1072 1	10193 3	Y	286	302 1		33
							121 4	315 9					
TOTAL GAS PROD:			175,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,354			

BRACKEN ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	277775	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL	DEPTH	10236	PERF.10047	- 10076
01	DLQ	G-10	648	-0-	648	1478	36 1	605 3	N	4	4 1		1
							3 4	4 9					
02	DLQ	G-10	1113	-0-	1113	2591	59 1	1048 3	N	4	4 1		1
							2 4	4 9					
03	DLQ	G-10	797	-0-	797	3388	42 1	750 3	N	3	3 1		1
							2 4	3 9					
*04		4412 X	1024	-0-	-3388	-0-	49 1	968 3	N	4	4 1		1
							3 4	4 9					
*05		1178 X	912	-0-	-266	-0-	42 1	864 3	N	4	4 1		1
							2 4	4 9					
06		1140 X	722	-0-	-418	-0-	36 1	681 3	N	4	4 1		1
							1 4	4 9					
07		1178 X	758	-0-	-420	-0-	40 1	711 3	N	5	4 1		2
							1 4	6 9					
08		1054 X	437	-0-	-617	-0-	23 1	411 3	N	2	3 1		1
							1 4	2 9					
09		1020 X	662	-0-	-358	-0-	37 1	618 3	N	5	5 1		1
							1 4	6 9					
10		899 X	495	-0-	-404	-0-	28 1	462 3	N	4	4 1		1
							1 4	4 9					
*11		720 X	611	-0-	-109	-0-	36 1	569 3	N	5	4 1		2
							6 9						
12		744 X	518	-0-	-226	-0-	10 1	505 3	N	3	4 1		1
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			8,697				TOTAL CONDENSATE PROD:			47			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
BRACKEN ET AL		WELL #:		91	RRCID ->	277776	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10060	- 10100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	54 1	894 3	33 9	N	30	30 1		4
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	4 4	911 3	23 9	N	21	17 1		8
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	51 1	1106 3	29 9	N	26	28 1		6
*04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	2 4	1045 3	28 9	N	25	24 1		7
*05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	62 1	1019 3	28 9	N	25	25 1		7
06	1170 N	749	-0-	-421	-0-	3 4	689 3	22 9	N	20	23 1		4
07	1147 N	798	-0-	-349	-0-	37 1	731 3	25 9	N	23	22 1		5
08	1085 N	599	-0-	-486	-0-	1 4	547 3	20 9	N	18	14 1		9
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	31 1	693 3	30 9	N	27	32 1		4
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41 1	584 3	30 9	N	21	20 1		5
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1 4	531 3	23 9	N	17	17 1		5
12	806 N	658	-0-	-148	-0-	34 1	624 3	19 9	N	19	17 1		7
						12 1	21 9						
						1 4							
TOTAL GAS PROD:		10,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				272			

SBR		WELL #:		22	RRCID ->	277777	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 9948	- 9954	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	204 3		N	-0-		-0-	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13 1	356 3		N	1	1 1	-0-	
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 9	142 3		N	1	1 1	-0-	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	5 1			N	-0-		-0-	
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	1 9	438 3		N	1	1 1	-0-	
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	214 3		N	2	2 1	-0-	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2 9	214 3		N	1	1 1	-0-	
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	8 1	226 3		N	2	2 1	-0-	
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	1 9	159 3		N	2	2 1	-0-	
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	185 3		N	2	2 1	-0-	
*11	240 N	233	-0-	-7	-0-	7 1	224 3		N	1	1 1	-0-	
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	2 9	165 3		N	1	1 1	-0-	
						8 1							
						1 9							
						6 1							
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		2,634				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
SBR		WELL #:		230	RRCID ->	278990	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	10341	PERF.10156 - 10216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2790 X	246	-0-	-2544	-0-	8	1	235	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
*02	2610 X	128	-0-	-2482	-0-	5	1	119	3	N	4	3 1	1
						4	9						
*03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	N	4	4 1	1
						4	9						
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	238	3	N	2	2 1	1
						2	9						
*05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	N	2	3 1	-0-
						2	9						
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	N	4	4 1	-0-
						4	9						
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	8	1	213	3	N	5	4 1	1
						6	9						
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	5	1	180	3	N	3	3 1	1
						3	9						
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	8	1	199	3	N	5	5 1	1
						6	9						
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	N	4	5 1	-0-
						4	9						
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

SBR		WELL #:		195	RRCID ->	279036	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10070 - 10090		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2790 X	66	-0-	-2724	-0-	2	1	64	3	N	-0-		-0-
*02	2610 X	11	-0-	-2599	-0-	11	3			N	-0-		-0-
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-		-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-		-0-
*06	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	3	N	-0-		-0-
*07	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-		-0-
*08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-		-0-
*09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-		-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-		-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-		-0-
*12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		386				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561											
TYLER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021	PERF.	8846 - 8876		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	648	1	4927	3	N	95	178	1		78
						105	9								
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	606	1	2394	3	N	30				108
						33	9								
03	7068 X	3094	-0-	-3974	-0-	644	1	2400	3	N	45				153
						50	9								
04	6840 X	5567	-0-	-1273	-0-	643	1	4826	3	N	89	178	1		64
						98	9								
05	7068 X	4330	-0-	-2738	-0-	673	1	3589	3	N	62				126
						68	9								
06	5490 X	4527	-0-	-963	-0-	641	1	3849	3	N	34				160
						37	9								
07	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3111	638	1	2462	3	N	10				170
						11	9								
08	DLQ G-10	1922	-0-	1922	5033	636	1	1276	3	N	9				179
						10	9								
09	DLQ G-10	3066	-0-	3066	8099	630	1	2388	3	N	44	186	1		37
						48	9								
10	0 W	1918	-0-	1918	10017	637	1	1261	3	N	18				55
						20	9								
11	0 W	1569	-0-	1569	11586	614	1	944	3	N	10				65
						11	9								
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11586					N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:			37,817			TOTAL CONDENSATE PROD:					446				

PEELER				WELL #:	1	RRCID ->	257604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8778 - 8796		
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	620	1	18	3	N	-0-			112	
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	643	1	6771	3	N	72			184	
						79	9								
03	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	654	1	2465	3	N	13			197	
						14	9								
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	657	1	4190	3	N	2			199	
						2	9								
05	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	707	1	4644	3	N	62			261	
						68	9								
06	5790 X	4424	-0-	-1366	-0-	681	1	3743	3	N	-0-	188	1	73	
07	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	667	1	2564	3	N	24			97	
						26	9								
08	DLQ G-10	1159	-0-	1159	4416	633	1	518	3	N	7			104	
						8	9								
09	DLQ G-10	1554	-0-	1554	5970	624	1	902	3	N	25			129	
						28	9								
10	0 W	3299	-0-	3299	9269	664	1	2624	3	N	10			139	
						11	9								
11	0 W	2087	-0-	2087	11356	628	1	1459	3	N	-0-			139	
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11356					N	NO RPT			139	
TOTAL GAS PROD:			37,312			TOTAL CONDENSATE PROD:					215				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	219596	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9076 - 9115		
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
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		Y	-0-				11
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		Y	-0-				11
03	248 N	237	-0-	-11	-0-		237	2		Y	-0-				11
04	240 N	229	-0-	-11	-0-		229	2		Y	-0-				11
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		Y	-0-				11
06	240 N	225	-0-	-15	-0-		225	2		Y	-0-				11
07	248 N	178	-0-	-70	-0-		178	2		Y	-0-				11
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				11
09	240 N	193	-0-	-47	-0-		193	2		Y	-0-				11
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2		Y	-0-				11
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-		209	2		Y	-0-				11
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2		Y	-0-				11
TOTAL GAS PROD:		2,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	253226	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9095 - 9120		
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
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1684	2	47 9	Y	43	186 1	1 8		88
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1917	2	42 9	Y	38				126
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1860	2	29 9	Y	26				152
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-		1835	2	17 9	Y	15				167
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1760	2	12 9	Y	11				178
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1403	2	17 9	Y	15				193
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1249	2	30 9	Y	27				220
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1				221
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-		853	2	17 9	Y	15				236
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		1664	2	30 9	Y	27	177 1			86
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2011	2	40 9	Y	36				122
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1837	2	48 9	Y	44				166
TOTAL GAS PROD:		18,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		298									

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	105663	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9470 - 9524		
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:	2										
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
01	310 N	114	-0-	-196	-0-		8	1	87 3	Y	17	15 1			14
02	261 N	142	-0-	-119	-0-		10	1	118 3	Y	13	16 1			11
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-		14	9	524 3	Y	15	23 1			3
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		34	1	394 3	Y	26	18 1			11
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-		17	9	382 3	Y	29	23 1			17
06	540 N	380	-0-	-160	-0-		27	1	339 3	Y	14	18 1			13
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-		29	9	463 3	Y	14	14 1			13
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-		15	9	434 3	Y	11	13 1			11
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-		35	1	399 3	Y	10	12 1			9
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-		12	9	469 3	Y	12	10 1			11
11	480 N	397	-0-	-83	-0-		31	1	338 3	Y	26	10 1			27
12	465 N	386	-0-	-79	-0-		40	1	333 3	Y	22	43 1			6
TOTAL GAS PROD:		4,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		209									

A. W. P. (OLMOS) XTO ENERGY INC. SMITH, C. C.		//CONT.// 00256 500 //CONT.// 945936		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 #: 1		RRCID -> 107058	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 9702 - 9756									
01	1116 N	873	-0-	-243	-0-	870	3	3	9	Y	3					28
02	1044 N	940	-0-	-104	-0-	940	3			Y	-0-					28
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1036	3	2	9	Y	2					30
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	Y	1					31
05	992 N	826	-0-	-166	-0-	826	3			Y	-0-					31
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	912	3	1	9	Y	1	28	1			4
07	961 N	947	-0-	-14	-0-	946	3	1	9	Y	1					5
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					5
09	900 N	688	-0-	-212	-0-	688	3			Y	-0-					5
10	961 N	330	-0-	-631	-0-	329	3	1	9	Y	1					6
11	870 N	714	-0-	-156	-0-	712	3	2	9	Y	2					8
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		9,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		11										

HORTON, R. P. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 107332	COMPL. DATE 08/19/1983	TOTAL DEPTH 9581	PERF. 9396 - 9436									
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	Y	3	3	1			2
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	3	9	36	1	410	3	7	4	1		5
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	9	10	1	156	3	9	12	1		2
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	10	9	230	3	9	7	1		4
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	15	1	8	9	209	3	7	7	1		4
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	4	1	1	9	56	3	1	4	1		1
07	279 N	50	-0-	-229	-0-	4	1	4	1	46	3	-0-	1	1		-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	2	1	21	3	-0-				-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	15	1	193	3	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	8	1	89	3	-0-				-0-
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	9	1	9	1	98	3	2	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		1,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		38										

HORTON		WELL #: 11		RRCID -> 111167	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9503 - 9556									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	111687	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	9636 - 9679	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORTON		WELL #:		12	RRCID ->	111801	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9468 - 9518	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-	
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	-0-	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-	-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	-0-	
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-	-0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		617				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HORTON, R. P. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	113704	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	9646	PERF.	9442 - 9487	
01	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	62	3	Y	22	13 1 21	
02	T. A.	154	-0-	154	245	24	9	11	1	123	3	Y 18 25 1 14	
03	T. A.	19	-0-	19	264	20	9	1	1	11	3	Y 6 19 1 1	
04	280 X	16	-0-	-264	-0-	7	9	1	1	15	3	Y -0- 1 1 -0-	
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	1	1	19	3	Y 3 1 1 3	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	3	9	1	1	15	3	Y -0- 2 1 1	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	1	1	10	3	Y -0- 1 1 -0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3					Y -0- -0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	1	1	17	3	Y -0- -0-	
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-							Y -0- -0-	
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3					Y -0- -0-	
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3					Y -0- -0-	
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

A. W. P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SMITH, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	114496	COMPL. DATE	12/23/1984	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9566 -	9610
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
01		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1102 3	8 9	Y	7			22
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032 3	1 9	Y	1			23
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079 3	1 9	Y	1			24
04		1080 N	1033	-0-	-47	-0-	1032 3	1 9	Y	1			25
05		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1097 3		Y	-0-			25
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 3	1 9	Y	1	23 1		3
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 3	1 9	Y	1			4
08		1085 N	985	-0-	-100	-0-	985 3		Y	-0-			4
09		1110 N	821	-0-	-289	-0-	821 3		Y	-0-			4
10		1147 N	865	-0-	-282	-0-	864 3	1 9	Y	1			5
11		960 N	334	-0-	-626	-0-	333 3	1 9	Y	1			6
12		837 N	15	-0-	-822	-0-	15 3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		10,629				TOTAL CONDENSATE PROD:				14			

HORTON, R. P.		WELL #:		23	RRCID ->	125176	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9478 -	9528
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HORTON, R. P.		WELL #:		24	RRCID ->	126364	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9508 -	9558
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134576	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9109 - 9139
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
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		Y	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLM "A"		WELL #:		2	RRCID ->	134577	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	9055 - 9084
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2443 3	12 9	Y	11			11
06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2177 3	43 9	Y	39	38 1		12
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1697 3	33 9	Y	30			42
08	2449 N	1901	-0-	-548	-0-	1870 3	31 9	Y	28	32 1		38
09	2220 N	1328	-0-	-892	-0-	1299 3	29 9	Y	26	26 1		38
10	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	1293 3	31 9	Y	28	30 1		36
11	1830 N	1165	-0-	-665	-0-	1135 3	30 9	Y	27	32 1		31
*12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1428 3	30 9	Y	27	31 1		27
TOTAL GAS PROD:		14,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		216						

HORTON, R. P.		WELL #:		27	RRCID ->	161442	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9383 - 9412
01	1178 N	724	-0-	-454	-0-	54 1	604 3	Y	60	55 1		50
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66 9	89 1	1020 3	53	58 1		45
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	58 9	103 1	1567 3	55	88 1		12
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	61 9	97 1	1389 3	66	50 1		28
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	73 9	88 1	1209 3	66	50 1		44
06	1680 N	775	-0-	-905	-0-	73 9	52 1	664 3	54	51 1		47
07	1612 N	782	-0-	-830	-0-	59 9	56 1	676 3	45	42 1		50
08	1364 N	497	-0-	-867	-0-	50 9	34 1	411 3	47	47 1		50
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	52 9	73 1	941 3	76	60 1		66
10	775 N	154	-0-	-621	-0-	84 9	4 1	44 3	96	76 1		86
11	480 N	97	-0-	-383	-0-	106 9	2 1	18 3	70	78 1		78
12	1147 N	213	-0-	-934	-0-	77 9	15 1	176 3	20	91 1		7
TOTAL GAS PROD:		10,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		708						

A. W. P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	996 3	3 9	Y	3			48
02		986 N	966	-0-	-20	-0-	966 3		Y	-0-			48
03		1054 N	958	-0-	-96	-0-	956 3	2 9	Y	2			50
04		960 N	862	-0-	-98	-0-	860 3	2 9	Y	2			52
05		1023 N	903	-0-	-120	-0-	902 3	1 9	Y	1			53
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-	47 1		6
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	978 3	2 9	Y	2			8
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	861 3		Y	-0-			8
09		930 N	635	-0-	-295	-0-	635 3		Y	-0-			8
10		992 N	948	-0-	-44	-0-	947 3	1 9	Y	1			9
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	850 3	2 9	Y	2			11
*12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		Y	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			10,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 3	2 9	Y	2			8
02		812 N	750	-0-	-62	-0-	750 3		Y	-0-			8
03		868 N	823	-0-	-45	-0-	821 3	2 9	Y	2			10
04		840 N	744	-0-	-96	-0-	744 3		Y	-0-			10
05		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 3		Y	-0-			10
06		810 N	760	-0-	-50	-0-	759 3	1 9	Y	1	10 1		1
07		775 N	704	-0-	-71	-0-	702 3	2 9	Y	2			3
08		713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3		Y	-0-			3
09		750 N	533	-0-	-217	-0-	533 3		Y	-0-			3
10		713 N	697	-0-	-16	-0-	696 3	1 9	Y	1			4
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	611 3	2 9	Y	2			6
*12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:			8,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

01		682 N	680	-0-	-2	-0-	672 3	8 9	Y	7			40
02		580 N	577	-0-	-3	-0-	576 3	1 9	Y	1			41
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 3	3 9	Y	3			44
04		660 N	447	-0-	-213	-0-	446 3	1 9	Y	1			45
05		620 N	395	-0-	-225	-0-	394 3	1 9	Y	1			46
06		660 N	592	-0-	-68	-0-	592 3		Y	-0-	42 1		4
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525 3	9 9	Y	8			12
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			12
09		600 N	163	-0-	-437	-0-	163 3		Y	-0-			12
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	500 3	6 9	Y	5			17
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	390 3	6 9	Y	5			22
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			5,690				TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

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	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
01		1885 N	1885	-0-	-0-	1878 3		7 9	Y	6			16
02		2494 N	1625	-0-	-869	1625 3			Y	-0-			16
03		1984 N	1871	-0-	-113	1868 3		3 9	Y	3			19
04		1864 N	1864	-0-	-0-	1864 3			Y	-0-			19
05		1894 N	1894	-0-	-0-	1893 3		1 9	Y	1			20
06		1818 N	1818	-0-	-0-	1818 3			Y	-0-	18 1		2
07		1922 N	1847	-0-	-75	1845 3		2 9	Y	2			4
08		1891 N	1585	-0-	-306	1585 3			Y	-0-			4
09		1830 N	1299	-0-	-531	1299 3			Y	-0-			4
10		1860 N	1171	-0-	-689	1171 3			Y	-0-			4
11		1530 N	1210	-0-	-320	1207 3		3 9	Y	3			7
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	1652 3			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:				19,721		TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

SMITH, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	164766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9658 -	9686
01		1457 N	1384	-0-	-73	1380 3		4 9	Y	4			11
02		1247 N	1199	-0-	-48	1197 3		2 9	Y	2			13
03		1457 N	1293	-0-	-164	1291 3		2 9	Y	2			15
04		1350 N	1271	-0-	-79	1270 3		1 9	Y	1			16
05		1271 N	1197	-0-	-74	1197 3			Y	-0-			16
06		1260 N	1259	-0-	-1	1258 3		1 9	Y	1	15 1		2
07		1302 N	1300	-0-	-2	1299 3		1 9	Y	1			3
08		1209 N	1070	-0-	-139	1070 3			Y	-0-			3
09		1260 N	1235	-0-	-25	1235 3			Y	-0-			3
10		1302 N	1293	-0-	-9	1292 3		1 9	Y	1			4
11		1085 N	1085	-0-	-0-	1084 3		1 9	Y	1			5
12		1271 N	1024	-0-	-247	1024 3			Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:				14,610		TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651											
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID ->	212540	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	6408 -	6420
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03		83 N	83	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	881 2			N	-0-			-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	136 2			N	-0-			-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,468		TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		464 N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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															
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
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-															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
 ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
 HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664											
MCANELLY, G. C.		WELL #:		3	RRCID ->	233334	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	923	PERF.	890	-	923	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HICKEY		WELL #:		9	RRCID ->	247403	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	1004	PERF.	750	-	760	
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	247409	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	873	PERF.	400	-	415	
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.//		00621 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA							
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664										
ADAMS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	269446	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	910	PERF.	900	-	910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HICKEY, EUGENE		384053		WELL #:		3	RRCID ->	121674	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	950	PERF.	919	-	950
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY, INC.		780201		WELL #:		1	RRCID ->	072351	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154										-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/14/2016											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1595				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTIZER "56"		WELL #: 2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362 - 13484					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1591				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMMANN (BUDA)		02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 19H		RRCID -> 269948		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M	O	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M	O	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M	O	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	277692	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8844 - 14873			
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	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID ->	279086	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	7591 - 13958	
01	13423	3645	-0-	-9778	94536	47 1	2682 3	Y	829	828	0	6	
						4 4	912 9						
02	12557	4589	-0-	-7968	86568	52 1	3688 3	Y	769	746	0	5	
						3 4	846 9						
03	13423	4781	-0-	-8642	77926	56 1	3932 3	Y	717	714	0	6	
						4 4	789 9						
04	12990	5324	-0-	-7666	70260	72 1	4336 3	Y	830	816	0	5	
						3 4	913 9						
05	13423	4202	-0-	-9221	61039	67 1	3420 3	Y	649	647	0	7	
						1 4	714 9						
06	12990	4256	-0-	-8734	52305	71 1	3483 3	Y	630	426	0	6	
						9 4	693 9				205 1		
07	6448	4368	-0-	-2080	50225	64 1	3587 3	Y	649	648	0	7	
						3 4	714 9						
08	6448	4982	-0-	-1466	48759	83 1	4065 3	Y	757	753	0	11	
						1 4	833 9						
09	6240	4332	-0-	-1908	46851	76 1	3674 3	Y	528	534	0	5	
						1 4	581 9						
10	6448	3664	-0-	-2784	44067	66 1	2953 3	Y	585	583	0	7	
						1 4	644 9						
11	6240	1376	-0-	-4864	39203	24 1	1074 3	Y	253	256	0	4	
						278 9							
*12	6448	-0-	-0-	-6448	32755			Y	-0-	1	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,196							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #:	A 1H	RRCID ->	271408	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7524 - 15825
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 POSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 10762 - 15195

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
 PETROLYNX, INC. 660862
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 HALEY, E. M. 342800
 FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 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															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
 CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

APPURCEON (OLMOS)		03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		252020														
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 7152		RRCID -> 091512		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.//		03328 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633										
STUMBERG		WELL #:		2	RRCID -> 090921	COMPL. DATE 12/12/1980	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4627	-	4652				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUMBERG		WELL #:		1	RRCID -> 091077	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 5105	PERF. 4710	-	4728				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TARINA OIL COMPANY		836120		WELL #:		9152	RRCID -> 092036	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4801	-	4812		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	8 1	891 2	N	-0-	-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	6 1	647 2	N	-0-	-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	6 1	592 2	N	-0-	-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	5 1	578 2	N	-0-	-0-
05	651 N	584	-0-	-67	-0-	5 1	579 2	N	-0-	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	5 1	571 2	N	-0-	-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6 1	587 2	N	-0-	-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	6 1	589 2	N	-0-	-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	5 1	672 2	N	-0-	-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37 1	561 2	N	-0-	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44 1	587 2	N	-0-	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630)		03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
BLACKWATER SWD, LLC		073332								
LA SALLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263709		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570		
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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LA SALLE SWD		03950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
		073332								
		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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
 LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

J-W OPERATING CO. 427960
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
 ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
 LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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			
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	
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	72 1	246 3	Y	6	16 1	3
02	348 N	314	-0-	-34	-0-	7 9					
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	305 3	9 9	Y	8	8 1	3
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	278 3	8 9	Y	7		10
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	12 1	196 3	Y	1	7 1	4
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	1 9					
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	86 1	157 3	Y	-0-		4
08	248 N	78	-0-	-170	-0-	40 1	160 3	Y	6	10 1	-0-
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	7 9					
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	60 1	142 3	Y	6	3 1	3
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7 9					
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	42 1	36 3	Y	-0-		3
						17 1	143 3	Y	3	4 1	2
						3 9					
						29 1	121 3	Y	3	3 1	2
						3 9					
						58 1	172 3	Y	4		6
						4 9					
						28 1	151 3	Y	2	5 1	3
						2 9					
TOTAL GAS PROD:		2,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		46					

LIGHT, GEORGE III		WELL #: 1		RRCID -> 108682		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490				
01	1054 N	672	-0-	-382	-0-	147 1	503 3	Y	20	50 1	1 8	13
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	22 9						
03	868 N	128	-0-	-740	-0-	106 3	22 9	Y	24	23 1		14
04	660 N	412	-0-	-248	-0-	23 1	378 3	Y	20			34
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	11 9			10	25 1		19
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	200 1	365 3	Y	-0-			
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	127 1	510 3	Y	28	46 1	1 8	-0-
08	558 N	76	-0-	-482	-0-	31 9						
09	660 N	350	-0-	-310	-0-	124 1	290 3	Y	27	14 1	1 8	12
10	434 N	370	-0-	-64	-0-	30 9						
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41 1	35 3	Y	-0-			12
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	36 1	300 3	Y	13	18 1		7
						14 9						
						65 1	276 3	Y	26	18 1	1 8	14
						29 9						
						120 1	356 3	Y	30			44
						33 9						
						55 1	299 3	Y	12	37 1	1 8	18
						13 9						
TOTAL GAS PROD:		4,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		210						

KILLAM 299		WELL #: 2		RRCID -> 172228		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081				
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	T. A.	27	-0-	27	27	2 1	25 3	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		27		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
KRAUSE 299		WELL #:		1	RRCID ->	175783	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 - 7293	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLAM 299		WELL #:		4	RRCID ->	176801	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	7
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-	7
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	7
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	7
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	7
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	7
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-	7
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-	7
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-	7
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	3	Y	-0-	7
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	-0-	7
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	131	1	1430	3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		4,913				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KILLAM 299		WELL #:		3	RRCID ->	181657	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM 299		WELL #:		7	RRCID ->	182823	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7160 - 7204		
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
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KILLAM 299		WELL #:		5	RRCID ->	184933	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7184 - 7252		
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	154 1	1692 3	Y	-0-			7
02		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	148 1	1490 3	Y	-0-			7
03		1953 N	1723	-0-	-230	-0-	139 1	1584 3	Y	-0-			7
04		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	126 1	1806 3	Y	-0-			7
05		1736 N	1283	-0-	-453	-0-	111 1	1172 3	Y	-0-			7
06		1680 N	455	-0-	-1225	-0-	33 1	422 3	Y	-0-			7
07		1984 X	276	-0-	-1708	-0-	16 1	260 3	Y	-0-			7
08		1984 X	303	-0-	-1681	-0-	28 1	275 3	Y	-0-			7
09		1920 X	440	-0-	-1480	-0-	49 1	391 3	Y	-0-			7
10		1271 X	399	-0-	-872	-0-	25 1	374 3	Y	-0-			7
11		450 X	171	-0-	-279	-0-	6 1	165 3	Y	-0-			7
12		465 X	233	-0-	-232	-0-	20 1	213 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			10,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALDERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	186437	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 7098 - 7142		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978					
ALDERMAN		WELL #:	2	RRCID -> 188870	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7052 - 7064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

KILLAM 299		WELL #:	6	RRCID -> 189060	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7136 - 7170			
01	02									
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	Y	-0-	7
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	5	12
						6 9				
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 3	Y	-0-	12
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8 1	115 3	Y	-0-	12
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	98 3	Y	-0-	12
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	12
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	12
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	6 1	57 3	Y	-0-	12
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	12
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 3	Y	-0-	12
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1 1	30 3	Y	-0-	12
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:			718	TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

ALDERMAN		WELL #:	3	RRCID -> 195833	COMPL. DATE 06/14/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7020 - 7034			
01	02									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
ALDERMAN		WELL #:		7	RRCID ->	196645	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7087 - 7102	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	2	1	25	3	Y	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	8	1	67	3	Y	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALDERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	197079	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7072 - 7088	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	N	-0-		29
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	5		34
						6	9						
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	26	1	294	3	N	-0-		34
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	38	47 1 1 8	24
						42	9						
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	N	-0-		24
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-		24
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	3	N	-0-		24
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	3	N	-0-		24
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	27	1	219	3	N	-0-		24
10	372 N	235	-0-	-137	-0-	15	1	220	3	N	-0-		24
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	3	N	-0-		24
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-		24
TOTAL GAS PROD:		3,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		43							

KILLAM 299		WELL #:		10	RRCID ->	199471	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7028 - 7043	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
KILLAM 299		WELL #:		11	RRCID ->	199650	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	7365	PERF. 7094 - 7114				
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1	RRCID ->	203591	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7206 - 7223				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KILLAM 299		WELL #:		9	RRCID ->	205675	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7046 - 7062				
01	2 X	-0-	-0-	-2	-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-
10	12 X	-12	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	11 3	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-			2 1	26 3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM		WELL #:		3	RRCID ->	206842	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7040 - 7150	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KILLAM 299		WELL #:		8	RRCID ->	211576	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7045 - 7060	
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	Y	-0-	-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-	-0-	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-	-0-	
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	156	-0-	-84	-0-	11	1	145	3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	3	Y	-0-	-0-	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-	-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-	-0-	
11	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-	-0-	
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		4	RRCID ->	211702	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7052 - 7068	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	1	1 8	
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	1	9	275	3	Y	1	1 1	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	1	9			Y	-0-	-0-	
04	240 N	59	-0-	-181	-0-	4	1	55	3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	37	-0-	-242	-0-	3	1	33	3	Y	1	1 1	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	9	8	3	Y	1	1 1	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	9			Y	1	1 8	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	1 1	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	Y	6	7	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	16	16 1 1 8	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	18	9	22	3	Y	9	6 1 1 8	
*12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	9	29	3	Y	16	24	
TOTAL GAS PROD:		825				TOTAL CONDENSATE PROD:		54					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		5	RRCID ->	214726	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7150 - 7165		
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
01		155 N	76	-0-	-79	-0-	6 1	70 3	Y	-0-				-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 3	Y	-0-				-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-				-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-				-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	5 1	57 3	Y	-0-				-0-
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 3	Y	-0-				-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	Y	-0-				-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 3	Y	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				574			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		6	RRCID ->	225050	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7242 - 7252		
01		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	102 1	1117 3	Y	-0-				-0-
02		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	114 1	1141 3	Y	-0-				-0-
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96 1	1098 3	Y	-0-				-0-
04		870 N	708	-0-	-162	-0-	46 1	662 3	Y	-0-				-0-
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	102 1	1086 3	Y	-0-				-0-
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	77 1	969 3	Y	-0-				-0-
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	Y	-0-				-0-
08		1178 N	1062	-0-	-116	-0-	97 1	965 3	Y	-0-				-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	131 1	1050 3	Y	-0-				-0-
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	80 1	1171 3	Y	-0-				-0-
11		1020 N	363	-0-	-657	-0-	13 1	350 3	Y	-0-				-0-
12		1178 N	474	-0-	-704	-0-	40 1	434 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				11,905			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KILLAM 299		WELL #:		12	RRCID ->	226079	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7064 - 7100		
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	Y	-0-				-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	Y	-0-				-0-
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	Y	-0-				-0-
04		90 N	13	-0-	-77	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
05		93 N	32	-0-	-61	-0-	3 1	29 3	Y	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	Y	-0-				-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	Y	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				370			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		1C	RRCID ->	228375	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	10471	PERF.	7052 - 7074		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		24839				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26		WELL #:		7	RRCID ->	232775	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7203 - 7212
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	5 1	46 3	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 3	Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	4 1	51 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 3	Y	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1	79 3	Y	-0-			-0-
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10 1	104 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5	RRCID ->	243842	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7504 - 7549
01	3472 X	1764	-0-	-1708	-0-	399 1	1363 3	Y	2	4 1		1
						2 9						
02	3248 X	1513	-0-	-1735	-0-	1511 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	2015 X	1541	-0-	-474	-0-	1539 3	2 9	Y	2			3
04	1950 X	978	-0-	-972	-0-	56 1	921 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
05	2015 X	932	-0-	-1083	-0-	330 1	602 3	Y	-0-			2
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	426 1	1717 3	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
07	1612 X	1465	-0-	-147	-0-	436 1	1027 3	Y	2	1 1		1
						2 9						
08	1550 X	777	-0-	-773	-0-	420 1	357 3	Y	-0-			1
09	2160 X	1030	-0-	-1130	-0-	110 1	919 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	2232 X	1665	-0-	-567	-0-	318 1	1346 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	2160 X	1999	-0-	-161	-0-	503 1	1495 3	Y	1			2
						1 9						
*12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	281 1	1543 3	Y	1	2 1		1
						1 9						

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
STARR OPERATING COMPANY				815840						
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109140	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7572	- 7604		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III		WELL #:		RRCID -> 109141	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7574	- 7606		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		RRCID -> 116835	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 7392	PERF. 7268	- 7284	
01	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	52 1	989 2	N	9		137
02	1015 N	971	-0-	-44	-0-	10 9					
						47 1	901 2	N	21		158
						23 9					
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	62 1	1192 2	N	2		160
						2 9					
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53 1	1007 2	N	-0-		160
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59 1	1128 2	N	-0-		160
06	1050 N	944	-0-	-106	-0-	47 1	897 2	N	-0-		160
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	50 1	957 2	N	-0-		160
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	73 1	989 2	N	-0-	140 1	17
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	49 1	939 2	N	-0-		17
10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	961 2	N	-0-		17
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58 1	1113 2	N	-0-		17
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	49 1	933 2	N	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 12,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2	RRCID -> 195831	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 7213	-	7230	
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
01	1147 N	730	-0-	-417	-0-	36 1	691 2	Y	3			37
02	928 N	512	-0-	-416	-0-	3 9						
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	26 1	486 2	Y	-0-	32 1		5
						47 1	897 2	Y	5			10
						6 9						
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	49 1	934 2	Y	3			13
						3 9						
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47 1	892 2	Y	1			14
						1 9						
06	930 N	714	-0-	-216	-0-	36 1	677 2	Y	1			15
						1 9						
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	55 1	1048 2	Y	2			17
						2 9						
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	66 1	893 2	Y	4			21
						4 9						
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	53 1	1005 2	Y	1			22
						1 9						
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	54 1	1021 2	Y	2			24
						2 9						
11	930 N	862	-0-	-68	-0-	43 1	818 2	Y	1			25
						1 9						
12	1085 N	728	-0-	-357	-0-	36 1	691 2	Y	1			26
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		10,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		1	RRCID -> 196027	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7264	-	7282	
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
01	558 N	430	-0-	-128	-0-	21 1	407 2	Y	2			19
						2 9						
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22 1	422 2	Y	-0-	17 1		2
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	28 1	525 2	Y	3			5
						3 9						
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	Y	2			7
						2 9						
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	1			8
						1 9						
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	22 1	409 2	Y	-0-			8
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	22 1	423 2	Y	1			9
						1 9						
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	42 1	571 2	Y	3			12
						3 9						
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25 1	481 2	Y	-0-			12
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28 1	523 2	Y	1			13
						1 9						
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	24 1	458 2	Y	1			14
						1 9						
12	527 N	376	-0-	-151	-0-	19 1	357 2	Y	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		5,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	473	-0-	-333	-0-	24	1	448	2	Y	1		28
						1	9						
02	667 N	220	-0-	-447	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	24 1	4
03	713 N	24	-0-	-689	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		4
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	848	2	Y	3		7
						3	9						
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-		7
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	1		8
						1	9						
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	Y	1		9
						1	9						
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	30	1	402	2	Y	2		11
						2	9						
09	660 N	65	-0-	-595	-0-	3	1	62	2	Y	-0-		11
10	775 N	219	-0-	-556	-0-	11	1	207	2	Y	1		12
						1	9						
11	420 N	22	-0-	-398	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		12
*12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		5,193				TOTAL CONDENSATE PROD:		9					

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	275	-0-	-128	-0-	14	1	260	2	Y	1		22
						1	9						
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	825	2	Y	1	20 1	3
						1	9						
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	727	2	Y	4		7
						4	9						
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	Y	3		10
						3	9						
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	1		11
						1	9						
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	1		12
						1	9						
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	37	1	704	2	Y	1		13
						1	9						
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	Y	3		16
						3	9						
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	747	2	Y	1		17
						1	9						
10	744 N	485	-0-	-259	-0-	24	1	460	2	Y	1		18
						1	9						
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1		19
						1	9						
12	806 N	642	-0-	-164	-0-	32	1	610	2	Y	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		8,303				TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		4	RRCID ->	197474	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 7294 -	7350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	23	1	436	2	Y	2		21
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	1	19 1	3
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	29	1	547	2	Y	3		6
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	2	Y	2		8
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	27	1	519	2	Y	1		9
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	25	1	481	2	Y	-0-		9
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	1		10
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	61	1	831	2	Y	4		14
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-		14
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	2		16
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	1		17
12	620 N	523	-0-	-97	-0-	26	1	497	2	Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		7,158				TOTAL CONDENSATE PROD:		17					

KILLIAM & GONZALEZ 299		WELL #:		6	RRCID ->	198518	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 7263 -	7278	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	630	-0-	-145	-0-	31	1	597	2	Y	2		28
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	25 1	3
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	5		8
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	2		10
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	37	1	710	2	Y	1		11
06	750 N	636	-0-	-114	-0-	32	1	603	2	Y	1		12
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	784	2	Y	2		14
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	798	2	Y	3		17
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	1		18
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1		19
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	39	1	742	2	Y	1		20
12	775 N	628	-0-	-147	-0-	31	1	596	2	Y	1		21
TOTAL GAS PROD:		8,916				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	855	-0-	-75	-0-	849	2	6	9	Y	5					76
02	783 N	713	-0-	-70	-0-	713	2			Y	-0-					76
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					76
04	840 N	651	-0-	-189	-0-	651	2			Y	-0-					76
05	775 N	321	-0-	-454	-0-	321	2			Y	-0-					76
06	900 N	449	-0-	-451	-0-	449	2			Y	-0-					76
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					76
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					76
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					76
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					76
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					76
*12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					76
TOTAL GAS PROD:		9,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

01	713 N	573	-0-	-140	-0-	570	2	3	9	Y	3					62
02	667 N	450	-0-	-217	-0-	450	2			Y	-0-					62
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					62
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					62
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					62
06	750 N	487	-0-	-263	-0-	487	2			Y	-0-					62
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	459	2			Y	-0-					62
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					62
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					62
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					62
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					62
TOTAL GAS PROD:		6,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	404	1	362	2	Y	-0-					63
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	556	1	396	2	Y	-0-					63
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	826	1	475	2	Y	1					64
						1	9									
04	750 N	530	-0-	-220	-0-	210	1	320	2	Y	-0-					64
05	930 N	480	-0-	-450	-0-	152	1	328	2	Y	-0-					64
06	900 N	445	-0-	-455	-0-	133	1	310	2	Y	2					66
						2	9									
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	146	1	477	2	Y	2					68
						2	9									
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	153	1	363	2	Y	41	91	1			18
						45	9									
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	125	1	506	2	Y	-0-					18
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	143	1	546	2	Y	2					20
						2	9									
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	389	2	Y	2					22
						2	9									
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	171	1	425	2	Y	2					24
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		8,121				TOTAL CONDENSATE PROD:		52								

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
FLORES/FOUKE		WELL #:		1	RRCID ->	200794	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7252 - 7268		
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
01		713 N	689	-0-	-24	-0-	363 1	326 2	Y		-0-			59
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	510 1	364 2	Y		-0-			59
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	672 1	386 2	Y		1			60
04		660 N	567	-0-	-93	-0-	225 1	342 2	Y		-0-			60
05		899 N	388	-0-	-511	-0-	123 1	265 2	Y		-0-			60
06		870 N	560	-0-	-310	-0-	167 1	391 2	Y		2			62
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	162 1	530 2	Y		2			64
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	208 1	494 2	Y		41	88 1		17
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	120 1	528 2	Y		-0-			17
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	138 1	527 2	Y		3			20
11		543 N	543	-0-	-0-	-0-	150 1	392 2	Y		1			21
12		527 N	522	-0-	-5	-0-	149 1	370 2	Y		3			24
							3 9							
TOTAL GAS PROD:			7,959	TOTAL CONDENSATE PROD:						53				

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298		WELL #:		3	RRCID ->	204359	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7228 - 7240		
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
01		775 N	671	-0-	-104	-0-	668 2	3 9	Y		3			56
02		667 N	579	-0-	-88	-0-	579 2		Y		-0-			56
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y		-0-			56
04		660 N	518	-0-	-142	-0-	518 2		Y		-0-			56
05		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		Y		-0-			56
06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y		-0-			56
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y		-0-			56
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y		-0-			56
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y		-0-			56
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		Y		-0-			56
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		Y		-0-			56
*12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y		-0-			56
TOTAL GAS PROD:			8,333	TOTAL CONDENSATE PROD:						3				

OIL AND GAS DIVISION

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//	04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:	7	RRCID ->	220376	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7266 - 7282
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
01	930 N	733	-0-	-197	-0-	37	1	694	2	Y	29
02	812 N	734	-0-	-78	-0-	2	9	696	2	Y	4
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	37	1	724	2	Y	8
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	1	9	631	2	Y	10
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	38	1	588	2	Y	11
06	750 N	490	-0-	-260	-0-	4	9	465	2	Y	12
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	33	1	836	2	Y	13
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	2	9	711	2	Y	16
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	Y	17
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	1	9	672	2	Y	18
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	Y	19
12	682 N	468	-0-	-214	-0-	3	9	445	2	Y	19
TOTAL GAS PROD:		8,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:	9R	RRCID ->	221545	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7564 - 7624
01	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	368	1	713	2	N	1
02	1044 N	775	-0-	-269	-0-	171	1	604	2	N	1
03	1116 N	784	-0-	-332	-0-	122	1	662	2	N	1
04	1050 N	785	-0-	-265	-0-	187	1	598	2	N	1
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	212	1	645	2	N	1
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	200	1	602	2	N	1
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	217	1	616	2	N	1
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	196	1	626	2	N	1
09	810 N	640	-0-	-170	-0-	65	1	575	2	N	1
10	837 N	808	-0-	-29	-0-	240	1	568	2	N	1
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	365	1	594	2	N	1
*12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	331	1	582	2	N	1
TOTAL GAS PROD:		10,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223623	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	7569 - 7828
01	899 N	826	-0-	-73	-0-	281	1	545	2	Y	-0-
02	841 N	716	-0-	-125	-0-	158	1	558	2	Y	-0-
03	899 N	581	-0-	-318	-0-	90	1	491	2	Y	-0-
04	810 N	563	-0-	-247	-0-	134	1	429	2	Y	-0-
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	141	1	430	2	Y	-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	149	1	451	2	Y	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	161	1	456	2	Y	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	166	1	531	2	Y	-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	55	1	485	2	Y	-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	219	1	517	2	Y	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	349	1	566	2	Y	-0-
*12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	297	1	522	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	923	-0-	-131	-0-	315 1	608 2	N	-0-			-0-
02		928 N	746	-0-	-182	-0-	165 1	581 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	743	-0-	-342	-0-	115 1	628 2	N	-0-			-0-
04		900 N	727	-0-	-173	-0-	173 1	554 2	N	-0-			-0-
05		806 N	740	-0-	-66	-0-	183 1	557 2	N	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	179 1	541 2	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	194 1	552 2	N	-0-			-0-
08		744 N	732	-0-	-12	-0-	174 1	558 2	N	-0-			-0-
09		720 N	580	-0-	-140	-0-	59 1	521 2	N	-0-			-0-
10		754 N	754	-0-	-0-	-0-	224 1	530 2	N	-0-			-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	331 1	538 2	N	-0-			-0-
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	303 1	532 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	1043	-0-	-11	-0-	355 1	688 2	Y	-0-			-0-
02		1044 N	841	-0-	-203	-0-	186 1	655 2	Y	-0-			-0-
03		1085 N	838	-0-	-247	-0-	130 1	708 2	Y	-0-			-0-
04		1020 N	868	-0-	-152	-0-	207 1	661 2	Y	-0-			-0-
05		930 N	930	-0-	-0-	-0-	230 1	700 2	Y	-0-			-0-
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	227 1	687 2	Y	-0-			-0-
07		899 N	891	-0-	-8	-0-	232 1	659 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	882	-0-	-17	-0-	210 1	672 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	725	-0-	-145	-0-	74 1	651 2	Y	-0-			-0-
10		899 N	868	-0-	-31	-0-	258 1	610 2	Y	-0-			-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	389 1	632 2	Y	-0-			-0-
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	344 1	605 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-	338 1	653 2	Y	-0-			-0-
02		957 N	771	-0-	-186	-0-	171 1	600 2	Y	-0-			-0-
03		1054 N	795	-0-	-259	-0-	123 1	672 2	Y	-0-			-0-
04		960 N	743	-0-	-217	-0-	177 1	566 2	Y	-0-			-0-
05		837 N	753	-0-	-84	-0-	186 1	567 2	Y	-0-			-0-
06		780 N	719	-0-	-61	-0-	179 1	540 2	Y	-0-			-0-
07		775 N	736	-0-	-39	-0-	192 1	544 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	717	-0-	-27	-0-	171 1	546 2	Y	-0-			-0-
09		720 N	576	-0-	-144	-0-	59 1	517 2	Y	-0-			-0-
10		744 N	680	-0-	-64	-0-	202 1	478 2	Y	-0-			-0-
11		849 N	849	-0-	-0-	-0-	323 1	526 2	Y	-0-			-0-
*12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	294 1	516 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	584 1	1129 2	Y	-0-			-0-
02		1566 N	1419	-0-	-147	-0-	314 1	1105 2	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1420	-0-	-378	-0-	220 1	1200 2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1395	-0-	-255	-0-	332 1	1063 2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	358 1	1092 2	Y	-0-			-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	354 1	1068 2	Y	-0-			-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	367 1	1045 2	Y	-0-			-0-
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	326 1	1044 2	Y	-0-			-0-
09		1260 N	1114	-0-	-146	-0-	113 1	1001 2	Y	-0-			-0-
10		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	417 1	987 2	Y	-0-			-0-
11		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	621 1	1009 2	Y	-0-			-0-
*12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	587 1	1033 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

01		496 N	481	-0-	-15	-0-	164 1	317 2	Y	-0-			-0-
02		464 N	450	-0-	-14	-0-	100 1	350 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	374	-0-	-29	-0-	58 1	316 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	358	-0-	-122	-0-	85 1	273 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	114 1	346 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	301	-0-	-59	-0-	75 1	226 2	Y	-0-			-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	108 1	308 2	Y	-0-			-0-
08		465 N	335	-0-	-130	-0-	80 1	255 2	Y	-0-			-0-
09		300 N	284	-0-	-16	-0-	29 1	255 2	Y	-0-			-0-
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	95 1	224 2	Y	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	-0-	157 1	255 2	Y	-0-			-0-
*12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	171 1	302 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

01		403 N	378	-0-	-25	-0-	129 1	249 2	Y	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	118 1	417 2	Y	-0-			-0-
03		372 N	307	-0-	-65	-0-	48 1	259 2	Y	-0-			-0-
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	101 1	322 2	Y	-0-			-0-
05		527 N	313	-0-	-214	-0-	77 1	236 2	Y	-0-			-0-
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	97 1	291 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	137 1	390 2	Y	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	102 1	328 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	298	-0-	-62	-0-	30 1	268 2	Y	-0-			-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	135 1	321 2	Y	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	191 1	310 2	Y	-0-			-0-
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	148 1	261 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261							
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	241723	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7538 - 7583
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
01		806 N	752	-0-	-54	-0-	256 1	496 2	N	-0-	-0-
02		754 N	472	-0-	-282	-0-	104 1	368 2	N	-0-	-0-
03		806 N	554	-0-	-252	-0-	86 1	468 2	N	-0-	-0-
04		720 N	550	-0-	-170	-0-	131 1	419 2	N	-0-	-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	146 1	444 2	N	-0-	-0-
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-	151 1	455 2	N	-0-	-0-
07		558 N	448	-0-	-110	-0-	117 1	331 2	N	-0-	-0-
08		589 N	430	-0-	-159	-0-	102 1	328 2	N	-0-	-0-
09		600 N	342	-0-	-258	-0-	35 1	307 2	N	-0-	-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	124 1	294 2	N	-0-	-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	180 1	293 2	N	-0-	-0-
*12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	175 1	309 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLAND HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243055	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7603 - 7660
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
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	365 1	707 2	N	-0-	-0-
02		928 N	798	-0-	-130	-0-	177 1	621 2	N	-0-	-0-
03		992 N	743	-0-	-249	-0-	115 1	628 2	N	-0-	-0-
04		960 N	798	-0-	-162	-0-	190 1	608 2	N	-0-	-0-
05		868 N	706	-0-	-162	-0-	174 1	532 2	N	-0-	-0-
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	207 1	627 2	N	-0-	-0-
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	207 1	589 2	N	104	104
							114 9				
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	182 1	584 2	N	8	112
							9 9				
09		840 N	537	-0-	-303	-0-	55 1	482 2	N	-0-	112
10		899 N	846	-0-	-53	-0-	249 1	588 2	N	8	120
							9 9				
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	338 1	549 2	N	6	126
							7 9				
*12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	281 1	493 2	N	-0-	126
TOTAL GAS PROD:		9,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		126					

COLEMAN HEIRS		WELL #:		7201	RRCID ->	243063	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7672 - 7706
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
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	68 1	131 2	N	-0-	-0-
02		203 N	149	-0-	-54	-0-	33 1	116 2	N	-0-	-0-
03		279 N	217	-0-	-62	-0-	34 1	183 2	N	-0-	-0-
04		180 N	142	-0-	-38	-0-	34 1	108 2	N	-0-	-0-
05		155 N	121	-0-	-34	-0-	30 1	91 2	N	-0-	-0-
06		210 N	101	-0-	-109	-0-	25 1	76 2	N	-0-	-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	67 1	192 2	N	-0-	-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	52 1	165 2	N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 2	N	-0-	-0-
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	213 1	504 2	N	-0-	-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	66 1	106 2	N	-0-	-0-
*12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	47 1	82 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		930 N	656	-0-	-274	-0-	224	1	432	2	N	-0-				3		
02		783 N	760	-0-	-23	-0-	168	1	592	2	N	-0-				3		
03		837 N	583	-0-	-254	-0-	90	1	493	2	N	-0-				3		
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	180	1	577	2	N	-0-				3		
05		806 N	744	-0-	-62	-0-	184	1	560	2	N	-0-				3		
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	184	1	554	2	N	-0-				3		
07		775 N	757	-0-	-18	-0-	197	1	560	2	N	-0-				3		
08		744 N	730	-0-	-14	-0-	174	1	556	2	N	-0-				3		
09		750 N	572	-0-	-178	-0-	58	1	514	2	N	-0-				3		
10		744 N	171	-0-	-573	-0-	51	1	120	2	N	-0-				3		
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	306	1	498	2	N	-0-	3	5		-0-		
*12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	272	1	478	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,022														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

01		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	425	1	821	2	N	-0-				-0-		
02		1160 N	566	-0-	-594	-0-	125	1	441	2	N	-0-				-0-		
03		1240 N	411	-0-	-829	-0-	64	1	347	2	N	-0-				-0-		
04		1200 N	435	-0-	-765	-0-	103	1	332	2	N	-0-				-0-		
05		620 N	449	-0-	-171	-0-	111	1	338	2	N	-0-				-0-		
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	131	1	396	2	N	-0-				-0-		
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	186	1	527	2	N	-0-				-0-		
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	165	1	529	2	N	-0-				-0-		
09		540 N	461	-0-	-79	-0-	47	1	414	2	N	-0-				-0-		
10		713 N	639	-0-	-74	-0-	190	1	449	2	N	-0-				-0-		
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	279	1	454	2	N	-0-				-0-		
*12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	277	1	487	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			7,638														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

01		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	531	1	1028	2	N	-0-				-0-		
02		1450 N	1059	-0-	-391	-0-	234	1	825	2	N	-0-				-0-		
03		1612 N	1156	-0-	-456	-0-	179	1	977	2	N	-0-				-0-		
04		1500 N	1053	-0-	-447	-0-	251	1	802	2	N	-0-				-0-		
05		1147 N	1119	-0-	-28	-0-	276	1	843	2	N	-0-				-0-		
06		1110 N	1079	-0-	-31	-0-	268	1	811	2	N	-0-				-0-		
07		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	268	1	762	2	N	-0-				-0-		
08		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	246	1	787	2	N	-0-				-0-		
09		1080 N	839	-0-	-241	-0-	85	1	754	2	N	-0-				-0-		
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	313	1	741	2	N	-0-				-0-		
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	506	1	822	2	N	-0-				-0-		
*12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	512	1	901	2	N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			13,722														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
BURKHOLDER		WELL #:		6	RRCID ->	243075	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7617 - 7664	
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
01		248 N	97	-0-	-151	-0-	33 1	64 2	Y	-0-			2
02		145 N	76	-0-	-69	-0-	17 1	59 2	Y	-0-			2
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	16 1	89 2	Y	-0-			2
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	15 1	48 2	Y	-0-			2
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	20 1	62 2	Y	-0-			2
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	19 1	58 2	Y	-0-			2
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	49 1	141 2	Y	-0-			2
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	22 1	71 2	Y	-0-			2
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	Y	-0-			2
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	27 1	65 2	Y	-0-			2
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	101 1	163 2	Y	-0-			2
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	85 1	149 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,435				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURKHOLDER		WELL #:		5	RRCID ->	243076	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7562 - 7609	
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	356 1	689 2	Y	-0-			8
02		841 N	745	-0-	-96	-0-	165 1	580 2	Y	-0-			8
03		899 N	767	-0-	-132	-0-	119 1	648 2	Y	-0-			8
04		870 N	767	-0-	-103	-0-	182 1	585 2	Y	-0-			8
05		806 N	771	-0-	-35	-0-	190 1	581 2	Y	-0-			8
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	190 1	573 2	Y	-0-			8
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	197 1	560 2	Y	-0-			8
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	188 1	600 2	Y	-0-			8
09		690 N	579	-0-	-111	-0-	59 1	520 2	Y	-0-			8
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	211 1	499 2	Y	-0-			8
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	312 1	506 2	Y	-0-			8
*12		856 N	856	-0-	-0-	-0-	310 1	546 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		9,366				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURKHOLDER		WELL #:		7	RRCID ->	243363	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7628 - 7646	
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	656 1	1270 2	Y	-0-			-0-
02		1160 N	1026	-0-	-134	-0-	227 1	799 2	Y	-0-			-0-
03		1240 N	522	-0-	-718	-0-	81 1	441 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	642	-0-	-558	-0-	153 1	489 2	Y	-0-			-0-
05		1085 N	629	-0-	-456	-0-	155 1	474 2	Y	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	164 1	494 2	Y	1			1
07		660 N	660	-0-	-0-	-0-	172 1	488 2	Y	-0-			1
08		620 N	596	-0-	-24	-0-	142 1	454 2	Y	-0-			1
09		660 N	587	-0-	-73	-0-	60 1	527 2	Y	-0-			1
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	195 1	460 2	Y	-0-			1
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	300 1	488 2	Y	-0-			1
*12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	300 1	528 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		9,518				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	293 1	566 2	Y	-0-			1
02		725 N	672	-0-	-53	-0-	149 1	523 2	Y	-0-			1
03		775 N	630	-0-	-145	-0-	98 1	532 2	Y	-0-			1
04		750 N	643	-0-	-107	-0-	153 1	490 2	Y	-0-			1
05		713 N	618	-0-	-95	-0-	153 1	465 2	Y	-0-			1
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	156 1	471 2	Y	1			2
							1 9						
07		651 N	634	-0-	-17	-0-	165 1	469 2	Y	-0-			2
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	149 1	479 2	Y	-0-			2
09		630 N	508	-0-	-122	-0-	52 1	456 2	Y	-0-			2
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	189 1	448 2	Y	-0-			2
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	288 1	468 2	Y	-0-			2
*12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	272 1	479 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			7,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

01		496 N	423	-0-	-73	-0-	144 1	279 2	Y	-0-			-0-
02		493 N	413	-0-	-80	-0-	91 1	322 2	Y	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	60 1	328 2	Y	-0-			-0-
04		420 N	357	-0-	-63	-0-	85 1	272 2	Y	-0-			-0-
05		434 N	357	-0-	-77	-0-	88 1	269 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	317	-0-	-73	-0-	79 1	237 2	Y	1			1
							1 9						
07		372 N	296	-0-	-76	-0-	77 1	219 2	Y	-0-			1
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	93 1	297 2	Y	-0-			1
09		330 N	204	-0-	-126	-0-	21 1	183 2	Y	-0-			1
10		310 N	209	-0-	-101	-0-	62 1	147 2	Y	-0-			1
11		390 N	332	-0-	-58	-0-	126 1	206 2	Y	-0-			1
*12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	136 1	239 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			4,061				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		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	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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 #	-0-	-0-	-1643			N	-0-			85
02		1566 #	553	-0-	-1013	553	2	N	-0-			85
03		2313 R	2313	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			85
04		1620 #	1401	-0-	-219	1401	2	N	-0-			85
05		1034 R	1034	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			85
06		2250 #	1752	-0-	-498	1752	2	N	-0-			85
07		2325 #	1457	-0-	-868	1457	2	N	-0-			85
08		2325 #	1301	-0-	-1024	1301	2	N	-0-			85
09		1740 #	1497	-0-	-243	1497	2	N	-0-			85
10		1870 R	1870	-0-	-0-	527	1	1343	2	N	-0-	85
11		1740 #	1363	-0-	-377	1363	2	N	-0-			85
12		1550 #	NO RPT	-0-	-1550			N	NO RPT			85
TOTAL GAS PROD:			14,541	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)		05434 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	510 N	390	-0-	-120	-0-	390	2		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2		N	-0-			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-			4 1	526 2	N	-0-		-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		-0-
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)		05438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402		WELL #: 14		RRCID -> 039933		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2319 - 2358	
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
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2		N	-0-			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-			2 1	214 2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NORTON, RICHARD W. JR.		040835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
WELL #: 15		RRCID -> 040835		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 2529		PERF. 2452 - 2462					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
 NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-			-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	113 2	N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		N	-0-			-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402												
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		N	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2		N	-0-	-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-	-0-
04		120 N	62	-0-	-58	-0-		62 2		N	-0-	-0-
05		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-	-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-		78 2		N	-0-	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-	-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-	-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-		81 2		N	-0-	-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-		2 1	301 2	N	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,080				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
 NORTON, R.W., JR. - CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			N	-0-					-0-
02	2845	N	2639	-0-	-206	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1598	-0-	-1402	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	X	2253	-0-	-847	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1998	-0-	-1002	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1846	-0-	-975	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1995	-0-	-206	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2081	-0-	-109	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	20	1	2442	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4022	-0-	1022	1022	4022	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,408											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2016 - P/A 12/08/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		06262 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200										
DEATON 123		WELL #: 2		RRCID -> 121194		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	852 3		N	-0-			-0-
02	812 N	796	-0-	-16	-0-	796 3		N	-0-			-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3		N	-0-			-0-
08	899 N	825	-0-	-74	-0-	825 3		N	-0-			-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUNGER 30		WELL #: 1		RRCID -> 122528		COMPL. DATE 08/06/1986		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	99	-0-	-180	-0-	99 3		N	-0-			-0-
02	232 N	49	-0-	-183	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 3		N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 3		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 114792		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157				
HACKBERRY CANYON "121-1/2"		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1262	-0-	-72	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1352	-0-	-43	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384 2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1388	-0-	-7	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
10	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
*12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,298				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. //CONT.// 630591																						
HACKBERRY CANYON "121"													WELL #: 1		RRCID -> 114793		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3555 - 4285	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-								
02		116 N	58	-0-	-58	-0-	58	2		N	-0-			-0-								
03		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-								
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-								
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-								
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-								
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-								
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-								
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-								
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-								
11		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-			-0-								
12		124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			808											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HACKBERRY CANYON "120"													WELL #: 1		RRCID -> 115314		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4065 - 4839	
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-								
02		58 N	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-			-0-								
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2 9	N	2	8		-0-								
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-								
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	48	2	8 9	N	7	8		-0-								
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	46	2	1 9	N	1	8		-0-								
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	49	2	1 9	N	1	8		-0-								
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	47	2	1 9	N	1	8		-0-								
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-								
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-								
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-								
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			593											TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

HACKBERRY CANYON "122"													WELL #: 1		RRCID -> 118020		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3354 - 4186	
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-								
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-								
03		124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-			-0-								
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	31	2		N	-0-			-0-								
05		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-								
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-								
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-								
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-								
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-								
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-								
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-								
*12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-								
TOTAL GAS PROD:			610											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3122	-	3784
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-			-0-		
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	269 2		N	-0-			-0-		
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-		
04		300 N	270	-0-	-30	-0-	270 2		N	-0-			-0-		
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-		
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-		
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-			-0-		
08		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			-0-		
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2		N	-0-			-0-		
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-		
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 2		N	-0-			-0-		
12		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,254	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003										TOTAL DEPTH	4191	PERF.	3400	-	3410
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2		Y	-0-			-0-		
02		348 N	341	-0-	-7	-0-	341 2		Y	-0-			-0-		
03		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-			-0-		
04		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2		Y	-0-			-0-		
05		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2		Y	-0-			-0-		
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-			-0-		
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-		
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-		
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			-0-		
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-			-0-		
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-			-0-		
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HACKBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3417	-	3420
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		Y	-0-			-0-		
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219 2		Y	-0-			-0-		
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-		
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	181 2		Y	-0-			-0-		
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			-0-		
06		240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		Y	-0-			-0-		
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-		
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2		Y	-0-			-0-		
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-			-0-		
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			-0-		
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-		
12		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,119	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200				NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
DEATON "123"		WELL #: 3		RRCID -> 201028		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3039 - 3800				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-			-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
04		510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
06		450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
09		420 N	384	-0-	-36	-0-	384	2		Y	-0-			-0-
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		Y	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEATON "123"		WELL #: 5		RRCID -> 204701		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3636 - 4342				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	163	-0-	-77	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEATON "123"		WELL #: 4		RRCID -> 204703		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3402 - 4345				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
02		290 N	144	-0-	-146	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
04		240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			-0-
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
*12		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: VAL VERDE							
OXY USA INC. //CONT.// 630591																	
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004										TOTAL DEPTH	4614	PERF.	3596	-	4072		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-			
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-			
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-			
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-			
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-			
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-			
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-			
08		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-			
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		Y	-0-			-0-			
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-			-0-			
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-			
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			963											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005										TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2900	-	3308		
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-			
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-			
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-			
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-			
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-			
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-			
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-			
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-			
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-			
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-			
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-			
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,220											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824										HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH	15420	PERF.	3710	-	4425
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-			
02		493 N	425	-0-	-68	-0-	425	2		N	-0-			-0-			
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-			
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-			
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-			
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-			
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-			
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-			
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-			
*10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-			
*11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TOTAL GAS PROD:			4,567											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)		//CONT.//		06262 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TIDWELL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		859824								
DEATON 1-121		WELL #:		1	RRCID ->	111767	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	16689	PERF.	4038 - 4704
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	
01		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
02		174 N	142	-0-	-32	142 2		N	-0-		-0-	
03		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
04		145 N	145	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
05		149 N	149	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-	
06		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
07		126 N	126	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
08		144 N	144	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-	
09		138 N	138	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
*10		141 N	141	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-	
*11		132 N	132	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,525	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUNGER 31		WELL #:		1	RRCID ->	122593	COMPL. DATE	04/17/1986	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3079 - 3582
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	
01		287 N	287	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-	
02		319 N	210	-0-	-109	210 2		N	-0-		-0-	
03		224 N	224	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-	
04		202 N	202	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-	
05		162 N	162	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-	
06		131 N	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-	
07		152 N	152	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-	
09		174 N	174	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-	
*10		206 N	206	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-	
*11		192 N	192	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
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	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	961	-0-	961	961	59 1	902 2	N	-0-	-0-	
11		T. A.	852	-0-	852	1813	59 1	793 2	N	-0-	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,813	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	168768	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9694 -	9850
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
01		1625 N	1625	-0-	-0-	155 1	1470 2	N	N	-0-			-0-
02		1760 N	1760	-0-	-0-	162 1	1598 2	N	N	-0-			-0-
03		1896 N	1896	-0-	-0-	183 1	1713 2	N	N	-0-			-0-
04		1893 N	1893	-0-	-0-	187 1	1706 2	N	N	-0-			-0-
05		1720 N	1720	-0-	-0-	180 1	1540 2	N	N	-0-			-0-
06		1862 N	1862	-0-	-0-	190 1	1672 2	N	N	-0-			-0-
07		1826 N	1826	-0-	-0-	176 1	1650 2	N	N	-0-			-0-
08		1796 N	1796	-0-	-0-	177 1	1619 2	N	N	-0-			-0-
09		1771 N	1771	-0-	-0-	118 1	1653 2	N	N	-0-			-0-
10		3100 N	3259	-0-	159	201 1	3058 2	N	N	-0-			-0-
11		3000 N	3205	-0-	205	223 1	2982 2	N	N	-0-			-0-
12		248 N	NO RPT	-0-	-248			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2		WELL #:		2T	RRCID ->	195485	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9694 -	9850
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	T. A.	3213	-0-	3213	3213	198 1	3015 2	N	N	-0-			-0-
11	T. A.	4096	-0-	4096	7309	285 1	3811 2	N	N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7309			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	196901	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9725 -	9988
01	1798 X	1524	-0-	-274	-0-	145 1	1379 2	N	N	-0-			-0-
02	1682 X	1435	-0-	-247	-0-	132 1	1303 2	N	N	-0-			-0-
03	1798 X	1508	-0-	-290	-0-	146 1	1362 2	N	N	-0-			-0-
04	1530 X	1459	-0-	-71	-0-	144 1	1315 2	N	N	-0-			-0-
05	1550 X	1353	-0-	-197	-0-	141 1	1212 2	N	N	-0-			-0-
06	1470 X	994	-0-	-476	-0-	101 1	893 2	N	N	-0-			-0-
07	1519 X	993	-0-	-526	-0-	96 1	897 2	N	N	-0-			-0-
08	1519 X	1033	-0-	-486	-0-	102 1	931 2	N	N	-0-			-0-
09	1470 X	1051	-0-	-419	-0-	70 1	981 2	N	N	-0-			-0-
10	1364 X	977	-0-	-387	-0-	60 1	917 2	N	N	-0-			-0-
11	990 X	649	-0-	-341	-0-	45 1	604 2	N	N	-0-			-0-
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN)		//CONT.//		06457 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEWBY G.U.1		WELL #:		3	RRCID ->	197970	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 9707 - 9780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	PRTL PLG	4600	-0-	4600	4600		284 1	4316 2	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	3382	-0-	3382	7982		235 1	3147 2	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7982				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWBY G.U. 1		WELL #:		4 T	RRCID ->	221371	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9542 - 9784
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	4270	-0-	4270	4270		264 1	4006 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	4357	-0-	4357	8627		303 1	4054 2	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8627				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
 HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
 ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
 MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
 DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BENTON CITY (ANACACHO)		//CONT.//	07210 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ATASCOSA			
REGENCY ENERGY, INC.			698761						
NAEGLIN, JOHN E. ET UX		WELL #:	1	RRCID -> 229954	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH	1867	PERF. 1822	- 1840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)			07220 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
E P C OIL & GAS, INC.			238482						
RANSLEBEN		WELL #:	1	RRCID -> 130773	COMPL. DATE 09/10/1988	TOTAL DEPTH	1828	PERF. 1438	- 1448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO)		//CONT.//	07220 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA									
REGENCY ENERGY, INC.			698761												
NAEGLIN, MIKE		WELL #:	1	RRCID ->	227894	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 1810 - 1828					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

COLLINS, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	229953	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	1860	PERF. 1816 - 1832					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND)		07516 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT						
HAMILTON, CLAY		348557									
HAMILTON		WELL #:	1101	RRCID ->	280110	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2286 - 2290	
04	6060	4820	-0-	-1240	-0-	4820	2	N	-0-	-0-	
05	6350	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2	N	-0-	-0-	
06	6060	3862	-0-	-2198	-0-	3862	2	N	-0-	-0-	
07	6262	3271	-0-	-2991	-0-	3271	2	N	-0-	-0-	
08	6262	3007	-0-	-3255	-0-	3007	2	N	-0-	-0-	
09	6060	3390	-0-	-2670	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	
10	6262	4488	-0-	-1774	-0-	4488	2	N	-0-	-0-	
11	4327 R	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-	-0-	
*12	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		38,531	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BIG FOOT		07850 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
BARNETT ENERGY, INC.		051290											
COMBS, DAVID S.		WELL #: 1		RRCID -> 222649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KAIN PETROLEUM, LLC		450102		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
KAIN		WELL #: 1		RRCID -> 090535		COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3	N	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG FOOT (OLMOS)		07850 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261											
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #: 1		RRCID -> 058693		COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A					
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-			-0-
07	465	N	25	-0-	-440	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
09	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3	N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
 HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2016 - PLUGGED 01/07/16																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO OIL CO. 536910
 HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

01	DLQ G-10	754	-0-	754	754	754	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	647	-0-	647	1401	647	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	758	-0-	758	2159	758	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	788	-0-	788	2947	788	2			N	-0-					-0-
05	2000 N	827	-0-	-1173	1774	827	2			N	-0-					-0-
06	2698 N	924	-0-	-1774	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	837 N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

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
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
07		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
*12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02		232 N	40	-0-	-192	-0-	40 3		N	-0-			-0-
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09		450 N	384	-0-	-66	-0-	384 3		N	-0-			-0-
10		527 N	89	-0-	-438	-0-	89 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
02		725 N	433	-0-	-292	-0-	433 3		N	-0-			-0-
03		775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3		N	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			-0-
07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			-0-
09		600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3		N	-0-			-0-
10		837 N	424	-0-	-413	-0-	424 3		N	-0-			-0-
11		840 N	247	-0-	-593	-0-	247 3		N	-0-			-0-
12		558 N	277	-0-	-281	-0-	277 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 3		N	-0-			-0-
02		174 N	109	-0-	-65	-0-		109 3		N	-0-			-0-
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 3		N	-0-			-0-
04		180 N	123	-0-	-57	-0-		123 3		N	-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3		N	-0-			-0-
06		390 N	291	-0-	-99	-0-		291 3		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-		325 3		N	-0-			-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-			-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-		518 3		N	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-		557 3		N	-0-			-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-		534 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3		N	-0-			-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 3		N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 3		N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-		179 3		N	-0-			-0-
07		217 N	153	-0-	-64	-0-		153 3		N	-0-			-0-
08		217 N	141	-0-	-76	-0-		141 3		N	-0-			-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-		162 3		N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-			-0-
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

01		62 N	24	-0-	-38	-0-		24 3		N	-0-			-0-
02		58 N	5	-0-	-53	-0-		5 3		N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-			-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-			-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-		100 3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164 3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 3		N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-		113 3		N	-0-			-0-
11		120 N	60	-0-	-60	-0-		60 3		N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29	-0-		95 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
02		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
05		279 N	101	-0-	-178	-0-	101 3		N	-0-			-0-
06		300 N	238	-0-	-62	-0-	238 3		N	-0-			-0-
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	213 3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09		240 N	9	-0-	-231	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10		217 N	64	-0-	-153	-0-	64 3		N	-0-			-0-
11		150 N	37	-0-	-113	-0-	37 3		N	-0-			-0-
*12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3		N	-0-			-0-
08		434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3		N	-0-			-0-
09		420 N	345	-0-	-75	-0-	345 3		N	-0-			-0-
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 3		N	-0-			-0-
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-			-0-
02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			-0-
03		744 N	714	-0-	-30	-0-	714 3		N	-0-			-0-
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			-0-
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3		N	-0-			-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-			-0-
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			-0-
*12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261							
CURTIS, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	000027	COMPL. DATE	10/21/1957	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2919 - 2938
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
01		77 N	77	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
02		58 N	42	-0-	-16	42 3		N	-0-	-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	55 3		N	-0-	-0-
04		345 N	345	-0-	-0-	345 3		N	-0-	-0-
05		484 N	484	-0-	-0-	484 3		N	-0-	-0-
06		508 N	508	-0-	-0-	508 3		N	-0-	-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
11		414 N	414	-0-	-0-	414 3		N	-0-	-0-
*12		375 N	375	-0-	-0-	375 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,035	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CURTIS, SAM		WELL #:	3	RRCID ->	000029	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2962 - 2980
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
01		348 N	348	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
03		372 N	248	-0-	-124	248 3		N	-0-	-0-
04		389 N	389	-0-	-0-	389 3		N	-0-	-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
07		460 N	460	-0-	-0-	460 3		N	-0-	-0-
08		448 N	448	-0-	-0-	448 3		N	-0-	-0-
09		450 N	406	-0-	-44	406 3		N	-0-	-0-
10		465 N	414	-0-	-51	414 3		N	-0-	-0-
11		424 N	424	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-
12		434 N	378	-0-	-56	378 3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,651	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

ECKENROTH, ED. H.		WELL #:	1	RRCID ->	000030	COMPL. DATE	09/10/1959	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3064 - 3094
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
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261								
HERNANDEZ, ROMAN		WELL #:	2	RRCID ->	000033	COMPL. DATE	11/22/1959	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2952 - 2970	
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
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
03		341 N	115	-0-	-226	-0-	115 3	N	-0-		-0-
04		360 N	230	-0-	-130	-0-	230 3	N	-0-		-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-		-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		-0-
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-		-0-
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOWARD, DELLA F.		WELL #:	1	RRCID ->	000034	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3175 - 3209	
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
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		-0-
03		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3	N	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 3	N	-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		-0-
09		300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3	N	-0-		-0-
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-		-0-
11		330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3	N	-0-		-0-
*12		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LANHAM, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	000036	COMPL. DATE	04/09/1957	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3106 - 3142	
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
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-		-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		-0-
05		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-
06		150 N	2	-0-	-148	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07		186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			648			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO										
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261										
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-
02		377 N	363	-0-	-14	-0-	363 3		N	-0-
03		403 N	366	-0-	-37	-0-	366 3		N	-0-
04		390 N	363	-0-	-27	-0-	363 3		N	-0-
05		403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3		N	-0-
06		360 N	333	-0-	-27	-0-	333 3		N	-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3		N	-0-
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-
*12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,883	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-
03		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		N	-0-
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-
06		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-
08		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3		N	-0-
09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,295	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
01		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		N	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-
05		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-
06		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-
11		450 N	401	-0-	-49	-0-	401 3		N	-0-
*12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,360	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03		403 N	351	-0-	-52	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05		279 N	202	-0-	-77	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09		420 N	172	-0-	-248	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
10		434 N	128	-0-	-306	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11		420 N	342	-0-	-78	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
*12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03		217 N	71	-0-	-146	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09		210 N	138	-0-	-72	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10		519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
08		217 N	32	-0-	-185	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09		240 N	5	-0-	-235	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10		310 N	76	-0-	-234	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	284	-0-	284	368	284	3		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	248	-0-	248	616	248	3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	229	-0-	229	845	229	3		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	216	-0-	216	1061	216	3		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	196	-0-	196	1257	196	3		N	-0-			-0-
09		1353 X	96	-0-	-1257	-0-	96	3		N	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
06		150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3		N	-0-			-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
*12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	399	-0-	399	399	399	399 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	328	-0-	328	727	328	328 3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	235	-0-	235	962	235	235 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	279	-0-	279	1241	279	279 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	201	-0-	201	1442	201	201 3		N	-0-			-0-
09	1651 X	209	-0-	-1442	-0-	209	209 3		N	-0-			-0-
10	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	249 3		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	239 3		N	-0-			-0-
*12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	242 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453 3		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
*12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261							
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	8	RRCID ->	000061	COMPL. DATE	10/25/1962	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3054 - 3074
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
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-	-0-
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-	-0-
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-	-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-	-0-
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3	N	-0-	-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	N	-0-	-0-
07		1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275 3	N	-0-	-0-
08		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 3	N	-0-	-0-
09		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-	-0-
10		1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1128 3	N	-0-	-0-
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3	N	-0-	-0-
12		1829 N	1069	-0-	-760	-0-	1069 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	11	RRCID ->	000064	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3080 - 3110
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
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-	-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-
03		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-
05		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-	-0-
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	N	-0-	-0-
08		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3	N	-0-	-0-
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-	-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-	-0-
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-	-0-
*12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ECKENROTH, ED. H.		WELL #:	3	RRCID ->	030442	COMPL. DATE	07/11/1963	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3124 - 3143
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
01		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02		319 N	181	-0-	-138	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
10		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
11		390 N	207	-0-	-183	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12		403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07		93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

01		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS)										//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.// 886261							
WALDEN, R. C.										WELL #: 5		RRCID -> 030776		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 3		N	-0-			-0-			
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-		361 3		N	-0-			-0-			
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-		641 3		N	-0-			-0-			
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 3		N	-0-			-0-			
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 3		N	-0-			-0-			
06		630 N	464	-0-	-166	-0-		464 3		N	-0-			-0-			
07		775 N	698	-0-	-77	-0-		698 3		N	-0-			-0-			
08		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707 3		N	-0-			-0-			
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-			-0-			
10		713 N	606	-0-	-107	-0-		606 3		N	-0-			-0-			
11		690 N	441	-0-	-249	-0-		441 3		N	-0-			-0-			
12		589 N	497	-0-	-92	-0-		497 3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			6,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMPSON, C. R., ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 031152		COMPL. DATE 09/26/1963		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 3		N	-0-			-0-			
02		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 3		N	-0-			-0-			
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 3		N	-0-			-0-			
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254 3		N	-0-			-0-			
05		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 3		N	-0-			-0-			
06		543 N	543	-0-	-0-	-0-		543 3		N	-0-			-0-			
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3		N	-0-			-0-			
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-			-0-			
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425 3		N	-0-			-0-			
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 3		N	-0-			-0-			
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067 3		N	-0-			-0-			
*12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			8,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BERRY, MARTHA F.										WELL #: 11		RRCID -> 033699		COMPL. DATE 08/01/1964		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-			-0-			
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3		N	-0-			-0-			
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 3		N	-0-			-0-			
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170 3		N	-0-			-0-			
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-			-0-			
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-			-0-			
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 3		N	-0-			-0-			
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-			-0-			
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 3		N	-0-			-0-			
10		248 N	211	-0-	-37	-0-		211 3		N	-0-			-0-			
11		240 N	152	-0-	-88	-0-		152 3		N	-0-			-0-			
12		217 N	137	-0-	-80	-0-		137 3		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:			2,225			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03		186 N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-			-0-
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS)												//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.												//CONT.// 886261									
WALDEN, R. C.												WELL #: 9		RRCID -> 036690		COMPL. DATE 07/01/1965		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2844 - 2862	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-			-0-							
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-			-0-							
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		N	-0-			-0-							
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-			-0-							
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-		681 3		N	-0-			-0-							
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 3		N	-0-			-0-							
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265 3		N	-0-			-0-							
08		496 N	243	-0-	-253	-0-		243 3		N	-0-			-0-							
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 3		N	-0-			-0-							
10		279 N	268	-0-	-11	-0-		268 3		N	-0-			-0-							
11		240 N	224	-0-	-16	-0-		224 3		N	-0-			-0-							
12		279 N	209	-0-	-70	-0-		209 3		N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			3,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

O'QUINN, WEBSTER												WELL #: 3A		RRCID -> 166999		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 3105		PERF. 2952 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-		666 3		N	-0-			-0-							
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-		613 3		N	-0-			-0-							
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 3		N	-0-			-0-							
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-		913 3		N	-0-			-0-							
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854 3		N	-0-			-0-							
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 3		N	-0-			-0-							
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 3		N	-0-			-0-							
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-		772 3		N	-0-			-0-							
09		690 N	1	-0-	-689	-0-		1 3		N	-0-			-0-							
10		713 N	287	-0-	-426	-0-		287 3		N	-0-			-0-							
11		690 N	434	-0-	-256	-0-		434 3		N	-0-			-0-							
*12		283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			7,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

ECHENROTH, ED H.												WELL #: 4		RRCID -> 167001		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 3318		PERF. 3166 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
01		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760 3		N	-0-			-0-							
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 3		N	-0-			-0-							
03		775 N	741	-0-	-34	-0-		741 3		N	-0-			-0-							
04		812 N	812	-0-	-0-	-0-		812 3		N	-0-			-0-							
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 3		N	-0-			-0-							
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-		838 3		N	-0-			-0-							
07		867 N	867	-0-	-0-	-0-		867 3		N	-0-			-0-							
08		930 N	873	-0-	-57	-0-		873 3		N	-0-			-0-							
09		840 N	654	-0-	-186	-0-		654 3		N	-0-			-0-							
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 3		N	-0-			-0-							
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 3		N	-0-			-0-							
*12		876 N	876	-0-	-0-	-0-		876 3		N	-0-			-0-							
TOTAL GAS PROD:			9,746			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-												

OIL AND GAS DIVISION

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.//	07856 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRIO						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	886261									
WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	19	RRCID ->	167004	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3110 - 3160	
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	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILLIAMS, GEO. M.		WELL #:	21	RRCID ->	167005	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2861 - 2891	
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-		-0-	
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-	
05	217	N	100	-0-	-117	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-	
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-	
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756 3	N	-0-		-0-	
*12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,831	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TATE, G. E.		WELL #:	8	RRCID ->	167332	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2990 - 3040	
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
07	403	N	144	-0-	-259	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-		-0-	
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
12	589	N	4	-0-	-585	-0-	4 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,694	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	74	-0-	-112	-0-	74	3		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
09		330 N	80	-0-	-250	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
*12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
02		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
06		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
09		600 N	209	-0-	-391	-0-	209	3		N	-0-			-0-
10		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
02		174 N	60	-0-	-114	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
06		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
07		620 N	461	-0-	-159	-0-	461	3		N	-0-			-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
09		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-			-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11		630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3		N	-0-			-0-
12		620 N	537	-0-	-83	-0-	537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
*12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
05		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
*12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

01		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
03		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			-0-
04		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	1		N	-0-			-0-
05		124 #	79	-0-	-45	-0-	79	1		N	-0-			-0-
06		120 #	83	-0-	-37	-0-	83	1		N	-0-			-0-
07		124 #	25	-0-	-99	-0-	25	1		N	-0-			-0-
08		93 #	23	-0-	-70	-0-	23	1		N	-0-			-0-
09		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	1		N	-0-			-0-
10		93 #	35	-0-	-58	-0-	35	1		N	-0-			-0-
11		90 #	37	-0-	-53	-0-	37	1		N	-0-			-0-
*12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
 SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		29

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2014 - P/A 11/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2014 - P/A 11/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		08072 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		844344													
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 052861		COMPL. DATE 07/31/1971		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 052935		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 5598		PERF. N/A					
01	2263 #	2096	-0-	-167	-0-	225	1	1871	3	Y	-0-				-0-
02	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	257	1	2142	3	Y	-0-				-0-
03	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	268	1	2230	3	Y	-0-				-0-
04	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	257	1	2138	3	Y	-0-				-0-
05	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	264	1	2201	3	Y	-0-				-0-
06	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	253	1	2105	3	Y	-0-				-0-
07	2418 R	2418	-0-	-0-	-0-	259	1	2159	3	Y	-0-				-0-
08	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261	1	2174	3	Y	-0-				-0-
09	2370 R	2370	-0-	-0-	-0-	254	1	2116	3	Y	-0-				-0-
10	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	261	1	2174	3	Y	-0-				-0-
11	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	255	1	2129	3	Y	-0-				-0-
12	2170 #	2075	-0-	-95	-0-	222	1	1853	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6001		RRCID -> 055018		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5368 - 5387					
01	310 #	171	-0-	-139	-0-	18	1	153	3	Y	-0-				-0-
02	290 #	151	-0-	-139	-0-	16	1	135	3	Y	-0-				-0-
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	20	1	163	3	Y	-0-				-0-
04	210 #	172	-0-	-38	-0-	18	1	154	3	Y	-0-				-0-
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-				-0-
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-				-0-
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	Y	-0-				-0-
08	170 R	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-				-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-				-0-
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	Y	-0-				-0-
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-				-0-
*12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		967 R	967	-0-	-0-	-0-		104 1	863 3	Y	-0-	-0-
02		991 R	991	-0-	-0-	-0-		106 1	885 3	Y	-0-	-0-
03		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-		122 1	1019 3	Y	-0-	-0-
04		1075 R	1075	-0-	-0-	-0-		115 1	960 3	Y	-0-	-0-
05		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-		120 1	1000 3	Y	-0-	-0-
06		1130 R	1130	-0-	-0-	-0-		121 1	1009 3	Y	-0-	-0-
07		1147 #	1099	-0-	-48	-0-		118 1	981 3	Y	-0-	-0-
08		1193 R	1193	-0-	-0-	-0-		128 1	1065 3	Y	-0-	-0-
09		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-		122 1	1017 3	Y	-0-	-0-
10		1178 #	1136	-0-	-42	-0-		122 1	1014 3	Y	-0-	-0-
11		1140 #	1108	-0-	-32	-0-		119 1	989 3	Y	-0-	-0-
12		1085 #	1000	-0-	-85	-0-		107 1	893 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

01		930 #	853	-0-	-77	-0-		91 1	762 3	Y	-0-	-0-
02		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-		109 1	908 3	Y	-0-	-0-
03		930 #	874	-0-	-56	-0-		94 1	780 3	Y	-0-	-0-
04		960 R	960	-0-	-0-	-0-		103 1	857 3	Y	-0-	-0-
05		930 #	928	-0-	-2	-0-		99 1	829 3	Y	-0-	-0-
06		1050 #	653	-0-	-397	-0-		70 1	583 3	Y	-0-	-0-
07		1085 #	876	-0-	-209	-0-		94 1	782 3	Y	-0-	-0-
08		992 #	856	-0-	-136	-0-		92 1	764 3	Y	-0-	-0-
09		996 R	996	-0-	-0-	-0-		107 1	889 3	Y	-0-	-0-
10		998 R	998	-0-	-0-	-0-		107 1	891 3	Y	-0-	-0-
11		1029 R	1029	-0-	-0-	-0-		110 1	919 3	Y	-0-	-0-
*12		880 R	880	-0-	-0-	-0-		94 1	786 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																			
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344																			
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1209 #	1065	-0-	-144	-0-			114	1	951	3	Y	-0-					-0-
02		1403 R	1403	-0-	-0-	-0-			150	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03		1209 #	1178	-0-	-31	-0-			126	1	1052	3	Y	-0-					-0-
04		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-			139	1	1156	3	Y	-0-					-0-
05		1253 R	1253	-0-	-0-	-0-			134	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06		1440 #	1376	-0-	-64	-0-			147	1	1229	3	Y	-0-					-0-
07		1488 #	1355	-0-	-133	-0-			145	1	1210	3	Y	-0-					-0-
08		1507 R	1507	-0-	-0-	-0-			161	1	1346	3	Y	-0-					-0-
09		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-			153	1	1278	3	Y	-0-					-0-
10		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-			154	1	1280	3	Y	-0-					-0-
11		1470 #	1143	-0-	-327	-0-			122	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-							Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325																			

01		2294 #	2140	-0-	-154	-0-			229	1	1911	3	Y	-0-					-0-
02		2824 R	2824	-0-	-0-	-0-			303	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03		2737 R	2737	-0-	-0-	-0-			293	1	2444	3	Y	-0-					-0-
04		2220 #	2163	-0-	-57	-0-			232	1	1931	3	Y	-0-					-0-
05		2294 #	2092	-0-	-202	-0-			224	1	1868	3	Y	-0-					-0-
06		2910 #	2659	-0-	-251	-0-			285	1	2374	3	Y	-0-					-0-
07		3007 #	2616	-0-	-391	-0-			280	1	2336	3	Y	-0-					-0-
08		2728 #	2227	-0-	-501	-0-			239	1	1988	3	Y	-0-					-0-
09		2427 R	2427	-0-	-0-	-0-			260	1	2167	3	Y	-0-					-0-
10		2759 #	2432	-0-	-327	-0-			261	1	2171	3	Y	-0-					-0-
11		2670 #	1726	-0-	-944	-0-			185	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12		2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-							Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			26,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352																			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344										
BIG WELLS (SAN MIGUEL)		WELL #: 304		RRCID -> 162758	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 10014	PERF. 5390	-		5416		
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
01	862 R	862	-0-	-0-	-0-	92 1	770 3	Y	-0-			-0-
02	729 R	729	-0-	-0-	-0-	78 1	651 3	Y	-0-			-0-
03	868 R	868	-0-	-0-	-0-	93 1	775 3	Y	-0-			-0-
04	923 R	923	-0-	-0-	-0-	99 1	824 3	Y	-0-			-0-
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	97 1	810 3	Y	-0-			-0-
06	898 R	898	-0-	-0-	-0-	96 1	802 3	Y	-0-			-0-
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-	95 1	789 3	Y	-0-			-0-
08	930 R	930	-0-	-0-	-0-	100 1	830 3	Y	-0-			-0-
09	906 R	906	-0-	-0-	-0-	97 1	809 3	Y	-0-			-0-
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	102 1	853 3	Y	-0-			-0-
11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	98 1	813 3	Y	-0-			-0-
*12	839 R	839	-0-	-0-	-0-	90 1	749 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAGGETT, JOHN B. B		WELL #: 1		RRCID -> 165039	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 10163	PERF. 5314	-		5340		
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		70						

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	* * 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
01	411 R	411	-0-	-0-	-0-	44 1	367 3	Y	-0-			-0-
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	44 1	366 3	Y	-0-			-0-
03	496 #	440	-0-	-56	-0-	47 1	393 3	Y	-0-			-0-
04	480 #	293	-0-	-187	-0-	31 1	262 3	Y	-0-			-0-
05	465 #	424	-0-	-41	-0-	45 1	379 3	Y	-0-			-0-
06	420 #	404	-0-	-16	-0-	43 1	361 3	Y	-0-			-0-
07	434 #	408	-0-	-26	-0-	44 1	364 3	Y	-0-			-0-
08	434 #	404	-0-	-30	-0-	43 1	361 3	Y	-0-			-0-
09	420 #	395	-0-	-25	-0-	42 1	353 3	Y	-0-			-0-
10	434 #	402	-0-	-32	-0-	43 1	359 3	Y	-0-			-0-
11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 3	Y	-0-			-0-
*12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	44 1	370 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344												
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 0205		RRCID -> 198230	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5280	-		5310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #: 6004		RRCID -> 199270	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5388	-		5418				
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	N	-0-			-0-
02	377 #	373	-0-	-4	-0-	40	1	333	3	N	-0-			-0-
03	403 #	286	-0-	-117	-0-	31	1	255	3	N	-0-			-0-
04	1792 R	1792	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	3	N	-0-			-0-
05	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	200	1	1667	3	N	-0-			-0-
06	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	197	1	1638	3	N	-0-			-0-
07	1860 #	641	-0-	-1219	-0-	69	1	572	3	N	-0-			-0-
08	1860 #	282	-0-	-1578	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-
09	1800 #	281	-0-	-1519	-0-	30	1	251	3	N	-0-			-0-
10	1891 #	280	-0-	-1611	-0-	30	1	250	3	N	-0-			-0-
11	1830 #	273	-0-	-1557	-0-	29	1	244	3	N	-0-			-0-
12	651 #	247	-0-	-404	-0-	26	1	221	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,564				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT							
TEXOWA, LLC		850822												
COFFIELD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114750	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4461	-		4474				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEWAY (DIXON SAND)		//CONT.//		08713 499	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC		//CONT.//		850822										
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	114751	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4470 - 4482		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)				08713 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC				850822										
BARANOWSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093362	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4497 - 4517		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLAKEWAY (4600 GAS SAND)				08713 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
TEXOWA, LLC				850822										
TUMLINSON UNIT		WELL #:		5 C	RRCID ->	098857	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4598 - 4606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLUDWORTH (CANYON)		09738 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.		712930		WELL #: 1		RRCID -> 186540		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 7827 - 7884		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 #	1796	-0-	-219	-0-	108	1	1688	2	N	-0-		-0-
02		1885 #	1642	-0-	-243	-0-	99	1	1543	2	N	-0-		-0-
03		2015 #	1850	-0-	-165	-0-	111	1	1739	2	N	-0-		-0-
04		1860 #	1705	-0-	-155	-0-	102	1	1603	2	N	-0-		-0-
05		1922 #	1792	-0-	-130	-0-	108	1	1684	2	N	-0-		-0-
06		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	109	1	1716	2	N	-0-		-0-
07		1932 R	1932	-0-	-0-	-0-	116	1	1816	2	N	-0-		-0-
08		1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	N	-0-		-0-
09		1830 #	1825	-0-	-5	-0-	110	1	1715	2	N	-0-		-0-
10		1922 #	1719	-0-	-203	-0-	103	1	1616	2	N	-0-		-0-
11		1860 #	1538	-0-	-322	-0-	92	1	1446	2	N	-0-		-0-
12		1922 #	1491	-0-	-431	-0-	89	1	1402	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,019				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8)		10440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1 T		RRCID -> 128518		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11057 - 11216		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNE TERRE (REAGAN 9700)		10440 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 7		RRCID -> 129281		COMPL. DATE 11/20/1988		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9750 - 9770		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44 1	1325 3	N	5			62
02	1131	N	1099	-0-	-32	-0-	28 1	1068 3	N	3			65
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30 1	1109 3	N	3			68
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	8 1	1212 3	N	-0-			68
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	15 1	1110 3	N	-0-			68
06	1110	N	719	-0-	-391	-0-	15 1	704 3	N	-0-			68
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	38 1	1254 3	N	-0-			68
08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	23 1	968 3	N	-0-			68
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	41 1	1227 3	N	-0-			68
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29 1	1328 3	N	-0-			68
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19 1	971 3	N	-0-			68
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:		12,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (10400)		//CONT.//		10440 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313													
MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198501	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10436 - 10446						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	81	1	2424	3	N	-0-		45				
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-		45				
03	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	51	1	1886	3	N	4		49				
04	2430 X	2086	-0-	-344	-0-	4	9	13	1	2047	3	N	24	3	8	70	
05	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	26	9	31	1	2289	3	N	24			94	
06	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	50	1	2271	3	N	9	1	8			102	
07	2294 X	1345	-0-	-949	-0-	10	9	39	1	1293	3	N	12			114	
08	2356 X	1987	-0-	-369	-0-	13	9	45	1	1935	3	N	6			120	
09	2340 X	1582	-0-	-758	-0-	7	9	51	1	1518	3	N	12			132	
10	2418 X	1726	-0-	-692	-0-	13	9	36	1	1690	3	N	-0-			132	
11	2340 X	1147	-0-	-1193	-0-	22	1	1118	3	N	6		138			138	
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	7	9									138	
TOTAL GAS PROD:		21,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		97											

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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	128315	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10506 - 10557						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BONNE TERRE (10600)		//CONT.//		10440 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 214705	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12220	PERF.10464	- 10479					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN 60 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 129746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10726	- 10746				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	61	1	1830	3	N	-0-		32
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	3	N	-0-		32
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	42	1	1556	3	N	-0-		32
04	1830 N	1663	-0-	-167	-0-	11	1	1650	3	N	2	2 8	32
						2	9						
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	25	1	1813	3	N	-0-		32
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	37	1	1675	3	N	1	1 8	32
						1	9						
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	51	1	1687	3	N	-0-		32
08	1829 N	1571	-0-	-258	-0-	36	1	1535	3	N	-0-		32
09	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	55	1	1631	3	N	-0-		32
10	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	35	1	1631	3	N	-0-		32
11	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	24	1	1238	3	N	-0-		32
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:		18,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

BOX (3150)		10951 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
BOX, WARD L.		084510											
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX		WELL #: 2		RRCID -> 000074		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2016		- P/A		11/15/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800) 11581 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 272858 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 - 9646

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	269747				N	-0-			-0-
02		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
03		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
04		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
05		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
06		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
07		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
08		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
09		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
10		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
11		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-
12		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	269747				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZIL, SW (SLICK)		//CONT.//		11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100							
BAKER, EARL		WELL #:		4	RRCID ->	188576	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8424 - 8426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

EARL BAKER		WELL #:		9	RRCID ->	277615	COMPL. DATE	03/19/2015	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8550 - 8592		
01	5177	X	555	-0-	-4622	-0-	87	1	468	2	N	-0-	7
02	2436	X	299	-0-	-2137	-0-	64	1	235	2	N	-0-	7
03	1364	X	284	-0-	-1080	-0-	44	1	240	2	N	-0-	7
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	119	1	438	2	N	-0-	7
05	854	X	854	-0-	-0-	-0-	171	1	683	2	N	-0-	7
06	540	X	481	-0-	-59	-0-	94	1	387	2	N	-0-	7
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	125	1	432	2	N	-0-	7
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	207	1	566	2	N	-0-	7
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	227	1	376	2	N	-0-	7
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	298	1	448	2	N	-0-	7
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	279	1	675	2	N	-0-	7
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	123	1	249	2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		7,035				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)		11581 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100											
BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	214210	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF. 11326 - 11336		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
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-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													020528						
BEINHORN RANCH													WELL #: 1H	RRCID -> 252820	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 8002	PERF. 8920	-	11585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			68					
02		986 X	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-			68					
03		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			68					
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			68					
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68					
TOTAL GAS PROD:													-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 1H	RRCID -> 253223	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 12306	PERF. 7790	-	10600
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01		1333 X	1211	-0-	-122	-0-	13	1	928	3	Y	245	244	0	23				
							270	9											
02		1247 X	1244	-0-	-3	-0-	13	1	947	3	Y	258	253	0	28				
							284	9											
03		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	22	1	1747	3	Y	212	219	0	21				
							233	9											
04		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	163	164	0	20				
05		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	49	1	3525	3	Y	134	140	0	14				
							110	4											
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	17	1	1159	3	Y	245	233	0	26				
							270	9											
07		2015 X	1671	-0-	-344	-0-	21	1	1406	3	Y	222	220	0	28				
							244	9											
08		3844 X	3597	-0-	-247	-0-	49	1	3295	3	Y	230	235	0	23				
							253	9											
09		3720 X	1817	-0-	-1903	-0-	21	1	1611	3	Y	168	174	0	17				
							185	9											
10		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	17	0	-0-				
11		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			-0-				
12		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-			-0-				
TOTAL GAS PROD:													16,819	TOTAL CONDENSATE PROD:		1,877			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	253224	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8595 - 10725		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4464 X	906	-0-	-3558	-0-	8	1	616	3	Y	256	254	0	24
						282	9							
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-					Y	256	252	0	28
03	3317 X	2236	-0-	-1081	-0-	26	1	1992	3	Y	198	207	0	19
						218	9							
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	231	222	0	28
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	214	220	0	22
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	225	223	0	24
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	208	206	0	26
08	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	37	1	2468	3	Y	218	222	0	22
						240	9							
09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	17	1	1270	3	Y	213	213	0	22
						234	9							
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	211	209	0	22
						232	9					2	8	
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	210	209	0	23
12	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	25	1	2062	3	Y	279	271	0	29
						307	9							
TOTAL GAS PROD:		10,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,719								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	253227	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	7934 - 11094		
01	6603 X	6324	-0-	-279	-0-	127	1	5977	3	Y	200	202	0	6
						220	9							
02	6177 X	5631	-0-	-546	-0-	119	1	5318	3	Y	176	175	0	7
						194	9							
03	6262 X	5903	-0-	-359	-0-	114	1	5576	3	Y	194	183	0	9
						213	9					9	8	
04	6120 X	5092	-0-	-1028	-0-	96	1	4831	3	Y	150	151	0	8
						165	9							
05	6324 X	4482	-0-	-1842	-0-	87	1	4229	3	Y	151	152	0	7
						166	9							
06	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	125	1	5869	3	Y	153	152	0	8
						168	9							
07	6014 X	5539	-0-	-475	-0-	106	1	5236	3	Y	179	178	0	9
						197	9							
08	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	136	1	5883	3	Y	189	189	0	9
						1	4	208	9					
09	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	125	1	5884	3	Y	152	149	0	7
						20	4	167	9			1	8	
10	6355 X	4952	-0-	-1403	-0-	91	1	4676	3	Y	163	160	0	7
						6	4	179	9					
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	121	1	6010	3	Y	184	180	0	7
						13	4	202	9					
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	6	8	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,897								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FOGMT		WELL #:		1SP	RRCID -> 253236	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10647	PERF. 6410 - 9512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			36	36 8	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		36		

FOGMT		WELL #:		3SH	RRCID -> 253301	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 6141 - 8747	
01	496 X	375	-0-	-121	-0-	291 3	84 9	76	131 1	109
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	512 3	81 9	74		183
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	514 3	51 9	46		229
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	477 3	33 9	30	118 1	141
05	620 N	395	-0-	-225	-0-	382 3	13 9	12		153
06	540 N	439	-0-	-101	-0-	439 3		-0-		153
07	527 N	370	-0-	-157	-0-	370 3		-0-		153
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3		-0-		153
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	371 3	144 9	131	171 1	113
10	372 N	338	-0-	-34	-0-	295 3	43 9	39		152
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	359 3	32 9	29		181
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	394 3	45 9	41		222
TOTAL GAS PROD:		5,274				TOTAL CONDENSATE PROD:		478		

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		2H	RRCID -> 254467	COMPL. DATE 08/31/2009	TOTAL DEPTH 7969	PERF. 7939 - 11110			
01	8525 X	8261	-0-	-264	-0-	160 1	7528 3	521	529 0	2 8	15
02	7975 X	7538	-0-	-437	-0-	573 9	153 1	6846	480 0	6 8	19
03	8246 X	7953	-0-	-293	-0-	539 9	149 1	7263	487 0		24
04	7980 X	7436	-0-	-544	-0-	541 9	135 1	6782	466 0	6 8	24
05	8246 X	7548	-0-	-698	-0-	519 9	143 1	6900	462 0		21
06	7980 X	7204	-0-	-776	-0-	505 9	141 1	6586	434 0		23
07	8029 X	6969	-0-	-1060	-0-	477 9	130 1	6343	451 0		24
08	7967 X	7348	-0-	-619	-0-	496 9	153 1	6611	529 0		25
09	7440 X	6277	-0-	-1163	-0-	1 4	583 9	530	435 0	12 1	21
10	7533 X	6328	-0-	-1205	-0-	120 1	5651 3	443	435 0		21
11	7200 X	6199	-0-	-1001	-0-	19 4	487 9	385	389 0		17
12	7347 X	6183	-0-	-1164	-0-	112 1	5784 3	386	388 0		15
						8 4	424 9	333	331 0	2 8	15
						113 1	5648 3				
						13 4	425 9				
						137 1	5674 3				
						6 4	366 9				
TOTAL GAS PROD:		85,244				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,396			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CAGE		WELL #:		1TV	RRCID -> 254469	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	5632	PERF. 6423	- 8795		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	682 X	449	-0-	-233	-0-	423 3	26 9	N	24			152
02	725 X	374	-0-	-351	-0-	349 3	25 9	N	23			175
03	775 X	610	-0-	-165	-0-	559 3	51 9	N	46			221
04	750 X	513	-0-	-237	-0-	478 3	35 9	N	32	163 1		90
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	537 3	28 9	N	25			115
06	600 X	435	-0-	-165	-0-	420 3	15 9	N	14			129
07	620 X	150	-0-	-470	-0-	142 3	8 9	N	7			136
08	620 X	58	-0-	-562	-0-	44 3	14 9	N	13			149
09	540 X	418	-0-	-122	-0-	379 3	39 9	N	35			184
10	558 X	191	-0-	-367	-0-	151 3	40 9	N	36			220
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	80	174 1		126
12	434 X	255	-0-	-179	-0-	207 3	48 9	N	44			170
TOTAL GAS PROD:		4,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		379						

LA BANDERA RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254472	COMPL. DATE 09/14/2009	TOTAL DEPTH	6066	PERF. 6415	- 9364	
*01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-		97	97 1			-0-
*02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-		82	63 1	19 8		-0-
*03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	80 1	4244 3	2	2 8		-0-
						2 9					
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7 8		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2 8		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		190					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 254475	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH	8429	PERF. 8365	- 12530		
01	496 X	263	-0-	-233	-0-	5 1	108 3	Y	136	139 0	2 8	8
						150 9						
02	464 X	337	-0-	-127	-0-	7 1	123 3	Y	188	178 0		18
						207 9						
03	496 X	41	-0-	-455	-0-	1 1	9 3	Y	28	43 0		3
						31 9						
04	480 X	206	-0-	-274	-0-	5 1	68 3	Y	121	102 0	5 8	17
						133 9						
05	403 X	377	-0-	-26	-0-	9 1	117 3	Y	228	229 0		16
						251 9						
06	360 X	267	-0-	-93	-0-	9 1	112 3	Y	133	108 0	24 1	17
						146 9						
07	217 N	3	-0-	-214	-0-	1 3	2 9	Y	2	19 0		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	14	14 8		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	1	1 8		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		852						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STANLEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	255427	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	8768	PERF.	9920 - 13574
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
01		8215 X	7373	-0-	-842	-0-	36 1	6905 3	Y	392	382 0	20
							1 4	431 9				
02		7685 X	7338	-0-	-347	-0-	31 1	6787 3	Y	472	457 0	35
							1 4	519 9				
03		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	22 1	7833 3	Y	502	507 0	30
							552 9					
04		8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	21 1	8324 3	Y	456	445 0	41
							2 4	502 9				
05		9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	28 1	8515 3	Y	425	407 0	59
							468 9					
06		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	33 1	9177 3	Y	465	480 0	44
							512 9					
07		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	37 1	9118 3	Y	515	522 0	37
							567 9					
08		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	32 1	9333 3	Y	506	471 0	16 8 56
							557 9					
09		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	21 1	9793 3	Y	415	435 0	36
							457 9					
10		9827 X	8542	-0-	-1285	-0-	26 1	7981 3	Y	486	445 0	4 8 73
							535 9					
11		9510 X	8709	-0-	-801	-0-	23 1	8209 3	Y	434	453 0	6 8 48
							477 9					
12		9827 X	8512	-0-	-1315	-0-	25 1	7956 3	Y	483	481 0	50
							531 9					
TOTAL GAS PROD:		106,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,551						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		4H	RRCID ->	255483	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8490 - 12064
01		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-		Y	553	542 0		53
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-		Y	519	516 0		56
03		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		Y	504	510 0	1 8	49
04		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-		Y	669	636 0		82
05		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-		Y	548	575 0		55
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	492	495 0		52
07		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	42 1	2786 3	Y	477	470 0	59
							525 9					
08		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	48 1	3228 3	Y	485	495 0	49
							534 9					
09		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	32 1	2461 3	Y	443	447 0	45
							487 9					
10		3348 X	2257	-0-	-1091	-0-	24 1	1741 3	Y	447	446 0	46
							492 9					
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		Y	475	469 0		52
12		3813 X	1601	-0-	-2212	-0-	13 1	1067 3	Y	474	477 0	49
							521 9					
TOTAL GAS PROD:		14,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,086						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	255507	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	8775 - 13328		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	93 1	13887 3	Y	638	624 0	20 8		10	
						4 4	702 9							
02	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	93 1	13318 3	Y	556	527 0	25 8		14	
						1 4	612 9							
03	14394 X	14394	-0-	-0-	-0-	84 1	13698 3	Y	556	558 0			12	
						612 9								
04	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	88 1	13951 3	Y	567	538 0	28 8		13	
						624 9								
05	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	103 1	13619 3	Y	519	512 0			20	
						1 4	571 9							
06	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	113 1	13509 3	Y	462	469 0			13	
						508 9								
07	15035 X	14536	-0-	-499	-0-	116 1	13875 3	Y	493	492 0			14	
						3 4	542 9							
08	15035 X	13990	-0-	-1045	-0-	119 1	13366 3	Y	457	456 0			15	
						2 4	503 9							
09	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	118 1	14026 3	Y	471	460 0	6 8		20	
						3 4	518 9							
10	14601 X	13843	-0-	-758	-0-	112 1	13158 3	Y	518	492 0	27 8		19	
						3 4	570 9							
11	14130 X	13117	-0-	-1013	-0-	116 1	12481 3	Y	470	452 0	14 8		23	
						3 4	517 9							
12	15035 X	13753	-0-	-1282	-0-	124 1	12890 3	Y	666	646 0	16 8		27	
						6 4	733 9							
TOTAL GAS PROD:		170,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,373								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	255511	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8590 - 11854		
01	13640 X	12813	-0-	-827	-0-	235 1	11032 3	Y	1405	1432 0			40	
						1546 9								
02	12760 X	11295	-0-	-1465	-0-	215 1	9621 3	Y	1326	1313 0			53	
						1459 9								
03	14167 X	12020	-0-	-2147	-0-	211 1	10282 3	Y	1388	1372 0			69	
						1527 9								
04	13710 X	11711	-0-	-1999	-0-	201 1	10034 3	Y	1342	1341 0			70	
						1476 9								
05	14167 X	12543	-0-	-1624	-0-	222 1	10797 3	Y	1385	1392 0			63	
						1524 9								
06	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	232 1	10880 3	Y	1415	1402 0			76	
						1557 9								
07	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	239 1	11744 3	Y	1367	1372 0			71	
						1504 9								
08	13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	267 1	11571 3	Y	1369	1377 0			63	
						2 4	1506 9							
09	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	253 1	11929 3	Y	1272	1244 0	31 1		60	
						40 4	1399 9							
10	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	238 1	12254 3	Y	1365	1364 0			61	
						17 4	1502 9							
11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	249 1	12464 3	Y	1374	1380 0			55	
						28 4	1511 9							
*12	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	312 1	12889 3	Y	1427	1416 0			66	
						13 4	1570 9							
TOTAL GAS PROD:		156,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,435								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	103 1	7421 3	Y	689	681 0			66
02	6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	758 9	5825 3	Y	594	596 0			64
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	81 1	6325 3	Y	605	611 0			58
04	8010 X	7095	-0-	-915	-0-	1 4	6257 3	Y	680	655 0			83
05	8277 X	6750	-0-	-1527	-0-	666 9	5725 3	Y	698	711 0			70
06	8010 X	7054	-0-	-956	-0-	90 1	6233 3	Y	664	664 0			70
07	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	748 9	4806 3	Y	649	638 0			81
08	4867 X	4617	-0-	-250	-0-	79 1	3853 3	Y	643	660 0			64
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	178 4	4207 3	Y	636	636 0			64
10	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	91 1	4701 3	Y	633	632 0			65
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	730 9	4238 3	Y	643	638 0			70
12	4867 X	4297	-0-	-570	-0-	72 1	3507 3	Y	678	678 0			70
						714 9	746 9						
TOTAL GAS PROD:		72,748		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,812							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		7H	RRCID -> 256197	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 8724	- 12956				
M O	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
01	3162 X	723	-0-	-2439	-0-	3 1	199 3	Y	474	467 0			45
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	521 9	2886 3	Y	465	460 0			50
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	41 1	512 9	Y	380	393 0			37
04	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	1 4	2272 3	Y	232	241 0			28
05	3689 X	754	-0-	-2935	-0-	33 1	395 3	Y	311	308 0			31
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-	255 9	342 9	Y	465	447 0			49
07	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	5 1	2873 3	Y	504	490 0			63
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	12 4	5064 3	Y	447	465 0			45
09	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	75 1	3539 3	Y	389	395 0			39
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	492 9	3214 3	Y	379	379 0			39
11	5460 X	1806	-0-	-3654	-0-	47 1	1354 3	Y	394	390 0			43
12	5642 X	545	-0-	-5097	-0-	428 9	90 3	Y	413	413 0			43
						46 1							
						417 9							
						19 1							
						433 9							
						1 1							
						454 9							
TOTAL GAS PROD:		26,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,853							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4216 X	975	-0-	-3241	-0-	7	1	510	3	Y	416	412	0	40
							458	9							
02		3944 X	1385	-0-	-2559	-0-	12	1	863	3	Y	464	454	0	50
							510	9							
03		3379 X	2661	-0-	-718	-0-	28	1	2191	3	Y	402	413	0	39
							442	9							
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	52	1	3664	3	Y	425	412	0	52
							468	9							
05		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	386	399	0	39
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	368	368	0	39
07		4309 X	2956	-0-	-1353	-0-	36	1	2459	3	Y	419	406	0	52
							461	9							
08		4309 X	2180	-0-	-2129	-0-	26	1	1766	3	Y	353	370	0	35
							388	9							
09		4170 X	3071	-0-	-1099	-0-	35	1	2636	3	Y	364	362	0	37
							400	9							
10		2945 X	481	-0-	-2464	-0-	30	3	451	9	Y	410	405	0	42
11		2850 X	2066	-0-	-784	-0-	22	1	1591	3	Y	412	409	0	45
							453	9							
*12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	37	1	3047	3	Y	388	393	0	40
							1	4	427	9					
TOTAL GAS PROD:			23,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,807						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000															

01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
02		1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	2	2	8	-0-
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		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-
10		T. A.	9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
11		T. A.	16	-0-	16	25	1	1	14	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12		T. A.	14	-0-	14	39	1	1	12	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
TOTAL GAS PROD:			39			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	55 1	8191 3	Y	277	278 0		5	
							2 4	305 9						
02		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	60 1	8482 3	Y	275	273 0		7	
							1 4	303 9						
03		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	38 1	6204 3	Y	267	247 0	22 8	5	
							294 9							
04		6120 X	3915	-0-	-2205	-0-	23 1	3635 3	Y	234	233 0		6	
							257 9							
05		6324 X	5008	-0-	-1316	-0-	35 1	4738 3	Y	214	212 0		8	
							235 9							
06		6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	49 1	5852 3	Y	341	340 0		9	
							375 9							
07		9114 X	7108	-0-	-2006	-0-	56 1	6668 3	Y	348	347 0		10	
							1 4	383 9						
08		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	59 1	6584 3	Y	313	313 0		10	
							1 4	344 9						
09		6270 X	6037	-0-	-233	-0-	47 1	5651 3	Y	307	304 0		13	
							1 4	338 9						
10		7099 X	6788	-0-	-311	-0-	54 1	6366 3	Y	333	333 0		13	
							2 4	366 9						
11		6870 X	6294	-0-	-576	-0-	55 1	5887 3	Y	319	316 0		16	
							1 4	351 9						
12		7099 X	5514	-0-	-1585	-0-	49 1	5115 3	Y	316	319 0		13	
							2 4	348 9						
TOTAL GAS PROD:			77,863				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,544				

FOGMT				WELL #:	4SP	RRCID ->	256723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 7340	- 9653
01	2449 X	300	-0-	-2149	-0-	-0-	166 3	134 9	N	122			173
02	2291 X	612	-0-	-1679	-0-	-0-	499 3	113 9	N	103	130 1		146
03	2046 X	643	-0-	-1403	-0-	-0-	514 3	129 9	N	117			263
04	1410 X	791	-0-	-619	-0-	-0-	669 3	122 9	N	111	317 1		57
05	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	910 3	139 9	N	126			183
06	630 X	572	-0-	-58	-0-	-0-	537 3	35 9	N	32	138 1		77
07	806 N	564	-0-	-242	-0-	-0-	450 3	114 9	N	104			181
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 3	117 9	N	106	158 1		129
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1175 3	136 9	N	124			253
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1701 3	134 9	N	122	174 1		201
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1453 3	133 9	N	121	175 1		147
*12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 3	143 9	N	130	180 1		97
TOTAL GAS PROD:			12,140				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,318			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHEY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	256915	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9560 - 13962	
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
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	10 1	5914 3	Y	326	317 0	1 8	30	
						1 4	359 9						
02	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	13 1	7199 3	Y	293	293 0	1 8	29	
						322 9							
03	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	13 1	7352 3	Y	303	144 0	155 1	33	
						333 9							
04	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	12 1	7182 3	Y	273	275 0		31	
						300 9							
05	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	17 1	6938 3	Y	275	255 0		51	
						303 9							
06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	13 1	6366 3	Y	362	377 0		36	
						6 4	398 9						
07	8060 X	7445	-0-	-615	-0-	18 1	7112 3	Y	286	281 0		41	
						315 9							
08	7750 X	7554	-0-	-196	-0-	10 1	7227 3	Y	288	276 0	16 8	37	
						317 9							
09	7500 X	7404	-0-	-96	-0-	11 1	7114 3	Y	254	248 0		43	
						279 9							
10	7440 X	6632	-0-	-808	-0-	10 1	6305 3	Y	288	278 0		53	
						317 9							
11	7320 X	6345	-0-	-975	-0-	8 1	5984 3	Y	313	319 0		47	
						9 4	344 9						
12	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	9 1	6580 3	Y	297	301 0		43	
						327 9							
TOTAL GAS PROD:		85,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,558							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	257699	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	9100 - 13802	
01	13981 X	12004	-0-	-1977	-0-	222 1	10445 3	Y	1215	1231 0		35	
						1337 9							
02	13823 X	13823	-0-	-0-	-0-	272 1	12130 3	Y	1292	1275 0		52	
						1421 9							
03	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	257 1	12510 3	Y	1242	1233 0		61	
						1366 9							
04	12690 X	12584	-0-	-106	-0-	221 1	11095 3	Y	1153	1154 0		60	
						1268 9							
05	14787 X	12983	-0-	-1804	-0-	235 1	11389 3	Y	1235	1239 0		56	
						1359 9							
06	14310 X	11604	-0-	-2706	-0-	216 1	10131 3	Y	1143	1138 0		61	
						1257 9							
07	13392 X	13280	-0-	-112	-0-	239 1	11752 3	Y	1172	1172 0		61	
						1289 9							
08	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	291 1	12587 3	Y	1197	1203 0		55	
						3 4	1317 9						
09	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	293 1	13809 3	Y	1169	1142 0	27 1	55	
						46 4	1286 9						
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	228 1	11704 3	Y	1210	1211 0		54	
						16 4	1331 9						
11	12960 X	10538	-0-	-2422	-0-	181 1	9042 3	Y	1177	1184 0		47	
						20 4	1295 9						
12	13392 X	12304	-0-	-1088	-0-	259 1	10710 3	Y	1204	1196 0		55	
						11 4	1324 9						
TOTAL GAS PROD:		156,164		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,409							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257872	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8153 - 12552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	320	1	2427	3	Y	503	545	0		105
						553	9								
02	2958 X	2486	-0-	-472	-0-	213	1	1802	3	Y	428	405	0	29 1	99
						471	9								
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	276	1	3083	3	Y	512	508	0		103
						1	4	563	9						
04	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	237	1	2240	3	Y	404	416	0	1 8	90
						444	9								
05	3379 X	2776	-0-	-603	-0-	198	1	2224	3	Y	319	337	0		72
						3	4	351	9						
06	3810 X	2691	-0-	-1119	-0-	213	1	2138	3	Y	309	306	0		75
						340	9								
07	3937 X	2403	-0-	-1534	-0-	185	1	1717	3	Y	455	427	0		103
						501	9								
08	3937 X	2239	-0-	-1698	-0-	170	1	1535	3	Y	485	482	0		106
						534	9								
09	2910 X	2251	-0-	-659	-0-	189	1	1605	3	Y	415	409	0		112
						457	9								
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	276	1	2318	3	Y	373	387	0	1 8	97
						4	4	410	9						
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	256	1	2446	3	Y	384	408	0	1 8	72
						422	9								
*12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	398	1	2885	3	Y	379	361	0		90
						417	9								
TOTAL GAS PROD:		34,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,966									

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	257881	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	8670 - 13223			
01	5518 X	370	-0-	-5148	-0-	1	1	322	3	Y	43	43	0		2
						47	9								
02	4582 X	183	-0-	-4399	-0-	1	1	179	3	Y	3	5	0		-0-
						3	9								
03	682 X	246	-0-	-436	-0-	1	1	243	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
04	660 X	465	-0-	-195	-0-	1	1	365	3	Y	90	87	0		3
						99	9								
05	682 X	274	-0-	-408	-0-	1	1	260	3	Y	12	15	0		-0-
						13	9								
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	161	152	0	2 1	7
						177	9								
07	934 X	934	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	Y	252	246	0		13
						277	9								
08	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	735	3	Y	297	299	0		11
						327	9								
09	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	286	282	0		15
						315	9								
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	731	3	Y	328	326	0		17
						361	9								
11	1020 X	1019	-0-	-1	-0-	2	1	709	3	Y	280	276	0		21
						308	9								
*12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	692	3	Y	408	414	0		15
						449	9								
TOTAL GAS PROD:		8,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,162									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
M O	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
01	7688 X	3180	-0-	-4508	-0-	8	1	2982	3	Y	173	142	0	30 8 7
						190	9							
02	7192 X	1674	-0-	-5518	-0-	5	1	1588	3	Y	74	42	0	37 8 2
						81	9							
03	4278 X	3310	-0-	-968	-0-	8	1	3056	3	Y	224	123	0	99 8 4
						246	9							
04	4140 X	3845	-0-	-295	-0-	7	1	3171	3	Y	605	547	0	41 8 21
						1	4	666	9					
05	4278 X	1971	-0-	-2307	-0-	4	1	1680	3	Y	261	273	0	9
						287	9							
06	3210 X	1742	-0-	-1468	-0-	3	1	1292	3	Y	406	393	0	4 1 18
						447	9							
07	3968 X	2019	-0-	-1949	-0-	4	1	1554	3	Y	419	415	0	22
						461	9							
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	6	1	2419	3	Y	972	957	0	37
						1069	9							
09	3840 X	2981	-0-	-859	-0-	5	1	1944	3	Y	938	924	0	4 8 47
						1032	9							
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	7	1	2271	3	Y	1192	1068	0	116 8 55
						1311	9							
11	3390 X	3293	-0-	-97	-0-	7	1	2241	3	Y	950	903	0	33 8 69
						1045	9							
12	3503 X	1041	-0-	-2462	-0-	1	1	543	3	Y	452	402	0	106 8 13
						497	9							
TOTAL GAS PROD:		32,139			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,666							

WORTHY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
M O	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
01	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	40	1	8356	3	Y	294	296	0	5
						3	4	323	9					
02	8120 X	8070	-0-	-50	-0-	24	1	7723	3	Y	293	292	0	6
						1	4	322	9					
03	8680 X	8565	-0-	-115	-0-	27	1	8189	3	Y	315	312	0	9
						2	4	347	9					
04	8430 X	8316	-0-	-114	-0-	24	1	7889	3	Y	362	363	0	8
						5	4	398	9					
05	8711 X	8497	-0-	-214	-0-	10	1	8080	3	Y	366	366	0	8
						4	4	403	9					
06	8430 X	8207	-0-	-223	-0-	9	1	7821	3	Y	342	341	0	9
						1	4	376	9					
07	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	9	1	8218	3	Y	334	329	0	14
						367	9							
08	8308 X	6017	-0-	-2291	-0-	6	1	5695	3	Y	287	230	0	16 1 14
						316	9					41	8	
09	8040 X	7574	-0-	-466	-0-	7	1	7217	3	Y	316	319	0	11
						2	4	348	9					
10	8308 X	6498	-0-	-1810	-0-	7	1	6092	3	Y	363	356	0	4 1 14
						399	9							
11	8040 X	5461	-0-	-2579	-0-	6	1	5073	3	Y	347	348	0	13
						382	9							
12	8308 X	5577	-0-	-2731	-0-	7	1	5135	3	Y	394	400	0	7
						2	4	433	9					
TOTAL GAS PROD:		90,098			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,013							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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) 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
01		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	61 1	11256 3	Y	1646	1648 0	6 8		65
							3 4	1811 9						
02		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	54 1	10406 3	Y	1494	1465 0	6 8		88
							3 4	1643 9						
03		13207 X	13207	-0-	-0-	-0-	53 1	11162 3	Y	1535	1569 0	10 8		44
							303 4	1689 9						
04		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	42 1	10081 3	Y	1233	1228 0	8 8		41
							1 4	1356 9						
05		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	47 1	10284 3	Y	161	197 0			5
							177 9							
06		12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	52 1	11289 3	Y	911	891 0			25
							1002 9							
07		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	51 1	12025 3	Y	1193	1185 0			33
							1312 9							
08		13206 X	12023	-0-	-1183	-0-	50 1	10861 3	Y	923	924 0	1 8		31
							97 4	1015 9						
09		12330 X	10709	-0-	-1621	-0-	53 1	9624 3	Y	938	928 0	2 8		39
							1032 9							
10		13392 X	11793	-0-	-1599	-0-	56 1	10675 3	Y	965	934 0	9 8		61
							1062 9							
11		12960 X	10954	-0-	-2006	-0-	48 1	9946 3	Y	873	888 0	4 8		42
							960 9							
12		13392 X	11502	-0-	-1890	-0-	64 1	10207 3	Y	1119	1097 0	5 8		59
							1231 9							
TOTAL GAS PROD:		143,144				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,991				

STANLEY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260057	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	9660	- 13693	
01		14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	30 1	13785 3	Y	369	366 0			9
							406 9							
02		13050 X	11418	-0-	-1632	-0-	17 1	10981 3	Y	382	380 0			11
							420 9							
03		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	18 1	13946 3	Y	391	388 0			14
							1 4	430 9						
04		13860 X	13729	-0-	-131	-0-	16 1	13308 3	Y	368	373 0			9
							405 9							
05		15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	29 1	14966 3	Y	418	416 0			11
							460 9							
06		14009 X	14009	-0-	-0-	-0-	21 1	13577 3	Y	374	372 0			13
							411 9							
07		14384 X	14206	-0-	-178	-0-	26 1	13819 3	Y	328	324 0			17
							361 9							
08		15469 X	13540	-0-	-1929	-0-	50 1	13158 3	Y	302	284 0	19 8		16
							332 9							
09		14970 X	12683	-0-	-2287	-0-	55 1	12302 3	Y	296	288 0			24
							326 9							
10		15469 X	12755	-0-	-2714	-0-	44 1	12477 3	Y	213	217 0	6 8		14
							234 9							
11		14010 X	13174	-0-	-836	-0-	26 1	12805 3	Y	312	299 0	12 8		15
							343 9							
12		14198 X	13865	-0-	-333	-0-	29 1	13583 3	Y	230	232 0			13
							253 9							
TOTAL GAS PROD:		163,450				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,983				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		1H	RRCID ->	260066	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	9050	- 12873
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		
01		0 X	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-		
02		4325 X	4325	-0-	-0-	22 1	4118 3	168	154 0	1 8	13		
						185 9							
03		6006 X	6006	-0-	-0-	14 1	5602 3	354	350 0		17		
						1 4	389 9						
04		1181 X	1181	-0-	-0-	2 1	931 3	225	173 0	1 3	4		
						248 9			64 8				
05		4619 X	-0-	-0-	-4619				4 0		-0-		
06		5820 X	-0-	-0-	-5820						-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0-						-0-		
08		0 W	60	-0-	60	32 3	28 9	25	2 0	23 8	-0-		
09		0 W	3419	-0-	3419	7 1	3186 3	205	196 0		9		
						226 9							
10		3679 X	200	-0-	-3479	180 3	20 9	18	26 0		1		
*11		60 X	54	-0-	-6	46 3	8 9	7	1 0	7 8	-0-		
12		3534 X	100	-0-	-3434	98 3	2 9	2	2 0		-0-		
TOTAL GAS PROD:		15,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,004							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260069	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8500	- 12403
01		10695 X	10008	-0-	-687	148 1	6947 3	2648	2678 0		76		
						2913 9							
02		10005 X	8819	-0-	-1186	135 1	6019 3	2423	2402 0		97		
						2665 9							
03		10478 X	9530	-0-	-948	136 1	6581 3	2557	2528 0		126		
						2813 9							
04		9690 X	8883	-0-	-807	124 1	6182 3	2343	2347 0		122		
						2577 9							
05		10013 X	9494	-0-	-519	139 1	6704 3	2410	2423 0		109		
						2651 9							
06		9690 X	8803	-0-	-887	133 1	6231 3	2217	2207 0		119		
						2439 9							
07		9912 X	9912	-0-	-0-	147 1	7228 3	2306	2305 0		120		
						2537 9							
08		9696 X	9696	-0-	-0-	155 1	6729 3	2555	2557 0		118		
						1 4	2811 9						
09		9216 X	9216	-0-	-0-	136 1	6448 3	2373	2321 0	58 1	112		
						22 4	2610 9						
10		9548 X	9424	-0-	-124	131 1	6740 3	2313	2321 0		104		
						9 4	2544 9						
11		9240 X	8652	-0-	-588	124 1	6208 3	2096	2116 0		84		
						14 4	2306 9						
*12		10374 X	10374	-0-	-0-	185 1	7638 3	2312	2289 0		107		
						8 4	2543 9						
TOTAL GAS PROD:		112,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,553							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BEINHORN RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260076	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8868 - 13788				
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
01		10695 X	10015	-0-	-680	-0-	58 1	8583 3	Y	1247	1254 0					21
							2 4	1372 9								
02		10005 X	8068	-0-	-1937	-0-	47 1	6770 3	Y	1136	1127 0					30
							1 4	1250 9								
03		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	59 1	9626 3	Y	1000	1009 0					21
							1100 9									
04		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	62 1	9783 3	Y	1020	1017 0					24
							1122 9									
05		10695 X	10441	-0-	-254	-0-	68 1	9041 3	Y	1210	1187 0					47
							1 4	1331 9								
06		10350 X	9559	-0-	-791	-0-	71 1	8523 3	Y	877	900 0					24
							965 9									
07		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	80 1	9575 3	Y	1099	1091 0					32
							2 4	1209 9								
08		10788 X	10173	-0-	-615	-0-	80 1	8902 3	Y	1082	1078 0					36
							1 4	1190 9								
09		10440 X	9470	-0-	-970	-0-	72 1	8488 3	Y	825	826 0					35
							2 4	908 9								
10		10788 X	9766	-0-	-1022	-0-	75 1	8744 3	Y	859	861 0					33
							2 4	945 9								
11		10440 X	9302	-0-	-1138	-0-	77 1	8287 3	Y	851	842 0					42
							2 4	936 9								
12		10788 X	8779	-0-	-2009	-0-	75 1	7704 3	Y	906	910 0					38
							3 4	997 9								

TOTAL GAS PROD: 118,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,112

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260091	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8554 - 12837	
01		11842 X	5047	-0-	-6795	-0-	77 1	4566 3	Y	359	357 0		68
							9 4	395 9					
02		11078 X	7877	-0-	-3201	-0-	239 1	6991 3	Y	587	582 0		73
							1 4	646 9					
03		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	223 1	7977 3	Y	563	581 0		55
							3 4	619 9					
04		7110 X	6295	-0-	-815	-0-	186 1	6105 3	Y	-0-			55
							4 4						
05		11929 X	11929	-0-	-0-	-0-	46 1	11021 3	Y	759	784 0	24 1	6
							27 4	835 9					
06		11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	36 1	10560 3	Y	550	545 0	7 1	4
							7 4	605 9					
07		8835 X	8666	-0-	-169	-0-	27 1	8066 3	Y	515	516 0		3
							6 4	567 9					
08		11935 X	8604	-0-	-3331	-0-	25 1	7938 3	Y	580	577 0	1 8	5
							3 4	638 9					
09		11550 X	8435	-0-	-3115	-0-	28 1	7811 3	Y	541	542 0		4
							1 4	595 9					
10		11935 X	8513	-0-	-3422	-0-	31 1	7789 3	Y	620	612 0	4 8	8
							11 4	682 9					
11		11220 X	8591	-0-	-2629	-0-	33 1	7966 3	Y	533	532 0		9
							6 4	586 9					
12		8711 X	8459	-0-	-252	-0-	47 1	7758 3	Y	593	595 0		7
							2 4	652 9					

TOTAL GAS PROD: 102,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260094	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	9228 - 13108	
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
01		13144 X	3722	-0-	-9422	-0-	57 1	3381 3	Y	253	251 0		48
							6 4	278 9					
02		11832 X	6727	-0-	-5105	-0-	208 1	6099 3	Y	381	372 0	11 8	46
							1 4	419 9					
03		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	198 1	7096 3	Y	345	350 0	8 8	33
							3 4	380 9					
04		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	190 1	6211 3	Y	372	368 0	10 8	27
							4 4	409 9					
05		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	33 1	7847 3	Y	342	356 0	10 1	3
							20 4	376 9					
06		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	28 1	7827 3	Y	369	364 0	5 1	3
							5 4	406 9					
07		7688 X	7143	-0-	-545	-0-	22 1	6639 3	Y	434	435 0		2
							5 4	477 9					
08		8277 X	6495	-0-	-1782	-0-	18 1	5967 3	Y	461	459 0		4
							3 4	507 9					
09		8280 X	6368	-0-	-1912	-0-	20 1	5848 3	Y	454	454 0		4
							1 4	499 9					
10		8556 X	6681	-0-	-1875	-0-	24 1	6001 3	Y	589	585 0		8
							8 4	648 9					
11		8280 X	6445	-0-	-1835	-0-	24 1	5882 3	Y	486	486 0		8
							4 4	535 9					
12		7130 X	6193	-0-	-937	-0-	35 1	5654 3	Y	457	460 0		5
							1 4	503 9					
TOTAL GAS PROD:			80,807				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,943			

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260101	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	9135 - 13103	
01		12710 X	5843	-0-	-6867	-0-	88 1	5183 3	Y	511	508 0		97
							10 4	562 9					
02		10788 X	8054	-0-	-2734	-0-	234 1	6884 3	Y	850	817 0	28 8	102
							1 4	935 9					
03		11408 X	8247	-0-	-3161	-0-	196 1	7005 3	Y	949	942 0	18 8	91
							2 4	1044 9					
04		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	216 1	7068 3	Y	851	856 0	25 8	61
							5 4	936 9					
05		11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	43 1	10195 3	Y	819	850 0	24 1	6
							25 4	901 9					
06		10655 X	10655	-0-	-0-	-0-	33 1	9685 3	Y	845	834 0	11 1	6
							7 4	930 9					
07		8618 X	7657	-0-	-961	-0-	23 1	6802 3	Y	752	754 0		4
							5 4	827 9					
08		11160 X	7525	-0-	-3635	-0-	22 1	6642 3	Y	780	777 0		7
							3 4	858 9					
09		10800 X	7598	-0-	-3202	-0-	24 1	6719 3	Y	776	777 0		6
							1 4	854 9					
10		11160 X	8223	-0-	-2937	-0-	29 1	7152 3	Y	938	932 0		12
							10 4	1032 9					
11		10650 X	7430	-0-	-3220	-0-	27 1	6713 3	Y	623	625 0		10
							5 4	685 9					
12		7843 X	7569	-0-	-274	-0-	42 1	6802 3	Y	657	659 0		8
							2 4	723 9					
TOTAL GAS PROD:			98,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,351			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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
01		9982 X	9496	-0-	-486	-0-	171 1	8014 3	Y	1192	1210 0		34
							1311 9						
02		9338 X	8971	-0-	-367	-0-	169 1	7552 3	Y	1136	1125 0		45
							1250 9						
03		9951 X	9535	-0-	-416	-0-	165 1	8086 3	Y	1167	1154 0		58
							1284 9						
04		9180 X	8926	-0-	-254	-0-	150 1	7529 3	Y	1134	1133 0		59
							1247 9						
05		9579 X	9381	-0-	-198	-0-	163 1	7942 3	Y	1160	1166 0		53
							1276 9						
06		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	172 1	8040 3	Y	1082	1077 0		58
							1190 9						
07		9393 X	9125	-0-	-268	-0-	159 1	7767 3	Y	1090	1091 0		57
							1199 9						
08		9393 X	8942	-0-	-451	-0-	175 1	7538 3	Y	1115	1120 0		52
							2 4	1227 9					
09		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	179 1	8425 3	Y	1098	1073 0	25 1	52
							28 4	1208 9					
10		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	164 1	8476 3	Y	1117	1119 0		50
							12 4	1229 9					
11		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	158 1	7901 3	Y	1105	1110 0	1 8	44
							17 4	1216 9					
*12		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	213 1	8813 3	Y	1075	1069 0		50
							9 4	1183 9					
TOTAL GAS PROD:		113,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,471							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	260122	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	8330 - 13813	
01		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	163 1	7676 3	Y	2603	2634 0		74
							2863 9						
02		10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	165 1	7366 3	Y	2381	2360 0		95
							2619 9						
03		10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	157 1	7629 3	Y	2486	2458 0		123
							2735 9						
04		9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	143 1	7151 3	Y	2293	2297 0		119
							2522 9						
05		9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	149 1	7182 3	Y	2410	2420 0		109
							2651 9						
06		9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	152 1	7119 3	Y	2164	2157 0		116
							2380 9						
07		10850 X	9917	-0-	-933	-0-	150 1	7346 3	Y	2201	2202 0		115
							2421 9						
08		10509 X	9327	-0-	-1182	-0-	154 1	6668 3	Y	2276	2286 0		105
							1 4	2504 9					
09		9810 X	9214	-0-	-596	-0-	141 1	6646 3	Y	2186	2137 0	51 1	103
							22 4	2405 9					
10		9982 X	9815	-0-	-167	-0-	141 1	7297 3	Y	2152	2158 0		97
							10 4	2367 9					
11		9660 X	9490	-0-	-170	-0-	143 1	7158 3	Y	1975	1993 0		79
							16 4	2173 9					
12		9920 X	7601	-0-	-2319	-0-	130 1	5389 3	Y	1887	1878 0	1 8	87
							6 4	2076 9					
TOTAL GAS PROD:		116,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,014							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260123	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	8212 - 12100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9083 X	8613	-0-	-470	-0-	158	1	7466	3	Y	899	911	0		26
						989	9								
02	8497 X	7450	-0-	-1047	-0-	143	1	6413	3	Y	813	806	0		33
						894	9								
03	9207 X	7205	-0-	-2002	-0-	126	1	6154	3	Y	841	832	0		42
						925	9								
04	8910 X	6602	-0-	-2308	-0-	113	1	5671	3	Y	744	747	0		39
						818	9								
05	9207 X	6773	-0-	-2434	-0-	118	1	5766	3	Y	808	810	0		37
						889	9								
06	8340 X	6515	-0-	-1825	-0-	120	1	5579	3	Y	742	739	0		40
						816	9								
07	6913 X	6245	-0-	-668	-0-	108	1	5327	3	Y	736	738	0		38
						810	9								
08	6913 X	5172	-0-	-1741	-0-	96	1	4142	3	Y	848	847	0		39
						1	4	933	9						
09	6600 X	4433	-0-	-2167	-0-	75	1	3552	3	Y	722	708	0	19 1	34
						12	4	794	9						
10	6758 X	5252	-0-	-1506	-0-	85	1	4395	3	Y	696	699	0		31
						6	4	766	9						
11	6510 X	5533	-0-	-977	-0-	94	1	4692	3	Y	670	674	0		27
						10	4	737	9						
*12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	138	1	5734	3	Y	672	668	0		31
						6	4	739	9						
TOTAL GAS PROD:		76,410				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,191							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260130	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	9128 - 14133			
01	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	163	1	10092	3	Y	416	149	0	256 1	25
						5	4	458	9			4	8		
02	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	160	1	9649	3	Y	278	275	0	6 8	22
						8	4	306	9						
03	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	172	1	10012	3	Y	299	290	0	8 8	23
						13	4	329	9						
04	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	188	1	9016	3	Y	251	253	0	5 8	16
						8	4	276	9						
05	9238 X	8561	-0-	-677	-0-	193	1	8087	3	Y	249	235	0	9 1	21
						7	4	274	9						
06	8940 X	5240	-0-	-3700	-0-	76	1	4947	3	Y	197	201	0		17
						217	9								
07	10819 X	6652	-0-	-4167	-0-	87	1	6299	3	Y	242	234	0		25
						266	9								
08	10540 X	6414	-0-	-4126	-0-	88	1	6054	3	Y	247	251	0		21
						272	9								
09	9480 X	6518	-0-	-2962	-0-	90	1	6164	3	Y	239	232	0	1 8	27
						1	4	263	9						
10	8556 X	6559	-0-	-1997	-0-	84	1	6174	3	Y	270	254	0	20 8	23
						4	4	297	9						
11	6450 X	6285	-0-	-165	-0-	84	1	5891	3	Y	277	261	0	4 8	35
						5	4	305	9						
12	6727 X	5905	-0-	-822	-0-	95	1	5520	3	Y	254	264	0	4 8	21
						11	4	279	9						
TOTAL GAS PROD:		92,989				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,219							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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
01		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	242 1	8039 3	Y	1808	1809 0		49
							2 4	1989 9					
02		9425 X	9288	-0-	-137	-0-	229 1	7209 3	Y	1679	1647 0		81
							3 4	1847 9					
03		10075 X	9702	-0-	-373	-0-	250 1	7602 3	Y	1682	1711 0		52
							1850 9						
04		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	244 1	7822 3	Y	1707	1694 0	6 8	59
							2 4	1878 9					
05		10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	256 1	8225 3	Y	1673	1655 0		77
							1 4	1840 9					
06		9750 X	8608	-0-	-1142	-0-	202 1	6700 3	Y	1550	1569 0		58
							1 4	1705 9					
07		9362 X	8524	-0-	-838	-0-	233 1	6555 3	Y	1577	1568 0		67
							1 4	1735 9					
08		9362 X	8313	-0-	-1049	-0-	238 1	6433 3	Y	1493	1521 0		39
							1642 9						
09		9060 X	7565	-0-	-1495	-0-	195 1	5776 3	Y	1448	1445 0	1 8	41
							1 4	1593 9					
10		9362 X	7472	-0-	-1890	-0-	218 1	5561 3	Y	1539	1515 0	3 8	62
							1693 9						
11		8610 X	7154	-0-	-1456	-0-	182 1	5321 3	Y	1500	1513 0	2 8	47
							1 4	1650 9					
12		8525 X	7216	-0-	-1309	-0-	200 1	5370 3	Y	1495	1480 0	2 8	60
							1 4	1645 9					

TOTAL GAS PROD: 104,382

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,151

STUMBERG RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260133	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8565 - 13208	
01		10168 X	9656	-0-	-512	-0-	236 1	7831 3	Y	1443	1446 0		39
							2 4	1587 9					
02		9512 X	8074	-0-	-1438	-0-	198 1	6257 3	Y	1469	1437 0		71
							3 4	1616 9					
03		9765 X	8259	-0-	-1506	-0-	212 1	6483 3	Y	1422	1449 0		44
							1564 9						
04		9450 X	8250	-0-	-1200	-0-	202 1	6486 3	Y	1419	1414 0		49
							1 4	1561 9					
05		9641 X	8790	-0-	-851	-0-	222 1	7118 3	Y	1317	1305 0		61
							1 4	1449 9					
06		9330 X	7830	-0-	-1500	-0-	190 1	6305 3	Y	1213	1229 0		45
							1 4	1334 9					
07		8618 X	7928	-0-	-690	-0-	229 1	6414 3	Y	1167	1162 0		50
							1 4	1284 9					
08		8804 X	7700	-0-	-1104	-0-	228 1	6179 3	Y	1175	1194 0		31
							1293 9						
09		8520 X	6979	-0-	-1541	-0-	187 1	5523 3	Y	1154	1152 0		33
							1269 9						
10		8804 X	7120	-0-	-1684	-0-	216 1	5511 3	Y	1266	1248 0		51
							1393 9						
11		7830 X	6425	-0-	-1405	-0-	171 1	4999 3	Y	1140	1155 0		36
							1 4	1254 9					
12		7936 X	6857	-0-	-1079	-0-	198 1	5295 3	Y	1239	1226 0		49
							1 4	1363 9					

TOTAL GAS PROD: 93,868

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,424

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260134	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	9225 - 13328			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7998 X	7424	-0-	-574	-0-	187 1	6220 3	Y	924	925 0					25
02	7482 X	7088	-0-	-394	-0-	1 4	1016 9								
03	7409 X	6811	-0-	-598	-0-	186 1	5892 3	Y	915	896 0					44
04	7170 X	5595	-0-	-1575	-0-	3 4	1007 9								
05	7564 X	5736	-0-	-1828	-0-	185 1	5630 3	Y	905	921 0					28
06	7320 X	5287	-0-	-2033	-0-	996 9									
07	7130 X	4984	-0-	-2146	-0-	140 1	4493 3	Y	874	872 0					30
08	6820 X	4862	-0-	-1958	-0-	1 4	961 9								
09	5610 X	4906	-0-	-704	-0-	141 1	4525 3	Y	972	957 0					45
10	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	1 4	1069 9								
11	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	128 1	4233 3	Y	842	856 0					31
*12	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	926 9									
						141 1	3953 3	Y	808	805 0					34
						1 4	889 9								
						141 1	3839 3	Y	802	815 0					21
						882 9									
						132 1	3925 3	Y	772	771 0					22
						849 9									
						240 1	6120 3	Y	910	895 0					37
						1001 9									
						198 1	5810 3	Y	873	883 0					27
						1 4	960 9								
						221 1	5918 3	Y	824	818 0					33
						1 4	906 9								
TOTAL GAS PROD:		74,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,421									

WORTHY RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260185	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9552 - 14400			
01	29264 X	29264	-0-	-0-	-0-	134 1	28011 3	Y	1009	1011 0				17	
02	26541 X	26541	-0-	-0-	-0-	9 4	1110 9								
03	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	79 1	25402 3	Y	962	960 0					19
04	27904 X	27904	-0-	-0-	-0-	2 4	1058 9								
05	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	84 1	26064 3	Y	1057	1045 0					31
06	27839 X	27839	-0-	-0-	-0-	7 4	1163 9								
07	28830 X	25879	-0-	-2951	-0-	81 1	26489 3	Y	1198	1202 0					27
08	28830 X	22032	-0-	-6798	-0-	16 4	1318 9								
09	28609 X	28609	-0-	-0-	-0-	31 1	25557 3	Y	1243	1243 0					27
10	28768 X	27978	-0-	-790	-0-	13 4	1367 9								
11	27840 X	26059	-0-	-1781	-0-	31 1	26552 3	Y	1140	1137 0					30
12	29109 X	25775	-0-	-3334	-0-	2 4	1254 9								
						27 1	24750 3	Y	1001	990 0					41
						1 4	1101 9								
						21 1	21089 3	Y	837	778 0		52 1			48
						1 4	921 9								
						28 1	27352 3	Y	1109	1120 0					37
						9 4	1220 9								
						32 1	26814 3	Y	1028	1001 0		11 1			40
						1 4	1131 9					13 8			
						31 1	24934 3	Y	994	977 0		21 8			36
						1 4	1093 9								
						32 1	24750 3	Y	892	911 0					17
						12 4	981 9								
TOTAL GAS PROD:		322,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,470									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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	EOM BALANCE
01	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	133 1	9601 3	Y	1776	1728 0	170				
						1954 9									
02	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	116 1	8329 3	Y	1403	1422 0	151				
						1 4	1543 9								
03	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	109 1	8598 3	Y	1519	1523 0	147				
						1671 9									
04	11310 X	9809	-0-	-1501	-0-	116 1	8045 3	Y	1498	1462 0	183				
						1648 9									
05	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	176 1	12876 3	Y	1385	1428 0	140				
						400 4	1524 9								
06	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	191 1	13087 3	Y	1315	1316 0	139				
						1447 9									
07	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	143 1	9608 3	Y	1285	1264 0	160				
						1414 9									
08	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	82 1	5534 3	Y	1384	1405 0	139				
						1522 9									
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	104 1	7870 3	Y	1286	1295 0	130				
						1415 9									
10	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	161 1	11484 3	Y	1287	1284 0	133				
						1 4	1416 9								
11	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	166 1	11876 3	Y	1296	1288 0	141				
						1 4	1426 9								
*12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	156 1	12816 3	Y	1399	1395 0	145				
						2 4	1539 9								
TOTAL GAS PROD:		140,301			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,833								

BEINHORN RANCH															
WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	100 1	14975 3	Y	911	922 0	15				
						4 4	1002 9								
02	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	98 1	14152 3	Y	934	925 0	24				
						1 4	1027 9								
03	18379 X	18379	-0-	-0-	-0-	106 1	17198 3	Y	977	981 0	20				
						1075 9									
04	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	88 1	13928 3	Y	894	893 0	21				
						983 9									
05	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	99 1	12993 3	Y	941	926 0	36				
						1 4	1035 9								
06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	117 1	13864 3	Y	982	991 0	27				
						1080 9									
07	18383 X	15515	-0-	-2868	-0-	121 1	14448 3	Y	857	859 0	25				
						3 4	943 9								
08	18383 X	15677	-0-	-2706	-0-	131 1	14679 3	Y	786	785 0	26				
						2 4	865 9								
09	15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	127 1	15037 3	Y	694	690 0	30				
						3 4	763 9								
10	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	127 1	14889 3	Y	792	792 0	30				
						4 4	871 9								
11	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	135 1	14569 3	Y	869	856 0	43				
						3 4	956 9								
12	16461 X	14964	-0-	-1497	-0-	135 1	13887 3	Y	851	858 0	36				
						6 4	936 9								
TOTAL GAS PROD:		187,566			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,488								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260194	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9795 - 13987
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
01	32537 X	32537	-0-	-0-	-0-	56 1	31799 3	Y	614	618 0		57
						7 4	675 9					
02	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	53 1	29612 3	Y	574	567 0	7 8	57
						1 4	631 9					
03	31825 X	31825	-0-	-0-	-0-	57 1	31123 3	Y	586	276 0	299 1	64
						645 9				4 8		
04	30494 X	30494	-0-	-0-	-0-	52 1	29940 3	Y	456	466 0	3 8	51
						502 9						
05	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	63 1	25623 3	Y	436	406 0		81
						480 9						
06	29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	61 1	28928 3	Y	579	602 0		58
						28 4	637 9					
07	32395 X	31341	-0-	-1054	-0-	77 1	30673 3	Y	537	518 0		77
						591 9						
08	31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	45 1	31308 3	Y	476	488 0		65
						524 9						
09	30480 X	28760	-0-	-1720	-0-	42 1	28282 3	Y	396	394 0		67
						436 9						
10	31341 X	29035	-0-	-2306	-0-	46 1	28582 3	Y	370	369 0		68
						407 9						
11	36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	49 1	35866 3	Y	503	496 0		75
						55 4	553 9					
*12	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	45 1	31703 3	Y	530	528 0		77
						583 9						
TOTAL GAS PROD:		370,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,057						

WORTHY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	260196	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	9230 - 14847
01	40641 X	39585	-0-	-1056	-0-	69 1	38815 3	Y	630	631 0		58
						8 4	693 9					
02	38019 X	35719	-0-	-2300	-0-	63 1	35006 3	Y	589	588 0		59
						2 4	648 9					
03	40641 X	36532	-0-	-4109	-0-	66 1	35824 3	Y	584	277 0	302 1	64
						642 9						
04	38700 X	34976	-0-	-3724	-0-	59 1	34326 3	Y	537	541 0		60
						591 9						
05	39618 X	32577	-0-	-7041	-0-	78 1	31835 3	Y	604	552 0		112
						664 9						
06	38310 X	34974	-0-	-3336	-0-	71 1	34166 3	Y	640	688 0		64
						33 4	704 9					
07	38192 X	32454	-0-	-5738	-0-	80 1	31837 3	Y	488	482 0		70
						537 9						
08	36518 X	33230	-0-	-3288	-0-	47 1	32706 3	Y	434	444 0		60
						477 9						
09	34980 X	34311	-0-	-669	-0-	50 1	33803 3	Y	416	405 0		71
						458 9						
10	36146 X	32473	-0-	-3673	-0-	51 1	32037 3	Y	350	356 0		65
						385 9						
11	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	58 1	42139 3	Y	499	489 0		75
						65 4	549 9					
*12	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	51 1	36398 3	Y	559	553 0		81
						615 9						
TOTAL GAS PROD:		426,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,330						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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)	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
01		15469 X	8951	-0-	-6518	-0-	17 1	7788 3	Y	1039	1038 0			15
							3 4	1143 9						
02		14471 X	11595	-0-	-2876	-0-	23 1	9976 3	Y	1446	1437 0	3 8		21
							5 4	1591 9						
03		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	31 1	10854 3	Y	1462	1454 0			29
							17 4	1608 9						
04		11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	24 1	10760 3	Y	952	967 0			14
							3 4	1047 9						
05		12400 X	11165	-0-	-1235	-0-	25 1	10260 3	Y	795	793 0			16
							5 4	875 9						
06		12120 X	8427	-0-	-3693	-0-	20 1	7570 3	Y	760	757 0			19
							1 4	836 9						
07		12524 X	6936	-0-	-5588	-0-	17 1	6238 3	Y	616	617 0			18
							3 4	678 9						
08		12524 X	6725	-0-	-5799	-0-	18 1	5996 3	Y	645	640 0	4 8		19
							1 4	710 9						
09		11820 X	7488	-0-	-4332	-0-	18 1	6784 3	Y	621	626 0			14
							3 4	683 9						
10		11160 X	8839	-0-	-2321	-0-	23 1	8288 3	Y	478	464 0	16 8		12
							2 4	526 9						
11		8430 X	7718	-0-	-712	-0-	20 1	7365 3	Y	300	302 0			10
							3 4	330 9						
12		7750 X	4094	-0-	-3656	-0-	11 1	3713 3	Y	333	334 0			9
							4 4	366 9						
TOTAL GAS PROD:			106,282		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,447						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	260223	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8610 - 12848		
01		13423 X	10592	-0-	-2831	-0-	21 1	9571 3	Y	906	910 0		13	
							3 4	997 9						
02		12557 X	9937	-0-	-2620	-0-	20 1	8936 3	Y	888	888 0		13	
							4 4	977 9						
03		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	35 1	11924 3	Y	865	861 0		17	
							19 4	952 9						
04		11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	25 1	11038 3	Y	746	752 0		11	
							3 4	821 9						
05		12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	27 1	11233 3	Y	822	817 0		16	
							5 4	904 9						
06		12510 X	11043	-0-	-1467	-0-	27 1	10076 3	Y	853	848 0		21	
							2 4	938 9						
07		12927 X	11310	-0-	-1617	-0-	28 1	10218 3	Y	964	957 0		28	
							4 4	1060 9						
08		12927 X	11223	-0-	-1704	-0-	29 1	10067 3	Y	1023	1021 0		30	
							2 4	1125 9						
09		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	32 1	11784 3	Y	862	873 0		19	
							5 4	948 9						
10		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	34 1	11879 3	Y	837	834 0		22	
							3 4	921 9						
11		12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	32 1	11649 3	Y	768	764 0		26	
							4 4	845 9						
12		13206 X	11314	-0-	-1892	-0-	31 1	10447 3	Y	749	755 0		20	
							12 4	824 9						
TOTAL GAS PROD:			140,541		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,283						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260226	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	8220 - 12683	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16616 X	12153	-0-	-4463	-0-	25 1	11053 3	1071 9	Y	974	975 0		14
02	15544 X	12679	-0-	-2865	-0-	4 4	1071 9	11605 3	Y	947	947 0		14
03	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	6 4	1042 9	9949 3	Y	992	986 0		20
04	11760 X	11016	-0-	-744	-0-	29 1	9949 3	1091 9	Y	861	868 0		13
05	13547 X	11136	-0-	-2411	-0-	16 4	1091 9	10044 3	Y	817	814 0		16
06	13110 X	9529	-0-	-3581	-0-	3 4	947 9	8642 3	Y	784	780 0		20
07	11718 X	9597	-0-	-2121	-0-	24 1	8642 3	862 9	Y	797	794 0		23
08	11377 X	9286	-0-	-2091	-0-	4 4	877 9	8470 3	Y	717	719 0		21
09	11010 X	8991	-0-	-2019	-0-	25 1	8470 3	789 9	Y	725	730 0		16
10	11129 X	8562	-0-	-2567	-0-	22 1	8168 3	798 9	Y	901	893 0		24
11	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	3 4	798 9	7548 3	Y	825	821 0		28
12	9610 X	7076	-0-	-2534	-0-	21 1	7548 3	908 9	Y	911	914 0		25
						7 4	1002 9						
TOTAL GAS PROD:		120,968				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,251					

STANLEY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260228	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	9410 - 14738	
01	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	67 1	30260 3	626 9	Y	569	566 0		14
02	22741 X	22741	-0-	-0-	-0-	34 1	22085 3	622 9	Y	565	563 0		16
03	32593 X	32593	-0-	-0-	-0-	42 1	31641 3	908 9	Y	825	812 0		29
04	30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	2 4	908 9	29415 3	Y	593	607 0		15
05	30232 X	30232	-0-	-0-	-0-	36 1	29415 3	652 9	Y	541	542 0		14
06	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	57 1	29579 3	1 4	Y	484	482 0		16
07	32581 X	30370	-0-	-2211	-0-	43 1	28162 3	532 9	Y	473	464 0		25
08	32581 X	28229	-0-	-4352	-0-	55 1	29794 3	1 4	Y	361	366 0		20
09	30090 X	25932	-0-	-4158	-0-	105 1	27727 3	397 9	Y	403	390 0		33
10	30380 X	21514	-0-	-8866	-0-	114 1	25375 3	443 9	Y	247	254 0	10 8	16
11	38764 X	38764	-0-	-0-	-0-	75 1	21167 3	272 9	Y	437	431 0		22
12	30380 X	21151	-0-	-9229	-0-	481 9	20454 3	44 1	Y	594	580 0	2 8	34
						653 9							
TOTAL GAS PROD:		341,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,092					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	260233	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 9919	- 14878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32922 X	29550	-0-	-3372	-0-	64	1	28946	3	Y	491	487	0		12
						540	9								
02	30102 X	21849	-0-	-8253	-0-	32	1	21220	3	Y	543	540	0		15
						597	9								
03	32178 X	31209	-0-	-969	-0-	40	1	30347	3	Y	745	734	0		26
						2	4	820	9						
04	31140 X	27844	-0-	-3296	-0-	33	1	27306	3	Y	459	473	0		12
						505	9								
05	31682 X	28389	-0-	-3293	-0-	53	1	27811	3	Y	476	475	0		13
						1	4	524	9						
06	30210 X	26981	-0-	-3229	-0-	40	1	26422	3	Y	472	469	0		16
						519	9								
07	31217 X	26595	-0-	-4622	-0-	49	1	26060	3	Y	441	434	0		23
						1	4	485	9						
08	31217 X	27073	-0-	-4144	-0-	101	1	26660	3	Y	284	291	0		16
						312	9								
09	27840 X	24373	-0-	-3467	-0-	108	1	23939	3	Y	296	288	0		24
						326	9								
10	28396 X	20918	-0-	-7478	-0-	73	1	20636	3	Y	190	202	0		12
						209	9								
11	26970 X	19166	-0-	-7804	-0-	39	1	18787	3	Y	309	305	0		16
						340	9								
*12	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	73	1	33630	3	Y	535	520	0		31
						589	9								
TOTAL GAS PROD:		318,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,241									

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	260266	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7964	PERF. 8929	- 13542				
01	11625 X	10937	-0-	-688	-0-	47	1	9706	3	Y	1075	1067	0		26	
						1	4	1183	9							
02	10875 X	10211	-0-	-664	-0-	40	1	9101	3	Y	972	974	0		24	
						1	4	1069	9							
03	11625 X	11085	-0-	-540	-0-	39	1	9895	3	Y	1045	1047	0		22	
						1	4	1150	9							
04	10770 X	9700	-0-	-1070	-0-	37	1	8674	3	Y	899	900	0		21	
						989	9									
05	11129 X	10537	-0-	-592	-0-	42	1	9387	3	Y	1007	996	0		32	
						1108	9									
06	11315 X	11315	-0-	-0-	-0-	54	1	9746	3	Y	1377	1359	0	18	1	32
						1515	9									
07	10509 X	10477	-0-	-32	-0-	42	1	9457	3	Y	889	897	0		24	
						978	9									
08	10509 X	9283	-0-	-1226	-0-	24	1	8519	3	Y	673	685	0		12	
						740	9									
09	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	26	1	10363	3	Y	969	956	0		25	
						1	4	1066	9							
10	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	26	1	10405	3	Y	776	781	0		20	
						1	4	854	9							
11	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	25	1	9845	3	Y	683	682	0		21	
						4	4	751	9							
12	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	23	1	9208	3	Y	733	732	0		22	
						3	4	806	9							
TOTAL GAS PROD:		126,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,098										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	260268	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8324 - 13691	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	75 1	15377 3	1980 9	Y	1800	1788 0		44
02	16311 X	16311	-0-	-0-	-0-	65 1	14500 3	1745 9	Y	1586	1590 0		40
03	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	59 1	15214 3	1854 9	Y	1685	1689 0		36
04	16399 X	16399	-0-	-0-	-0-	62 1	14641 3	1696 9	Y	1542	1541 0		37
05	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	69 1	15232 3	1805 9	Y	1641	1626 0		52
06	16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	80 1	14554 3	1675 9	Y	1523	1511 0	29 1	35
07	16959 X	16959	-0-	-0-	-0-	67 1	15216 3	1388 9	Y	1523	1517 0		41
08	15748 X	13449	-0-	-2299	-0-	34 1	12027 3	40 1	Y	1262	1281 0		22
09	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	40 1	16078 3	1 4	Y	1603	1584 0		41
10	17898 X	17898	-0-	-0-	-0-	41 1	16296 3	1 4	Y	1418	1422 0		37
*11	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	38 1	15315 3	6 4	Y	1222	1222 0		37
*12	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	42 1	16786 3	6 4	Y	1354	1350 0		41
TOTAL GAS PROD:		201,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,159							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	260269	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	9005 - 13854	
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	40 1	8258 3	1 4	Y	1212	1199 0		30
02	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	35 1	7728 3	1078 9	Y	980	985 0		25
03	9424 X	9130	-0-	-294	-0-	32 1	8220 3	1 4	Y	797	805 0		17
04	9330 X	7982	-0-	-1348	-0-	30 1	7053 3	899 9	Y	817	815 0		19
05	9641 X	9631	-0-	-10	-0-	39 1	8623 3	969 9	Y	881	872 0		28
06	9330 X	8018	-0-	-1312	-0-	40 1	7172 3	806 9	Y	733	728 0	16 1	17
07	9114 X	8277	-0-	-837	-0-	33 1	7443 3	801 9	Y	728	725 0		20
08	9114 X	7518	-0-	-1596	-0-	19 1	6645 3	854 9	Y	776	782 0		14
09	8820 X	7056	-0-	-1764	-0-	15 1	6207 3	834 9	Y	758	753 0		19
10	9114 X	7998	-0-	-1116	-0-	18 1	7256 3	724 9	Y	658	660 0		17
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	19 1	7526 3	3 4	Y	630	628 0		19
*12	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	19 1	7567 3	3 4	Y	666	665 0		20
TOTAL GAS PROD:		100,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,636							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		9H	RRCID -> 260271	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH	8081	PERF. 9090	- 13418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13547 X	3236	-0-	-10311	-0-	41 1	2424 3	4 4	767 9	Y	697	686 0			132
02	12035 X	5898	-0-	-6137	-0-	169 1	4972 3	1 4	756 9	Y	687	734 0			85
03	12865 X	4394	-0-	-8471	-0-	115 1	4120 3	1 4	158 9	Y	144	215 0			14
04	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	171 1	5634 3	4 4	199 9	Y	181	182 0			13
05	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	36 1	8624 3	22 4	191 9	Y	174	181 0	5 1		1
06	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	28 1	8324 3	6 4	295 9	Y	268	263 0	4 1		2
07	6293 X	5981	-0-	-312	-0-	18 1	5638 3	4 4	321 9	Y	292	292 0			2
08	8866 X	5390	-0-	-3476	-0-	16 1	5082 3	2 4	290 9	Y	264	264 0			2
09	8640 X	5037	-0-	-3603	-0-	16 1	4733 3	1 4	287 9	Y	261	261 0			2
10	8928 X	5434	-0-	-3494	-0-	21 1	5083 3	7 4	323 9	Y	294	292 0			4
11	8640 X	4338	-0-	-4302	-0-	17 1	4064 3	3 4	254 9	Y	231	231 0			4
12	5983 X	4526	-0-	-1457	-0-	26 1	4228 3	1 4	271 9	Y	246	247 0			3

TOTAL GAS PROD: 67,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,739

BEINHORN RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 260310	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8510	- 13063					
01	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	69 1	10232 3	3 4	201 9	Y	183	189 0			3
02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	65 1	9409 3	1 4	287 9	Y	261	257 0			7
03	10354 X	6454	-0-	-3900	-0-	38 1	6149 3	267 9		Y	243	245 0			5
04	10170 X	6873	-0-	-3297	-0-	42 1	6594 3	237 9		Y	215	215 0			5
05	10509 X	6410	-0-	-4099	-0-	46 1	6098 3	266 9		Y	242	238 0			9
06	10170 X	7188	-0-	-2982	-0-	58 1	6896 3	234 9		Y	213	216 0			6
07	9765 X	6349	-0-	-3416	-0-	51 1	6112 3	1 4	185 9	Y	168	169 0			5
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	87 1	9710 3	1 4	165 9	Y	150	150 0			5
09	7200 X	7026	-0-	-174	-0-	58 1	6827 3	1 4	140 9	Y	127	127 0			5
10	7440 X	4578	-0-	-2862	-0-	37 1	4354 3	1 4	186 9	Y	169	168 0			6
11	9450 X	6074	-0-	-3376	-0-	54 1	5767 3	1 4	252 9	Y	229	224 0			11
12	9765 X	6156	-0-	-3609	-0-	56 1	5808 3	2 4	290 9	Y	264	264 0			11

TOTAL GAS PROD: 87,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		12H	RRCID ->	260354	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	8486	-	13353	
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				
01	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	68 1	12851 3	Y	2438	2405 0	25 8	20			
02	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	2682 9	62 1	12933 3	Y	1923	1898 0	28 8	17		
03	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	2115 9	172 1	14824 3	Y	1915	1883 0	29 8	20		
04	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	189 1	3 4	2107 9		1619	1584 0	25 8	30		
05	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	10 4	60 1	13327 3	Y	1958	1960 0	28			
06	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	12 4	40 1	1781 9		1735	1734 0	29			
07	17112 X	14620	-0-	-2492	-0-	1909 9	48 1	12695 3	Y	1694	1697 0	26			
08	17112 X	14464	-0-	-2648	-0-	1863 9	46 1	12709 3	Y	1726	1721 0	31			
09	15300 X	13460	-0-	-1840	-0-	1 4	41 1	12518 3	Y	1726	1721 0	31			
10	14911 X	13750	-0-	-1161	-0-	1899 9	6 4	1899 9		1674	1675 0	30			
11	14160 X	13020	-0-	-1140	-0-	41 1	42 1	11572 3	Y	1674	1675 0	16 8	31		
12	14632 X	13972	-0-	-660	-0-	1832 9	51 1	1841 9		1465	1469 0	27			
						1612 9	2 4	11876 3	Y	1665	1648 0	16 8	31		
						51 1	2 4	11367 3	Y	1465	1469 0	27			
						1597 9		12322 3	Y	1452	1449 0	30			
								1597 9							

TOTAL GAS PROD: 174,578

TOTAL CONDENSATE PROD: 21,264

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		13H	RRCID ->	260364	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	8085	-	13309	
01	15562 X	15122	-0-	-440	-0-	72 1	13469 3	Y	1437	1351 0	85 8	11			
02	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	1581 9	62 1	13127 3	Y	1309	1280 0	28 8	12		
03	16771 X	15087	-0-	-1684	-0-	1440 9	158 1	13594 3	Y	1211	1210 0	13			
04	16230 X	14865	-0-	-1365	-0-	3 4	193 1	1332 9		896	869 0	24 8	16		
05	16771 X	14103	-0-	-2668	-0-	10 4	61 1	13676 3	Y	896	869 0	24 8	16		
06	15120 X	13653	-0-	-1467	-0-	986 9	13 4	12717 3	Y	1193	1192 0	17			
07	15624 X	13967	-0-	-1657	-0-	61 1	44 1	12316 3	Y	1175	1172 0	20			
08	15376 X	13076	-0-	-2300	-0-	1293 9	48 1	12828 3	Y	992	997 0	15			
09	14880 X	12163	-0-	-2717	-0-	1091 9	43 1	11886 3	Y	1042	1038 0	19			
10	14105 X	12354	-0-	-1751	-0-	1 4	39 1	1146 9		1002	1003 0	18			
11	13650 X	12590	-0-	-1060	-0-	6 4	39 1	11016 3	Y	1002	1003 0	18			
12	13981 X	11104	-0-	-2877	-0-	1102 9	39 1	11251 3	Y	967	967 0	18			
						1064 9	42 1	11585 3	Y	875	877 0	16			
						963 9	41 1	9971 3	Y	991	986 0	21			
						41 1	2 4	1090 9							

TOTAL GAS PROD: 162,713

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		14H	RRCID ->	260365	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8632 - 13040	
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
01		12834 X	11526	-0-	-1308	-0-	54 1	10124 3	Y	1225	1223 0		10
							1348 9						
02		12006 X	10686	-0-	-1320	-0-	45 1	9457 3	Y	1076	1076 0		10
							1184 9						
03		12834 X	11351	-0-	-1483	-0-	117 1	10056 3	Y	1069	1067 0		12
							2 4	1176 9					
04		11700 X	11152	-0-	-548	-0-	143 1	10107 3	Y	814	811 0		15
							7 4	895 9					
05		12090 X	10095	-0-	-1995	-0-	42 1	8843 3	Y	1092	1092 0		15
							9 4	1201 9					
06		11160 X	9688	-0-	-1472	-0-	31 1	8547 3	Y	1009	1007 0		17
							1110 9						
07		11532 X	10586	-0-	-946	-0-	36 1	9551 3	Y	908	911 0		14
							999 9						
08		11532 X	10590	-0-	-942	-0-	35 1	9442 3	Y	1011	1007 0		18
							1 4	1112 9					
09		11160 X	9491	-0-	-1669	-0-	30 1	8477 3	Y	890	892 0		16
							5 4	979 9					
10		10571 X	9756	-0-	-815	-0-	31 1	8748 3	Y	888	887 0		17
							977 9						
11		10260 X	9358	-0-	-902	-0-	30 1	8343 3	Y	895	896 0		16
							985 9						
12		10602 X	9693	-0-	-909	-0-	35 1	8772 3	Y	804	803 0		17
							2 4	884 9					

TOTAL GAS PROD: 123,972

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,681

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8087 - 13238	
01		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	18 1	5636 3	Y	1047	1036 0		27
							1 4	1152 9					
02		6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	16 1	5670 3	Y	859	858 0		28
							2 4	945 9					
03		5704 X	5070	-0-	-634	-0-	12 1	4264 3	Y	721	727 0		22
							1 4	793 9					
04		6600 X	4827	-0-	-1773	-0-	11 1	3964 3	Y	774	776 0		20
							1 4	851 9					
05		7099 X	4915	-0-	-2184	-0-	11 1	3993 3	Y	828	820 0		28
							911 9						
06		6870 X	4536	-0-	-2334	-0-	10 1	3667 3	Y	781	791 0		18
							859 9						
07		4929 X	4899	-0-	-30	-0-	12 1	4043 3	Y	767	762 0		23
							844 9						
08		4929 X	4806	-0-	-123	-0-	11 1	4050 3	Y	677	681 0		19
							745 9						
09		4770 X	4382	-0-	-388	-0-	10 1	3702 3	Y	608	609 0		18
							1 4	669 9					
10		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	11 1	4284 3	Y	746	745 0		19
							821 9						
11		6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	18 1	5687 3	Y	738	727 0		30
							1 4	812 9					
12		4898 X	4669	-0-	-229	-0-	15 1	3932 3	Y	656	673 0		13
							722 9						

TOTAL GAS PROD: 63,178

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,202

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8449 - 13168
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
01	5084 X	4239	-0-	-845	-0-	12 1	3630 3	Y	542	539 0	14	
						1 4	596 9					
02	4756 X	4238	-0-	-518	-0-	10 1	3435 3	Y	720	711 0	23	
						1 4	792 9					
03	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	14 1	5151 3	Y	694	695 0	22	
						1 4	763 9					
04	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	18 1	6636 3	Y	710	713 0	19	
						1 4	781 9					
05	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	11 1	4202 3	Y	778	770 0	27	
						856 9						
06	4920 X	4862	-0-	-58	-0-	11 1	4009 3	Y	765	774 0	18	
						842 9						
07	7688 X	5440	-0-	-2248	-0-	13 1	4592 3	Y	759	754 0	23	
						835 9						
08	7688 X	5479	-0-	-2209	-0-	13 1	4712 3	Y	685	689 0	19	
						754 9						
09	7440 X	4822	-0-	-2618	-0-	11 1	4147 3	Y	603	605 0	17	
						1 4	663 9					
10	5425 X	3629	-0-	-1796	-0-	8 1	2842 3	Y	708	707 0	18	
						779 9						
11	5310 X	3936	-0-	-1374	-0-	10 1	3126 3	Y	727	716 0	29	
						800 9						
*12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	21 1	5482 3	Y	1326	1329 0	26	
						1 4	1459 9					
TOTAL GAS PROD:		62,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,017						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8610 - 13329
01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	15 1	4585 3	Y	912	907 0	23	
						1 4	1003 9					
02	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	14 1	4782 3	Y	865	860 0	28	
						2 4	952 9					
03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	12 1	4422 3	Y	750	755 0	23	
						1 4	825 9					
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	10 1	3873 3	Y	725	729 0	19	
						1 4	798 9					
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	14 1	5234 3	Y	781	773 0	27	
						859 9						
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	12 1	4224 3	Y	773	782 0	18	
						850 9						
07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	15 1	5175 3	Y	751	746 0	23	
						826 9						
08	5487 X	5058	-0-	-429	-0-	12 1	4322 3	Y	658	662 0	19	
						724 9						
09	5310 X	4505	-0-	-805	-0-	10 1	3861 3	Y	575	577 0	17	
						1 4	633 9					
10	5487 X	4973	-0-	-514	-0-	11 1	4131 3	Y	755	753 0	19	
						831 9						
11	5310 X	4637	-0-	-673	-0-	12 1	3793 3	Y	756	745 0	30	
						832 9						
12	5487 X	5171	-0-	-316	-0-	17 1	4420 3	Y	666	683 0	13	
						1 4	733 9					
TOTAL GAS PROD:		62,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,967						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	21 1	6562 3	Y	1038	1011 0	21 8		26
							1 4	1142 9						
02		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	19 1	6405 3	Y	980	956 0	19 8		31
							2 4	1078 9						
03		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	15 1	5626 3	Y	861	840 0	26 8		26
							1 4	947 9						
04		5760 X	4996	-0-	-764	-0-	11 1	3946 3	Y	944	924 0	22 8		24
							1 4	1038 9						
05		5952 X	4205	-0-	-1747	-0-	8 1	3131 3	Y	969	960 0			33
							1066 9							
06		5760 X	4504	-0-	-1256	-0-	10 1	3382 3	Y	1011	1021 0			23
							1112 9							
07		8029 X	5572	-0-	-2457	-0-	13 1	4448 3	Y	1010	1002 0			31
							1111 9							
08		6603 X	5526	-0-	-1077	-0-	13 1	4589 3	Y	840	847 0			24
							924 9							
09		5010 X	4868	-0-	-142	-0-	11 1	4012 3	Y	767	769 0			22
							1 4	844 9						
10		5580 X	4742	-0-	-838	-0-	11 1	4013 3	Y	653	639 0	20 8		16
							718 9							
11		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	14 1	4612 3	Y	961	931 0	8 8		38
							1057 9							
*12		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	23 1	5900 3	Y	1095	1098 0	14 8		21
							1 4	1205 9						
TOTAL GAS PROD:			69,044	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,129							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		2H	RRCID ->	260373	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	7659	PERF.	8856	-	13479
01		8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	23 1	7224 3	Y	1225	1214 0			31
							2 4	1348 9						
02		8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	22 1	7439 3	Y	1163	1157 0			37
							3 4	1279 9						
03		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	20 1	7238 3	Y	1199	1199 0			37
							1 4	1319 9						
04		8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	19 1	7121 3	Y	1014	1024 0			27
							1 4	1115 9						
05		6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	15 1	5555 3	Y	1086	1076 0			37
							1195 9							
06		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	16 1	5809 3	Y	1055	1068 0			24
							1161 9							
07		8711 X	7036	-0-	-1675	-0-	17 1	5899 3	Y	1018	1011 0			31
							1120 9							
08		8587 X	7050	-0-	-1537	-0-	17 1	6011 3	Y	929	934 0			26
							1022 9							
09		8250 X	6823	-0-	-1427	-0-	15 1	5789 3	Y	925	924 0			27
							1 4	1018 9						
10		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	17 1	6471 3	Y	984	987 0			24
							1082 9							
11		7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	19 1	5991 3	Y	1021	1004 0			41
							1 4	1123 9						
12		7037 X	5116	-0-	-1921	-0-	14 1	3668 3	Y	1304	1319 0			26
							1434 9							
TOTAL GAS PROD:			88,654	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,923							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	3H	RRCID ->	260374	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8908 - 13341			
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
01		7037 X	2245	-0-	-4792	-0-	4 1	1117	3	Y	1022	1014	0			26
							1124 9									
02		6583 X	1729	-0-	-4854	-0-	1 1	471	3	Y	1143	1132	0			37
							1257 9									
03		7037 X	6981	-0-	-56	-0-	16 1	5984	3	Y	891	900	0			28
							1 4	980	9							
04		6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	15 1	5694	3	Y	1038	1039	0			27
							1 4	1142	9							
05		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	16 1	5904	3	Y	1115	1104	0			38
							1227 9									
06		6750 X	6612	-0-	-138	-0-	15 1	5364	3	Y	1121	1133	0			26
							1233 9									
07		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	17 1	5972	3	Y	1086	1079	0			33
							1195 9									
08		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	17 1	6288	3	Y	979	984	0			28
							1077 9									
09		6930 X	6617	-0-	-313	-0-	15 1	5563	3	Y	944	945	0			27
							1 4	1038	9							
10		7192 X	6263	-0-	-929	-0-	14 1	5161	3	Y	989	991	0			25
							1088 9									
11		7050 X	4693	-0-	-2357	-0-	11 1	3581	3	Y	1001	985	0	1 8		40
							1101 9									
12		7285 X	4683	-0-	-2602	-0-	14 1	3688	3	Y	892	914	0			18
							981 9									
TOTAL GAS PROD:			68,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,221									

STANLEY RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260404	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	9988 - 15492			
01		44456 X	44456	-0-	-0-	-0-	96 1	43480	3	Y	799	792	0			20
							1 4	879	9							
02		26758 X	26758	-0-	-0-	-0-	39 1	25755	3	Y	876	862	0	10 8		24
							964 9									
03		46515 X	46515	-0-	-0-	-0-	60 1	45366	3	Y	987	973	0	4 8		34
							3 4	1086	9							
04		41218 X	41218	-0-	-0-	-0-	49 1	40346	3	Y	747	759	0	3 8		19
							1 4	822	9							
05		41829 X	41829	-0-	-0-	-0-	78 1	40972	3	Y	707	707	0			19
							1 4	778	9							
06		38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	58 1	38124	3	Y	686	682	0			23
							755 9									
07		46500 X	39969	-0-	-6531	-0-	73 1	39204	3	Y	628	618	0			33
							1 4	691	9							
08		46500 X	36759	-0-	-9741	-0-	136 1	36083	3	Y	490	496	0			27
							1 4	539	9							
09		41220 X	35613	-0-	-5607	-0-	157 1	34856	3	Y	545	528	0			44
							600 9									
10		41819 X	35332	-0-	-6487	-0-	124 1	34751	3	Y	415	432	0			27
							457 9									
11		38940 X	31997	-0-	-6943	-0-	65 1	31474	3	Y	416	422	0			21
							458 9									
12		39959 X	26050	-0-	-13909	-0-	55 1	25467	3	Y	480	473	0			28
							528 9									
TOTAL GAS PROD:			445,433	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,776									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		11935 X	11919	-0-	-16	-0-	450 1	8675 3	Y	2528	2531 0	108	
							13 4	2781 9					
02		11165 X	10793	-0-	-372	-0-	450 1	7549 3	Y	2537	2531 0	114	
							3 4	2791 9					
03		12090 X	10680	-0-	-1410	-0-	357 1	7703 3	Y	2381	2382 0	113	
							1 4	2619 9					
04		11700 X	8075	-0-	-3625	-0-	352 1	5576 3	Y	1952	1897 0	165	3 8
							2147 9						
05		12090 X	11527	-0-	-563	-0-	482 1	8205 3	Y	2582	2592 0	155	
							2840 9						
06		11520 X	9928	-0-	-1592	-0-	399 1	7169 3	Y	2145	2144 0	156	
							2360 9						
07		11532 X	10608	-0-	-924	-0-	395 1	7868 3	Y	2132	2134 0	154	
							2345 9						
08		11532 X	10728	-0-	-804	-0-	422 1	7890 3	Y	2196	2264 0	86	
							2416 9						
09		11160 X	9578	-0-	-1582	-0-	384 1	6985 3	Y	2007	1961 0	132	
							1 4	2208 9					
10		11532 X	9624	-0-	-1908	-0-	363 1	7048 3	Y	2010	2035 0	107	
							2 4	2211 9					
11		10380 X	8861	-0-	-1519	-0-	300 1	6579 3	Y	1799	1795 0	111	
							3 4	1979 9					
12		10726 X	10294	-0-	-432	-0-	352 1	7817 3	Y	1930	1965 0	76	
							2 4	2123 9					

TOTAL GAS PROD: 122,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,199

WORTHY RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	260406	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	9462 - 14612	
01		11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	54 1	11298 3	Y	443	446 0	7	
							4 4	487 9					
02		12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	36 1	11617 3	Y	445	417 0	8	27 8
							1 4	490 9					
03		13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	41 1	12736 3	Y	490	472 0	14	12 8
							3 4	539 9					
04		12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	35 1	11525 3	Y	564	559 0	12	7 8
							7 4	620 9					
05		11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	14 1	11242 3	Y	561	561 0	12	
							6 4	617 9					
06		11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	13 1	10822 3	Y	497	496 0	13	
							1 4	547 9					
07		12896 X	11676	-0-	-1220	-0-	12 1	11151 3	Y	466	460 0	19	
							513 9						
08		12896 X	7881	-0-	-5015	-0-	7 1	7469 3	Y	368	343 0	21	23 1
							405 9						
09		12180 X	8837	-0-	-3343	-0-	9 1	8305 3	Y	473	478 0	16	
							3 4	520 9					
10		11873 X	9836	-0-	-2037	-0-	11 1	9266 3	Y	508	498 0	20	6 1
							559 9						
11		11370 X	9582	-0-	-1788	-0-	11 1	9048 3	Y	475	477 0	18	
							523 9						
12		11687 X	9435	-0-	-2252	-0-	11 1	8850 3	Y	518	526 0	10	
							4 4	570 9					

TOTAL GAS PROD: 130,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHEY RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260408	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9495 - 13560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	95 1	19896 3	Y	754	755 0			13
02	18640 X	18640	-0-	-0-	-0-	6 4	829 9	Y	763	761 0			15
03	20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	55 1	17744 3	Y	790	782 0			23
04	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	2 4	839 9	Y	864	868 0			19
05	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	62 1	19101 3	Y	827	828 0			18
06	19034 X	19034	-0-	-0-	-0-	5 4	869 9	Y	773	771 0			20
07	19592 X	19562	-0-	-30	-0-	56 1	18219 3	Y	735	725 0			30
08	19592 X	14506	-0-	-5086	-0-	11 4	950 9	Y	575	536 0	36 1		33
09	18960 X	18205	-0-	-755	-0-	23 1	18632 3	Y	799	805 0			27
10	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	9 4	910 9	Y	910	891 0	10 1		36
11	22280 X	22280	-0-	-0-	-0-	21 1	18161 3	Y	880	883 0			33
12	19561 X	18741	-0-	-820	-0-	2 4	850 9	Y	919	935 0			17
						20 1	18732 3	Y					
						1 4	809 9	Y					
						14 1	13859 3	Y					
						633 9							
						18 1	17303 3	Y					
						5 4	879 9	Y					
						23 1	19061 3	Y					
						1001 9							
						27 1	21285 3	Y					
						968 9							
						23 1	17699 3	Y					
						8 4	1011 9	Y					
TOTAL GAS PROD:		230,726		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,589							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		15H	RRCID ->	260409	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	8548 - 13459	
01	9703 X	6670	-0-	-3033	-0-	27 1	5174 3	Y	1335	1293 0	40 8	11	
02	8265 X	8097	-0-	-168	-0-	1469 9		Y	1262	1262 0		11	
03	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	32 1	6677 3	Y	1281	1278 0		14	
04	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	1388 9		Y	807	806 0		15	
05	8649 X	8598	-0-	-51	-0-	86 1	7348 3	Y	1337	1333 0		19	
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	2 4	1409 9	Y	1236	1234 0		21	
07	8897 X	8499	-0-	-398	-0-	107 1	7601 3	Y	1200	1203 0		18	
08	8897 X	8273	-0-	-624	-0-	6 4	888 9	Y	1260	1255 0		23	
09	8640 X	7580	-0-	-1060	-0-	34 1	7086 3	Y	1125	1128 0		20	
10	8928 X	8177	-0-	-751	-0-	7 4	1471 9	Y	1202	1200 0		22	
11	8640 X	7340	-0-	-1300	-0-	26 1	7243 3	Y	1108	1110 0		20	
*12	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	1360 9		Y	1037	1036 0		21	
						27 1	7152 3	Y					
						1320 9							
						25 1	6861 3	Y					
						1 4	1386 9	Y					
						23 1	6316 3	Y					
						3 4	1238 9	Y					
						24 1	6831 3	Y					
						1322 9							
						22 1	6099 3	Y					
						1219 9							
						35 1	8732 3	Y					
						2 4	1141 9	Y					
TOTAL GAS PROD:		99,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,190							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
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	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	640	639	0		5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	723	721	0		7
03		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	577	578	0		6
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	479	476	0		9
05		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	5	1	1148	3	Y	898	894	0		13
							1	4	988	9						
06		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	6	1	1604	3	Y	754	754	0		13
							829	9								
07		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	5	1	1256	3	Y	815	816	0		12
							897	9								
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	Y	780	778	0		14
							858	9								
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	708	709	0		13
							1	4	779	9						
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	5	1	1221	3	Y	683	683	0		13
							751	9								
11		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	615	617	0		11
*12		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2089	3	Y	616	614	0		13
							678	9								
TOTAL GAS PROD:			15,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,288							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011													TOTAL DEPTH	7578	PERF.	8500 - 13298
01		8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	43	1	7938	3	Y	897	894	0		7
							987	9								
02		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	14	1	3006	3	Y	679	680	0		6
							747	9								
03		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	39	1	3398	3	Y	633	632	0		7
							1	4	696	9						
04		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	67	1	4729	3	Y	516	513	0		10
							3	4	568	9						
05		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	16	1	3535	3	Y	712	712	0		10
							3	4	783	9						
06		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	12	1	3346	3	Y	615	615	0		10
							677	9								
07		5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	14	1	3483	3	Y	595	596	0		9
							655	9								
08		5549 X	4616	-0-	-933	-0-	15	1	3860	3	Y	674	671	0		12
							741	9								
09		5370 X	4156	-0-	-1214	-0-	12	1	3436	3	Y	642	642	0		12
							2	4	706	9						
10		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	13	1	3644	3	Y	801	798	0		15
							881	9								
11		4470 X	3866	-0-	-604	-0-	12	1	3181	3	Y	612	600	0	16 8	11
							673	9								
12		4619 X	3993	-0-	-626	-0-	14	1	3371	3	Y	552	552	0		11
							1	4	607	9						
TOTAL GAS PROD:			55,929			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,928							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	260413	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	7902	PERF.	8856 - 13532
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
01	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	69 1	13994 3	Y	993	982 0	4 8	24
						1 4	1092 9					
02	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	58 1	12994 3	Y	884	876 0	10 8	22
						1 4	972 9					
03	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	54 1	13848 3	Y	936	925 0	14 8	19
						1 4	1030 9					
04	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	62 1	14763 3	Y	911	900 0	9 8	21
						1002 9						
05	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	68 1	14845 3	Y	898	891 0		28
						1 4	988 9					
06	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	77 1	13867 3	Y	827	820 0	16 1	19
						910 9						
07	16368 X	15130	-0-	-1238	-0-	63 1	14150 3	Y	833	829 0		23
						1 4	916 9					
08	16368 X	7120	-0-	-9248	-0-	18 1	6263 3	Y	763	773 0		13
						839 9						
09	15840 X	7071	-0-	-8769	-0-	15 1	6134 3	Y	838	826 0	4 8	21
						922 9						
10	15903 X	6678	-0-	-9225	-0-	15 1	6029 3	Y	576	571 0	11 8	15
						634 9						
11	14850 X	6162	-0-	-8688	-0-	14 1	5527 3	Y	563	555 0	6 8	17
						2 4	619 9					
12	15128 X	6286	-0-	-8842	-0-	14 1	5524 3	Y	678	656 0	19 8	20
						2 4	746 9					
TOTAL GAS PROD:		139,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,700			

SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	7950 - 11643
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			-0-
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			Y	-0-			-0-
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-			-0-
05	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	3 1	1095 3	Y	613	559 1		54
						674 9						
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-	13 1	402 3	Y	464	486 1		32
						510 9						
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	53 1		1
08	T. A.	7	-0-	7	7	6 3	1 9	Y	1	2 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
10	T. A.	1267	-0-	1267	1274	21 1	836 3	Y	373	333 1		40
						410 9						
11	1920 X	646	-0-	-1274	-0-	7 1	577 3	Y	56	89 1		7
						62 9						
*12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	12 1	1075 3	Y	217	198 1		26
						239 9						
TOTAL GAS PROD:		5,943				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,746			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	274 1	5272 3	8 4	1747 9	Y	1588	1586 0			68
02	6583 X	6539	-0-	-44	-0-	291 1	4881 3	2 4	1365 9	Y	1241	1253 0			56
03	7037 X	6673	-0-	-364	-0-	232 1	5010 3	1431 9		Y	1301	1295 0			62
04	6810 X	4882	-0-	-1928	-0-	274 1	4346 3	262 9		Y	238	280 0			20
05	7037 X	5797	-0-	-1240	-0-	267 1	4543 3	987 9		Y	897	863 0			54
06	6810 X	6418	-0-	-392	-0-	269 1	4855 3	1294 9		Y	1176	1145 0			85
07	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	277 1	5516 3	1302 9		Y	1184	1184 0			85
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	287 1	5365 3	1262 9		Y	1147	1187 0			45
09	6420 X	6327	-0-	-93	-0-	269 1	4884 3	1174 9		Y	1067	1042 0			70
10	7099 X	6330	-0-	-769	-0-	250 1	4877 3	2 4	1201 9	Y	1092	1104 0			58
11	6870 X	6175	-0-	-695	-0-	215 1	4716 3	2 4	1242 9	Y	1129	1117 0			70
12	7099 X	5882	-0-	-1217	-0-	201 1	4459 3	1 4	1221 9	Y	1110	1136 0			44
TOTAL GAS PROD:		76,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,170									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	168 1	10359 3	5 4	895 9	Y	814	294 0	526 1		50
02	10410 X	10410	-0-	-0-	-0-	154 1	9325 3	7 4	924 9	Y	840	821 0			69
03	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	164 1	9503 3	12 4	904 9	Y	822	826 0			65
04	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	194 1	9344 3	8 4	876 9	Y	796	809 0			52
05	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	224 1	9404 3	8 4	890 9	Y	809	763 0	29 1		69
06	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	146 1	9436 3	1 4	843 9	Y	766	769 0			66
07	11129 X	11045	-0-	-84	-0-	140 1	10125 3	780 9		Y	709	701 0			74
08	10757 X	9738	-0-	-1019	-0-	128 1	8880 3	730 9		Y	664	682 0			56
09	10440 X	9870	-0-	-570	-0-	134 1	9110 3	1 4	625 9	Y	568	559 0			65
10	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	155 1	11434 3	7 4	880 9	Y	800	790 0			75
11	11460 X	11460	-0-	-0-	-0-	148 1	10432 3	9 4	871 9	Y	792	765 0			102
12	11036 X	10877	-0-	-159	-0-	168 1	9790 3	19 4	900 9	Y	818	852 0			68
TOTAL GAS PROD:		129,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,198									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	260479	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9360 -	14093
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
01		14291 X	12468	-0-	-1823	-0-	181 1	11206 3	Y	977	353 0	627 1	60
							6 4	1075 9					
02		13369 X	10798	-0-	-2571	-0-	159 1	9624 3	Y	915	900 0		75
							8 4	1007 9					
03		14291 X	11404	-0-	-2887	-0-	176 1	10212 3	Y	912	915 0		72
							13 4	1003 9					
04		12810 X	11041	-0-	-1769	-0-	207 1	9970 3	Y	778	799 0		51
							8 4	856 9					
05		13237 X	11193	-0-	-2044	-0-	238 1	10004 3	Y	856	805 0	29 1	73
							9 4	942 9					
06		12060 X	11049	-0-	-1011	-0-	154 1	9959 3	Y	850	850 0		73
							1 4	935 9					
07		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	148 1	10632 3	Y	775	767 0		81
							853 9						
08		11408 X	10469	-0-	-939	-0-	138 1	9529 3	Y	728	747 0		62
							1 4	801 9					
09		11040 X	9319	-0-	-1721	-0-	126 1	8647 3	Y	495	501 0		56
							1 4	545 9					
10		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	182 1	13323 3	Y	1069	1025 0		100
							8 4	1176 9					
11		12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	167 1	11749 3	Y	896	881 0		115
							10 4	986 9					
*12		13212 X	13212	-0-	-0-	-0-	206 1	12049 3	Y	849	894 0		70
							23 4	934 9					
TOTAL GAS PROD:		140,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,100							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	260501	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9450 -	13733
01		3751 X	3747	-0-	-4	-0-	2942 3	805 9	N	732	657 1		213
02		5046 X	3642	-0-	-1404	-0-	2759 3	883 9	N	803	810 1		206
03		5394 X	1915	-0-	-3479	-0-	1672 3	243 9	N	221	342 1		85
04		5220 X	3611	-0-	-1609	-0-	2669 3	942 9	N	856	852 1		89
05		4154 X	2882	-0-	-1272	-0-	2244 3	638 9	N	580	508 1		161
06		3780 X	2507	-0-	-1273	-0-	1928 3	579 9	N	526	513 1		174
07		3906 X	1173	-0-	-2733	-0-	877 3	296 9	N	269	345 1		98
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			98
09		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			98
10		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2012 3	977 9	N	888	704 1		282
11		2520 X	2438	-0-	-82	-0-	1683 3	755 9	N	686	705 1		263
*12		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	1755 3	702 9	N	638	716 1		185
TOTAL GAS PROD:		27,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,199							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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)	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
01		9641 X	8397	-0-	-1244	-0-	37 1	6866 3	Y	1356	1336 0		54
							2 4	1492 9					
02		10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	44 1	8599 3	Y	1676	1631 0		99
							2 4	1844 9					
03		11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	45 1	9366 3	Y	1781	1829 0		51
							255 4	1959 9					
04		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	35 1	8364 3	Y	1388	1392 0		47
							1 4	1527 9					
05		9641 X	8398	-0-	-1243	-0-	34 1	7376 3	Y	898	917 0		28
							988 9						
06		9330 X	8838	-0-	-492	-0-	32 1	6993 3	Y	1648	1630 0		46
							1813 9						
07		10881 X	9605	-0-	-1276	-0-	33 1	7736 3	Y	1669	1669 0		46
							1836 9						
08		10881 X	9125	-0-	-1756	-0-	35 1	7678 3	Y	1221	1226 0		41
							69 4	1343 9					
09		9930 X	8529	-0-	-1401	-0-	39 1	7072 3	Y	1289	1276 0		54
							1418 9						
10		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	45 1	8639 3	Y	1239	1214 0		79
							1363 9						
11		10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	43 1	8759 3	Y	1497	1504 0		72
							1647 9						
12		9610 X	8943	-0-	-667	-0-	45 1	7256 3	Y	1493	1485 0		80
							1642 9						

TOTAL GAS PROD: 114,372

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,155

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		6H	RRCID ->	260505	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8616 - 13143	
01		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	66 1	12216 3	Y	1300	1313 0		52
							3 4	1430 9					
02		12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	55 1	10769 3	Y	1188	1170 0		70
							3 4	1307 9					
03		12307 X	6720	-0-	-5587	-0-	27 1	5605 3	Y	851	897 0		24
							152 4	936 9					
04		14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	53 1	12635 3	Y	1805	1768 0		61
							2 4	1986 9					
05		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	56 1	12301 3	Y	892	925 0		28
							981 9						
06		13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	51 1	10902 3	Y	1883	1859 0		52
							2071 9						
07		15159 X	14890	-0-	-269	-0-	55 1	12859 3	Y	1796	1798 0		50
							1976 9						
08		15159 X	14006	-0-	-1153	-0-	57 1	12441 3	Y	1270	1278 0		42
							111 4	1397 9					
09		14670 X	13043	-0-	-1627	-0-	63 1	11601 3	Y	1254	1243 0		53
							1379 9						
10		14880 X	12463	-0-	-2417	-0-	58 1	11042 3	Y	1239	1213 0		79
							1363 9						
11		14400 X	13133	-0-	-1267	-0-	59 1	12011 3	Y	966	998 0		47
							1063 9						
12		14880 X	12687	-0-	-2193	-0-	69 1	10988 3	Y	1482	1450 0		79
							1630 9						

TOTAL GAS PROD: 153,829

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,926

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 260507	COMPL. DATE 05/23/2011	TOTAL DEPTH	6564	PERF. 7013 - 11977							
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	8			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		25								

WORTHY RANCH		WELL #:		10H	RRCID -> 260508	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 9772 - 14922								
01	39742 X	34550	-0-	-5192	-0-	60 1 33834 3	Y	590	594 0							55	
02	34974 X	30638	-0-	-4336	-0-	7 4 649 9											57
03	33945 X	33940	-0-	-5	-0-	54 1 29956 3	Y	570	568 0								60
04	33450 X	32831	-0-	-619	-0-	1 4 627 9											52
05	34565 X	26193	-0-	-8372	-0-	61 1 33276 3	Y	547	259 0	285 1							73
06	33450 X	29494	-0-	-3956	-0-	1 4 602 9											34
07	33945 X	27896	-0-	-6049	-0-	56 1 32266 3	Y	463	471 0								58
08	33945 X	32133	-0-	-1812	-0-	509 9											47
09	32820 X	31536	-0-	-1284	-0-	63 1 25697 3	Y	394	373 0								62
10	30473 X	23709	-0-	-6764	-0-	433 9											39
*11	42581 X	42581	-0-	-0-	-0-	61 1 29033 3	Y	338	377 0								71
*12	46437 X	46437	-0-	-0-	-0-	28 4 372 9											93
						69 1 27386 3	Y	401	377 0								
						441 9											
						45 1 31713 3	Y	341	352 0								
						375 9											
						47 1 31086 3	Y	366	351 0								
						403 9											
						38 1 23438 3	Y	212	235 0								
						233 9											
						57 1 41940 3	Y	473	441 0								
						64 4 520 9											
						64 1 45663 3	Y	645	623 0								
						710 9											
TOTAL GAS PROD:		391,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,340									

CAGE		WELL #:		6TV	RRCID -> 260606	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH	5389	PERF. 5864 - 9779								
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4907 3	202 9	N	184	120 1							219
02	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4743 3	194 9	N	176	157 1							238
03	5208 X	4612	-0-	-596	-0-	4440 3	172 9	N	156								394
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5001 3	176 9	N	160	349 1							205
05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5248 3	188 9	N	171	162 1							214
06	5100 X	4822	-0-	-278	-0-	4662 3	160 9	N	145	168 1							191
07	5363 X	4831	-0-	-532	-0-	4669 3	162 9	N	147	181 1							157
08	5425 X	4303	-0-	-1122	-0-	4160 3	143 9	N	130	145 1							142
09	5250 X	4009	-0-	-1241	-0-	3879 3	130 9	N	118								260
10	5425 X	3719	-0-	-1706	-0-	3614 3	105 9	N	95	168 1							187
11	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	3603 3	111 9	N	101								288
12	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	4131 3	136 9	N	124	172 1							240
TOTAL GAS PROD:		54,936				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,707									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260607	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	8865 - 14139		
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
01	8122 X	7184	-0-	-938	-0-	42	1	6331	3	Y	735	742	0	12
						2	4	809	9					
02	7424 X	6526	-0-	-898	-0-	38	1	5534	3	Y	866	855	0	23
						1	4	953	9					
03	7812 X	7256	-0-	-556	-0-	39	1	6339	3	Y	798	804	0	17
						878	9							
04	7560 X	7143	-0-	-417	-0-	39	1	6281	3	Y	748	747	0	18
						823	9							
05	7812 X	7244	-0-	-568	-0-	48	1	6382	3	Y	740	729	0	29
						814	9							
06	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	54	1	6340	3	Y	676	687	0	18
						744	9							
07	7378 X	6353	-0-	-1025	-0-	47	1	5536	3	Y	699	697	0	20
						1	4	769	9					
08	7378 X	6073	-0-	-1305	-0-	47	1	5264	3	Y	692	689	0	23
						1	4	761	9					
09	7140 X	5892	-0-	-1248	-0-	44	1	5150	3	Y	634	630	0	27
						1	4	697	9					
10	7378 X	5884	-0-	-1494	-0-	44	1	5125	3	Y	649	651	0	25
						1	4	714	9					
11	7140 X	5230	-0-	-1910	-0-	42	1	4495	3	Y	629	623	0	31
						1	4	692	9					
12	6355 X	5667	-0-	-688	-0-	47	1	4927	3	Y	628	633	0	26
						2	4	691	9					
TOTAL GAS PROD:		77,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,494								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	8603 - 13180		
01	6045 X	5507	-0-	-538	-0-	27	1	5109	3	Y	336	337	0	13
						1	4	370	9					
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	28	1	5535	3	Y	363	355	0	21
						2	4	399	9					
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	31	1	6520	3	Y	413	422	0	12
						177	4	454	9					
04	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	25	1	5890	3	Y	411	409	0	14
						1	4	452	9					
05	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	29	1	6382	3	Y	643	637	0	20
						707	9							
06	6960 X	4784	-0-	-2176	-0-	18	1	3895	3	Y	792	790	0	22
						871	9							
07	7192 X	6250	-0-	-942	-0-	23	1	5378	3	Y	772	773	0	21
						849	9							
08	7192 X	5909	-0-	-1283	-0-	24	1	5165	3	Y	613	614	0	20
						46	4	674	9					
09	6900 X	5904	-0-	-996	-0-	28	1	5185	3	Y	628	622	0	26
						691	9							
10	7130 X	5679	-0-	-1451	-0-	26	1	4930	3	Y	657	641	0	42
						723	9							
11	6060 X	4999	-0-	-1061	-0-	21	1	4414	3	Y	513	530	0	25
						564	9							
12	6262 X	3534	-0-	-2728	-0-	17	1	2789	3	Y	662	652	0	35
						728	9							
TOTAL GAS PROD:		69,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,803								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	7257	PERF.	7815 - 12097			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10284 X	10284	-0-	-0-	-0-	331	1	8038	3	Y	1736	1755	0		83
						5	4	1910	9						
02	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	301	1	7248	3	Y	1599	1537	0	18 1	127
						2	4	1759	9						
03	9424 X	8850	-0-	-574	-0-	267	1	6955	3	Y	1478	1540	0		65
						2	4	1626	9						
04	9960 X	9180	-0-	-780	-0-	262	1	7145	3	Y	1604	1586	0		83
						9	4	1764	9						
05	10292 X	9207	-0-	-1085	-0-	271	1	7151	3	Y	1623	1391	0	199 1	116
						1785	9								
06	9960 X	8059	-0-	-1901	-0-	235	1	6249	3	Y	1431	1468	0		79
						1	4	1574	9						
07	9951 X	8134	-0-	-1817	-0-	246	1	6198	3	Y	1536	1545	0		70
						1690	9								
08	9486 X	7498	-0-	-1988	-0-	202	1	5570	3	Y	1567	1540	0		97
						2	4	1724	9						
09	9180 X	7650	-0-	-1530	-0-	227	1	5995	3	Y	1296	1330	0		63
						2	4	1426	9						
10	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	346	1	7839	3	Y	1311	1287	0		87
						5	4	1442	9						
11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	412	1	8599	3	Y	1231	1205	0	32 1	81
						38	4	1354	9						
12	8122 X	7229	-0-	-893	-0-	255	1	5420	3	Y	1358	1361	0		78
						60	4	1494	9						
TOTAL GAS PROD:		105,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,770							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8540 - 13408			
01	10664 X	3931	-0-	-6733	-0-	61	1	3584	3	N	254	253	0		48
						7	4	279	9						
02	9976 X	4739	-0-	-5237	-0-	139	1	4060	3	N	490	477	0		61
						1	4	539	9						
03	10664 X	5362	-0-	-5302	-0-	126	1	4523	3	N	646	644	0		63
						2	4	711	9						
04	7110 X	5571	-0-	-1539	-0-	143	1	4668	3	N	688	700	0		51
						3	4	757	9						
05	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	26	1	6216	3	N	654	681	0	19 1	5
						15	4	719	9						
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	22	1	6403	3	N	695	686	0	9 1	5
						5	4	765	9						
07	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	29	1	8874	3	N	693	694	0		4
						6	4	762	9						
08	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	26	1	8365	3	N	671	669	0		6
						3	4	738	9						
09	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	29	1	8210	3	N	571	572	0		5
						1	4	628	9						
10	9672 X	8836	-0-	-836	-0-	33	1	8079	3	N	647	643	0		9
						12	4	712	9						
11	9360 X	8426	-0-	-934	-0-	31	1	7747	3	N	584	583	0		10
						6	4	642	9						
12	9672 X	8559	-0-	-1113	-0-	49	1	7837	3	N	610	613	0		7
						2	4	671	9						
TOTAL GAS PROD:		87,266				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,203							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	7996 - 13008		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	175	1	12622	3	Y	1109	1090	0	106
						1220	9							
02	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	154	1	11076	3	Y	999	997	0	108
						2	4	1099	9					
03	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	134	1	10544	3	Y	1053	1059	0	102
						1158	9							
04	13560 X	10562	-0-	-2998	-0-	136	1	9427	3	Y	908	899	0	111
						999	9							
05	14012 X	11356	-0-	-2656	-0-	134	1	9778	3	Y	1037	1043	0	105
						303	4	1141	9					
06	13560 X	11582	-0-	-1978	-0-	149	1	10208	3	Y	1114	1101	0	118
						1225	9							
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	109	1	7324	3	Y	995	989	0	124
						1095	9							
08	7347 X	6672	-0-	-675	-0-	82	1	5483	3	Y	1006	1029	0	101
						1107	9							
09	7110 X	6907	-0-	-203	-0-	76	1	5736	3	Y	995	995	0	101
						1095	9							
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	91	1	6542	3	Y	912	919	0	94
						1	4	1003	9					
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	Y	1083	1059	0	118
						1	4	1191	9					
*12	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	82	1	6676	3	Y	1152	1150	0	120
						1	4	1267	9					

TOTAL GAS PROD: 118,323

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,363

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		7H	RRCID ->	260879	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8555 - 13473		
01	3379 X	1126	-0-	-2253	-0-	3	1	624	3	Y	454	458	0	18
						499	9							
02	3161 X	1373	-0-	-1788	-0-	6	1	1083	3	Y	258	261	0	15
						284	9							
03	3379 X	2761	-0-	-618	-0-	12	1	2510	3	Y	155	166	0	4
						68	4	171	9					
04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	11	1	2547	3	Y	195	192	0	7
						215	9							
05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	13	1	2903	3	Y	321	318	0	10
						353	9							
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	17	1	3624	3	Y	249	252	0	7
						274	9							
07	2852 X	1967	-0-	-885	-0-	7	1	1622	3	Y	307	305	0	9
						338	9							
08	3255 X	1540	-0-	-1715	-0-	5	1	1093	3	Y	393	389	0	13
						10	4	432	9					
09	3930 X	1699	-0-	-2231	-0-	7	1	1250	3	Y	402	398	0	17
						442	9							
10	4061 X	3477	-0-	-584	-0-	16	1	3106	3	Y	323	319	0	21
						355	9							
11	3930 X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3172	3	Y	197	208	0	10
						217	9							
*12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	23	1	3670	3	Y	115	119	0	6
						127	9							

TOTAL GAS PROD: 31,124

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		8H	RRCID ->	260880	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8090	- 13258
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		
01	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	55 1	10272 3	Y	1908	1891 0	76	
						2 4	2099 9					
02	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	48 1	9385 3	Y	1546	1531 0	91	
						3 4	1701 9					
03	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	53 1	11128 3	Y	1206	1263 0	34	
						303 4	1327 9					
04	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	48 1	11511 3	Y	1538	1520 0	52	
						2 4	1692 9					
05	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	71 1	15420 3	Y	3026	2985 0	93	
						1 4	3329 9					
06	11502 X	11502	-0-	-0-	-0-	46 1	9826 3	Y	1481	1533 0	41	
						1 4	1629 9					
07	13702 X	12243	-0-	-1459	-0-	46 1	10879 3	Y	1198	1206 0	33	
						1318 9						
08	18817 X	11583	-0-	-7234	-0-	47 1	10315 3	Y	1026	1025 0	34	
						92 4	1129 9					
09	18210 X	11519	-0-	-6691	-0-	58 1	10623 3	Y	762	764 0	32	
						838 9						
10	18817 X	9237	-0-	-9580	-0-	41 1	7866 3	Y	1209	1164 0	77	
						1330 9						
11	11850 X	6675	-0-	-5175	-0-	29 1	5916 3	Y	664	709 0	32	
						730 9						
12	12245 X	9907	-0-	-2338	-0-	56 1	8841 3	Y	918	901 0	49	
						1010 9						
TOTAL GAS PROD:		141,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,482						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	260881	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 8470	- 13285
01	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	33 1	14828 3	Y	3531	3499 0	50	
						5 4	3884 9					
02	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	43 1	18759 3	Y	3882	3875 0	57	
						9 4	4270 9					
03	23103 X	23103	-0-	-0-	-0-	52 1	17857 3	Y	4696	4658 0	95	
						28 4	5166 9					
04	18150 X	15315	-0-	-2835	-0-	25 1	11144 3	Y	3766	3804 0	57	
						3 4	4143 9					
05	24676 X	12444	-0-	-12232	-0-	25 1	10617 3	Y	1634	1659 0	32	
						5 4	1797 9					
06	23880 X	10409	-0-	-13471	-0-	24 1	8853 3	Y	1391	1388 0	35	
						2 4	1530 9					
07	23963 X	7752	-0-	-16211	-0-	18 1	6691 3	Y	945	953 0	27	
						3 4	1040 9					
08	23095 X	6294	-0-	-16801	-0-	16 1	5607 3	Y	609	618 0	18	
						1 4	670 9					
09	15330 X	7913	-0-	-7417	-0-	20 1	7439 3	Y	410	419 0	9	
						3 4	451 9					
10	12431 X	8453	-0-	-3978	-0-	22 1	7884 3	Y	495	491 0	13	
						2 4	545 9					
11	10410 X	7308	-0-	-3102	-0-	19 1	6843 3	Y	403	402 0	14	
						3 4	443 9					
12	8184 X	6728	-0-	-1456	-0-	19 1	6375 3	Y	297	303 0	8	
						7 4	327 9					
TOTAL GAS PROD:		147,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,059						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		13578 X	9533	-0-	-4045	-0-	19 1	8310 3	Y	1092	1091	0		15
							3 4	1201 9						
02		12702 X	5048	-0-	-7654	-0-	9 1	3817 3	Y	1109	1108	0		16
							2 4	1220 9						
03		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	33 1	11305 3	Y	1095	1089	0		22
							18 4	1205 9						
04		10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	22 1	9898 3	Y	801	811	0		12
							3 4	881 9						
05		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	21 1	8883 3	Y	763	760	0		15
							4 4	839 9						
06		12150 X	8979	-0-	-3171	-0-	22 1	8194 3	Y	692	690	0		17
							2 4	761 9						
07		12431 X	8399	-0-	-4032	-0-	21 1	7649 3	Y	660	658	0		19
							3 4	726 9						
08		12431 X	8130	-0-	-4301	-0-	22 1	7566 3	Y	491	496	0		14
							2 4	540 9						
09		10800 X	9368	-0-	-1432	-0-	24 1	8739 3	Y	546	548	0		12
							4 4	601 9						
10		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	26 1	9018 3	Y	687	681	0		18
							2 4	756 9						
11		8970 X	8839	-0-	-131	-0-	23 1	8095 3	Y	653	649	0		22
							3 4	718 9						
12		9672 X	9275	-0-	-397	-0-	25 1	8514 3	Y	660	664	0		18
							10 4	726 9						
TOTAL GAS PROD:			110,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,249					

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536														
01		6386 X	6206	-0-	-180	-0-	11 1	5126 3	Y	970	976	0		14
							2 4	1067 9						
02		5974 X	4782	-0-	-1192	-0-	9 1	3781 3	Y	900	901	0		13
							2 4	990 9						
03		6417 X	6382	-0-	-35	-0-	15 1	5358 3	Y	910	905	0		18
							8 4	1001 9						
04		6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	11 1	5069 3	Y	1249	1248	0		19
							1 4	1374 9						
05		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	12 1	5151 3	Y	1459	1449	0		29
							2 4	1605 9						
06		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	14 1	5249 3	Y	1505	1497	0		37
							1 4	1656 9						
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	14 1	5209 3	Y	1402	1399	0		40
							2 4	1542 9						
08		6758 X	5744	-0-	-1014	-0-	13 1	4550 3	Y	1073	1082	0		31
							1 4	1180 9						
09		6930 X	6324	-0-	-606	-0-	16 1	5738 3	Y	516	536	0		11
							2 4	568 9						
10		7161 X	4741	-0-	-2420	-0-	12 1	4164 3	Y	513	510	0		14
							1 4	564 9						
11		6930 X	4282	-0-	-2648	-0-	10 1	3635 3	Y	578	572	0		20
							1 4	636 9						
12		6758 X	3028	-0-	-3730	-0-	7 1	2274 3	Y	676	678	0		18
							3 4	744 9						
TOTAL GAS PROD:			68,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,751					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
BEINHORN RANCH				WELL #:	7H	RRCID -> 260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8678	- 13817	
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
01	11408 X	10396	-0-	-1012	-0-	62 1	9211 3	Y	1018	1028	0		17
						3 4	1120 9						
02	10672 X	7319	-0-	-3353	-0-	47 1	6784 3	Y	443	448	0		12
						1 4	487 9						
03	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	88 1	14260 3	Y	1105	1094	0		23
						1216 9							
04	10980 X	10681	-0-	-299	-0-	60 1	9525 3	Y	996	995	0		24
						1096 9							
05	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	76 1	10154 3	Y	984	970	0		38
						1 4	1082 9						
06	11040 X	10207	-0-	-833	-0-	76 1	9077 3	Y	958	970	0		26
						1054 9							
07	15562 X	9900	-0-	-5662	-0-	73 1	8750 3	Y	977	975	0		28
						2 4	1075 9						
08	15562 X	8625	-0-	-6937	-0-	68 1	7667 3	Y	808	809	0		27
						1 4	889 9						
09	10950 X	7084	-0-	-3866	-0-	52 1	6142 3	Y	808	800	0		35
						1 4	889 9						
10	11315 X	7801	-0-	-3514	-0-	59 1	6837 3	Y	821	825	0		31
						2 4	903 9						
11	10200 X	8593	-0-	-1607	-0-	71 1	7615 3	Y	823	813	0		41
						2 4	905 9						
12	9889 X	8739	-0-	-1150	-0-	75 1	7746 3	Y	832	838	0		35
						3 4	915 9						
TOTAL GAS PROD:		116,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,573							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID -> 260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8624	- 13383	
01	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-				-0-
02	4437 X	-0-	-0-	-4437	-0-			Y	-0-				-0-
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	-0-				-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			Y	-0-				-0-
05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	168 1	2299 3	Y	2589	2412	0		177
						2848 9							
06	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	115 1	1558 3	Y	1466	1194	0	266 1	183
						1613 9							
07	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	168 1	2421 3	Y	1303	1325	0		161
						1433 9							
08	5301 X	4269	-0-	-1032	-0-	170 1	2440 3	Y	1508	1474	0		195
						1659 9							
09	5130 X	4158	-0-	-972	-0-	182 1	2811 3	Y	1059	1157	0		97
						1165 9							
10	5301 X	4632	-0-	-669	-0-	231 1	2739 3	Y	1511	1480	0		128
						1662 9							
11	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	324 1	3674 3	Y	1638	1569	0		197
						1802 9							
*12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	316 1	3402 3	Y	1615	1645	0		167
						1777 9							
TOTAL GAS PROD:		36,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,689							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	6891	PERF. 7305	- 11440					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
01		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02		1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	3	Y	1931	1761	1			170
							2124	9									
06		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	206	1	6407	3	Y	1938	1974	1			134
							2132	9									
07		T. A.	6557	-0-	6557	6557	391	1	4438	3	Y	1571	1616	1			89
							1728	9									
08		T. A.	7285	-0-	7285	13842	291	1	5046	3	Y	1771	1712	1			148
							1948	9									
09		T. A.	6760	-0-	6760	20602	311	1	4654	3	Y	1632	1565	1			215
							1795	9									
10		T. A.	5740	-0-	5740	26342	103	1	4130	3	Y	1370	1437	1			148
							1507	9									
11		30725 X	4383	-0-	-26342	-0-	36	1	3100	3	Y	1133	1131	1			150
							1	4	1246	9							
12		7285 X	5462	-0-	-1823	-0-	43	1	3732	3	Y	1534	1503	1			181
							1687	9									
TOTAL GAS PROD:		49,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,880									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	8443	PERF. 8868	- 12723					
01		4867 X	4173	-0-	-694	-0-	3389	3	784	9	N	713	635	1			151
02		4553 X	3022	-0-	-1531	-0-	2472	3	550	9	N	500	494	1			157
03		4681 X	4319	-0-	-362	-0-	3265	3	1054	9	N	958	675	1			440
04		4530 X	3384	-0-	-1146	-0-	2828	3	556	9	N	505	669	1			276
05		4185 X	3569	-0-	-616	-0-	2895	3	674	9	N	613	700	1			189
06		4170 X	3110	-0-	-1060	-0-	2474	3	636	9	N	578	669	1			98
07		4123 X	1607	-0-	-2516	-0-	1254	3	353	9	N	321	339	1			80
08		4123 X	1291	-0-	-2832	-0-	947	3	344	9	N	313	178	1			215
09		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	3203	3	1016	9	N	924	898	1			241
10		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	2973	3	1027	9	N	934	884	1	5	8	286
11		3120 X	3008	-0-	-112	-0-	2469	3	539	9	N	490	357	1			419
12		4123 X	3557	-0-	-566	-0-	2786	3	771	9	N	701	902	1	2	8	216
TOTAL GAS PROD:		39,259				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,550									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2197	-0-	-407	-0-	36	1	786	3	Y	1250	1250	0	77
						1375	9							
02	2262 X	1213	-0-	-1049	-0-	27	1	464	3	Y	656	672	0	61
						722	9							
03	2418 X	1817	-0-	-601	-0-	46	1	566	3	Y	1095	1039	0	117
						1205	9							
04	2340 X	1995	-0-	-345	-0-	44	1	616	3	Y	1214	1156	0	175
						1335	9							
05	2263 X	1901	-0-	-362	-0-	35	1	482	3	Y	1258	1347	0	86
						1384	9							
06	2130 X	1835	-0-	-295	-0-	41	1	556	3	Y	1125	867	0	140
						1238	9						204 1	
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	62	1	891	3	Y	1212	1202	0	150
						1333	9							
08	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	64	1	908	3	Y	1076	1087	0	139
						1184	9							
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	Y	1136	1171	0	104
						1250	9							
10	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	57	1	670	3	Y	1336	1327	0	113
						1470	9							
11	2100 N	1834	-0-	-266	-0-	73	1	824	3	Y	852	862	0	103
						937	9							
12	2108 N	1924	-0-	-184	-0-	64	1	692	3	Y	1062	1055	0	110
						1168	9							
TOTAL GAS PROD:		23,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,272								

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	96	1	8615	3	Y	594	566	0	90
						1	4	653	9					
02	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	91	1	8215	3	Y	543	541	0	92
						597	9							
03	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	80	1	7084	3	Y	532	555	0	69
						585	9							
04	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	87	1	7888	3	Y	516	483	0	102
						568	9							
05	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	107	1	8682	3	Y	526	555	0	73
						579	9							
06	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	86	1	6745	3	Y	470	467	0	76
						517	9							
07	9517 X	8295	-0-	-1222	-0-	76	1	7747	3	Y	429	465	0	40
						472	9							
08	9362 X	7682	-0-	-1680	-0-	68	1	7082	3	Y	484	468	0	56
						532	9							
09	9060 X	7298	-0-	-1762	-0-	68	1	6612	3	Y	562	537	0	67
						618	9					14 8		
10	9362 X	7281	-0-	-2081	-0-	69	1	6660	3	Y	502	504	0	65
						552	9							
11	8040 X	6870	-0-	-1170	-0-	64	1	6310	3	Y	451	429	0	87
						496	9							
12	8308 X	6605	-0-	-1703	-0-	67	1	6014	3	Y	476	516	0	46
						524	9					1 8		
TOTAL GAS PROD:		95,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,085								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	245	1	1926	3	Y	608	619	0	46
						1	4	669	9					
02	2871 X	2469	-0-	-402	-0-	217	1	1661	3	Y	537	536	0	47
						591	9							
03	2542 X	2343	-0-	-199	-0-	203	1	1509	3	Y	574	574	0	47
						631	9							
04	2760 X	2263	-0-	-497	-0-	157	1	1530	3	Y	523	499	0	71
						1	4	575	9					
05	2852 X	2118	-0-	-734	-0-	164	1	1358	3	Y	542	540	0	73
						596	9							
06	2760 X	1995	-0-	-765	-0-	145	1	1224	3	Y	569	416	0	80
						626	9					146	1	
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	169	1	1663	3	Y	611	612	0	79
						672	9							
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	1420	3	Y	627	645	0	61
						690	9							
09	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	145	1	1247	3	Y	502	487	0	76
						552	9							
10	2387 N	2110	-0-	-277	-0-	149	1	1244	3	Y	652	616	0	112
						717	9							
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	3	Y	620	611	0	121
						682	9							
12	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	156	1	1150	3	Y	620	633	0	108
						2	4	682	9					
TOTAL GAS PROD:		27,086			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,985							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
01	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	218	1	4820	3	Y	989	986	0	61
						1088	9							
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	280	1	4834	3	Y	954	926	0	89
						1049	9							
03	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	303	1	3694	3	Y	901	894	0	96
						991	9							
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	250	1	3536	3	Y	869	840	0	125
						956	9							
05	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	282	1	3861	3	Y	880	945	0	60
						968	9							
06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	310	1	4180	3	Y	867	662	0	108
						954	9					157	1	
07	6603 X	5775	-0-	-828	-0-	324	1	4681	3	Y	700	721	0	87
						770	9							
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	308	1	4429	3	Y	653	655	0	85
						718	9							
09	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	347	1	5344	3	Y	807	818	0	74
						888	9							
10	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	552	1	6555	3	Y	791	798	0	67
						870	9							
11	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	702	1	7932	3	Y	550	551	0	66
						605	9							
*12	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	541	1	5817	3	Y	770	756	0	80
						847	9							
TOTAL GAS PROD:		74,804			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,731							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	863 1	6770 3	4 4	722 9	Y	656	669 0				49
02	7598 X	7333	-0-	-265	-0-	784 1	5981 3	568 9		Y	516	520 0				45
03	8122 X	7593	-0-	-529	-0-	829 1	6146 3	1 4	617 9	Y	561	560 0				46
04	7860 X	7151	-0-	-709	-0-	609 1	5935 3	4 4	603 9	Y	548	520 0				74
05	8122 X	5799	-0-	-2323	-0-	559 1	4636 3	1 4	603 9	Y	548	548 0				74
06	7860 X	5435	-0-	-2425	-0-	516 1	4337 3	582 9		Y	529	393 0	136 1			74
07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	628 1	6182 3	700 9		Y	636	628 0				82
08	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	867 1	7158 3	662 9		Y	602	626 0				58
09	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	720 1	6197 3	550 9		Y	500	482 0				76
10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	751 1	6245 3	609 9		Y	554	535 0				95
11	8400 X	7407	-0-	-993	-0-	708 1	6115 3	584 9		Y	531	522 0				104
12	8680 X	7470	-0-	-1210	-0-	822 1	6054 3	13 4	581 9	Y	528	540 0				92
TOTAL GAS PROD:		87,816											TOTAL CONDENSATE PROD:	6,709		

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

01	11842 X	9778	-0-	-2064	-0-	322 1	7818 3	4 4	1634 9	Y	1485	1502 0				71
02	11078 X	9453	-0-	-1625	-0-	325 1	7828 3	3 4	1297 9	Y	1179	1141 0	16 1			93
03	11656 X	10258	-0-	-1398	-0-	329 1	8573 3	2 4	1354 9	Y	1231	1270 0				54
04	10380 X	9238	-0-	-1142	-0-	289 1	7884 3	10 4	1055 9	Y	959	964 0				49
05	10106 X	9150	-0-	-956	-0-	303 1	7974 3	873 9		Y	794	680 0	106 1			57
06	9930 X	8890	-0-	-1040	-0-	280 1	7436 3	1 4	1173 9	Y	1066	1064 0				59
07	10261 X	9666	-0-	-595	-0-	336 1	8474 3	856 9		Y	778	801 0				36
08	10261 X	9899	-0-	-362	-0-	308 1	8490 3	3 4	1098 9	Y	998	972 0				62
09	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-	309 1	8124 3	2 4	1102 9	Y	1002	1016 0				48
10	9672 X	9096	-0-	-576	-0-	338 1	7661 3	5 4	1092 9	Y	993	975 0				66
11	9570 X	8505	-0-	-1065	-0-	335 1	6989 3	31 4	1150 9	Y	1045	1018 0	24 1			69
12	9889 X	8775	-0-	-1114	-0-	345 1	7312 3	81 4	1037 9	Y	943	958 0				54
TOTAL GAS PROD:		112,245											TOTAL CONDENSATE PROD:	12,473		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528								
STANLEY RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	261617	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8559	PERF.	9755 - 14303
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	
01	12617 X	9978	-0-	-2639	-0-	138 1	9256 3	Y	528	532 0		8	
						3 4	581 9						
02	11803 X	10525	-0-	-1278	-0-	149 1	9741 3	Y	576	572 0		12	
						1 4	634 9						
03	14125 X	14125	-0-	-0-	-0-	195 1	13333 3	Y	540	537 0		15	
						3 4	594 9						
04	17023 X	17023	-0-	-0-	-0-	206 1	16037 3	Y	708	705 0		18	
						1 4	779 9						
05	11501 X	6379	-0-	-5122	-0-	68 1	5611 3	Y	636	633 0		21	
						700 9							
06	12210 X	6493	-0-	-5717	-0-	75 1	5792 3	Y	569	573 0		17	
						626 9							
07	17577 X	6209	-0-	-11368	-0-	70 1	5524 3	Y	559	557 0		19	
						615 9							
08	17577 X	9295	-0-	-8282	-0-	104 1	8512 3	Y	617	572 0	35 8	29	
						679 9							
09	17010 X	9660	-0-	-7350	-0-	107 1	8924 3	Y	572	572 0		29	
						629 9							
10	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	120 1	9278 3	Y	502	499 0	10 8	22	
						552 9							
11	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	128 1	9941 3	Y	627	613 0	16 8	20	
						690 9							
*12	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	126 1	10643 3	Y	559	551 0		28	
						615 9							
TOTAL GAS PROD:		121,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,993				

BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	262325	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	8083	PERF.	8920 - 13653
01	6851 X	4908	-0-	-1943	-0-	74 1	4380 3	Y	405	353 0		77	
						8 4	446 9						
02	6119 X	5314	-0-	-805	-0-	150 1	4402 3	Y	692	683 0		86	
						1 4	761 9						
03	6014 X	5045	-0-	-969	-0-	117 1	4179 3	Y	680	700 0		66	
						1 4	748 9						
04	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	127 1	4154 3	Y	783	791 0		58	
						3 4	861 9						
05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	23 1	5505 3	Y	754	784 0	22 1	6	
						14 4	829 9						
06	5490 X	5453	-0-	-37	-0-	17 1	4755 3	Y	616	609 0	8 1	5	
						3 4	678 9						
07	5673 X	4461	-0-	-1212	-0-	13 1	3825 3	Y	564	566 0		3	
						3 4	620 9						
08	6386 X	2017	-0-	-4369	-0-	6 1	1811 3	Y	181	182 0		2	
						1 4	199 9						
09	6180 X	4806	-0-	-1374	-0-	15 1	4200 3	Y	537	535 0		4	
						591 9							
10	6386 X	5087	-0-	-1299	-0-	17 1	4195 3	Y	790	784 0		10	
						6 4	869 9						
11	5460 X	5253	-0-	-207	-0-	19 1	4549 3	Y	619	618 0	1 8	10	
						4 4	681 9						
12	4960 X	4651	-0-	-309	-0-	24 1	3910 3	Y	651	653 0		8	
						1 4	716 9						
TOTAL GAS PROD:		58,511				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,272				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	262985	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	7196	PERF.	8253 - 12996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8959 X	7485	-0-	-1474	-0-	244	1	5933	3	Y	1186	1210	0	57
						3	4	1305	9					
02	8207 X	6860	-0-	-1347	-0-	224	1	5382	3	Y	1138	1093	0	90
						2	4	1252	9			12	1	
03	8773 X	8232	-0-	-541	-0-	249	1	6487	3	Y	1358	1389	0	59
						2	4	1494	9					
04	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	3	Y	1344	1332	0	69
						9	4	1478	9			2	8	
05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	247	1	6504	3	Y	1352	1159	0	96
						1487	9					166	1	
06	7980 X	7871	-0-	-109	-0-	240	1	6350	3	Y	1164	1195	0	65
						1	4	1280	9					
07	8897 X	6609	-0-	-2288	-0-	208	1	5248	3	Y	1048	1065	0	48
						1153	9							
08	8897 X	7429	-0-	-1468	-0-	212	1	5839	3	Y	1251	1221	0	78
						2	4	1376	9					
09	8610 X	7678	-0-	-932	-0-	233	1	6136	3	Y	1189	1210	0	57
						1	4	1308	9					
10	8246 X	7612	-0-	-634	-0-	269	1	6084	3	Y	1141	1122	0	76
						4	4	1255	9					
11	7860 X	5808	-0-	-2052	-0-	212	1	4409	3	Y	1061	1039	0	70
						20	4	1167	9			28	1	
12	7936 X	6025	-0-	-1911	-0-	214	1	4533	3	Y	1116	1122	0	64
						50	4	1228	9					
TOTAL GAS PROD:		88,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,348								

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	263241	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6879 - 12055		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11377 X	9972	-0-	-1405	-0-	48	1	8988	3	Y	850	868	1	38
						1	4	935	9					
02	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	55	1	9080	3	Y	704	678	1	64
						774	9							
03	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	52	1	8535	3	Y	722	643	1	143
						1	4	794	9					
04	9660 X	9257	-0-	-403	-0-	49	1	8497	3	Y	646	716	1	73
						711	9							
05	10602 X	10259	-0-	-343	-0-	36	1	9538	3	Y	623	611	1	85
						685	9							
06	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	41	1	10286	3	Y	597	513	1	169
						657	9							
07	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	49	1	10436	3	Y	531	615	1	85
						584	9							
08	10261 X	7189	-0-	-3072	-0-	29	1	6645	3	Y	468	475	1	78
						515	9							
09	10980 X	9864	-0-	-1116	-0-	42	1	9213	3	Y	554	563	1	69
						609	9							
10	11346 X	9602	-0-	-1744	-0-	33	1	8789	3	Y	709	653	1	118
						780	9					7	8	
11	10980 X	8851	-0-	-2129	-0-	37	1	8194	3	Y	564	572	1	110
						620	9							
12	11067 X	8036	-0-	-3031	-0-	43	1	7340	3	Y	594	636	1	68
						653	9							
TOTAL GAS PROD:		114,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,562								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	263284	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	6506	PERF.	7512 - 12141	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	58 1	10825 3	Y	596	624 1		26	
						1 4	656 9						
02	9367 X	6334	-0-	-3033	-0-	34 1	5694 3	Y	551	526 1	1 8	50	
						606 9							
03	10013 X	7213	-0-	-2800	-0-	39 1	6537 3	Y	579	514 1	1 8	114	
						637 9							
04	10410 X	9456	-0-	-954	-0-	49 1	8587 3	Y	745	774 1	1 8	84	
						820 9							
05	10757 X	7350	-0-	-3407	-0-	24 1	6379 3	Y	861	827 1		118	
						947 9							
06	10410 X	5474	-0-	-4936	-0-	19 1	4795 3	Y	600	548 1		170	
						660 9							
07	9765 X	5610	-0-	-4155	-0-	24 1	5110 3	Y	433	533 1		70	
						476 9							
08	9765 X	6828	-0-	-2937	-0-	28 1	6309 3	Y	446	442 1		74	
						491 9							
09	9450 X	6130	-0-	-3320	-0-	26 1	5601 3	Y	457	474 1		57	
						503 9							
10	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	27 1	7120 3	Y	621	574 1		104	
						683 9							
11	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	29 1	6574 3	Y	452	468 1		88	
						497 9							
*12	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	40 1	6886 3	Y	556	581 1		63	
						612 9							
TOTAL GAS PROD:		88,403				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,897				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		10H	RRCID ->	263315	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	8691 - 13244	
01	9858 X	6848	-0-	-3010	-0-	30 1	5442 3	Y	1249	1261 0	3 8	88	
						2 4	1374 9						
02	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	46 1	8392 3	Y	1081	1082 0	3 8	84	
						3 4	1189 9						
03	9579 X	9162	-0-	-417	-0-	39 1	7643 3	Y	1341	1321 0	4 8	100	
						5 4	1475 9						
04	8160 X	8105	-0-	-55	-0-	33 1	6991 3	Y	977	1002 0	4 8	71	
						6 4	1075 9						
05	10292 X	8342	-0-	-1950	-0-	41 1	7198 3	Y	1002	1000 0		73	
						1 4	1102 9						
06	9960 X	8164	-0-	-1796	-0-	45 1	6819 3	Y	1181	1147 0		107	
						1 4	1299 9						
07	10292 X	3184	-0-	-7108	-0-	18 1	2591 3	Y	522	575 0		54	
						1 4	574 9						
08	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	60 1	9701 3	Y	1086	1059 0	1 8	80	
						1 4	1195 9						
09	8160 X	7169	-0-	-991	-0-	37 1	5844 3	Y	1170	1091 0	13 8	146	
						1 4	1287 9						
10	8432 X	7934	-0-	-498	-0-	45 1	6497 3	Y	1265	1304 0	10 8	97	
						1392 9							
11	10590 X	8229	-0-	-2361	-0-	35 1	6835 3	Y	1234	1172 0		159	
						2 4	1357 9						
12	10943 X	9466	-0-	-1477	-0-	52 1	8006 3	Y	1277	1308 0	7 8	121	
						3 4	1405 9						
TOTAL GAS PROD:		97,190				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,385				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	79 1	14547 3	1828 3	Y	1662	1712 0			118
							6 4	1828 9							
02		14993 X	13118	-0-	-1875	-0-	62 1	11388 3	1664 9	Y	1513	1513 0			118
							4 4	1664 9							
03		16027 X	13689	-0-	-2338	-0-	64 1	12551 3	1065 9	Y	968	1014 0			72
							9 4	1065 9							
04		17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	75 1	16157 3	1480 9	Y	1345	1319 0			98
							16 4	1480 9							
05		16027 X	14022	-0-	-2005	-0-	70 1	12197 3	1753 9	Y	1594	1575 0			117
							2 4	1753 9							
06		15510 X	12259	-0-	-3251	-0-	67 1	10329 3	1861 9	Y	1692	1656 0			153
							2 4	1861 9							
07		18321 X	13429	-0-	-4892	-0-	80 1	11447 3	1899 9	Y	1726	1699 0			180
							3 4	1899 9							
08		18321 X	12790	-0-	-5531	-0-	70 1	11188 3	1531 9	Y	1392	1469 0			103
							1 4	1531 9							
09		17730 X	12324	-0-	-5406	-0-	68 1	10873 3	1381 9	Y	1255	1200 0			158
							2 4	1381 9							
10		14012 X	11683	-0-	-2329	-0-	71 1	10376 3	1236 9	Y	1124	1195 0			87
							54 1	10425 3							
11		12990 X	11970	-0-	-1020	-0-	3 4	1488 9							174
							85 1	12874 3							
*12		14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	4 4	1283 9							111
TOTAL GAS PROD:			163,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,790								

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

01		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	126 1	953 3	672 9	Y	611	554 0			127	
							195 1	1648 3	466 9	Y	424	418 0	35 1		98	
02		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	315 1	3508 3	2 4	45 9	Y	41	131 0		8	
							242 1	2281 3	514 9	Y	467	371 0			104	
03		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	236 1	2649 3	3 4	824 9	Y	749	684 0		169	
							252 1	2528 3	724 9	Y	658	668 0			159	
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	289 1	2683 3	112 9	Y	102	238 0			23	
							325 1	2937 3	209 9	Y	190	171 0			42	
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	277 1	2355 3	359 9	Y	326	280 0			88	
							167 1	1400 3	2 4	631 9	Y	574	512 0		150	
06		3750 X	3504	-0-	-246	-0-	674 1	6438 3	1304 9	Y	1185	1112 0			223	
							626 1	4529 3	905 9	Y	823	850 0			196	
*12		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-										196
TOTAL GAS PROD:			44,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,150									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WORTHY RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 263432		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622			
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
01	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	54 1	30504 3	Y	549	546 0		51
						6 4	604 9					
02	28487 X	28487	-0-	-0-	-0-	50 1	27805 3	Y	574	567 0		58
						1 4	631 9					
03	30006 X	30006	-0-	-0-	-0-	54 1	29167 3	Y	714	339 0	354 1	79
						785 9						
04	25699 X	25699	-0-	-0-	-0-	43 1	24772 3	Y	804	793 0		90
						884 9						
05	25917 X	25917	-0-	-0-	-0-	62 1	25378 3	Y	434	444 0		80
						477 9						
06	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	58 1	27909 3	Y	528	555 0		53
						27 4	581 9					
07	31153 X	31153	-0-	-0-	-0-	77 1	30562 3	Y	467	453 0		67
						514 9						
08	30008 X	28517	-0-	-1491	-0-	40 1	28111 3	Y	333	354 0		46
						366 9						
09	28590 X	27187	-0-	-1403	-0-	40 1	26715 3	Y	393	372 0		67
						432 9						
10	30225 X	27010	-0-	-3215	-0-	42 1	26548 3	Y	382	365 0	16 8	68
						420 9						
11	29250 X	25616	-0-	-3634	-0-	34 1	25091 3	Y	412	411 0	9 8	60
						38 4	453 9					
12	30225 X	25576	-0-	-4649	-0-	36 1	25114 3	Y	387	391 0		56
						426 9						
TOTAL GAS PROD:		334,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,977						

WORTHY RANCH		WELL #: 18H		RRCID -> 263435		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303			
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
01	41695 X	39435	-0-	-2260	-0-	68 1	38554 3	Y	732	732 0		68
						8 4	805 9					
02	40368 X	36700	-0-	-3668	-0-	64 1	35882 3	Y	684	683 0		69
						2 4	752 9					
03	43152 X	38657	-0-	-4495	-0-	69 1	37819 3	Y	698	331 0	359 1	77
						1 4	768 9					
04	41760 X	34832	-0-	-6928	-0-	59 1	34134 3	Y	581	593 0		65
						639 9						
05	42811 X	31254	-0-	-11557	-0-	75 1	30606 3	Y	521	490 0		96
						573 9						
06	38160 X	34480	-0-	-3680	-0-	71 1	33851 3	Y	477	525 0		48
						33 4	525 9					
07	38564 X	36258	-0-	-2306	-0-	90 1	35689 3	Y	435	420 0		63
						479 9						
08	38564 X	31398	-0-	-7166	-0-	45 1	30795 3	Y	507	500 0		70
						558 9						
09	34830 X	28328	-0-	-6502	-0-	41 1	27744 3	Y	494	480 0		84
						543 9						
10	36270 X	34045	-0-	-2225	-0-	54 1	33479 3	Y	465	463 0		86
						512 9						
11	35100 X	30974	-0-	-4126	-0-	42 1	30357 3	Y	480	494 0		72
						47 4	528 9					
12	36270 X	31662	-0-	-4608	-0-	44 1	31070 3	Y	498	498 0		72
						548 9						
TOTAL GAS PROD:		408,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,572						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHY RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	263436	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9121 - 14242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	130	1	27170	3	Y	1007	1008 0	17
						9	4	1108	9				
02	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	76	1	24553	3	Y	1036	1032 0	21
						2	4	1140	9				
03	27280 X	25891	-0-	-1389	-0-	80	1	24715	3	Y	991	983 0	29
						6	4	1090	9				
04	26400 X	24676	-0-	-1724	-0-	72	1	23406	3	Y	1076	1081 0	24
						14	4	1184	9				
05	27280 X	23054	-0-	-4226	-0-	26	1	21838	3	Y	1072	1073 0	23
						11	4	1179	9				
06	26400 X	21992	-0-	-4408	-0-	24	1	20854	3	Y	1011	1007 0	27
						2	4	1112	9				
07	25885 X	17655	-0-	-8230	-0-	18	1	16559	3	Y	980	967 0	40
						1078	9						
08	25885 X	16912	-0-	-8973	-0-	16	1	16036	3	Y	782	728 0	45
						860	9					49 1	
09	24690 X	24643	-0-	-47	-0-	24	1	23563	3	Y	953	966 0	32
						8	4	1048	9				
10	23390 X	23390	-0-	-0-	-0-	26	1	22267	3	Y	996	978 0	39
						1	4	1096	9			11 1	
11	21990 X	18261	-0-	-3729	-0-	22	1	17158	3	Y	983	986 0	36
						1081	9						
12	25451 X	22679	-0-	-2772	-0-	28	1	21474	3	Y	1061	1077 0	20
						10	4	1167	9				
TOTAL GAS PROD:		273,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,948					

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	263437	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	7002 - 14272	
01	17546 X	15117	-0-	-2429	-0-	116	1	13358	3	Y	1493	1495 0	24
						1	4	1642	9				
02	16356 X	12944	-0-	-3412	-0-	101	1	11521	3	Y	1202	1194 0	32
						1322	9						
03	15593 X	13130	-0-	-2463	-0-	93	1	11587	3	Y	1312	1315 0	29
						7	4	1443	9				
04	15090 X	12062	-0-	-3028	-0-	98	1	10940	3	Y	930	930 0	29
						1	4	1023	9				
05	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	144	1	15492	3	Y	943	943 0	29
						2	4	1037	9				
06	14640 X	11730	-0-	-2910	-0-	106	1	10401	3	Y	1108	1106 0	31
						4	4	1219	9				
07	13826 X	5738	-0-	-8088	-0-	47	1	4431	3	Y	1145	1140 0	36
						1260	9						
08	16678 X	4718	-0-	-11960	-0-	34	1	3475	3	Y	1099	1103 0	32
						1209	9						
09	16140 X	4881	-0-	-11259	-0-	37	1	3419	3	Y	1295	1293 0	34
						1425	9						
10	16678 X	5105	-0-	-11573	-0-	44	1	3420	3	Y	1491	1444 0	58
						1	4	1640	9			23 8	
11	11730 X	3564	-0-	-8166	-0-	32	1	2252	3	Y	1164	1175 0	47
						1280	9						
12	5735 X	4062	-0-	-1673	-0-	37	1	2791	3	Y	1122	1102 0	34
						1234	9					33 8	
TOTAL GAS PROD:		109,726				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,304					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438													COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6559		PERF. 6967 - 12037	
M O	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				
01	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	99 1	11411 3	Y	762	761 0			12					
						1 4	838 9											
02	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	87 1	9900 3	Y	762	754 0			20					
						838 9												
03	11873 X	10882	-0-	-991	-0-	79 1	9750 3	Y	953	952 0			21					
						5 4	1048 9											
04	11940 X	9210	-0-	-2730	-0-	74 1	8291 3	Y	767	764 0			24					
						1 4	844 9											
05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	121 1	13086 3	Y	745	746 0			23					
						2 4	820 9											
06	11940 X	9198	-0-	-2742	-0-	83 1	8136 3	Y	887	885 0			25					
						3 4	976 9											
07	11129 X	4920	-0-	-6209	-0-	39 1	3621 3	Y	1145	1134 0			36					
						1260 9												
08	11129 X	4607	-0-	-6522	-0-	32 1	3187 3	Y	1262	1261 0			37					
						1388 9												
09	10770 X	4602	-0-	-6168	-0-	37 1	3356 3	Y	1099	1107 0			29					
						1209 9												
10	11129 X	4070	-0-	-7059	-0-	37 1	2798 3	Y	1123	1108 0			44					
						1235 9												
11	9210 X	3016	-0-	-6194	-0-	28 1	1979 3	Y	917	924 0			37					
						1009 9												
12	4929 X	3404	-0-	-1525	-0-	30 1	2231 3	Y	1039	1044 0			32					
						1143 9												
TOTAL GAS PROD:		91,112			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,461											

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439													COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 7369 - 11485	
01	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	95 1	10842 3	Y	651	650 0			10					
						716 9												
02	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	113 1	12811 3	Y	483	480 0			13					
						531 9												
03	12910 X	12910	-0-	-0-	-0-	100 1	12279 3	Y	476	479 0			10					
						7 4	524 9											
04	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	93 1	10352 3	Y	396	394 0			12					
						1 4	436 9											
05	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	117 1	12515 3	Y	401	401 0			12					
						2 4	441 9											
06	10380 X	9464	-0-	-916	-0-	90 1	8824 3	Y	497	495 0			14					
						3 4	547 9											
07	13733 X	4888	-0-	-8845	-0-	43 1	4044 3	Y	727	718 0			23					
						1 4	800 9											
08	13082 X	4266	-0-	-8816	-0-	34 1	3515 3	Y	651	655 0			19					
						1 4	716 9											
09	12660 X	4362	-0-	-8298	-0-	40 1	3681 3	Y	583	587 0			15					
						641 9												
10	13082 X	3807	-0-	-9275	-0-	40 1	3095 3	Y	610	601 0			24					
						1 4	671 9											
11	9450 X	3091	-0-	-6359	-0-	36 1	2485 3	Y	518	521 0			21					
						570 9												
12	4898 X	3812	-0-	-1086	-0-	44 1	3231 3	Y	488	494 0			15					
						537 9												
TOTAL GAS PROD:		95,665			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,481											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	263444	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	7300 - 12468	
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
01		8277 X	5060	-0-	-3217	-0-	24 1	3600 3	Y	1305	1236 1			129
							1436 9							
02		7453 X	5351	-0-	-2102	-0-	20 1	3882 3	Y	1317	1355 1			91
							1449 9							
03		6479 X	6345	-0-	-134	-0-	34 1	4704 3	Y	1461	1470 1			82
							1607 9							
04		6060 X	5469	-0-	-591	-0-	35 1	3963 3	Y	1337	1351 1	18 3		50
							1471 9							
05		5735 X	5535	-0-	-200	-0-	39 1	4047 3	Y	1317	1267 1	21 3		79
							1449 9							
06		7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	33 1	5733 3	Y	1256	1286 1			49
							1382 9							
07		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	63 1	6670 3	Y	1567	1550 1			66
							1724 9							
08		6231 X	5998	-0-	-233	-0-	35 1	4803 3	Y	1049	1018 1			97
							6 4	1154 9						
09		6030 X	3859	-0-	-2171	-0-	22 1	2638 3	Y	1090	1100 1			87
							1199 9							
10		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	199 1	5745 3	Y	1184	1173 1	3 8		95
							1302 9							
11		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	291 1	5498 3	Y	1252	1198 1			149
							1377 9							
*12		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	347 1	7612 3	Y	1119	1124 1			144
							1231 9							
TOTAL GAS PROD:			76,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,254							

WORTHY RANCH				WELL #:	19H	RRCID ->	263476	COMPL. DATE	07/10/2011	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	10046 - 14562	
01		37433 X	37433	-0-	-0-	-0-	65 1	36435 3	Y	841	822 0			78
							8 4	925 9						
02		32833 X	32833	-0-	-0-	-0-	57 1	32033 3	Y	674	684 0			68
							2 4	741 9						
03		32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	59 1	32108 3	Y	607	288 0	320 1		67
							668 9							
04		31038 X	31038	-0-	-0-	-0-	52 1	30484 3	Y	456	472 0			51
							502 9							
05		23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	55 1	22762 3	Y	291	288 0			54
							320 9							
06		30586 X	30586	-0-	-0-	-0-	63 1	30057 3	Y	397	411 0			40
							29 4	437 9						
07		33108 X	32040	-0-	-1068	-0-	80 1	31417 3	Y	494	463 0			71
							543 9							
08		32829 X	30507	-0-	-2322	-0-	43 1	29966 3	Y	453	462 0			62
							498 9							
09		31050 X	29722	-0-	-1328	-0-	44 1	29251 3	Y	388	384 0			66
							427 9							
10		32054 X	30038	-0-	-2016	-0-	47 1	29560 3	Y	392	386 0			72
							431 9							
11		31020 X	27933	-0-	-3087	-0-	37 1	27411 3	Y	403	415 0			60
							42 4	443 9						
12		32054 X	28961	-0-	-3093	-0-	40 1	28431 3	Y	445	441 0			64
							490 9							
TOTAL GAS PROD:			367,063	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,841							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	263539	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	7231	PERF.	8440 - 13036			
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
01	7347 X	6275	-0-	-1072	-0-	553 1	4196 3	Y	1386	1503	0				288
						1 4	1525 9								
02	6090 X	5981	-0-	-109	-0-	464 1	3920 3	Y	1451	1323	0	80	1		336
						1 4	1596 9								
03	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	584 1	6506 3	Y	1612	1623	0				325
						3 4	1773 9								
04	6300 X	6211	-0-	-89	-0-	469 1	4411 3	Y	1209	1265	0				269
						1 4	1330 9								
05	6386 X	6136	-0-	-250	-0-	413 1	4639 3	Y	981	1029	0				221
						5 4	1079 9								
06	8580 X	5630	-0-	-2950	-0-	413 1	4154 3	Y	966	954	0				233
						1063 9									
07	8866 X	6600	-0-	-2266	-0-	511 1	4743 3	Y	1224	1180	0				277
						1346 9									
08	8866 X	6187	-0-	-2679	-0-	480 1	4346 3	Y	1237	1243	0				271
						1361 9									
09	6210 X	5887	-0-	-323	-0-	497 1	4223 3	Y	1061	1046	0				286
						1167 9									
10	6603 X	6508	-0-	-95	-0-	578 1	4857 3	Y	969	1002	0				253
						7 4	1066 9								
11	6390 X	4836	-0-	-1554	-0-	346 1	3309 3	Y	1073	1124	0				202
						1 4	1180 9								
12	6603 X	4642	-0-	-1961	-0-	434 1	3148 3	Y	964	936	0				230
						1060 9									

TOTAL GAS PROD: 73,759

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,133

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		16H	RRCID ->	263540	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8600 - 13101
01	4743 X	3037	-0-	-1706	-0-	10 1	2056 3	Y	883	884	1	42
						971 9						
02	3944 X	3046	-0-	-898	-0-	12 1	2307 3	Y	661	668	1	35
						727 9						
03	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	30 1	2881 3	Y	650	648	1	37
						715 9						
04	3900 X	3352	-0-	-548	-0-	11 1	2677 3	Y	604	610	1	31
						664 9						
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	12 1	2993 3	Y	526	539	1	18
						579 9						
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	13 1	2969 3	Y	466	468	1	16
						513 9						
07	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	12 1	3158 3	Y	572	567	1	21
						629 9						
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	14 1	3411 3	Y	584	582	1	23
						642 9						
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	16 1	3133 3	Y	549	544	1	28
						604 9						
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	18 1	3424 3	Y	632	635	1	25
						695 9						
11	3930 X	3695	-0-	-235	-0-	14 1	2960 3	Y	655	651	1	29
						721 9						
*12	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	19 1	3717 3	Y	550	555	1	24
						605 9						

TOTAL GAS PROD: 43,932

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263620	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	9154 - 14429			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20725 X	20725	-0-	-0-	-0-	288	1	19390	3	Y	946	948	0		14
						6	4	1041	9						
02	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	392	1	25632	3	Y	1032	1025	0		21
						3	4	1135	9						
03	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	392	1	26740	3	Y	849	846	0		24
						6	4	934	9						
04	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	356	1	27604	3	Y	883	885	0		22
						1	4	971	9						
05	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	353	1	28875	3	Y	867	861	0		28
						954	9								
06	28887 X	28887	-0-	-0-	-0-	355	1	27617	3	Y	832	835	0		25
						915	9								
07	29884 X	14244	-0-	-15640	-0-	165	1	13012	3	Y	969	960	0		34
						1	4	1066	9						
08	30070 X	20653	-0-	-9417	-0-	240	1	19753	3	Y	600	604	0		30
						660	9								
09	29100 X	22494	-0-	-6606	-0-	258	1	21636	3	Y	545	547	0		28
						600	9								
10	32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	405	1	31495	3	Y	804	796	0		36
						884	9								
11	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	389	1	30200	3	Y	919	924	0		31
						1011	9								
*12	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	310	1	26069	3	Y	900	886	0		45
						990	9								
TOTAL GAS PROD:		313,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,146									

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		4H	RRCID ->	263629	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8339 - 13496			
01	11842 X	10419	-0-	-1423	-0-	108	1	9763	3	Y	497	461	0		75
						1	4	547	9						
02	11136 X	9387	-0-	-1749	-0-	98	1	8777	3	Y	465	461	0		79
						512	9								
03	11904 X	8435	-0-	-3469	-0-	90	1	7965	3	Y	345	379	0		45
						380	9								
04	11520 X	9129	-0-	-2391	-0-	96	1	8622	3	Y	374	345	0		74
						411	9								
05	10447 X	10413	-0-	-34	-0-	121	1	9799	3	Y	448	460	0		62
						493	9								
06	10080 X	8385	-0-	-1695	-0-	101	1	7868	3	Y	378	379	0		61
						416	9								
07	10044 X	9174	-0-	-870	-0-	86	1	8711	3	Y	343	372	0		32
						377	9								
08	10416 X	9092	-0-	-1324	-0-	83	1	8627	3	Y	347	339	0		40
						382	9								
09	10080 X	8270	-0-	-1810	-0-	79	1	7731	3	Y	418	407	0		51
						460	9								
10	10416 X	8322	-0-	-2094	-0-	81	1	7740	3	Y	455	447	0		59
						501	9								
11	8880 X	7717	-0-	-1163	-0-	73	1	7200	3	Y	404	385	0		78
						444	9								
12	9176 X	6663	-0-	-2513	-0-	69	1	6111	3	Y	439	474	0		43
						483	9								
TOTAL GAS PROD:		105,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,913									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		10323 X	7154	-0-	-3169	-0-	174	1	6819	3	Y	146	156	0	6
							161	9							
02		9657 X	6776	-0-	-2881	-0-	167	1	6250	3	Y	322	308	0	20
							5	4	354	9					
03		10664 X	8462	-0-	-2202	-0-	214	1	7903	3	Y	314	314	0	20
							345	9							
04		10320 X	8076	-0-	-2244	-0-	206	1	7577	3	Y	266	273	0	13
							293	9							
05		10664 X	8371	-0-	-2293	-0-	234	1	7811	3	Y	296	293	0	16
							326	9							
06		8190 X	7499	-0-	-691	-0-	204	1	6875	3	Y	382	382	0	16
							420	9							
07		8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	229	1	8414	3	Y	323	324	0	15
							355	9							
08		9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	243	1	8707	3	Y	233	229	0	14
							256	9							
09		8100 X	8049	-0-	-51	-0-	200	1	7576	3	Y	219	212	0	21
							32	4	241	9					
10		8990 X	8722	-0-	-268	-0-	78	1	8315	3	Y	299	296	0	22
							329	9							
11		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	100	1	8966	3	Y	301	302	0	18
							331	9							
*12		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	332	1	10181	3	Y	261	253	0	24
							287	9							
TOTAL GAS PROD:			101,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,362					

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4774 X	4129	-0-	-645	-0-	179	1	3463	3	Y	438	439	0	19
							5	4	482	9					
02		4466 X	3936	-0-	-530	-0-	193	1	3237	3	Y	458	456	0	21
							2	4	504	9					
03		4774 X	3377	-0-	-1397	-0-	125	1	2698	3	Y	504	501	0	24
							554	9							
04		4290 X	2544	-0-	-1746	-0-	121	1	1932	3	Y	446	432	0	38
							491	9							
05		4433 X	2750	-0-	-1683	-0-	131	1	2217	3	Y	365	381	0	22
							402	9							
06		4080 X	2794	-0-	-1286	-0-	121	1	2178	3	Y	450	439	0	33
							495	9							
07		4030 X	3092	-0-	-938	-0-	123	1	2442	3	Y	479	477	0	35
							527	9							
08		3379 X	3150	-0-	-229	-0-	133	1	2481	3	Y	487	503	0	19
							536	9							
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	439	429	0	29
							483	9							
10		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	134	1	2601	3	Y	544	544	0	29
							1	4	598	9					
11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	3	Y	411	415	0	25
							1	4	452	9					
12		3162 X	1884	-0-	-1278	-0-	69	1	1528	3	Y	261	276	0	10
							287	9							
TOTAL GAS PROD:			36,989				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,282					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	325	1	6272	3	Y	1593	1594	0		68
						9	4	1752	9						
02	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	375	1	6291	3	Y	1379	1385	0		62
						3	4	1517	9						
03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	321	1	6945	3	Y	1390	1386	0		66
						1	4	1529	9						
04	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	298	1	4724	3	Y	1112	1084	0		94
						1223	9								
05	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	285	1	4836	3	Y	1235	1255	0		74
						1359	9								
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	277	1	4981	3	Y	1242	1226	0		90
						1	4	1366	9						
07	8277 X	6878	-0-	-1399	-0-	259	1	5173	3	Y	1314	1309	0		95
						1	4	1445	9						
08	8277 X	7010	-0-	-1267	-0-	272	1	5080	3	Y	1507	1543	0		59
						1658	9								
09	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	281	1	5122	3	Y	1494	1454	0		99
						1	4	1643	9						
10	6882 X	6679	-0-	-203	-0-	254	1	4945	3	Y	1344	1371	0		72
						2	4	1478	9						
11	6780 X	6195	-0-	-585	-0-	208	1	4574	3	Y	1283	1276	0		79
						2	4	1411	9						
12	7285 X	6197	-0-	-1088	-0-	214	1	4725	3	Y	1143	1177	0		45
						1	4	1257	9						
TOTAL GAS PROD:		84,696			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,036								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682															
01	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	61	1	12493	3	Y	1697	1689	0		41
						1	4	1867	9						
02	13162 X	13162	-0-	-0-	-0-	51	1	11413	3	Y	1543	1545	0		39
						1	4	1697	9						
03	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	50	1	12662	3	Y	1622	1627	0		34
						1	4	1784	9						
04	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	53	1	12335	3	Y	1494	1493	0		35
						1643	9								
05	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	55	1	12183	3	Y	1642	1625	0		52
						1806	9								
06	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	64	1	11640	3	Y	1465	1454	0	29 1	34
						1612	9								
07	14477 X	13320	-0-	-1157	-0-	51	1	11671	3	Y	1452	1447	0		39
						1	4	1597	9						
08	14477 X	11730	-0-	-2747	-0-	30	1	10453	3	Y	1134	1153	0		20
						1247	9								
09	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	35	1	14213	3	Y	1491	1473	0		38
						1	4	1640	9						
10	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	37	1	14655	3	Y	1350	1353	0		35
						1	4	1485	9						
11	16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	37	1	14759	3	Y	1367	1360	0		42
						6	4	1504	9						
*12	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	35	1	14020	3	Y	1384	1384	0		42
						5	4	1522	9						
TOTAL GAS PROD:		172,477			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,641								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHEY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	263655	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	8476	PERF.	8928 - 14657	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	81 1	16946 3	Y	675	677	0		11
						5 4	743 9						
02	16501 X	16461	-0-	-40	-0-	49 1	15641 3	Y	699	696	0		14
						2 4	769 9						
03	17639 X	17227	-0-	-412	-0-	53 1	16393 3	Y	706	700	0		20
						4 4	777 9						
04	17070 X	16727	-0-	-343	-0-	49 1	15809 3	Y	781	784	0		17
						10 4	859 9						
05	18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	21 1	17329 3	Y	742	743	0		16
						9 4	816 9						
06	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	21 1	18191 3	Y	719	716	0		19
						2 4	791 9						
07	19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	20 1	18402 3	Y	724	713	0		30
						1 4	796 9						
08	18166 X	14962	-0-	-3204	-0-	14 1	14270 3	Y	616	573	0	38 1	35
						678 9							
09	18870 X	15170	-0-	-3700	-0-	15 1	14354 3	Y	724	735	0		24
						5 4	796 9						
10	19499 X	15655	-0-	-3844	-0-	18 1	14923 3	Y	649	641	0	7 1	25
						714 9							
11	18870 X	9779	-0-	-9091	-0-	11 1	9024 3	Y	676	676	0		25
						744 9							
12	19220 X	10908	-0-	-8312	-0-	13 1	10032 3	Y	780	790	0		15
						5 4	858 9						
TOTAL GAS PROD:		191,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,491							

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	263657	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	8063 - 12686	
01	11284 X	10360	-0-	-924	-0-	397 1	7651 3	Y	2092	2093	0	90	
						11 4	2301 9						
02	10556 X	9427	-0-	-1129	-0-	420 1	7053 3	Y	1774	1784	0	80	
						3 4	1951 9						
03	10385 X	9886	-0-	-499	-0-	346 1	7485 3	Y	1867	1858	0	89	
						1 4	2054 9						
04	10020 X	8185	-0-	-1835	-0-	376 1	5961 3	Y	1680	1627	0	142	
						1848 9							
05	10354 X	8731	-0-	-1623	-0-	380 1	6459 3	Y	1720	1759	0	103	
						1892 9							
06	10020 X	8856	-0-	-1164	-0-	372 1	6694 3	Y	1627	1612	0	118	
						1790 9							
07	9238 X	8911	-0-	-327	-0-	341 1	6799 3	Y	1610	1612	0	116	
						1771 9							
08	9238 X	8630	-0-	-608	-0-	346 1	6458 3	Y	1660	1711	0	65	
						1826 9							
09	8850 X	8549	-0-	-301	-0-	352 1	6412 3	Y	1623	1581	0	107	
						1785 9							
10	9145 X	8838	-0-	-307	-0-	350 1	6810 3	Y	1524	1550	0	81	
						2 4	1676 9						
11	8850 X	8187	-0-	-663	-0-	283 1	6192 3	Y	1554	1539	0	96	
						3 4	1709 9						
*12	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	314 1	6965 3	Y	1471	1509	0	58	
						1 4	1618 9						
TOTAL GAS PROD:		107,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,202							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	263722	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	9138 - 14091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9610 X	7198	-0-	-2412	-0-	98	1	6529	3	Y	517	518	0		8
						2	4	569	9						
02	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	130	1	8485	3	Y	546	522	0	21 8	11
						1	4	601	9						
03	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	150	1	10256	3	Y	460	449	0	9 8	13
						2	4	506	9						
04	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	147	1	11409	3	Y	594	588	0	4 8	15
						653	9								
05	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	146	1	11945	3	Y	536	534	0		17
						590	9								
06	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	134	1	10391	3	Y	483	485	0		15
						531	9								
07	12617 X	11261	-0-	-1356	-0-	134	1	10612	3	Y	467	466	0		16
						1	4	514	9						
08	12679 X	11491	-0-	-1188	-0-	129	1	10624	3	Y	671	653	0		34
						738	9								
09	12270 X	9647	-0-	-2623	-0-	108	1	9024	3	Y	468	478	0		24
						515	9								
10	12679 X	8667	-0-	-4012	-0-	105	1	8107	3	Y	414	420	0		18
						455	9								
11	11130 X	9033	-0-	-2097	-0-	109	1	8432	3	Y	447	450	0		15
						492	9								
12	11501 X	10355	-0-	-1146	-0-	115	1	9705	3	Y	486	477	0		24
						535	9								
TOTAL GAS PROD:		123,729				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,089							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	263724	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	8264 - 12935			
01	10788 X	8042	-0-	-2746	-0-	256	1	6228	3	Y	1413	1423	0		68
						4	4	1554	9						
02	10092 X	6864	-0-	-3228	-0-	225	1	5425	3	Y	1102	1068	0	15 1	87
						2	4	1212	9						
03	9052 X	7799	-0-	-1253	-0-	241	1	6282	3	Y	1159	1195	0		51
						1	4	1275	9						
04	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	233	1	6356	3	Y	1239	1226	0		64
						8	4	1363	9						
05	8029 X	7926	-0-	-103	-0-	239	1	6310	3	Y	1252	1073	0	154 1	89
						1377	9								
06	7770 X	7753	-0-	-17	-0-	242	1	6443	3	Y	970	1005	0		54
						1	4	1067	9						
07	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	273	1	6894	3	Y	1077	1082	0		49
						1185	9								
08	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	231	1	6363	3	Y	1118	1098	0		69
						2	4	1230	9						
09	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	3	Y	840	868	0		41
						1	4	924	9						
10	7192 X	6240	-0-	-952	-0-	223	1	5032	3	Y	892	872	0	2 8	59
						4	4	981	9						
11	6960 X	5435	-0-	-1525	-0-	206	1	4293	3	Y	834	815	0	22 1	55
						19	4	917	9			1	8		
12	7192 X	6498	-0-	-694	-0-	236	1	5001	3	Y	1096	1088	0		63
						55	4	1206	9						
TOTAL GAS PROD:		87,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,992							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		7H	RRCID ->	263727	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8123 - 13116
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	35 1	10712 3	Y	743	738 0	19	
02	7917 X	6012	-0-	-1905	-0-	2 4	817 9	Y	1036	1022 0	33	
03	8587 X	3223	-0-	-5364	-0-	14 1	4856 3	Y	932	936 0	29	
04	9900 X	6629	-0-	-3271	-0-	2 4	1140 9	Y	926	931 0	24	
05	10230 X	6949	-0-	-3281	-0-	6 1	2192 3	Y	1003	993 0	34	
06	9900 X	6719	-0-	-3181	-0-	1025 9	5594 3	Y	994	1005 0	23	
07	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	15 1	5831 3	Y	979	972 0	30	
08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	1 4	1019 9	Y	895	900 0	25	
09	6720 X	6570	-0-	-150	-0-	15 1	5606 3	Y	862	862 0	25	
10	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	1 4	948 9	Y	888	891 0	22	
11	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	24 1	8906 3	Y	918	903 0	37	
12	7037 X	6955	-0-	-82	-0-	977 9	11717 3	Y	871	891 0	17	
						1 4	1010 9	Y				
						23 1	5973 3	Y				
						1 4	958 9	Y				
TOTAL GAS PROD:		91,422				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,047			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	263740	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8681 - 13303
01	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	214 1	8367 3	Y	268	272 0	12	
02	7395 X	7335	-0-	-60	-0-	295 9	6850 3	Y	270	265 0	17	
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	183 1	297 9	Y	240	241 0	16	
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	5 4	264 9	Y	220	225 0	11	
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	224 1	8292 3	Y	265	262 0	14	
06	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	1 4	7723 3	Y	292	294 0	12	
07	8773 X	8601	-0-	-172	-0-	210 1	7640 3	Y	347	343 0	16	
08	8773 X	8599	-0-	-174	-0-	242 9	7994 3	Y	347	341 0	22	
09	8310 X	7869	-0-	-441	-0-	229 1	7338 3	Y	279	275 0	26	
10	8587 X	7600	-0-	-987	-0-	229 9	307 9	Y	286	291 0	21	
11	8310 X	7231	-0-	-1079	-0-	229 1	7217 3	Y	237	244 0	14	
12	8587 X	7849	-0-	-738	-0-	77 1	6893 3	Y	291	278 0	27	
						261 9	7292 3	Y				
						237 1		Y				
						320 9		Y				
TOTAL GAS PROD:		97,372				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,342			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CAGE		WELL #:		8TV	RRCID ->	263743	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	6380	- 11231
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
01		3193 X	3013	-0-	-180	-0-	2660 3	353 9	N	321	258 1		270
02		2987 X	2528	-0-	-459	-0-	2252 3	276 9	N	251	312 1		209
03		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	2658 3	569 9	N	517	169 1		557
04		3030 X	2522	-0-	-508	-0-	2402 3	120 9	N	109	509 1		157
05		3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2451 3	314 9	N	285	342 1		100
06		3120 X	2528	-0-	-592	-0-	2234 3	294 9	N	267	148 1		219
07		3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2178 3	293 9	N	266	345 1		140
08		3224 X	2614	-0-	-610	-0-	2311 3	303 9	N	275	164 1		251
09		2670 X	2398	-0-	-272	-0-	2132 3	266 9	N	242	356 1		137
10		2759 X	2638	-0-	-121	-0-	2333 3	305 9	N	277	172 1		242
11		2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2124 3	293 9	N	266	349 1		159
12		2604 X	2520	-0-	-84	-0-	2230 3	290 9	N	264	179 1		244
TOTAL GAS PROD:		31,641				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,340			

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	263751	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	7951	- 12636
01		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	256 1	6247 3	Y	1374	1383 0		66
02		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	236 1	5681 3	Y	942	919 0	14 1	75
03		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	199 1	5189 3	Y	1262	1282 0		55
04		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	186 1	5090 3	Y	1370	1355 0		70
05		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	184 1	4844 3	Y	1359	1164 0	168 1	97
06		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	220 1	5836 3	Y	998	1040 0		55
07		7440 X	6966	-0-	-474	-0-	221 1	5573 3	Y	1065	1071 0		49
08		7006 X	6676	-0-	-330	-0-	191 1	5271 3	Y	1102	1082 0		69
09		7170 X	6589	-0-	-581	-0-	203 1	5343 3	Y	947	970 0		46
10		7409 X	7207	-0-	-202	-0-	262 1	5937 3	Y	913	898 0		61
11		7170 X	6500	-0-	-670	-0-	253 1	5281 3	Y	856	838 0	22 1	57
12		6975 X	6094	-0-	-881	-0-	232 1	4930 3	Y	797	808 0		46
TOTAL GAS PROD:		82,250				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,985			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
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
01		6820 X	6555	-0-	-265	-0-	258 1	4957 3	Y	1212	1213 0		52
							7 4	1333 9					
02		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	311 1	5223 3	Y	934	944 0		42
							2 4	1027 9					
03		6448 X	5320	-0-	-1128	-0-	194 1	4185 3	Y	855	856 0		41
							941 9						
04		6330 X	3705	-0-	-2625	-0-	177 1	2809 3	Y	654	640 0		55
							719 9						
05		7006 X	4396	-0-	-2610	-0-	196 1	3341 3	Y	781	789 0		47
							859 9						
06		6780 X	4526	-0-	-2254	-0-	193 1	3469 3	Y	785	775 0		57
							864 9						
07		5425 X	3099	-0-	-2326	-0-	108 1	2141 3	Y	773	774 0		56
							850 9						
08		5332 X	2805	-0-	-2527	-0-	98 1	1821 3	Y	805	829 0		32
							886 9						
09		4530 X	3576	-0-	-954	-0-	143 1	2598 3	Y	759	741 0		50
							835 9						
10		4681 X	4320	-0-	-361	-0-	170 1	3296 3	Y	775	779 0	5 8	41
							1 4	853 9					
11		4530 X	4430	-0-	-100	-0-	155 1	3401 3	Y	794	786 0		49
							1 4	873 9					
*12		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	167 1	3703 3	Y	825	842 0		32
							1 4	908 9					
TOTAL GAS PROD:			54,074		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,952					

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
01		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	54 1	9853 3	Y	1461	1496 0		104
							5 4	1607 9					
02		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	49 1	8843 3	Y	1296	1299 0		101
							3 4	1426 9					
03		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	49 1	9701 3	Y	1232	1241 0		92
							7 4	1355 9					
04		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	36 1	7758 3	Y	834	865 0		61
							8 4	917 9					
05		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	66 1	11611 3	Y	653	666 0		48
							2 4	718 9					
06		12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	76 1	11655 3	Y	553	551 0		50
							2 4	608 9					
07		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	78 1	11068 3	Y	794	761 0		83
							2 4	873 9					
08		12400 X	9821	-0-	-2579	-0-	51 1	8241 3	Y	1389	1369 0		103
							1 4	1528 9					
09		12330 X	9418	-0-	-2912	-0-	51 1	8081 3	Y	1168	1124 0		147
							1 4	1285 9					
10		12741 X	9818	-0-	-2923	-0-	59 1	8572 3	Y	1079	1142 0		84
							1187 9						
11		12330 X	9794	-0-	-2536	-0-	43 1	8346 3	Y	1275	1195 0		164
							2 4	1403 9					
12		12028 X	8378	-0-	-3650	-0-	46 1	7051 3	Y	1162	1216 0		110
							3 4	1278 9					
TOTAL GAS PROD:			125,659		TOTAL CONDENSATE PROD:			12,896					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	263869	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	7221	PERF.	8115 - 12686
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	
01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	511 1	3867 3	Y	587	577 0	122	
						1 4	646 9					
02	5249 X	4483	-0-	-766	-0-	386 1	3264 3	Y	757	670 0	175	34 1
						833 9						
03	5611 X	3141	-0-	-2470	-0-	195 1	2176 3	Y	699	733 0	141	
						1 4	769 9					
04	5430 X	3902	-0-	-1528	-0-	304 1	2857 3	Y	673	664 0	150	
						1 4	740 9					
05	5456 X	3731	-0-	-1725	-0-	250 1	2801 3	Y	615	626 0	139	
						3 4	677 9					
06	4860 X	3609	-0-	-1251	-0-	265 1	2653 3	Y	628	615 0	152	
						691 9						
07	4805 X	3392	-0-	-1413	-0-	250 1	2329 3	Y	739	724 0	167	
						813 9						
08	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	283 1	2553 3	Y	776	773 0	170	
						854 9						
09	3900 X	3355	-0-	-545	-0-	274 1	2333 3	Y	680	667 0	183	
						748 9						
10	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	285 1	2392 3	Y	651	664 0	170	
						4 4	716 9					
11	3600 X	3454	-0-	-146	-0-	249 1	2381 3	Y	749	778 0	141	
						824 9						
*12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	360 1	2609 3	Y	679	658 0	162	
						747 9						
TOTAL GAS PROD:		44,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,233						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	263870	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	8209 - 13074
01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	276 1	6722 3	Y	1578	1590 0	76	
						4 4	1736 9					
02	7511 X	7419	-0-	-92	-0-	231 1	5559 3	Y	1479	1421 0	117	17 1
						2 4	1627 9					
03	8029 X	7697	-0-	-332	-0-	224 1	5836 3	Y	1487	1539 0	65	
						1 4	1636 9					
04	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	234 1	6378 3	Y	1597	1580 0	82	
						8 4	1757 9					
05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	271 1	7154 3	Y	1492	1279 0	106	189 1
						1 4	1641 9					
06	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	234 1	6202 3	Y	1336	1368 0	74	
						1 4	1470 9					
07	8215 X	7220	-0-	-995	-0-	220 1	5550 3	Y	1317	1331 0	60	
						1 4	1449 9					
08	8215 X	7226	-0-	-989	-0-	199 1	5466 3	Y	1417	1389 0	88	
						2 4	1559 9					
09	7950 X	6533	-0-	-1417	-0-	181 1	4765 3	Y	1442	1460 0	70	
						1 4	1586 9					
10	8215 X	5294	-0-	-2921	-0-	162 1	3666 3	Y	1330	1312 0	88	
						3 4	1463 9					
11	7920 X	4958	-0-	-2962	-0-	156 1	3251 3	Y	1396	1359 0	92	33 1
						15 4	1536 9					
12	7223 X	5992	-0-	-1231	-0-	209 1	4421 3	Y	1194	1218 0	68	
						49 4	1313 9					
TOTAL GAS PROD:		86,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,065						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	263871	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7938 - 12761		
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
01		9455 X	8109	-0-	-1346	-0-	266 1	6487 3	Y	1230	1242 0			59
							3 4	1353 9						
02		8845 X	7954	-0-	-891	-0-	265 1	6391 3	Y	1178	1131 0	13 1		93
							2 4	1296 9						
03		9455 X	8981	-0-	-474	-0-	285 1	7434 3	Y	1145	1188 0			50
							2 4	1260 9						
04		8880 X	8834	-0-	-46	-0-	265 1	7236 3	Y	1204	1192 0			62
							9 4	1324 9						
05		9176 X	9064	-0-	-112	-0-	284 1	7499 3	Y	1164	997 0	146 1		83
							1 4	1280 9						
06		9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	297 1	7890 3	Y	1076	1099 0			60
							1 4	1184 9						
07		9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	327 1	8231 3	Y	1147	1154 0			53
							1 4	1262 9						
08		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	270 1	7477 3	Y	1168	1148 0			73
							3 4	1285 9						
09		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	271 1	7154 3	Y	999	1024 0			48
							2 4	1099 9						
10		8494 X	8435	-0-	-59	-0-	311 1	7055 3	Y	967	951 0			64
							5 4	1064 9						
11		8220 X	7269	-0-	-951	-0-	285 1	5947 3	Y	918	897 0	24 1		61
							27 4	1010 9						
12		8494 X	8462	-0-	-32	-0-	326 1	6921 3	Y	1035	1037 0			59
							76 4	1139 9						

TOTAL GAS PROD: 103,862

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,231

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	263872	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	7254	PERF.	8476 - 13147		
01		8091 X	6522	-0-	-1569	-0-	191 1	4647 3	Y	1528	1542 0			73
							3 4	1681 9						
02		7047 X	5457	-0-	-1590	-0-	163 1	3922 3	Y	1245	1203 0	16 1		99
							2 4	1370 9						
03		7223 X	6379	-0-	-844	-0-	181 1	4715 3	Y	1347	1387 0			59
							1 4	1482 9						
04		6990 X	6171	-0-	-819	-0-	169 1	4604 3	Y	1265	1259 0			65
							6 4	1392 9						
05		8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	251 1	6612 3	Y	1275	1092 0	157 1		91
							1403 9							
06		7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	235 1	6243 3	Y	1249	1271 0			69
							1374 9							
07		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	262 1	6617 3	Y	1388	1393 0			64
							1527 9							
08		8277 X	7832	-0-	-445	-0-	220 1	6047 3	Y	1421	1397 0			88
							2 4	1563 9						
09		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	284 1	7456 3	Y	1230	1259 0			59
							2 4	1353 9						
10		8401 X	7812	-0-	-589	-0-	275 1	6239 3	Y	1176	1157 0			78
							4 4	1294 9						
11		8130 X	6649	-0-	-1481	-0-	252 1	5242 3	Y	1029	1010 0	29 1		68
							23 4	1132 9						
12		9393 X	9021	-0-	-372	-0-	345 1	7309 3	Y	1169	1170 0			67
							81 4	1286 9						

TOTAL GAS PROD: 89,462

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	263873	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	9169 - 14508	
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	
01	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	146 1	7138 3	Y	1126	1119 1		73	
						17 4	1239 9						
02	6409 X	5399	-0-	-1010	-0-	98 1	4576 3	Y	658	674 1		57	
						1 4	724 9						
03	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	145 1	8150 3	Y	1084	1082 1		59	
						3 4	1192 9						
04	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	134 1	7939 3	Y	1138	1098 1		99	
						2 4	1252 9						
05	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	143 1	7766 3	Y	1127	1139 1		87	
						6 4	1240 9						
06	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	137 1	7017 3	Y	921	966 1		42	
						7 4	1013 9						
07	9641 X	8369	-0-	-1272	-0-	123 1	7135 3	Y	990	958 1		74	
						22 4	1089 9						
08	9641 X	8714	-0-	-927	-0-	123 1	7560 3	Y	922	950 1		46	
						17 4	1014 9						
09	9330 X	8746	-0-	-584	-0-	156 1	7472 3	Y	984	978 1		52	
						36 4	1082 9						
10	9145 X	8470	-0-	-675	-0-	154 1	7220 3	Y	988	971 1		69	
						9 4	1087 9						
11	8430 X	7685	-0-	-745	-0-	145 1	6530 3	Y	908	928 1		49	
						11 4	999 9						
12	9052 X	8458	-0-	-594	-0-	168 1	7258 3	Y	930	912 1		67	
						9 4	1023 9						
TOTAL GAS PROD:		100,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,776							

BEINHORN RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	263874	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8485 - 13824	
01	9083 X	8079	-0-	-1004	-0-	144 1	7038 3	Y	800	796 1		52	
						17 4	880 9						
02	8497 X	7041	-0-	-1456	-0-	132 1	6153 3	Y	686	678 1		60	
						1 4	755 9						
03	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	136 1	7692 3	Y	806	822 1		44	
						3 4	887 9						
04	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	122 1	7235 3	Y	840	811 1		73	
						2 4	924 9						
05	8184 X	7441	-0-	-743	-0-	122 1	6611 3	Y	639	663 1		49	
						5 4	703 9						
06	8430 X	6417	-0-	-2013	-0-	111 1	5721 3	Y	527	552 1		24	
						5 4	580 9						
07	8711 X	8133	-0-	-578	-0-	123 1	7195 3	Y	720	690 1		54	
						23 4	792 9						
08	8711 X	8128	-0-	-583	-0-	119 1	7287 3	Y	641	663 1		32	
						17 4	705 9						
09	8280 X	7949	-0-	-331	-0-	147 1	6973 3	Y	724	718 1		38	
						33 4	796 9						
10	8122 X	7813	-0-	-309	-0-	144 1	6773 3	Y	806	787 1		57	
						9 4	887 9						
11	7860 X	7447	-0-	-413	-0-	144 1	6487 3	Y	733	750 1		40	
						10 4	806 9						
12	8215 X	7129	-0-	-1086	-0-	144 1	6234 3	Y	675	667 1		48	
						8 4	743 9						
TOTAL GAS PROD:		92,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,597							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	263875	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	8708 - 13728
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
01	13220 X	13220	-0-	-0-	-0-	250 1	12188 3	Y	684	679 1	1 8	44
						30 4	752 9					
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	225 1	10503 3	Y	607	598 1		53
						2 4	668 9					
03	12843 X	12843	-0-	-0-	-0-	211 1	11887 3	Y	674	690 1		37
						4 4	741 9					
04	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	197 1	11720 3	Y	620	603 1		54
						4 4	682 9					
05	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	212 1	11550 3	Y	616	622 1		48
						10 4	678 9					
06	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	197 1	10163 3	Y	548	571 1		25
						9 4	603 9					
07	13020 X	10395	-0-	-2625	-0-	166 1	9640 3	Y	508	495 1		38
						30 4	559 9					
08	13020 X	10061	-0-	-2959	-0-	152 1	9307 3	Y	528	540 1		26
						21 4	581 9					
09	12600 X	9901	-0-	-2699	-0-	188 1	8985 3	Y	623	616 1		33
						43 4	685 9					
10	12462 X	9780	-0-	-2682	-0-	189 1	8863 3	Y	652	639 1		46
						11 4	717 9					
11	10980 X	9521	-0-	-1459	-0-	193 1	8675 3	Y	581	596 1		31
						14 4	639 9					
12	10385 X	8503	-0-	-1882	-0-	177 1	7656 3	Y	600	588 1		43
						10 4	660 9					
TOTAL GAS PROD:		131,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,241						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		8H	RRCID ->	263878	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	8178 - 12934
01	10385 X	9661	-0-	-724	-0-	27 1	8383 3	Y	1135	1129 0		29
						2 4	1249 9					
02	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	25 1	8628 3	Y	960	958 0		31
						3 4	1056 9					
03	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	28 1	10091 3	Y	838	843 0		26
						2 4	922 9					
04	10560 X	7837	-0-	-2723	-0-	19 1	6912 3	Y	823	827 0		22
						1 4	905 9					
05	10912 X	8174	-0-	-2738	-0-	19 1	7178 3	Y	888	879 0		31
						977 9						
06	10680 X	7295	-0-	-3385	-0-	18 1	6325 3	Y	865	876 0		20
						952 9						
07	10633 X	7691	-0-	-2942	-0-	19 1	6731 3	Y	855	849 0		26
						941 9						
08	10633 X	7656	-0-	-2977	-0-	19 1	6786 3	Y	774	778 0		22
						851 9						
09	7920 X	7170	-0-	-750	-0-	17 1	6321 3	Y	755	755 0		22
						1 4	831 9					
10	8184 X	7212	-0-	-972	-0-	17 1	6342 3	Y	775	778 0		19
						853 9						
11	7440 X	6287	-0-	-1153	-0-	17 1	5391 3	Y	798	785 0		32
						1 4	878 9					
12	7688 X	6207	-0-	-1481	-0-	21 1	5396 3	Y	717	735 0		14
						1 4	789 9					
TOTAL GAS PROD:		95,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,183						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 9H		RRCID -> 263881		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245			
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
01	12555 X	12555	-0-	-0-	-0-	36 1	11203 3	Y	1194	1184 0	31
						3 4	1313 9				
02	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	25 1	8806 3	Y	1459	1443 0	47
						3 4	1605 9				
03	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	22 1	8023 3	Y	1290	1297 0	40
						2 4	1419 9				
04	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	24 1	8959 3	Y	1305	1311 0	34
						2 4	1436 9				
05	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	22 1	8433 3	Y	1384	1370 0	48
						1522 9					
06	8010 X	7702	-0-	-308	-0-	17 1	6159 3	Y	1387	1403 0	32
						1526 9					
07	10571 X	7368	-0-	-3203	-0-	17 1	5890 3	Y	1328	1320 0	40
						1461 9					
08	10571 X	8684	-0-	-1887	-0-	20 1	7326 3	Y	1216	1222 0	34
						1338 9					
09	10230 X	9557	-0-	-673	-0-	22 1	8215 3	Y	1199	1198 0	35
						1 4	1319 9				
10	9982 X	9062	-0-	-920	-0-	20 1	7660 3	Y	1256	1260 0	31
						1382 9					
11	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	24 1	7579 3	Y	1273	1253 0	51
						1 4	1400 9				
*12	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	53 1	13818 3	Y	1136	1165 0	22
						1 4	1250 9				
TOTAL GAS PROD:		119,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,427					

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 263892		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397			
01	3193 X	2722	-0-	-471	-0-	24 1	2460 3	Y	216	267 1	70
						238 9					
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	77 1	2710 3	Y	206	152 1	124
						227 9					
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	40 1	2973 3	Y	346	185 1	285
						381 9					
04	3030 X	2117	-0-	-913	-0-	33 1	2084 3	Y	-0-	161 1	124
05	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	20 1	2977 3	Y	155	181 1	98
						171 9					
06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	23 1	3377 3	Y	182	100 1	180
						200 9					
07	3379 X	2400	-0-	-979	-0-	8 1	2146 3	Y	224	257 1	147
						246 9					
08	3379 X	2472	-0-	-907	-0-	7 1	2330 3	Y	123	83 1	187
						135 9					
09	3600 X	280	-0-	-3320	-0-	1 1	150 3	Y	117	97 1	207
						129 9					
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	1	105 1	103
*11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-	47 1	56
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	1	50 1	6
TOTAL GAS PROD:		23,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,571					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263904	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	5797	PERF.	6577	- 11065	
M	O	GAS PROD	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
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1377	3	212	9	N	193	139	1	176
02	1711 N	1310	-0-	-401	-0-	1150	3	160	9	N	145	127	1	194
03	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1190	3	381	9	N	346	183	1	357
04	1530 N	1417	-0-	-113	-0-	1392	3	25	9	N	23	296	1	84
05	1395 N	1098	-0-	-297	-0-	997	3	101	9	N	92			176
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	1315	3	206	9	N	187	169	1	194
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1211	3	177	9	N	161	173	1	182
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1139	3	167	9	N	152	158	1	176
09	1530 N	1064	-0-	-466	-0-	909	3	155	9	N	141	173	1	144
10	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1073	3	150	9	N	136			280
11	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1004	3	147	9	N	134	180	1	234
*12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1067	3	160	9	N	145	171	1	208
TOTAL GAS PROD:		15,865			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,855							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		13H	RRCID ->	264008	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8709	- 13443	
	ALLOW CODE													
01	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	35	1	7245	3	Y	1220	1221	1	58
						1342	9							
02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	40	1	7493	3	Y	1038	1034	1	54
						1142	9							
03	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	81	1	7664	3	Y	1095	1076	1	61
						1205	9							
04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	29	1	6856	3	Y	1096	1093	1	56
						1206	9							
05	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	29	1	6950	3	Y	1104	1121	1	39
						1214	9							
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	28	1	6404	3	Y	1077	1079	1	37
						1185	9							
07	8277 X	7693	-0-	-584	-0-	24	1	6534	3	Y	1032	1032	1	37
						1135	9							
08	8277 X	7622	-0-	-655	-0-	27	1	6450	3	Y	1041	1035	1	41
						1145	9							
09	8010 X	7396	-0-	-614	-0-	31	1	6256	3	Y	1008	996	1	51
						1109	9							
10	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	37	1	6838	3	Y	1193	1192	1	47
						1312	9							
11	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	29	1	6148	3	Y	1362	1342	1	61
						1498	9							
*12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	35	1	6712	3	Y	1258	1254	1	56
						1384	9							
TOTAL GAS PROD:		96,852			TOTAL CONDENSATE PROD:		13,524							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		14H	RRCID ->	264009	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7911 - 12900	
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
01		6045 X	5841	-0-	-204	-0-	23 1	4875 3	Y	857	862 1	41
							943 9					
02		6351 X	5252	-0-	-1099	-0-	23 1	4260 3	Y	881	876 1	46
							969 9					
03		6789 X	6154	-0-	-635	-0-	53 1	5070 3	Y	937	930 1	53
							1031 9					
04		6570 X	6169	-0-	-401	-0-	21 1	5038 3	Y	1009	1010 1	52
							1110 9					
05		6479 X	6073	-0-	-406	-0-	22 1	5229 3	Y	747	773 1	26
							822 9					
06		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	26 1	6003 3	Y	829	827 1	28
							912 9					
07		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	21 1	5809 3	Y	1050	1040 1	38
							1155 9					
08		6386 X	6127	-0-	-259	-0-	21 1	5192 3	Y	831	836 1	33
							914 9					
09		6930 X	5962	-0-	-968	-0-	25 1	5080 3	Y	779	772 1	40
							857 9					
10		7161 X	5969	-0-	-1192	-0-	27 1	5082 3	Y	782	789 1	2 8 31
							860 9					
11		6930 X	5268	-0-	-1662	-0-	22 1	4652 3	Y	540	547 1	24
							594 9					
12		6975 X	5761	-0-	-1214	-0-	25 1	4892 3	Y	767	757 1	34
							844 9					

TOTAL GAS PROD: 72,502

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,009

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		15H	RRCID ->	264010	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	7366	PERF. 8080 - 12898	
01		14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	63 1	13076 3	Y	1550	1561 1	74
							1705 9					
02		7743 X	6013	-0-	-1730	-0-	28 1	5211 3	Y	704	741 1	37
							774 9					
03		8277 X	5512	-0-	-2765	-0-	51 1	4828 3	Y	575	580 1	32
							633 9					
04		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	70 1	16315 3	Y	2192	2111 1	113
							2411 9					
05		16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	56 1	13704 3	Y	2097	2137 1	73
							2307 9					
06		14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	55 1	12609 3	Y	1786	1798 1	61
							1965 9					
07		19437 X	14220	-0-	-5217	-0-	46 1	12358 3	Y	1651	1652 1	60
							1816 9					
08		19437 X	13783	-0-	-5654	-0-	49 1	11908 3	Y	1660	1654 1	66
							1826 9					
09		18810 X	12910	-0-	-5900	-0-	55 1	11143 3	Y	1556	1543 1	79
							1712 9					
10		16058 X	13716	-0-	-2342	-0-	63 1	11774 3	Y	1708	1720 1	67
							1879 9					
11		14640 X	14480	-0-	-160	-0-	56 1	11748 3	Y	2433	2391 1	109
							2676 9					
*12		14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	62 1	11944 3	Y	2158	2171 1	96
							2374 9					

TOTAL GAS PROD: 159,350

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
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
01		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	35 1	7372 3	Y	1056	1045 1			50
							1162 9							
02		7482 X	7444	-0-	-38	-0-	34 1	6361 3	Y	954	954 1			50
							1049 9							
03		8060 X	7960	-0-	-100	-0-	73 1	6910 3	Y	888	888 1			50
							977 9							
04		8280 X	7257	-0-	-1023	-0-	27 1	6215 3	Y	923	925 1			48
							1015 9							
05		8556 X	7160	-0-	-1396	-0-	25 1	6088 3	Y	952	967 1			33
							1047 9							
06		8280 X	7330	-0-	-950	-0-	28 1	6375 3	Y	843	847 1			29
							927 9							
07		7967 X	7664	-0-	-303	-0-	25 1	6726 3	Y	830	829 1			30
							913 9							
08		7967 X	7624	-0-	-343	-0-	28 1	6705 3	Y	810	808 1			32
							891 9							
09		7320 X	6795	-0-	-525	-0-	30 1	5959 3	Y	733	728 1			37
							806 9							
10		7657 X	7375	-0-	-282	-0-	35 1	6471 3	Y	790	796 1			31
							869 9							
11		7410 X	6915	-0-	-495	-0-	30 1	6249 3	Y	578	583 1			26
							636 9							
12		7657 X	7139	-0-	-518	-0-	34 1	6490 3	Y	559	560 1			25
							615 9							
TOTAL GAS PROD:			89,232	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,916							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
01		10199 X	9928	-0-	-271	-0-	41 1	8525 3	Y	1238	1255 1			59
							1362 9							
02		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	48 1	9110 3	Y	972	980 1			51
							1069 9							
03		12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	117 1	11172 3	Y	1006	1000 1			57
							1107 9							
04		10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	41 1	9663 3	Y	1046	1049 1			54
							1151 9							
05		10199 X	9929	-0-	-270	-0-	37 1	8924 3	Y	880	903 1			31
							968 9							
06		10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	41 1	9275 3	Y	803	807 1			27
							883 9							
07		12400 X	9715	-0-	-2685	-0-	32 1	8813 3	Y	791	789 1			29
							870 9							
08		12400 X	9394	-0-	-3006	-0-	35 1	8478 3	Y	801	798 1			32
							881 9							
09		10860 X	9893	-0-	-967	-0-	45 1	9142 3	Y	642	641 1			33
							706 9							
10		10540 X	8627	-0-	-1913	-0-	42 1	7870 3	Y	650	657 1			26
							715 9							
11		10200 X	8291	-0-	-1909	-0-	38 1	7882 3	Y	337	348 1			15
							371 9							
12		10230 X	9486	-0-	-744	-0-	45 1	8796 3	Y	586	575 1			26
							645 9							
TOTAL GAS PROD:			118,940	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,752							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	115	1	13209	3	Y	1247	1248	0	20	
						1	4	1372	9						
02	13324 X	13324	-0-	-0-	-0-	106	1	12103	3	Y	1014	1007	0	27	
						1115	9								
03	14050 X	14050	-0-	-0-	-0-	101	1	12557	3	Y	1259	1259	0	27	
						7	4	1385	9						
04	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	101	1	11326	3	Y	1029	1024	0	32	
						1	4	1132	9						
05	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	153	1	16378	3	Y	864	870	0	26	
						3	4	950	9						
06	11730 X	11460	-0-	-270	-0-	104	1	10222	3	Y	1027	1024	0	29	
						4	4	1130	9						
07	14229 X	6133	-0-	-8096	-0-	51	1	4758	3	Y	1204	1195	0	38	
						1324	9								
08	15717 X	5628	-0-	-10089	-0-	43	1	4292	3	Y	1175	1178	0	35	
						1293	9								
09	15210 X	5649	-0-	-9561	-0-	45	1	4107	3	Y	1361	1360	0	36	
						1497	9								
10	15717 X	5112	-0-	-10605	-0-	46	1	3541	3	Y	1386	1367	0	55	
						1525	9								
11	11460 X	3879	-0-	-7581	-0-	36	1	2520	3	Y	1203	1189	0	21 8	48
						1323	9								
12	6138 X	4448	-0-	-1690	-0-	42	1	3113	3	Y	1175	1186	0	37	
						1293	9								
TOTAL GAS PROD:		114,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,944									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
01	11625 X	10815	-0-	-810	-0-	191	1	9296	3	Y	1186	1180	1	77
						23	4	1305	9					
02	10875 X	6411	-0-	-4464	-0-	120	1	5595	3	Y	632	654	1	55
						1	4	695	9					
03	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	200	1	11226	3	Y	1365	1346	1	74
						4	4	1502	9					
04	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	180	1	10699	3	Y	1134	1110	1	98
						3	4	1247	9					
05	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	189	1	10281	3	Y	1099	1112	1	85
						8	4	1209	9					
06	12510 X	10799	-0-	-1711	-0-	186	1	9553	3	Y	955	996	1	44
						9	4	1051	9					
07	12927 X	11106	-0-	-1821	-0-	169	1	9839	3	Y	970	941	1	73
						31	4	1067	9					
08	12927 X	11559	-0-	-1368	-0-	169	1	10420	3	Y	860	890	1	43
						24	4	946	9					
09	12120 X	11504	-0-	-616	-0-	212	1	10166	3	Y	979	970	1	52
						49	4	1077	9					
10	11687 X	10890	-0-	-797	-0-	209	1	9835	3	Y	758	757	1	53
						12	4	834	9					
11	11190 X	10701	-0-	-489	-0-	210	1	9420	3	Y	960	961	1	52
						15	4	1056	9					
12	11873 X	10788	-0-	-1085	-0-	220	1	9524	3	Y	938	923	1	67
						12	4	1032	9					
TOTAL GAS PROD:		131,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,836								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202													
M O	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
01	12183 X	7864	-0-	-4319	-0-	37 1	6800 3	Y	933	962 1			41
						1 4	1026 9						
02	11397 X	9384	-0-	-2013	-0-	50 1	8276 3	Y	962	916 1			87
						1058 9							
03	11129 X	7260	-0-	-3869	-0-	38 1	6333 3	Y	808	735 1			160
						889 9							
04	10200 X	7906	-0-	-2294	-0-	40 1	6975 3	Y	809	877 1			92
						1 4	890 9						
05	10540 X	7735	-0-	-2805	-0-	25 1	6819 3	Y	810	791 1			111
						891 9							
06	9720 X	4836	-0-	-4884	-0-	16 1	4017 3	Y	730	634 1			207
						803 9							
07	10044 X	9685	-0-	-359	-0-	40 1	8502 3	Y	1039	1079 1			167
						1143 9							
08	8184 X	8108	-0-	-76	-0-	32 1	7093 3	Y	894	912 1			149
						983 9							
09	7920 X	7580	-0-	-340	-0-	31 1	6761 3	Y	716	776 1			89
						788 9							
10	9672 X	7881	-0-	-1791	-0-	26 1	6890 3	Y	877	819 1			147
						965 9							
11	9360 X	6102	-0-	-3258	-0-	24 1	5319 3	Y	690	703 1			134
						759 9							
12	9672 X	6210	-0-	-3462	-0-	31 1	5273 3	Y	824	864 1			94
						906 9							
TOTAL GAS PROD:		90,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,092							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772													
M O	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
01	2697 X	1823	-0-	-874	-0-	1008 3	815 9	Y	741	607 1			294
02	2523 X	2268	-0-	-255	-0-	11 1	1441 3	Y	742	805 1	22 8		209
						816 9							
03	2418 X	1901	-0-	-517	-0-	25 1	1163 3	Y	648	480 1	8 8		369
						713 9							
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	67 1	1575 3	Y	754	913 1			210
						829 9							
05	2418 X	2325	-0-	-93	-0-	83 1	1436 3	Y	733	682 1			261
						806 9							
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	34 1	1768 3	Y	897	777 1			381
						987 9							
07	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	24 1	1751 3	Y	583	815 1			149
						641 9							
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	29 1	1787 3	Y	794	667 1			276
						873 9							
09	2790 X	2470	-0-	-320	-0-	24 1	1668 3	Y	707	642 1			341
						778 9							
10	2883 X	2619	-0-	-264	-0-	69 1	1695 3	Y	777	815 1			303
						855 9							
11	2790 X	2435	-0-	-355	-0-	55 1	1556 3	Y	749	517 1			535
						824 9							
12	2697 X	2090	-0-	-607	-0-	58 1	1276 3	Y	687	888 1			334
						756 9							
TOTAL GAS PROD:		28,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,812							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	74 1	15051 3	Y	1911	1899 0		47
						1 4	2102 9					
02	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	63 1	13831 3	Y	1721	1725 0		43
						1 4	1893 9					
03	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	60 1	15331 3	Y	1847	1851 0		39
						1 4	2032 9					
04	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	60 1	13994 3	Y	1700	1699 0		40
						1870 9						
05	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	64 1	14027 3	Y	1769	1753 0		56
						1946 9						
06	15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	75 1	13563 3	Y	1615	1603 0	31 1	37
						1777 9						
07	17236 X	16191	-0-	-1045	-0-	63 1	14311 3	Y	1651	1643 0		45
						1 4	1816 9					
08	17236 X	15213	-0-	-2023	-0-	39 1	13769 3	Y	1276	1299 0		22
						1 4	1404 9					
09	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	43 1	17433 3	Y	1691	1670 0		43
						1 4	1860 9					
10	17095 X	17095	-0-	-0-	-0-	39 1	15522 3	Y	1394	1400 0		37
						1 4	1533 9					
11	17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	39 1	15502 3	Y	1423	1417 0		43
						7 4	1565 9					
*12	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	41 1	16252 3	Y	1489	1487 0		45
						6 4	1638 9					
TOTAL GAS PROD:		200,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,487						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		9H	RRCID ->	264028	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	8540 - 13518
01	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	69 1	12927 3	Y	1539	1505 0		61
						3 4	1693 9					
02	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	64 1	12362 3	Y	1584	1552 0		93
						4 4	1742 9					
03	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	59 1	12338 3	Y	1561	1609 0		45
						335 4	1717 9					
04	14220 X	11796	-0-	-2424	-0-	42 1	9959 3	Y	1631	1621 0		55
						1 4	1794 9					
05	15159 X	13942	-0-	-1217	-0-	49 1	10781 3	Y	2829	2797 0		87
						3112 9						
06	14670 X	12788	-0-	-1882	-0-	52 1	11214 3	Y	1384	1433 0		38
						1522 9						
07	15159 X	13716	-0-	-1443	-0-	51 1	12102 3	Y	1421	1420 0		39
						1563 9						
08	14446 X	12955	-0-	-1491	-0-	52 1	11406 3	Y	1268	1265 0		42
						102 4	1395 9					
09	13500 X	12027	-0-	-1473	-0-	59 1	10855 3	Y	1012	1012 0		42
						1113 9						
10	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	66 1	12591 3	Y	1310	1269 0		83
						1441 9						
11	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	61 1	12471 3	Y	1254	1276 0		61
						1379 9						
12	13702 X	12320	-0-	-1382	-0-	67 1	10778 3	Y	1341	1330 0		72
						1475 9						
TOTAL GAS PROD:		160,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,134						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	264038	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	7117 - 11191	
M O	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
01	9765 X	5071	-0-	-4694	-0-	22 1	4213 3	Y	760	792 1			34
						836 9							
02	9135 X	6227	-0-	-2908	-0-	33 1	5372 3	Y	747	713 1			68
						822 9							
03	7998 X	6741	-0-	-1257	-0-	37 1	6014 3	Y	626	570 1			124
						1 4	689 9						
04	7740 X	3705	-0-	-4035	-0-	19 1	3262 3	Y	385	465 1			44
						424 9							
05	7998 X	7174	-0-	-824	-0-	25 1	6637 3	Y	465	445 1			64
						512 9							
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	25 1	6362 3	Y	565	469 1			160
						1 4	622 9						
07	6727 X	5111	-0-	-1616	-0-	22 1	4539 3	Y	500	580 1			80
						550 9							
08	7161 X	6534	-0-	-627	-0-	26 1	5798 3	Y	645	618 1			107
						710 9							
09	7020 X	5774	-0-	-1246	-0-	23 1	5065 3	Y	624	654 1			77
						686 9							
10	7254 X	5216	-0-	-2038	-0-	17 1	4465 3	Y	667	632 1			112
						734 9							
11	7020 X	5132	-0-	-1888	-0-	20 1	4446 3	Y	605	599 1			118
						666 9							
12	6541 X	5451	-0-	-1090	-0-	28 1	4786 3	Y	579	631 1			66
						637 9							
TOTAL GAS PROD:		69,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,168							

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264039	COMPL. DATE	08/14/2011	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	7292 - 12057	
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	215 1	1886 3	Y	-0-	1 1			-0-
						1 4							
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	164 1	1381 3	Y	4	4 8			-0-
						1 4	4 9						
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-				-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-2	2 8			-0-
05	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	234 1	1135 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
06	2040 X	1467	-0-	-573	-0-	223 1	1242 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	227 1	1391 3	Y	-0-				-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	321 1	1385 3	Y	18	13 1	3 8		2
						20 9							
09	1470 N	1073	-0-	-397	-0-	205 1	858 3	Y	9	8 1			3
						10 9							
10	1612 N	1383	-0-	-229	-0-	226 1	1143 3	Y	13	10 1	4 8		2
						14 9							
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	267 1	1825 3	Y	4	3 1	2 8		1
						4 9							
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	235 1	1721 3	Y	-0-	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	264097	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7868	PERF.	8705 - 13077					
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		
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-		47	1	5814	3	Y	573	68	0	510	1	70
							630	9									
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-		61	1	5625	3	Y	349	348	1			71
							384	9									
03	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-		74	1	6119	3	Y	465	406	1			130
							512	9									
04	6270 X	5971	-0-	-299	-0-		44	1	5543	3	Y	349	426	1			53
							384	9									
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-		52	1	6576	3	Y	518	501	1			70
							570	9									
06	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-		59	1	6236	3	Y	418	399	1			89
							460	9									
07	6696 X	5121	-0-	-1575	-0-		46	1	4753	3	Y	293	323	1			59
							322	9									
08	7192 X	5623	-0-	-1569	-0-		49	1	5119	3	Y	414	403	1			70
							455	9									
09	6960 X	5579	-0-	-1381	-0-		54	1	5088	3	Y	397	392	1			75
							437	9									
10	7192 X	5449	-0-	-1743	-0-		54	1	5014	3	Y	346	332	1			89
							381	9									
11	6750 X	4801	-0-	-1949	-0-		49	1	4342	3	Y	373	347	1			115
							410	9									
12	5766 X	4344	-0-	-1422	-0-		35	1	3882	3	Y	388	405	1			98
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 70,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,883

CAGE		WELL #:		5TV	RRCID ->	264105	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	5696	PERF.	6144 - 10335				
01	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3098	3	201	9	N	183	142	1			176
02	3103 X	3030	-0-	-73	-0-	2846	3	184	9	N	167	142	1			201
03	3317 X	3090	-0-	-227	-0-	2916	3	174	9	N	158					359
04	3210 X	3176	-0-	-34	-0-	3009	3	167	9	N	152	329	1			182
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3214	3	190	9	N	173	167	1			188
06	3180 X	3143	-0-	-37	-0-	2959	3	184	9	N	167	155	1			200
07	3286 X	3206	-0-	-80	-0-	3034	3	172	9	N	156	173	1			183
08	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	2992	3	171	9	N	155	139	1			199
09	3300 X	2964	-0-	-336	-0-	2826	3	138	9	N	125	180	1			144
10	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	2988	3	180	9	N	164	183	1			125
11	3150 X	2924	-0-	-226	-0-	2769	3	155	9	N	141	169	1			97
12	3193 X	3034	-0-	-159	-0-	2846	3	188	9	N	171	161	1			107

TOTAL GAS PROD: 37,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

CAGE		WELL #:		7TV	RRCID ->	264106	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	5687	PERF.	6050 - 10684				
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2805	3	235	9	N	214	272	1			124
02	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7537	3	218	9	N	198	140	1			182
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3364	3	449	9	N	408	168	1			422
04	3480 X	2981	-0-	-499	-0-	2978	3	3	9	N	3	317	1			108
05	6851 X	3465	-0-	-3386	-0-	3215	3	250	9	N	227	169	1			166
06	6630 X	3108	-0-	-3522	-0-	2909	3	199	9	N	181	162	1			185
07	8277 X	2947	-0-	-5330	-0-	2771	3	176	9	N	160	168	1			177
08	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3110	3	190	9	N	173	157	1			193
09	3360 X	2763	-0-	-597	-0-	2611	3	152	9	N	138	172	1			159
10	3472 X	2925	-0-	-547	-0-	2752	3	173	9	N	157	178	1			138
11	3180 X	2844	-0-	-336	-0-	2635	3	209	9	N	190	171	1			157
12	3286 X	2739	-0-	-547	-0-	2511	3	228	9	N	207	176	1			188

TOTAL GAS PROD: 41,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	221	1	8631	3	Y	653	662	0	28
							718	9							
02		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	234	1	8789	3	Y	623	612	0	39
							7	4	685	9					
03		9176 X	8564	-0-	-612	-0-	208	1	7690	3	Y	605	605	0	39
							666	9							
04		8880 X	8817	-0-	-63	-0-	219	1	8019	3	Y	526	539	0	26
							579	9							
05		9176 X	8823	-0-	-353	-0-	241	1	8043	3	Y	490	490	0	26
							539	9							
06		8880 X	8484	-0-	-396	-0-	229	1	7714	3	Y	492	498	0	20
							541	9							
07		9641 X	8530	-0-	-1111	-0-	210	1	7730	3	Y	536	531	0	25
							590	9							
08		9114 X	8482	-0-	-632	-0-	214	1	7693	3	Y	523	515	0	33
							575	9							
09		8820 X	8430	-0-	-390	-0-	200	1	7603	3	Y	541	523	0	51
							32	4	595	9					
10		8835 X	8106	-0-	-729	-0-	70	1	7487	3	Y	499	513	0	37
							549	9							
11		8490 X	5541	-0-	-2949	-0-	55	1	4961	3	Y	477	486	0	28
							525	9							
12		8711 X	5705	-0-	-3006	-0-	164	1	5022	3	Y	472	456	0	44
							519	9							
TOTAL GAS PROD:			98,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,437					

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	EOM BALANCE

01		5952 X	5333	-0-	-619	-0-	130	1	4230	3	Y	883	824	0	163
							2	4	971	9					
02		5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	4251	3	Y	887	868	0	182
							1	4	976	9					
03		5797 X	5140	-0-	-657	-0-	131	1	4166	3	Y	765	831	0	116
							1	4	842	9					
04		5610 X	4663	-0-	-947	-0-	107	1	3568	3	Y	894	853	0	157
							5	4	983	9					
05		5797 X	4918	-0-	-879	-0-	119	1	3737	3	Y	955	1037	0	75
							11	4	1051	9					
06		5550 X	4985	-0-	-565	-0-	112	1	3991	3	Y	796	789	0	82
							6	4	876	9					
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	112	1	4093	3	Y	782	779	0	85
							8	4	860	9					
08		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	106	1	3929	3	Y	847	843	0	89
							5	4	932	9					
09		4560 X	4417	-0-	-143	-0-	91	1	3558	3	Y	693	723	0	59
							6	4	762	9					
10		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	108	1	3839	3	Y	798	802	0	55
							3	4	878	9					
11		4560 X	4278	-0-	-282	-0-	94	1	3318	3	Y	785	765	0	75
							2	4	864	9					
12		4712 X	4434	-0-	-278	-0-	102	1	3609	3	Y	655	658	0	72
							2	4	721	9					
TOTAL GAS PROD:			58,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,740					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		5H	RRCID -> 264117	COMPL. DATE 07/03/2011	TOTAL DEPTH 7148	PERF. 8040	- 12456			
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
01	5983 X	5466	-0-	-517	-0-	138 1	4474 3	Y	775	734	0	143
						1 4	853 9					
02	5597 X	5176	-0-	-421	-0-	141 1	4192 3	Y	765	751	0	157
						1 4	842 9					
03	5983 X	5424	-0-	-559	-0-	141 1	4472 3	Y	735	781	0	111
						2 4	809 9					
04	5790 X	5346	-0-	-444	-0-	135 1	4481 3	Y	658	654	0	115
						6 4	724 9					
05	5983 X	5229	-0-	-754	-0-	138 1	4345 3	Y	665	728	0	52
						14 4	732 9					
06	5340 X	4723	-0-	-617	-0-	109 1	3882 3	Y	660	644	0	68
						6 4	726 9					
07	5518 X	4695	-0-	-823	-0-	106 1	3874 3	Y	644	642	0	70
						7 4	708 9					
08	5518 X	4850	-0-	-668	-0-	109 1	4045 3	Y	628	632	0	66
						5 4	691 9					
09	5340 X	4669	-0-	-671	-0-	99 1	3864 3	Y	636	648	0	54
						6 4	700 9					
10	5239 X	4767	-0-	-472	-0-	109 1	3880 3	Y	704	709	0	49
						4 4	774 9					
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	115 1	4045 3	Y	564	559	0	54
						2 4	620 9					
12	4836 X	3879	-0-	-957	-0-	86 1	3039 3	Y	684	663	0	75
						2 4	752 9					
TOTAL GAS PROD:		59,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,118						

STUMBERG RANCH		WELL #:		6H	RRCID -> 264118	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 7113	PERF. 8076	- 12314			
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
01	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	153 1	4993 3	Y	1354	1257	0	250
						2 4	1489 9					
02	6699 X	5007	-0-	-1692	-0-	121 1	3602 3	Y	1166	1177	0	239
						1 4	1283 9					
03	7161 X	5565	-0-	-1596	-0-	138 1	4366 3	Y	964	1057	0	146
						1 4	1060 9					
04	6930 X	5969	-0-	-961	-0-	135 1	4489 3	Y	1217	1150	0	213
						6 4	1339 9					
05	6634 X	5638	-0-	-996	-0-	136 1	4299 3	Y	1082	1210	0	85
						13 4	1190 9					
06	6420 X	5528	-0-	-892	-0-	118 1	4200 3	Y	1094	1066	0	113
						7 4	1203 9					
07	6076 X	5614	-0-	-462	-0-	119 1	4320 3	Y	1061	1059	0	115
						8 4	1167 9					
08	6076 X	4931	-0-	-1145	-0-	102 1	3762 3	Y	966	980	0	101
						4 4	1063 9					
09	5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	89 1	3491 3	Y	920	943	0	78
						5 4	1012 9					
10	5704 X	5020	-0-	-684	-0-	106 1	3741 3	Y	1064	1068	0	74
						3 4	1170 9					
11	5520 X	4330	-0-	-1190	-0-	85 1	3005 3	Y	1126	1093	0	107
						1 4	1239 9					
12	5611 X	5358	-0-	-253	-0-	114 1	4041 3	Y	1092	1079	0	120
						2 4	1201 9					
TOTAL GAS PROD:		64,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,106						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860													
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

01		9548 X	9305	-0-	-243	-0-	220 1	8589 3	Y	451	456 0		19
							496 9						
02		8932 X	7133	-0-	-1799	-0-	171 1	6381 3	Y	524	510 0		33
							5 4	576 9					
03		9548 X	6973	-0-	-2575	-0-	169 1	6274 3	Y	482	484 0		31
							530 9						
04		9240 X	7029	-0-	-2211	-0-	175 1	6404 3	Y	409	420 0		20
							450 9						
05		9424 X	7627	-0-	-1797	-0-	211 1	7027 3	Y	354	355 0		19
							389 9						
06		9000 X	7761	-0-	-1239	-0-	211 1	7145 3	Y	368	372 0		15
							405 9						
07		7626 X	7361	-0-	-265	-0-	183 1	6738 3	Y	400	396 0		19
							440 9						
08		7626 X	6323	-0-	-1303	-0-	162 1	5809 3	Y	320	319 0		20
							352 9						
09		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	190 1	7216 3	Y	450	428 0		42
							30 4	495 9					
10		11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	107 1	11370 3	Y	413	425 0		30
							454 9						
11		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	212 1	18946 3	Y	358	367 0		21
							394 9						
*12		11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	341 1	10474 3	Y	419	401 0		39
							461 9						
TOTAL GAS PROD:			110,202	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,948						

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

01		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	198 1	13309 3	Y	641	633 0		10
							4 4	705 9					
02		12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	179 1	11659 3	Y	549	548 0		11
							2 4	604 9					
03		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	192 1	13129 3	Y	512	508 0		15
							3 4	563 9					
04		13770 X	12930	-0-	-840	-0-	157 1	12176 3	Y	543	544 0		14
							597 9						
05		14229 X	13819	-0-	-410	-0-	160 1	13123 3	Y	487	485 0		16
							536 9						
06		13770 X	12778	-0-	-992	-0-	157 1	12219 3	Y	365	370 0		11
							402 9						
07		13888 X	13261	-0-	-627	-0-	161 1	12740 3	Y	326	326 0		11
							1 4	359 9					
08		13888 X	13051	-0-	-837	-0-	151 1	12370 3	Y	482	469 0		24
							530 9						
09		13380 X	12362	-0-	-1018	-0-	139 1	11601 3	Y	565	560 0		29
							622 9						
10		13826 X	12276	-0-	-1550	-0-	151 1	11734 3	Y	355	368 0		16
							391 9						
11		12840 X	11816	-0-	-1024	-0-	145 1	11264 3	Y	370	374 0		12
							407 9						
12		13268 X	12705	-0-	-563	-0-	143 1	12077 3	Y	441	431 0		22
							485 9						
TOTAL GAS PROD:			155,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,636						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	264124	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8654	PERF.	9340 - 14062		
M O	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
01	14694 X	14318	-0-	-376	-0-	199	1	13354	3	Y	692	694	0	10
						4	4	761	9					
02	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	211	1	13760	3	Y	585	583	0	12
						2	4	644	9					
03	14694 X	14212	-0-	-482	-0-	198	1	13495	3	Y	469	468	0	13
						3	4	516	9					
04	14220 X	12807	-0-	-1413	-0-	156	1	12141	3	Y	464	465	0	12
						510	9							
05	15471 X	15471	-0-	-0-	-0-	181	1	14800	3	Y	445	442	0	15
						490	9							
06	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	175	1	13644	3	Y	413	416	0	12
						454	9							
07	15624 X	13230	-0-	-2394	-0-	159	1	12615	3	Y	414	412	0	14
						1	4	455	9					
08	15469 X	12504	-0-	-2965	-0-	145	1	11921	3	Y	398	392	0	20
						438	9							
09	14970 X	11765	-0-	-3205	-0-	134	1	11213	3	Y	380	381	0	19
						418	9							
10	15469 X	12398	-0-	-3071	-0-	153	1	11876	3	Y	335	339	0	15
						369	9							
11	14280 X	12793	-0-	-1487	-0-	157	1	12151	3	Y	441	441	0	15
						485	9							
12	13237 X	13229	-0-	-8	-0-	145	1	12202	3	Y	802	777	0	40
						882	9							
TOTAL GAS PROD:		161,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,838								

STANLEY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	264133	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	8666	PERF.	9312 - 14270		
01	20460 X	12015	-0-	-8445	-0-	167	1	11188	3	Y	597	596	0	9
						3	4	657	9					
02	19140 X	11815	-0-	-7325	-0-	170	1	11139	3	Y	459	459	0	9
						1	4	505	9					
03	20460 X	12089	-0-	-8371	-0-	168	1	11518	3	Y	364	363	0	10
						3	4	400	9					
04	15300 X	11678	-0-	-3622	-0-	141	1	11009	3	Y	480	478	0	12
						528	9							
05	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	149	1	12199	3	Y	463	460	0	15
						509	9							
06	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	161	1	12583	3	Y	443	445	0	13
						487	9							
07	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	167	1	13222	3	Y	435	433	0	15
						1	4	479	9					
08	12865 X	12529	-0-	-336	-0-	145	1	11924	3	Y	418	412	0	21
						460	9							
09	13230 X	12318	-0-	-912	-0-	140	1	11714	3	Y	422	422	0	21
						464	9							
10	13857 X	13371	-0-	-486	-0-	165	1	12787	3	Y	381	385	0	17
						419	9							
11	13410 X	13136	-0-	-274	-0-	161	1	12498	3	Y	434	437	0	14
						477	9							
12	13857 X	12456	-0-	-1401	-0-	141	1	11850	3	Y	423	416	0	21
						465	9							
TOTAL GAS PROD:		151,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,319								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	264135	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	7181	PERF.	8468 - 12976
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
01	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	303 1	7384 3	Y	742	748 0		36
						4 4	816 9					
02	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	283 1	6818 3	Y	665	640 0	8 1	53
						2 4	732 9					
03	9393 X	4970	-0-	-4423	-0-	156 1	4055 3	Y	689	712 0		30
						1 4	758 9					
04	9090 X	6835	-0-	-2255	-0-	215 1	5852 3	Y	691	685 0		36
						8 4	760 9					
05	9393 X	7329	-0-	-2064	-0-	241 1	6371 3	Y	652	559 0	82 1	47
						717 9						
06	8220 X	6180	-0-	-2040	-0-	196 1	5180 3	Y	731	737 0		41
						804 9						
07	7688 X	6316	-0-	-1372	-0-	207 1	5225 3	Y	804	808 0		37
						884 9						
08	7316 X	5855	-0-	-1461	-0-	178 1	4891 3	Y	713	706 0		44
						2 4	784 9					
09	7080 X	4349	-0-	-2731	-0-	111 1	2946 3	Y	1174	1161 0		57
						1 4	1291 9					
10	7316 X	3445	-0-	-3871	-0-	92 1	2083 3	Y	1154	1134 0		77
						1 4	1269 9					
11	6180 X	5421	-0-	-759	-0-	200 1	4151 3	Y	956	942 0	28 1	63
						18 4	1052 9					
12	6324 X	5764	-0-	-560	-0-	207 1	4384 3	Y	1023	1027 0		59
						48 4	1125 9					
TOTAL GAS PROD:		72,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,994						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	264136	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	8301 - 12924
01	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	245 1	5963 3	Y	1150	1153 0		55
						3 4	1265 9					
02	6670 X	6129	-0-	-541	-0-	201 1	4827 3	Y	999	963 0	12 1	79
						2 4	1099 9					
03	7130 X	6610	-0-	-520	-0-	201 1	5218 3	Y	1082	1114 0		47
						1 4	1190 9					
04	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	211 1	5734 3	Y	1102	1092 0		57
						7 4	1212 9					
05	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	226 1	5942 3	Y	973	834 0	127 1	69
						1070 9						
06	6900 X	6348	-0-	-552	-0-	196 1	5193 3	Y	872	893 0		48
						959 9						
07	6913 X	6111	-0-	-802	-0-	201 1	5089 3	Y	746	760 0		34
						821 9						
08	6913 X	5838	-0-	-1075	-0-	192 1	5277 3	Y	334	347 0		21
						2 4	367 9					
09	6690 X	5551	-0-	-1139	-0-	196 1	5145 3	Y	190	202 0		9
						1 4	209 9					
10	6913 X	5756	-0-	-1157	-0-	225 1	5119 3	Y	372	356 0		25
						3 4	409 9					
11	6360 X	6234	-0-	-126	-0-	245 1	5107 3	Y	781	745 0	9 1	52
						23 4	859 9					
12	6107 X	5286	-0-	-821	-0-	191 1	4048 3	Y	911	911 0		52
						45 4	1002 9					
TOTAL GAS PROD:		75,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,512						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586														
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	

01		12586 X	10020	-0-	-2566	-0-	238 1	9306 3	Y	433	439 0		19	
							476 9							
02		11774 X	10257	-0-	-1517	-0-	256 1	9586 3	Y	371	367 0		23	
							7 4							
							408 9							
03		12586 X	9067	-0-	-3519	-0-	226 1	8367 3	Y	431	426 0		28	
							474 9							
04		12180 X	7314	-0-	-4866	-0-	181 1	6634 3	Y	454	460 0		22	
							499 9							
05		10974 X	6823	-0-	-4151	-0-	184 1	6113 3	Y	478	475 0		25	
							526 9							
06		10620 X	6470	-0-	-4150	-0-	172 1	5791 3	Y	461	467 0		19	
							507 9							
07		10199 X	6105	-0-	-4094	-0-	148 1	5465 3	Y	447	445 0		21	
							492 9							
08		9052 X	6305	-0-	-2747	-0-	157 1	5641 3	Y	461	453 0		29	
							507 9							
09		7320 X	6487	-0-	-833	-0-	151 1	5756 3	Y	505	486 0		48	
							24 4							
							556 9							
10		6820 X	6622	-0-	-198	-0-	57 1	6089 3	Y	433	449 0		32	
							476 9							
11		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	67 1	6003 3	Y	383	392 0		23	
							421 9							
*12		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	233 1	7157 3	Y	326	319 0		30	
							359 9							
TOTAL GAS PROD:			89,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,183							

WORTHY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325														
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	

01		17329 X	16720	-0-	-609	-0-	21 1	15458 3	Y	1128	1127 0		38	
							1241 9							
02		16211 X	14690	-0-	-1521	-0-	18 1	13871 3	Y	728	739 0		27	
							801 9							
03		16771 X	12329	-0-	-4442	-0-	17 1	11646 3	Y	605	311 0	287 1	34	
							666 9							
04		17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	21 1	16292 3	Y	719	734 0		19	
							791 9							
05		18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	24 1	17374 3	Y	896	877 0		38	
							180 4							
							986 9							
06		16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	23 1	15722 3	Y	786	797 0		27	
							170 4							
							865 9							
07		17670 X	17046	-0-	-624	-0-	26 1	16188 3	Y	706	699 0		34	
							55 4							
							777 9							
08		18569 X	16791	-0-	-1778	-0-	30 1	16016 3	Y	677	685 0		26	
							745 9							
09		17970 X	15119	-0-	-2851	-0-	31 1	14360 3	Y	629	616 0		39	
							36 4							
							692 9							
10		18569 X	15399	-0-	-3170	-0-	34 1	14621 3	Y	676	696 0		19	
							744 9							
11		16770 X	14726	-0-	-2044	-0-	50 1	13842 3	Y	758	752 0		25	
							834 9							
12		17050 X	15413	-0-	-1637	-0-	39 1	14494 3	Y	800	782 0		43	
							880 9							
TOTAL GAS PROD:			190,681	TOTAL CONDENSATE PROD:			9,108							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHHEY RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264177	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9495 - 13266		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	13454 X	11255	-0-	-2199	-0-	15	1	10842	3	Y	362	362	0	12
						398	9							
02	11020 X	10426	-0-	-594	-0-	13	1	9987	3	Y	387	385	0	14
						426	9							
03	11253 X	11083	-0-	-170	-0-	15	1	10692	3	Y	342	176	0	19
						376	9					161	1	
04	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	14	1	10690	3	Y	649	651	0	17
						714	9							
05	11253 X	10767	-0-	-486	-0-	14	1	9987	3	Y	602	593	0	26
						104	4	662	9					
06	10890 X	10513	-0-	-377	-0-	14	1	9888	3	Y	458	468	0	16
						107	4	504	9					
07	11811 X	10326	-0-	-1485	-0-	16	1	9886	3	Y	355	354	0	17
						33	4	391	9					
08	11811 X	10174	-0-	-1637	-0-	19	1	9773	3	Y	347	351	0	13
						382	9							
09	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	24	1	10890	3	Y	570	548	0	35
						27	4	627	9					
10	10850 X	10054	-0-	-796	-0-	22	1	9552	3	Y	436	459	0	12
						480	9							
11	10500 X	9639	-0-	-861	-0-	33	1	9176	3	Y	391	378	0	13
						430	9					12	8	
12	11966 X	7990	-0-	-3976	-0-	20	1	7603	3	Y	334	329	0	18
						367	9							
TOTAL GAS PROD:		125,213		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,233								

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	264178	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	7227	PERF.	7703 - 12566		
01	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	242	1	5883	3	Y	1728	1739	0	83
						3	4	1901	9					
02	8675 X	8675	-0-	-0-	-0-	269	1	6489	3	Y	1741	1668	0	138
						2	4	1915	9			18	1	
03	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	356	1	9276	3	Y	1714	1777	0	75
						2	4	1885	9					
04	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	266	1	7259	3	Y	1735	1721	0	89
						10	4	1909	9					
05	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	270	1	7122	3	Y	1737	1488	0	124
						1911	9					214	1	
06	7650 X	7181	-0-	-469	-0-	198	1	5259	3	Y	1566	1603	0	87
						1	4	1723	9					
07	11532 X	7362	-0-	-4170	-0-	215	1	5425	3	Y	1565	1580	0	72
						1722	9							
08	11532 X	8177	-0-	-3355	-0-	236	1	6499	3	Y	1309	1300	0	81
						2	4	1440	9					
09	9450 X	8415	-0-	-1035	-0-	246	1	6459	3	Y	1553	1559	0	75
						2	4	1708	9					
10	9300 X	8420	-0-	-880	-0-	284	1	6425	3	Y	1552	1524	0	103
						4	4	1707	9					
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	298	1	6230	3	Y	1535	1498	0	102
						28	4	1689	9			38	1	
*12	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	325	1	6870	3	Y	1402	1424	0	80
						76	4	1542	9					
TOTAL GAS PROD:		103,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,137								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011													TOTAL DEPTH	8064	PERF. 8846	- 13712
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	5490	-0-	-3407	-0-	500	1	3926	3	Y	965	991	0		73	
						2	4	1062	9							
02	8323 X	4403	-0-	-3920	-0-	420	1	3214	3	Y	699	711	0		61	
						769	9									
03	8897 X	4223	-0-	-4674	-0-	404	1	3000	3	Y	744	744	0		61	
						1	4	818	9							
04	8610 X	3827	-0-	-4783	-0-	289	1	2820	3	Y	651	624	0		88	
						2	4	716	9							
05	8060 X	3877	-0-	-4183	-0-	343	1	2850	3	Y	621	625	0		84	
						1	4	683	9							
06	5310 X	3502	-0-	-1808	-0-	301	1	2533	3	Y	607	450	0	156 1	85	
						668	9									
07	4712 X	3709	-0-	-1003	-0-	269	1	2648	3	Y	720	712	0		93	
						792	9									
08	4216 X	3297	-0-	-919	-0-	261	1	2149	3	Y	806	821	0		78	
						887	9									
09	3840 X	2689	-0-	-1151	-0-	214	1	1835	3	Y	582	572	0		88	
						640	9									
10	3875 X	3347	-0-	-528	-0-	270	1	2243	3	Y	758	716	0		130	
						834	9									
11	3600 X	2571	-0-	-1029	-0-	197	1	1700	3	Y	613	623	0		120	
						674	9									
12	3720 X	2203	-0-	-1517	-0-	188	1	1386	3	Y	569	590	0		99	
						3	4	626	9							
TOTAL GAS PROD:		43,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,335										

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011													TOTAL DEPTH	8107	PERF. 8610	- 14143
01	12183 X	11583	-0-	-600	-0-	202	1	9883	3	Y	1340	1328	1	5 8	87	
						24	4	1474	9							
02	11397 X	8892	-0-	-2505	-0-	167	1	7797	3	Y	842	851	1	5 8	73	
						2	4	926	9							
03	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	240	1	13529	3	Y	1349	1343	1	6 8	73	
						5	4	1484	9							
04	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	191	1	11331	3	Y	1333	1284	1	7 8	115	
						3	4	1466	9							
05	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	196	1	10612	3	Y	1278	1294	1		99	
						9	4	1406	9							
06	11790 X	10946	-0-	-844	-0-	186	1	9554	3	Y	1088	1137	1		50	
						9	4	1197	9							
07	15252 X	13343	-0-	-1909	-0-	203	1	11818	3	Y	1168	1130	1		88	
						37	4	1285	9							
08	15252 X	12898	-0-	-2354	-0-	187	1	11479	3	Y	1095	1129	1		54	
						27	4	1205	9							
09	12990 X	12531	-0-	-459	-0-	229	1	10950	3	Y	1182	1171	1	2 8	63	
						52	4	1300	9							
10	13330 X	11854	-0-	-1476	-0-	221	1	10353	3	Y	1152	1120	1	15 8	80	
						13	4	1267	9							
11	12900 X	11704	-0-	-1196	-0-	226	1	10171	3	Y	1174	1187	1	4 8	63	
						16	4	1291	9							
12	13330 X	11854	-0-	-1476	-0-	241	1	10436	3	Y	1058	1040	1	6 8	75	
						13	4	1164	9							
TOTAL GAS PROD:		146,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,059										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264298	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	8585	PERF. 9515	- 14480	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17811 X	17811	-0-	-0-	-0-	81 1	16977 3	Y	680	683 0			11
						5 4	748 9						
02	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	48 1	15255 3	Y	701	698 0			14
						1 4	771 9						
03	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	51 1	15855 3	Y	722	715 0			21
						4 4	794 9						
04	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	47 1	15440 3	Y	786	790 0			17
						9 4	865 9						
05	15713 X	15713	-0-	-0-	-0-	18 1	14829 3	Y	781	781 0			17
						7 4	859 9						
06	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	17 1	14730 3	Y	746	743 0			20
						1 4	821 9						
07	16492 X	16072	-0-	-420	-0-	16 1	15218 3	Y	762	751 0			31
						838 9							
08	16492 X	14386	-0-	-2106	-0-	14 1	13669 3	Y	639	593 0	40 1		37
						703 9							
09	15960 X	14786	-0-	-1174	-0-	14 1	13998 3	Y	700	713 0			24
						4 4	770 9						
10	16089 X	13083	-0-	-3006	-0-	14 1	12177 3	Y	811	794 0	9 1		32
						892 9							
11	15570 X	14633	-0-	-937	-0-	17 1	13774 3	Y	765	769 0			28
						842 9							
12	16058 X	11918	-0-	-4140	-0-	14 1	11072 3	Y	752	766 0			14
						5 4	827 9						
TOTAL GAS PROD:		183,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,845							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	264299	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8850	- 13403	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8043	-0-	-1257	-0-	309 1	6829 3	Y	823	817 0			50
						905 9							
02	7975 X	6885	-0-	-1090	-0-	341 1	5888 3	Y	596	590 0			56
						656 9							
03	8525 X	5620	-0-	-2905	-0-	370 1	4520 3	Y	664	649 0			71
						730 9							
04	7770 X	4857	-0-	-2913	-0-	284 1	4032 3	Y	492	492 0			71
						541 9							
05	8029 X	6788	-0-	-1241	-0-	414 1	5667 3	Y	643	670 0			44
						707 9							
06	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-	409 1	5501 3	Y	553	428 0	100 1		69
						608 9							
07	7285 X	6324	-0-	-961	-0-	382 1	5512 3	Y	391	412 0			48
						430 9							
08	6789 X	5685	-0-	-1104	-0-	346 1	4946 3	Y	357	359 0			46
						393 9							
09	6570 X	5972	-0-	-598	-0-	330 1	5090 3	Y	502	502 0			46
						552 9							
10	6789 X	5020	-0-	-1769	-0-	344 1	4086 3	Y	536	532 0	5 8		45
						590 9							
11	6510 X	4916	-0-	-1594	-0-	358 1	4055 3	Y	457	447 0			55
						503 9							
12	6324 X	4065	-0-	-2259	-0-	305 1	3284 3	Y	433	439 0	5 8		44
						476 9							
TOTAL GAS PROD:		70,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,447							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990													
M O	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
01	16371 X	16371	-0-	-0-	-0-	129	1	14802	3	Y	1308	1311 0	21
						1	4	1439	9				
02	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	109	1	12370	3	Y	1119	1110 0	30
						1231	9						
03	16299 X	16299	-0-	-0-	-0-	120	1	14927	3	Y	1131	1136 0	25
						8	4	1244	9				
04	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	115	1	12800	3	Y	948	943 0	30
						2	4	1043	9				
05	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	162	1	17407	3	Y	1010	1009 0	31
						3	4	1111	9				
06	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	124	1	12064	3	Y	1270	1266 0	35
						4	4	1397	9				
07	16306 X	6232	-0-	-10074	-0-	50	1	4579	3	Y	1457	1446 0	46
						1603	9						
08	18693 X	5195	-0-	-13498	-0-	37	1	3719	3	Y	1308	1315 0	39
						1439	9						
09	18090 X	5328	-0-	-12762	-0-	42	1	3779	3	Y	1370	1373 0	36
						1507	9						
10	18693 X	6464	-0-	-12229	-0-	63	1	4854	3	Y	1405	1385 0	56
						1	4	1546	9				
11	13590 X	5183	-0-	-8407	-0-	54	1	3817	3	Y	1193	1201 0	48
						1312	9						
12	6231 X	5021	-0-	-1210	-0-	47	1	3523	3	Y	1319	1326 0	41
						1451	9						
TOTAL GAS PROD:		126,035			TOTAL CONDENSATE PROD:				14,838				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228													
01	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	364	1	2856	3	Y	603	558 0	45
						2	4	663	9				
02	3364 X	3032	-0-	-332	-0-	301	1	2304	3	Y	388	399 0	34
						427	9						
03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	429	1	3188	3	Y	496	489 0	41
						546	9						
04	3750 X	2848	-0-	-902	-0-	220	1	2141	3	Y	442	423 0	60
						1	4	486	9				
05	3875 X	2598	-0-	-1277	-0-	231	1	1919	3	Y	406	411 0	55
						1	4	447	9				
06	4020 X	1166	-0-	-2854	-0-	76	1	631	3	Y	417	306 0 107 1	59
						459	9						
07	4154 X	2896	-0-	-1258	-0-	195	1	1921	3	Y	709	677 0	91
						780	9						
08	4154 X	3591	-0-	-563	-0-	296	1	2440	3	Y	777	785 0 9 8	74
						855	9						
09	2850 X	2785	-0-	-65	-0-	236	1	2028	3	Y	474	476 0	72
						521	9						
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	279	1	2323	3	Y	670	626 0 1 8	115
						737	9						
11	3480 X	3172	-0-	-308	-0-	268	1	2318	3	Y	533	542 0 3 8	103
						586	9						
12	3596 X	2553	-0-	-1043	-0-	245	1	1801	3	Y	457	481 0	79
						4	4	503	9				
TOTAL GAS PROD:		36,028			TOTAL CONDENSATE PROD:				6,372				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	264329	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8555 - 13779			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	98 1	5837 3	Y	413	341 0					78
						11 4	454 9								
02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	260 1	7661 3	Y	977	934 0					121
						2 4	1075 9								
03	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	271 1	9725 3	Y	1354	1343 0					132
						4 4	1489 9								
04	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	331 1	10854 3	Y	1823	1819 0					136
						8 4	2005 9								
05	17445 X	17445	-0-	-0-	-0-	65 1	15437 3	Y	1732	1804 0		51 1			13
						38 4	1905 9								
06	16434 X	16434	-0-	-0-	-0-	51 1	14532 3	Y	1674	1653 0		22 1			12
						10 4	1841 9								
07	13640 X	13485	-0-	-155	-0-	39 1	11703 3	Y	1577	1580 0					9
						8 4	1735 9								
08	17453 X	12943	-0-	-4510	-0-	36 1	11240 3	Y	1511	1507 0					13
						5 4	1662 9								
09	16890 X	11956	-0-	-4934	-0-	38 1	10441 3	Y	1342	1344 0					11
						1 4	1476 9								
10	17453 X	11694	-0-	-5759	-0-	41 1	10014 3	Y	1477	1468 0					20
						14 4	1625 9								
11	16440 X	10787	-0-	-5653	-0-	37 1	9303 3	Y	1309	1307 0					22
						7 4	1440 9								
12	13485 X	10845	-0-	-2640	-0-	58 1	9304 3	Y	1346	1352 0					16
						2 4	1481 9								
TOTAL GAS PROD:		145,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,535									

FOGMT		WELL #:		7SP	RRCID ->	264426	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	6398	PERF.	6875 - 11766			
01	9424 X	7267	-0-	-2157	-0-	89 1	6429 3	Y	676	678 0					17
						5 4	744 9								
02	8845 X	5146	-0-	-3699	-0-	69 1	4372 3	Y	637	602 0		41 8			11
						4 4	701 9								
03	9455 X	5894	-0-	-3561	-0-	88 1	5127 3	Y	617	611 0		2 8			15
						679 9									
04	9150 X	6970	-0-	-2180	-0-	116 1	6029 3	Y	749	715 0		26 8			23
						1 4	824 9								
05	8773 X	5889	-0-	-2884	-0-	107 1	5094 3	Y	625	623 0					25
						688 9									
06	7020 X	5044	-0-	-1976	-0-	92 1	4314 3	Y	580	577 0					28
						638 9									
07	7192 X	5022	-0-	-2170	-0-	96 1	4348 3	Y	525	530 0					23
						578 9									
08	7192 X	2558	-0-	-4634	-0-	45 1	1987 3	Y	478	486 0					15
						526 9									
09	6960 X	4616	-0-	-2344	-0-	121 1	4297 3	Y	180	188 0					7
						198 9									
10	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	168 1	5437 3	Y	957	892 0		20 8			52
						1053 9									
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	170 1	5478 3	Y	605	632 0		8 8			17
						666 9									
*12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	174 1	5574 3	Y	683	666 0		5 8			29
						3 4	751 9								
TOTAL GAS PROD:		67,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,312									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	264608	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	9065 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	9322	-0-	-691	-0-	366	1	8097	3	Y	781	778	0	48
						859	9							
02	9164 X	8602	-0-	-562	-0-	433	1	7468	3	Y	637	620	0	59
						701	9					6	8	
03	9796 X	6942	-0-	-2854	-0-	477	1	5820	3	Y	586	582	0	63
						645	9							
04	9480 X	6265	-0-	-3215	-0-	382	1	5400	3	Y	439	439	0	63
						483	9							
05	9331 X	7215	-0-	-2116	-0-	441	1	6048	3	Y	660	678	0	45
						726	9							
06	9030 X	7292	-0-	-1738	-0-	461	1	6193	3	Y	580	448	0	72
						638	9					105	1	
07	9207 X	6726	-0-	-2481	-0-	408	1	5893	3	Y	386	410	0	48
						425	9							
08	7223 X	7158	-0-	-65	-0-	428	1	6145	3	Y	532	511	0	69
						585	9							
09	7290 X	6647	-0-	-643	-0-	371	1	5722	3	Y	504	527	0	46
						554	9							
10	7533 X	6017	-0-	-1516	-0-	427	1	5062	3	Y	480	485	0	41
						528	9							
11	7290 X	3267	-0-	-4023	-0-	227	1	2559	3	Y	437	423	0	52
						481	9					3	8	
12	7161 X	6249	-0-	-912	-0-	487	1	5247	3	Y	468	472	0	48
						515	9							
TOTAL GAS PROD:		81,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,490								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	264703	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8515 - 12782		
01	7843 X	6598	-0-	-1245	-0-	49	1	6063	3	Y	442	52	0	54
						486	9					393	1	
02	6873 X	5635	-0-	-1238	-0-	57	1	5253	3	Y	295	289	1	60
						325	9							
03	6820 X	5590	-0-	-1230	-0-	63	1	5193	3	Y	304	279	1	85
						334	9							
04	6600 X	5434	-0-	-1166	-0-	41	1	5143	3	Y	227	278	1	34
						250	9							
05	6820 X	5461	-0-	-1359	-0-	40	1	5087	3	Y	304	297	1	41
						334	9							
06	6390 X	6062	-0-	-328	-0-	54	1	5699	3	Y	281	262	1	60
						309	9							
07	6014 X	5055	-0-	-959	-0-	46	1	4745	3	Y	240	252	1	48
						264	9							
08	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	55	1	5731	3	Y	249	255	1	42
						274	9							
09	6060 X	5722	-0-	-338	-0-	57	1	5322	3	Y	312	295	1	59
						343	9							
10	6262 X	5440	-0-	-822	-0-	54	1	5078	3	Y	280	267	1	72
						308	9							
11	6060 X	4743	-0-	-1317	-0-	49	1	4377	3	Y	288	271	1	89
						317	9							
12	6045 X	4615	-0-	-1430	-0-	39	1	4226	3	Y	318	327	1	80
						350	9							
TOTAL GAS PROD:		66,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,540								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	264802	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	8670 - 13842			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	409	1	3212	3	Y	651	670	0		49
						2	4	716	9						
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	446	1	3402	3	Y	642	635	0		56
						1	4	706	9						
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	397	1	2949	3	Y	650	653	0		53
						715	9								
04	4200 X	3402	-0-	-798	-0-	263	1	2566	3	Y	520	503	0		70
						1	4	572	9						
05	4867 X	3480	-0-	-1387	-0-	312	1	2591	3	Y	524	523	0		71
						1	4	576	9						
06	4710 X	3633	-0-	-1077	-0-	325	1	2741	3	Y	515	381	0	133 1	72
						567	9								
07	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	293	1	2896	3	Y	716	696	0		92
						788	9								
08	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	337	1	2791	3	Y	823	835	0		80
						905	9								
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	330	1	2843	3	Y	661	641	0		100
						727	9								
10	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	2945	3	Y	834	791	0		143
						917	9								
11	3900 X	3381	-0-	-519	-0-	261	1	2256	3	Y	785	775	0		153
						864	9								
12	4030 X	2597	-0-	-1433	-0-	212	1	1562	3	Y	745	768	0		130
						3	4	820	9						
TOTAL GAS PROD:		45,574			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,066								

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264810	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	5431	PERF.	5725 - 9580			
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4341	3	165	9	N	150				306
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4285	3	149	9	N	135	299	1		142
03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4491	3	162	9	N	147				289
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4091	3	124	9	N	113	169	1		233
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4277	3	129	9	N	117	158	1		192
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4297	3	139	9	N	126	170	1		148
07	4743 X	4478	-0-	-265	-0-	4356	3	122	9	N	111	169	1		90
08	4650 X	4305	-0-	-345	-0-	4186	3	119	9	N	108				198
09	4440 X	3953	-0-	-487	-0-	3834	3	119	9	N	108	178	1		128
10	4588 X	4302	-0-	-286	-0-	4163	3	139	9	N	126				254
11	4440 X	3728	-0-	-712	-0-	3611	3	117	9	N	106	174	1		186
12	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	3949	3	134	9	N	122	170	1		138
TOTAL GAS PROD:		51,499			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,469								

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264811	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF.	6080 - 9903			
01	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5273	3	151	9	N	137	136	1		104
02	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4618	3	116	9	N	105			5 8	209
03	4588 X	4583	-0-	-5	-0-	4469	3	114	9	N	104				313
04	4440 X	3231	-0-	-1209	-0-	3130	3	101	9	N	92	319	1		86
05	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	3968	3	114	9	N	104				190
06	4440 X	3862	-0-	-578	-0-	3750	3	112	9	N	102	155	1		137
07	5053 X	3948	-0-	-1105	-0-	3837	3	111	9	N	101	155	1		83
08	4588 X	3500	-0-	-1088	-0-	3390	3	110	9	N	100				183
09	3960 X	3561	-0-	-399	-0-	3444	3	117	9	N	106	177	1		112
10	4092 X	3818	-0-	-274	-0-	3707	3	111	9	N	101				213
11	3870 X	3767	-0-	-103	-0-	3656	3	111	9	N	101	170	1		144
*12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4010	3	134	9	N	122				266
TOTAL GAS PROD:		48,654			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,275								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 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
01	4309 X	4213	-0-	-96	-0-	112	1	2750	3	Y	1225	1213	0		71
						3	4	1348	9						
02	4118 X	2649	-0-	-1469	-0-	61	1	1534	3	Y	956	960	0	22 1	45
						2	4	1052	9						
03	4402 X	3427	-0-	-975	-0-	77	1	2056	3	Y	1167	1176	0		36
						10	4	1284	9						
04	4260 X	2829	-0-	-1431	-0-	67	1	1475	3	Y	1167	1133	0		70
						3	4	1284	9						
05	4216 X	1476	-0-	-2740	-0-	62	1	598	3	Y	741	740	0		71
						1	4	815	9						
06	4080 X	2426	-0-	-1654	-0-	90	1	864	3	Y	1336	909	0	401 1	97
						2	4	1470	9						
07	2976 X	2223	-0-	-753	-0-	62	1	699	3	Y	1329	1331	0		95
						1462	9								
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				95
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-				95
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	40	1	2101	3	Y	804	801	0		98
						1	4	884	9						
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	Y	873	939	0		32
						960	9								
*12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	3	Y	990	977	0		45
						2	4	1089	9						
TOTAL GAS PROD:		27,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,588									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468															
01	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	415	1	9174	3	Y	1489	1479	0		91
						1638	9								
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	239	1	4110	3	Y	752	773	0		70
						827	9								
03	4247 X	3496	-0-	-751	-0-	258	1	3133	3	Y	95	155	0		10
						105	9								
04	4110 X	3625	-0-	-485	-0-	238	1	3373	3	Y	13	21	0		2
						14	9								
05	4247 X	4028	-0-	-219	-0-	273	1	3736	3	Y	17	18	0		1
						19	9								
06	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	191	1	2566	3	Y	149	104	0	27 1	19
						164	9								
07	5518 X	2954	-0-	-2564	-0-	174	1	2515	3	Y	241	230	0		30
						265	9								
08	4030 X	1898	-0-	-2132	-0-	110	1	1587	3	Y	183	189	0		24
						201	9								
09	3900 X	2173	-0-	-1727	-0-	122	1	1878	3	Y	157	167	0		14
						173	9								
10	4030 X	3276	-0-	-754	-0-	232	1	2754	3	Y	264	256	0		22
						290	9								
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	298	284	0		36
						328	9								
*12	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	272	1	2920	3	Y	277	284	0		29
						305	9								
TOTAL GAS PROD:		47,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,935									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CAGE		WELL #:		4RB	RRCID -> 264839	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 6090	- 9493				
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
01		4619 X	4379	-0-	-240	-0-	3919 3	460 9	N		418	367 1		183
02		4176 X	4027	-0-	-149	-0-	3631 3	396 9	N		360	307 1		236
03		4526 X	4285	-0-	-241	-0-	3809 3	476 9	N		433	171 1		498
04		4380 X	3677	-0-	-703	-0-	3312 3	365 9	N		332	685 1		145
05		4526 X	4371	-0-	-155	-0-	3901 3	470 9	N		427	342 1		230
06		4230 X	3939	-0-	-291	-0-	3540 3	399 9	N		363	506 1		87
07		4309 X	3919	-0-	-390	-0-	3522 3	397 9	N		361	340 1		108
08		4371 X	4352	-0-	-19	-0-	3913 3	439 9	N		399	349 1		158
09		4230 X	3808	-0-	-422	-0-	3432 3	376 9	N		342	172 1		328
10		4371 X	4112	-0-	-259	-0-	3719 3	393 9	N		357	528 1		157
11		4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3488 3	394 9	N		358	346 1		169
12		4340 X	4040	-0-	-300	-0-	3632 3	408 9	N		371	331 1		209
TOTAL GAS PROD:		48,791				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,521				

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)	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
01		10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	65 1	9583 3	Y		992	985 0		48
02		8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	1091 9	49 1	Y		847	844 0		51
03		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	932 9	48 1	Y		548	580 0		19
04		9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	10 4	53 1	Y		1005	1006 0		18
05		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	11 4	59 1	Y		810	816 0		12
06		9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	5 4	43 1	Y		1091	1078 0	6 1	19
07		9889 X	9811	-0-	-78	-0-	3 4	48 1	Y		1257	1257 0		19
08		9920 X	8410	-0-	-1510	-0-	2 4	40 1	Y		1164	1164 0		19
09		9660 X	7566	-0-	-2094	-0-	21 4	47 1	Y		899	902 0		16
10		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	4 4	51 1	Y		1833	1820 0		29
11		9660 X	7721	-0-	-1939	-0-	7 4	44 1	Y		637	653 0		13
12		9796 X	7171	-0-	-2625	-0-	7 4	41 1	Y		602	604 0		11
TOTAL GAS PROD:		105,406				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,685				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704													
M O	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

01	6634 X	6100	-0-	-534	-0-	37 1	5389 3	Y	613	610 0			30
02	6206 X	5899	-0-	-307	-0-	674 9	5191 3	Y	613	606 0			37
03	6634 X	4369	-0-	-2265	-0-	34 1	3931 3	Y	360	384 0			13
04	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	8 4	396 9						
05	6293 X	6138	-0-	-155	-0-	40 1	6202 3	Y	656	657 0			12
06	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	8 4	722 9						
07	7192 X	6580	-0-	-612	-0-	35 1	5399 3	Y	637	640 0			9
08	7192 X	6102	-0-	-1090	-0-	3 4	701 9						
09	6960 X	5413	-0-	-1547	-0-	28 1	5354 3	Y	766	758 0	4 1		13
10	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	2 4	843 9						
11	6360 X	5256	-0-	-1104	-0-	33 1	5553 3	Y	903	902 0			14
12	6572 X	5187	-0-	-1385	-0-	1 4	993 9						
						29 1	5145 3	Y	829	830 0			13
						16 4	912 9						
						34 1	4672 3	Y	640	642 0			11
						3 4	704 9						
						34 1	5572 3	Y	1516	1503 0			24
						5 4	1668 9						
						30 1	4709 3	Y	465	480 0			9
						5 4	512 9						
						29 1	4675 3	Y	434	435 0			8
						6 4	477 9						
TOTAL GAS PROD:		71,522			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,432						

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971													
M O	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

01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	38 1	5555 3	Y	655	654 0			32
02	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	721 9	6459 3	Y	536	536 0			32
03	6014 X	4518	-0-	-1496	-0-	43 1	4115 3	Y	325	346 0			11
04	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	590 9	358 9						
05	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	8 4	358 9						
06	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	40 1	6323 3	Y	653	652 0			12
07	7595 X	6348	-0-	-1247	-0-	9 4	718 9						
08	7316 X	4721	-0-	-2595	-0-	39 1	5989 3	Y	460	465 0			7
09	7080 X	4954	-0-	-2126	-0-	3 4	506 9						
10	6572 X	6100	-0-	-472	-0-	29 1	5661 3	Y	612	605 0	3 1		11
11	6360 X	4986	-0-	-1374	-0-	2 4	673 9						
12	6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	31 1	5470 3	Y	769	768 0			12
						1 4	846 9						
						24 1	4076 3	Y	554	557 0			9
						12 4	609 9						
						32 1	4447 3	Y	429	430 0			8
						3 4	472 9						
						32 1	5127 3	Y	852	847 0			13
						4 4	937 9						
						29 1	4613 3	Y	308	315 0			6
						5 4	339 9						
						32 1	4990 3	Y	169	172 0			3
						7 4	186 9						
TOTAL GAS PROD:		70,240			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,322						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
WORTHY RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	265121	COMPL. DATE	11/16/2011	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	9285 - 13345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13640 X	7089	-0-	-6551	-0-	9	1	6769	3	Y	283	279	0		10
						311	9								
02	12760 X	6165	-0-	-6595	-0-	8	1	5857	3	Y	273	273	0		10
						300	9								
03	13640 X	6471	-0-	-7169	-0-	9	1	6177	3	Y	259	133	0	121 1	15
						285	9								
04	12870 X	7144	-0-	-5726	-0-	9	1	6493	3	Y	584	584	0		15
						642	9								
05	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	10	1	6803	3	Y	234	239	0		10
						71	4								
06	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	10	1	6551	3	Y	255	256	0		9
						71	4								
07	7378 X	7149	-0-	-229	-0-	11	1	6839	3	Y	251	248	0		12
						23	4								
08	7378 X	7032	-0-	-346	-0-	13	1	6767	3	Y	229	232	0		9
						252	9								
09	7140 X	5793	-0-	-1347	-0-	12	1	5503	3	Y	240	234	0		15
						14	4								
10	7161 X	6628	-0-	-533	-0-	15	1	6365	3	Y	225	234	0		6
						248	9								
11	6930 X	6082	-0-	-848	-0-	21	1	5833	3	Y	207	206	0		7
						228	9								
12	7161 X	5671	-0-	-1490	-0-	14	1	5398	3	Y	235	229	0		13
						259	9								
TOTAL GAS PROD:		79,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,275									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	265132	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	7857	PERF.	8452 - 12842		
01	6758 X	4465	-0-	-2293	-0-	32	1	3929	3	Y	458	54	0	399 1	56
						504	9								
02	6322 X	5421	-0-	-901	-0-	54	1	4953	3	Y	376	355	1		77
						414	9								
03	6758 X	4211	-0-	-2547	-0-	46	1	3791	3	Y	340	322	1		95
						374	9								
04	6150 X	2353	-0-	-3797	-0-	16	1	2075	3	Y	238	297	1		36
						262	9								
05	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	50	1	6388	3	Y	298	294	1		40
						328	9								
06	5610 X	4966	-0-	-644	-0-	43	1	4510	3	Y	375	335	1		80
						413	9								
07	5797 X	4730	-0-	-1067	-0-	42	1	4368	3	Y	291	312	1		59
						320	9								
08	6758 X	4944	-0-	-1814	-0-	44	1	4588	3	Y	284	295	1		48
						312	9								
09	6540 X	5194	-0-	-1346	-0-	51	1	4733	3	Y	373	351	1		70
						410	9								
10	6758 X	4212	-0-	-2546	-0-	40	1	3765	3	Y	370	345	1		95
						407	9								
11	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	49	1	4361	3	Y	366	348	1		113
						403	9								
12	5363 X	4232	-0-	-1131	-0-	35	1	3839	3	Y	325	356	1		82
						358	9								
TOTAL GAS PROD:		56,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,094									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		

01	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	46	1	5763	3	Y	410	49	0	367	1	50		
						451	9											
02	7192 X	5325	-0-	-1867	-0-	54	1	4970	3	Y	274	268	1			56		
						301	9											
03	6913 X	6602	-0-	-311	-0-	74	1	6122	3	Y	369	322	1			103		
						406	9											
04	6150 X	5863	-0-	-287	-0-	44	1	5567	3	Y	229	297	1			35		
						252	9											
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	48	1	6150	3	Y	335	325	1			45		
						369	9											
06	6390 X	6370	-0-	-20	-0-	57	1	5976	3	Y	306	286	1			65		
						337	9											
07	6603 X	4984	-0-	-1619	-0-	45	1	4656	3	Y	257	270	1			52		
						283	9											
08	6603 X	5926	-0-	-677	-0-	54	1	5546	3	Y	296	298	1			50		
						326	9											
09	6360 X	4570	-0-	-1790	-0-	44	1	4151	3	Y	341	327	1			64		
						375	9											
10	6572 X	6368	-0-	-204	-0-	64	1	5965	3	Y	308	293	1			79		
						339	9											
11	6360 X	5963	-0-	-397	-0-	63	1	5586	3	Y	285	276	1			88		
						314	9											
12	5921 X	5373	-0-	-548	-0-	46	1	5009	3	Y	289	304	1			73		
						318	9											
TOTAL GAS PROD:		70,171													TOTAL CONDENSATE PROD:	3,699		

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798																		
01	8680 X	8324	-0-	-356	-0-	50	1	7386	3	Y	807	810	0			39		
						888	9											
02	8120 X	7063	-0-	-1057	-0-	41	1	6260	3	Y	693	691	0			41		
						762	9											
03	8680 X	5141	-0-	-3539	-0-	40	1	4575	3	Y	470	495	0			16		
						9	4	517	9									
04	8400 X	7066	-0-	-1334	-0-	38	1	6054	3	Y	878	878	0			16		
						8	4	966	9									
05	8494 X	7092	-0-	-1402	-0-	41	1	6100	3	Y	862	865	0			13		
						3	4	948	9									
06	8070 X	7225	-0-	-845	-0-	33	1	6251	3	Y	854	846	0	6	1	15		
						2	4	939	9									
07	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	37	1	6439	3	Y	993	993	0			15		
						2	4	1092	9									
08	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	39	1	6766	3	Y	989	983	0	5	8	16		
						21	4	1088	9									
09	7230 X	7212	-0-	-18	-0-	46	1	6328	3	Y	758	760	0			14		
						4	4	834	9									
10	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	40	1	6377	3	Y	1520	1482	0	29	8	23		
						5	4	1672	9									
11	7650 X	6399	-0-	-1251	-0-	37	1	5753	3	Y	548	522	0	39	8	10		
						6	4	603	9									
12	7905 X	6401	-0-	-1504	-0-	37	1	5898	3	Y	416	417	0	1	8	8		
						8	4	458	9									
TOTAL GAS PROD:		85,501													TOTAL CONDENSATE PROD:	9,788		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	265166	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8492 - 13503		
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			
01	10478 X	8964	-0-	-1514	-0-	54 1	8044 3	Y	787	782 0		38			
						866 9									
02	9802 X	8546	-0-	-1256	-0-	51 1	7802 3	Y	630	630 0		38			
						693 9									
03	10478 X	7101	-0-	-3377	-0-	58 1	6583 3	Y	407	431 0		14			
						12 4	448 9								
04	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	60 1	9355 3	Y	755	755 0		14			
						13 4	831 9								
05	9641 X	9077	-0-	-564	-0-	54 1	8275 3	Y	676	680 0		10			
						4 4	744 9								
06	8850 X	7979	-0-	-871	-0-	36 1	6976 3	Y	877	867 0	5 1	15			
						2 4	965 9								
07	10602 X	8393	-0-	-2209	-0-	42 1	7276 3	Y	975	975 0		15			
						2 4	1073 9								
08	10602 X	8200	-0-	-2402	-0-	41 1	7146 3	Y	901	902 0		14			
						22 4	991 9								
09	10260 X	7945	-0-	-2315	-0-	50 1	7051 3	Y	763	763 0		14			
						5 4	839 9								
10	9083 X	8783	-0-	-300	-0-	45 1	7184 3	Y	1407	1399 0		22			
						6 4	1548 9								
11	8130 X	7244	-0-	-886	-0-	42 1	6663 3	Y	484	496 0		10			
						7 4	532 9								
12	8401 X	7317	-0-	-1084	-0-	43 1	6816 3	Y	408	410 0		8			
						9 4	449 9								
TOTAL GAS PROD:		99,808			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,070								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	265243	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8160 - 13423		
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	287 1	7026 3	Y	1305	1287 0		76			
						9 4	1436 9								
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	206 1	5162 3	Y	1027	1032 0	23 1	48			
						7 4	1130 9								
03	7068 X	6473	-0-	-595	-0-	180 1	4859 3	Y	1283	1292 0		39			
						23 4	1411 9								
04	8490 X	6786	-0-	-1704	-0-	233 1	5181 3	Y	1239	1204 0		74			
						9 4	1363 9								
05	8773 X	4786	-0-	-3987	-0-	377 1	3586 3	Y	741	744 0		71			
						8 4	815 9								
06	8490 X	5730	-0-	-2760	-0-	403 1	3874 3	Y	1314	893 0	396 1	96			
						8 4	1445 9								
07	7006 X	4883	-0-	-2123	-0-	265 1	2984 3	Y	1484	1474 0		106			
						2 4	1632 9								
08	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-			Y	-0-			106			
09	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			Y	-0-			106			
10	5921 X	5593	-0-	-328	-0-	84 1	4425 3	Y	984	970 0		120			
						2 4	1082 9								
11	5730 X	3587	-0-	-2143	-0-	106 1	2280 3	Y	1092	1172 0		40			
						1201 9									
12	4898 X	3633	-0-	-1265	-0-	122 1	2145 3	Y	1239	1222 0		57			
						3 4	1363 9								
TOTAL GAS PROD:		56,734			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,708								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		2H	RRCID ->	265379	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	8833 - 14068		
M O	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
01	5332 X	241	-0-	-5091	-0-	1 1	239 3	Y	1	40	0			-0-
02	4988 X	409	-0-	-4579	-0-	1 3	408 9	Y	371	349	0			22
03	5332 X	7	-0-	-5325	-0-	5 3	2 9	Y	2	24	0			-0-
04	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	55 1	13165 3	Y	2211	2136	0			75
05	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	2 4	2432 9							
05	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	55 1	11984 3	Y	3101	3080	0			96
06	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	1 4	3411 9							
06	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	57 1	12266 3	Y	1517	1571	0			42
07	16182 X	14183	-0-	-1999	-0-	1669 9								
07	16182 X	14183	-0-	-1999	-0-	54 1	12704 3	Y	1295	1301	0			36
08	16182 X	14022	-0-	-2160	-0-	1425 9								
08	16182 X	14022	-0-	-2160	-0-	57 1	12482 3	Y	1246	1240	0			42
09	15660 X	12763	-0-	-2897	-0-	112 4	1371 9							
09	15660 X	12763	-0-	-2897	-0-	63 1	11542 3	Y	1053	1051	0			44
10	15438 X	12704	-0-	-2734	-0-	1158 9								
10	15438 X	12704	-0-	-2734	-0-	60 1	11565 3	Y	981	963	0			62
11	13980 X	11942	-0-	-2038	-0-	1079 9								
11	13980 X	11942	-0-	-2038	-0-	52 1	10621 3	Y	1154	1160	0			56
12	14198 X	12987	-0-	-1211	-0-	1269 9								
12	14198 X	12987	-0-	-1211	-0-	71 1	11368 3	Y	1407	1388	0			75
						1548 9								
TOTAL GAS PROD:		124,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,339								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		3H	RRCID ->	265382	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8626 - 13465		
01	13330 X	10578	-0-	-2752	-0-	48 1	8949 3	Y	1435	1443	0			57
02	12470 X	9902	-0-	-2568	-0-	2 4	1579 9							
02	12470 X	9902	-0-	-2568	-0-	43 1	8434 3	Y	1294	1275	0			76
03	11842 X	8648	-0-	-3194	-0-	2 4	1423 9							
03	11842 X	8648	-0-	-3194	-0-	33 1	6965 3	Y	1328	1366	0			38
04	11250 X	8819	-0-	-2431	-0-	189 4	1461 9							
04	11250 X	8819	-0-	-2431	-0-	31 1	7378 3	Y	1281	1276	0			43
05	11439 X	9272	-0-	-2167	-0-	1 4	1409 9							
05	11439 X	9272	-0-	-2167	-0-	41 1	9003 3	Y	207	244	0			6
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	228 9								
06	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	44 1	9454 3	Y	877	859	0			24
07	10571 X	10048	-0-	-523	-0-	965 9								
07	10571 X	10048	-0-	-523	-0-	38 1	8890 3	Y	1018	1014	0			28
08	9269 X	8676	-0-	-593	-0-	1120 9								
08	9269 X	8676	-0-	-593	-0-	35 1	7610 3	Y	875	874	0			29
09	10470 X	8224	-0-	-2246	-0-	68 4	963 9							
09	10470 X	8224	-0-	-2246	-0-	39 1	7114 3	Y	974	962	0			41
10	10819 X	9311	-0-	-1508	-0-	1071 9								
10	10819 X	9311	-0-	-1508	-0-	43 1	8132 3	Y	1033	1008	0			66
11	10470 X	9637	-0-	-833	-0-	1136 9								
11	10470 X	9637	-0-	-833	-0-	41 1	8435 3	Y	1055	1070	0			51
12	10044 X	9934	-0-	-110	-0-	1161 9								
12	10044 X	9934	-0-	-110	-0-	54 1	8694 3	Y	1078	1071	0			58
						1186 9								
TOTAL GAS PROD:		113,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,455								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011													TOTAL DEPTH	7762	PERF. 8472 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10726 X	8393	-0-	-2333	-0-	278 1	6829 3	9 4	1277 9	Y	1161	1153 0				68
02	8439 X	7426	-0-	-1013	-0-	241 1	6058 3	8 4	1119 9	Y	1017	1016 0	21 1			48
03	9021 X	7689	-0-	-1332	-0-	221 1	5968 3	28 4	1472 9	Y	1338	1345 0				41
04	8730 X	6195	-0-	-2535	-0-	217 1	4816 3	8 4	1154 9	Y	1049	1027 0				63
05	8401 X	4946	-0-	-3455	-0-	413 1	3927 3	8 4	598 9	Y	544	555 0				52
06	8130 X	5752	-0-	-2378	-0-	428 1	4106 3	9 4	1209 9	Y	1099	747 0	324 1			80
07	7936 X	5791	-0-	-2145	-0-	346 1	3906 3	2 4	1537 9	Y	1397	1377 0				100
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					100
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					100
10	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	136 1	7190 3	2 4	1284 9	Y	1167	1125 0				142
11	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	221 1	4740 3	1376 9		Y	1251	1347 0				46
*12	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	242 1	4235 3	6 4	1560 9	Y	1418	1399 0				65
TOTAL GAS PROD:		67,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,441										

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	8657	PERF. 9365 - 14666	
01	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	181 1	12201 3	4 4	601 9	Y	546	548 0				8
02	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	222 1	14476 3	2 4	593 9	Y	539	536 0				11
03	17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	240 1	16363 3	4 4	628 9	Y	571	566 0				16
04	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	238 1	18503 3	1 4	714 9	Y	649	649 0				16
05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	242 1	19758 3	550 9		Y	500	500 0				16
06	17369 X	17369	-0-	-0-	-0-	215 1	16664 3	490 9		Y	445	448 0				13
07	20119 X	18003	-0-	-2116	-0-	219 1	17279 3	1 4	504 9	Y	458	455 0				16
08	20553 X	16406	-0-	-4147	-0-	191 1	15739 3	476 9		Y	433	427 0				22
09	19890 X	15131	-0-	-4759	-0-	173 1	14520 3	438 9		Y	398	400 0				20
10	20553 X	15631	-0-	-4922	-0-	194 1	15044 3	393 9		Y	357	361 0				16
11	17430 X	14982	-0-	-2448	-0-	184 1	14329 3	469 9		Y	426	428 0				14
12	18011 X	12748	-0-	-5263	-0-	144 1	12168 3	436 9		Y	396	390 0				20
TOTAL GAS PROD:		195,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,718										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265445	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	9394 - 14629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13826 X	11183	-0-	-2643	-0-	157	1	10575	3	Y	407	409	0		6
						3	4	448	9						
02	14253 X	14253	-0-	-0-	-0-	202	1	13258	3	Y	719	711	0		14
						2	4	791	9						
03	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	197	1	13494	3	Y	497	497	0		14
						3	4	547	9						
04	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	139	1	10838	3	Y	308	314	0		8
						339	9								
05	15221 X	11067	-0-	-4154	-0-	130	1	10626	3	Y	283	282	0		9
						311	9								
06	14730 X	12580	-0-	-2150	-0-	157	1	12174	3	Y	226	228	0		7
						249	9								
07	14601 X	13751	-0-	-850	-0-	168	1	13273	3	Y	281	278	0		10
						1	4	309	9						
08	14229 X	13453	-0-	-776	-0-	156	1	12884	3	Y	375	366	0		19
						413	9								
09	12570 X	11918	-0-	-652	-0-	136	1	11372	3	Y	373	373	0		19
						410	9								
10	13764 X	12496	-0-	-1268	-0-	154	1	11973	3	Y	335	339	0		15
						369	9								
11	13320 X	12354	-0-	-966	-0-	152	1	11791	3	Y	374	377	0		12
						411	9								
12	13764 X	12390	-0-	-1374	-0-	141	1	11835	3	Y	376	369	0		19
						414	9								
TOTAL GAS PROD:		151,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,554									

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		18H	RRCID ->	265560	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7498	PERF.	7942 - 13191			
01	13919 X	11685	-0-	-2234	-0-	52	1	9602	3	Y	1846	1844	0		15
						2031	9								
02	13021 X	12914	-0-	-107	-0-	52	1	10842	3	Y	1836	1834	0		17
						2020	9								
03	13919 X	13599	-0-	-320	-0-	131	1	11309	3	Y	1961	1957	0		21
						2	4	2157	9						
04	13468 X	13468	-0-	-0-	-0-	165	1	11630	3	Y	1514	1506	0		29
						8	4	1665	9						
05	13795 X	13718	-0-	-77	-0-	55	1	11450	3	Y	2002	2003	0		28
						11	4	2202	9						
06	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	42	1	11652	3	Y	1920	1916	0		32
						2112	9								
07	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	46	1	12149	3	Y	1948	1950	0		30
						2143	9								
08	13919 X	13012	-0-	-907	-0-	41	1	10896	3	Y	1885	1881	0		34
						1	4	2074	9						
09	13800 X	12414	-0-	-1386	-0-	36	1	10286	3	Y	1896	1896	0		34
						6	4	2086	9						
10	14353 X	12822	-0-	-1531	-0-	38	1	10857	3	Y	1752	1753	0		33
						1927	9								
11	13890 X	13013	-0-	-877	-0-	40	1	11117	3	Y	1687	1689	0		31
						1856	9								
12	14353 X	12416	-0-	-1937	-0-	44	1	10727	3	Y	1494	1494	0		31
						2	4	1643	9						
TOTAL GAS PROD:		157,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,741									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
M O	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	
01	16430 X	11983	-0-	-4447	-0-	168	1 11255	3 3	Y	506	510	0	8	
02	15370 X	7415	-0-	-7955	-0-	103	1 6718	3 3	Y	539	536	0	11	
03	16430 X	10671	-0-	-5759	-0-	142	1 9714	3 3	Y	739	729	0	21	
04	15540 X	2686	-0-	-12854	-0-	32	1 2483	3 3	Y	155	172	0	4	
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				Y	-0-	4	0	-0-	
06	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-				Y	-0-			-0-	
07	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				Y	-0-			-0-	
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-				Y	-0-			-0-	
09	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	31	1 2601	3 3	Y	161	153	0	8	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	177	9		Y	-0-	8	0	-0-	
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3 1	9 9	Y	1	1	0	-0-	
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,569			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,101					

BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
M O	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	
01	3565 X	2801	-0-	-764	-0-	13	1 2340	3 3	Y	407	407	0	3	
02	3335 X	2957	-0-	-378	-0-	448	9 11	1 1	Y	548	546	0	5	
03	3565 X	2727	-0-	-838	-0-	603	9 24	1 1	Y	602	600	0	7	
04	2850 X	2605	-0-	-245	-0-	662	9 32	1 1	Y	282	284	0	5	
05	3162 X	2614	-0-	-548	-0-	2	4 11	1 1	Y	190	192	0	3	
06	3060 X	2557	-0-	-503	-0-	2	4 9	1 1	Y	94	95	0	2	
07	3162 X	2598	-0-	-564	-0-	103	9 9	1 1	Y	202	201	0	3	
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	222	9 10	1 1	Y	230	229	0	4	
09	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	253	9 7	1 1	Y	206	206	0	4	
10	2635 X	1234	-0-	-1401	-0-	1	4 4	1 1	Y	125	127	0	2	
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	138	9 9	1 1	Y	152	151	0	3	
12	2790 X	94	-0-	-2696	-0-	167	9 74	3 3	Y	18	21	0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,249			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,056					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
02	5713 X	-0-	-0-	-5713	-0-				Y	-0-			-0-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-				Y	-0-			-0-
04	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-				Y	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	19419	-0-	19419	19419	178 1	18025 3		Y	1105	1003 0		102
						1216 9							
08	T. A.	12473	-0-	12473	31892	112 1	11618 3		Y	675	699 0		78
						743 9							
09	T. A.	10964	-0-	10964	42856	105 1	10254 3		Y	550	561 0		67
						605 9							
10	T. A.	11177	-0-	11177	54033	108 1	10365 3		Y	640	624 0		83
						704 9							
11	63585 X	9552	-0-	-54033	-0-	90 1	8834 3		Y	571	544 0		110
						628 9							
12	19406 X	8597	-0-	-10809	-0-	87 1	7800 3		Y	645	692 0		63
						710 9							
TOTAL GAS PROD:		72,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,186							

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388													
01	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-	336 1	22551 3		Y	858	859 0		13
						7 4	944 9						
02	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	304 1	19910 3		Y	749	747 0		15
						3 4	824 9						
03	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	331 1	22612 3		Y	724	718 0		21
						5 4	796 9						
04	22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	281 1	21765 3		Y	752	754 0		19
						1 4	827 9						
05	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	281 1	22974 3		Y	719	715 0		23
						791 9							
06	22489 X	22489	-0-	-0-	-0-	276 1	21538 3		Y	614	618 0		19
						675 9							
07	23932 X	23932	-0-	-0-	-0-	291 1	23029 3		Y	555	555 0		19
						1 4	611 9						
08	24056 X	22807	-0-	-1249	-0-	265 1	21860 3		Y	620	608 0		31
						682 9							
09	23280 X	20991	-0-	-2289	-0-	240 1	20101 3		Y	591	592 0		30
						650 9							
10	24056 X	22333	-0-	-1723	-0-	275 1	21396 3		Y	602	605 0		27
						662 9							
11	23160 X	21851	-0-	-1309	-0-	269 1	20877 3		Y	641	647 0		21
						705 9							
12	23932 X	22341	-0-	-1591	-0-	254 1	21353 3		Y	667	655 0		33
						734 9							
TOTAL GAS PROD:		272,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,092							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	20H	RRCID -> 265583	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	8068	-	13041		
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
01		7440 X	6576	-0-	-864	-0-	29 1	5551 3	Y		905	904 0				7
							996 9									
02		6960 X	6253	-0-	-707	-0-	25 1	5283 3	Y		859	858 0				8
							945 9									
03		9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	94 1	8110 3	Y		1008	1005 0				11
							2 4	1109 9								
04		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	94 1	6644 3	Y		723	720 0				14
							5 4	795 9								
05		7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	31 1	6603 3	Y		1066	1065 0				15
							7 4	1173 9								
06		9000 X	7427	-0-	-1573	-0-	23 1	6303 3	Y		1001	999 0				17
							1101 9									
07		9300 X	7358	-0-	-1942	-0-	24 1	6216 3	Y		1016	1017 0				16
							1118 9									
08		9300 X	7087	-0-	-2213	-0-	22 1	6018 3	Y		951	950 0				17
							1 4	1046 9								
09		7560 X	6106	-0-	-1454	-0-	18 1	4927 3	Y		1053	1051 0				19
							3 4	1158 9								
10		7812 X	7062	-0-	-750	-0-	21 1	5938 3	Y		1003	1003 0				19
							1103 9									
11		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	25 1	6796 3	Y		967	968 0				18
							1064 9									
*12		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	27 1	6489 3	Y		770	772 0				16
							1 4	847 9								
TOTAL GAS PROD:			87,785	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,322									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 265588	COMPL. DATE	10/30/2011	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	9030	-	13362		
01		8029 X	6396	-0-	-1633	-0-	48 1	5956 3	Y		356	42 0	313 1	44		
							392 9									
02		6815 X	4344	-0-	-2471	-0-	44 1	4010 3	Y		264	254 1		54		
							290 9									
03		7285 X	4126	-0-	-3159	-0-	46 1	3787 3	Y		266	246 1		74		
							293 9									
04		6780 X	2832	-0-	-3948	-0-	21 1	2585 3	Y		205	248 1		31		
							226 9									
05		6448 X	3340	-0-	-3108	-0-	23 1	2975 3	Y		311	300 1		42		
							342 9									
06		6180 X	3146	-0-	-3034	-0-	26 1	2754 3	Y		333	304 1		71		
							366 9									
07		4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	22 1	2344 3	Y		219	246 1		44		
							241 9									
08		4123 X	3032	-0-	-1091	-0-	27 1	2794 3	Y		192	204 1		32		
							211 9									
09		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	45 1	4157 3	Y		214	206 1		40		
							235 9									
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	48 1	4433 3	Y		277	246 1		71		
							305 9									
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	47 1	4132 3	Y		212	218 1		65		
							233 9									
*12		6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	54 1	5875 3	Y		222	231 1		56		
							244 9									
TOTAL GAS PROD:			49,631	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,071									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
STUMBERG RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266100	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8589 - 13500				
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
01		11346 X	10252	-0-	-1094	-0-	259 1	8581 3	Y	1282	1274	0				35
							2 4	1410 9								
02		10179 X	8400	-0-	-1779	-0-	215 1	6808 3	Y	1249	1224	0				60
							3 4	1374 9								
03		9827 X	8551	-0-	-1276	-0-	227 1	6926 3	Y	1271	1291	0				40
							1398 9									
04		9930 X	8465	-0-	-1465	-0-	211 1	6747 3	Y	1369	1361	0				48
							1 4	1506 9								
05		10261 X	7514	-0-	-2747	-0-	190 1	6098 3	Y	1114	1111	0				51
							1 4	1225 9								
06		9930 X	6947	-0-	-2983	-0-	165 1	5460 3	Y	1201	1207	0				45
							1 4	1321 9								
07		8959 X	7233	-0-	-1726	-0-	205 1	5758 3	Y	1154	1150	0				49
							1 4	1269 9								
08		8742 X	7004	-0-	-1738	-0-	209 1	5632 3	Y	1057	1078	0				28
							1163 9									
09		8460 X	6653	-0-	-1807	-0-	177 1	5247 3	Y	1116	1112	0				32
							1 4	1228 9								
10		7502 X	6526	-0-	-976	-0-	199 1	5065 3	Y	1147	1133	0				46
							1262 9									
11		6990 X	5896	-0-	-1094	-0-	156 1	4562 3	Y	1070	1082	0				34
							1 4	1177 9								
12		7223 X	6024	-0-	-1199	-0-	178 1	4745 3	Y	1000	994	0				40
							1 4	1100 9								
TOTAL GAS PROD:			89,465			TOTAL CONDENSATE PROD:				14,030						

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	266340	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8793 - 13695				
01		14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	102 1	13637 3	Y	1017	1007	1				144
							1119 9									
02		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	113 1	13734 3	Y	1004	984	1	1 8			163
							1104 9									
03		18712 X	18712	-0-	-0-	-0-	119 1	17287 3	Y	1174	1180	0	1 8			156
							15 4	1291 9								
04		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	116 1	15873 3	Y	1064	1074	0	2 8			144
							2 4	1170 9								
05		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	117 1	15746 3	Y	967	929	0				182
							1 4	1064 9								
06		15970 X	15970	-0-	-0-	-0-	94 1	14804 3	Y	974	983	0				173
							1 4	1071 9								
07		18724 X	16272	-0-	-2452	-0-	117 1	15154 3	Y	910	933	0				150
							1001 9									
08		18724 X	15690	-0-	-3034	-0-	94 1	14589 3	Y	912	894	0				168
							4 4	1003 9								
09		17160 X	15312	-0-	-1848	-0-	125 1	14277 3	Y	817	835	0				150
							11 4	899 9								
10		16926 X	14280	-0-	-2646	-0-	121 1	13231 3	Y	838	836	0	7 8			145
							6 4	922 9								
11		15960 X	15739	-0-	-221	-0-	130 1	14642 3	Y	872	853	0	1 8			163
							8 4	959 9								
12		16275 X	13944	-0-	-2331	-0-	118 1	12841 3	Y	863	857	0	1 8			168
							36 4	949 9								
TOTAL GAS PROD:			189,817			TOTAL CONDENSATE PROD:				11,412						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		2H	RRCID ->	266341	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	8758 - 13565	
M O	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
01	14074 X	12500	-0-	-1574	-0-	86	1	11520	3	Y	813	812 1	115
						894	9						
02	12731 X	11494	-0-	-1237	-0-	87	1	10559	3	Y	771	761 1	125
						848	9						
03	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	89	1	12905	3	Y	1025	1014 0	136
						11	4	1128	9				
04	12900 X	12599	-0-	-301	-0-	84	1	11554	3	Y	872	890 0	118
						2	4	959	9				
05	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	93	1	12501	3	Y	851	809 0	160
						1	4	936	9				
06	13680 X	12673	-0-	-1007	-0-	74	1	11662	3	Y	851	860 0	151
						1	4	936	9				
07	14136 X	12784	-0-	-1352	-0-	91	1	11804	3	Y	807	825 0	133
						1	4	888	9				
08	14136 X	13100	-0-	-1036	-0-	78	1	12125	3	Y	812	795 0	150
						4	4	893	9				
09	13080 X	12009	-0-	-1071	-0-	98	1	11111	3	Y	719	737 0	132
						9	4	791	9				
10	13516 X	12580	-0-	-936	-0-	107	1	11688	3	Y	709	717 0	124
						5	4	780	9				
11	12690 X	11080	-0-	-1610	-0-	91	1	10170	3	Y	739	724 0	139
						6	4	813	9				
12	13113 X	12621	-0-	-492	-0-	107	1	11574	3	Y	825	803 0	161
						32	4	908	9				
TOTAL GAS PROD:		151,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,794							

BRISCOE FRIDAY SMITH		WELL #:		3H	RRCID ->	266342	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	9080 - 13817	
M O	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
01	11563 X	11152	-0-	-411	-0-	75	1	10090	3	Y	897	874 1	127
						987	9						
02	10382 X	9890	-0-	-492	-0-	74	1	8900	3	Y	833	825 1	135
						916	9						
03	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	78	1	11222	3	Y	901	916 0	120
						10	4	991	9				
04	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	81	1	11182	3	Y	856	860 0	116
						2	4	942	9				
05	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	84	1	11284	3	Y	781	750 0	147
						1	4	859	9				
06	11910 X	11581	-0-	-329	-0-	67	1	10636	3	Y	798	803 0	142
						878	9						
07	12617 X	11657	-0-	-960	-0-	83	1	10760	3	Y	740	760 0	122
						814	9						
08	12617 X	11257	-0-	-1360	-0-	66	1	10349	3	Y	763	744 0	141
						3	4	839	9				
09	12210 X	10510	-0-	-1700	-0-	85	1	9653	3	Y	695	708 0	128
						7	4	765	9				
10	12214 X	11037	-0-	-1177	-0-	94	1	10209	3	Y	664	676 0	116
						4	4	730	9				
11	11580 X	9373	-0-	-2207	-0-	76	1	8558	3	Y	667	658 0	125
						5	4	734	9				
12	11656 X	10516	-0-	-1140	-0-	87	1	9510	3	Y	811	778 0	158
						27	4	892	9				
TOTAL GAS PROD:		133,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,406							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4092 X	3899	-0-	-193	-0-	345	1	2703	3	Y	773	772	0			58
						1	4	850	9							
02	3741 X	3302	-0-	-439	-0-	267	1	2038	3	Y	906	885	0			79
						997	9									
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	2309	3	Y	893	899	0			73
						982	9									
04	3780 X	2650	-0-	-1130	-0-	162	1	1581	3	Y	824	786	0			111
						1	4	906	9							
05	3906 X	3754	-0-	-152	-0-	295	1	2445	3	Y	921	908	0			124
						1	4	1013	9							
06	3780 X	2597	-0-	-1183	-0-	192	1	1615	3	Y	718	556	0	185	1	101
						790	9									
07	3596 X	2220	-0-	-1376	-0-	175	1	1729	3	Y	287	351	0			37
						316	9									
08	3751 X	2026	-0-	-1725	-0-	178	1	1464	3	Y	349	352	0			34
						384	9									
09	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	277	1	2382	3	Y	737	659	0			112
						811	9									
10	3751 X	2613	-0-	-1138	-0-	243	1	2023	3	Y	315	373	0			54
						347	9									
11	2610 X	2566	-0-	-44	-0-	232	1	2005	3	Y	299	295	0			58
						329	9									
12	3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	207	1	1530	3	Y	171	199	0			30
						3	4	188	9							
TOTAL GAS PROD:		34,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,193										

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837																
01	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	66	1	8242	3	Y	545	65	0	483	1	67
						600	9									
02	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	84	1	7729	3	Y	369	361	1			75
						406	9									
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	78	1	6375	3	Y	405	367	1			113
						446	9									
04	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-	67	1	8503	3	Y	299	367	1			45
						329	9									
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	50	1	6354	3	Y	384	377	1			52
						422	9									
06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	46	1	4828	3	Y	333	314	1			71
						366	9									
07	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	91	1	9491	3	Y	376	371	1			76
						414	9									
08	9207 X	7173	-0-	-2034	-0-	64	1	6568	3	Y	492	485	1			83
						541	9									
09	8910 X	6963	-0-	-1947	-0-	69	1	6461	3	Y	394	403	1			74
						433	9									
10	9982 X	6063	-0-	-3919	-0-	60	1	5644	3	Y	326	316	1			84
						359	9									
11	9660 X	5166	-0-	-4494	-0-	54	1	4719	3	Y	357	331	1			110
						393	9									
12	9982 X	4385	-0-	-5597	-0-	36	1	3971	3	Y	344	367	1			87
						378	9									
TOTAL GAS PROD:		84,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,624										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	266353	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 8085	- 12995		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11439 X	8925	-0-	-2514	-0-	206	1	6873	3	Y	1677	1678	0	45
							1	4	1845	9				
02	10266 X	9064	-0-	-1202	-0-	228	1	7186	3	Y	1497	1470	0	72
							3	4	1647	9				
03	10819 X	8743	-0-	-2076	-0-	224	1	6830	3	Y	1535	1559	0	48
							1689	9						
04	9360 X	8122	-0-	-1238	-0-	197	1	6308	3	Y	1469	1466	0	51
							1	4	1616	9				
05	9703 X	7962	-0-	-1741	-0-	193	1	6180	3	Y	1444	1428	0	67
							1	4	1588	9				
06	9390 X	7706	-0-	-1684	-0-	181	1	6033	3	Y	1355	1371	0	51
							1	4	1491	9				
07	9703 X	7323	-0-	-2380	-0-	202	1	5664	3	Y	1324	1319	0	56
							1	4	1456	9				
08	8742 X	7261	-0-	-1481	-0-	209	1	5664	3	Y	1261	1284	0	33
							1	4	1387	9				
09	8130 X	6606	-0-	-1524	-0-	172	1	5067	3	Y	1242	1240	0	35
							1	4	1366	9				
10	7967 X	6459	-0-	-1508	-0-	189	1	4817	3	Y	1321	1303	0	53
							1453	9						
11	7710 X	5770	-0-	-1940	-0-	146	1	4261	3	Y	1238	1252	0	39
							1	4	1362	9				
12	7316 X	5463	-0-	-1853	-0-	148	1	3983	3	Y	1210	1201	0	48
							1	4	1331	9				
TOTAL GAS PROD:		89,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,573								

STUMBERG RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	266357	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7594	PERF. 8067	- 12881		
01	7967 X	5125	-0-	-2842	-0-	118	1	3900	3	Y	1005	1007	0	27
							1	4	1106	9				
02	7453 X	4532	-0-	-2921	-0-	106	1	3351	3	Y	975	955	0	47
							2	4	1073	9				
03	7967 X	5338	-0-	-2629	-0-	137	1	4199	3	Y	911	930	0	28
							1002	9						
04	7350 X	4141	-0-	-3209	-0-	97	1	3116	3	Y	843	842	0	29
							1	4	927	9				
05	7378 X	4667	-0-	-2711	-0-	108	1	3470	3	Y	990	973	0	46
							1089	9						
06	5160 X	4921	-0-	-239	-0-	109	1	3633	3	Y	1072	1078	0	40
							1179	9						
07	5332 X	5015	-0-	-317	-0-	132	1	3717	3	Y	1059	1054	0	45
							1	4	1165	9				
08	5332 X	4853	-0-	-479	-0-	136	1	3666	3	Y	955	975	0	25
							1051	9						
09	4920 X	4898	-0-	-22	-0-	126	1	3720	3	Y	956	954	0	27
							1052	9						
10	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	161	1	4095	3	Y	1158	1138	0	47
							1274	9						
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	131	1	3808	3	Y	997	1013	0	31
							1	4	1097	9				
12	5053 X	4810	-0-	-243	-0-	137	1	3653	3	Y	926	920	0	37
							1	4	1019	9				
TOTAL GAS PROD:		58,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,847								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 266406	COMPL. DATE 12/16/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 8030 - 11153			
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
01	244 X	244	-0-	-0-	-0-	218 3	26 9	Y	24	25 1		10
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	2 1	239 3	Y	54	34 1	20 8	10
						59 9						
03	155 X	125	-0-	-30	-0-	1 1	48 3	Y	69	34 1	12 8	33
						76 9						
04	240 X	88	-0-	-152	-0-	2 1	43 3	Y	39	61 1		11
						43 9						
05	310 X	81	-0-	-229	-0-	2 1	42 3	Y	34	33 1		12
						37 9						
06	300 X	100	-0-	-200	-0-	25 3	75 9	Y	68	51 1		29
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	26 3	35 9	Y	32	53 1		8
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	27 3	32 9	Y	29	27 1		10
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	79	51 1		38
						87 9						
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	58 3	Y	41	63 1		16
						45 9						
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	26 3	Y	12	19 1		9
						13 9						
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	9 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		481						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		30H	RRCID -> 266425	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 7920 - 13066			
01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	89 1	6891 3	Y	970	979 0		70
						1067 9						
02	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	60 1	6277 3	Y	829	841 0		58
						912 9						
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	32 1	3571 3	Y	417	448 0		27
						459 9						
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	42 1	4432 3	Y	608	593 0		42
						669 9						
05	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	41 1	6826 3	Y	1062	804 0	273 1	27
						1168 9						
06	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	19 1	6108 3	Y	1040	1052 0		15
						1144 9						
07	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	41 1	7697 3	Y	929	923 0		21
						1022 9						
08	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	50 1	7623 3	Y	842	841 0		22
						1 4	926 9					
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	50 1	6990 3	Y	775	776 0		21
						1 4	853 9					
10	8773 X	7120	-0-	-1653	-0-	47 1	6396 3	Y	615	613 0		23
						677 9						
11	8490 X	6171	-0-	-2319	-0-	46 1	5532 3	Y	537	545 0		15
						2 4	591 9					
12	8773 X	7281	-0-	-1492	-0-	57 1	6336 3	Y	804	792 0		27
						4 4	884 9					
TOTAL GAS PROD:		85,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,428						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	10602 X	9338	-0-	-1264	-0-	105 1	8131 3	Y	1002	1018 0			73
						1102 9							
02	9048 X	7190	-0-	-1858	-0-	59 1	6149 3	Y	893	903 0			63
						982 9							
03	10168 X	8767	-0-	-1401	-0-	68 1	7703 3	Y	905	909 0			59
						996 9							
04	9840 X	8193	-0-	-1647	-0-	68 1	7144 3	Y	892	890 0			61
						981 9							
05	10168 X	10031	-0-	-137	-0-	52 1	8800 3	Y	1072	815 0	291 1		27
						1179 9							
06	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	27 1	8640 3	Y	1035	1047 0			15
						1139 9							
07	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	46 1	8713 3	Y	901	896 0			20
						991 9							
08	10044 X	7737	-0-	-2307	-0-	47 1	7041 3	Y	589	594 0			15
						1 4	648 9						
09	9810 X	9153	-0-	-657	-0-	56 1	7938 3	Y	1053	1040 0			28
						1 4	1158 9						
10	10137 X	9700	-0-	-437	-0-	65 1	8894 3	Y	674	677 0			25
						741 9							
11	9810 X	9046	-0-	-764	-0-	67 1	7969 3	Y	915	915 0			25
						3 4	1007 9						
12	9765 X	9249	-0-	-516	-0-	75 1	8274 3	Y	814	812 0			27
						5 4	895 9						
TOTAL GAS PROD:		107,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,745							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	4960 X	3213	-0-	-1747	-0-	120 1	2543 3	Y	500	471 1			53
						550 9							
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	233 1	3896 3	Y	526	555 1			24
						579 9							
03	4867 X	3985	-0-	-882	-0-	211 1	3240 3	Y	485	457 1			52
						534 9							
04	4620 X	3688	-0-	-932	-0-	184 1	2820 3	Y	622	643 1	1 3		30
						684 9							
05	5022 X	3743	-0-	-1279	-0-	178 1	3095 3	Y	427	410 1			47
						470 9							
06	4860 X	4262	-0-	-598	-0-	171 1	3559 3	Y	484	492 1			39
						532 9							
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	244 1	4374 3	Y	587	597 1			29
						646 9							
08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	223 1	3875 3	Y	628	587 1			70
						691 9							
09	4260 X	3968	-0-	-292	-0-	193 1	3302 3	Y	430	457 1			43
						473 9							
10	5084 X	4701	-0-	-383	-0-	181 1	3836 3	Y	622	572 1			93
						684 9							
11	4920 X	3653	-0-	-1267	-0-	167 1	2952 3	Y	485	488 1			90
						534 9							
12	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	185 1	3453 3	Y	575	594 1			71
						633 9							
TOTAL GAS PROD:		50,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,371							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	266443	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8143	PERF.	8796 - 13725
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	147 1	9036 3	Y	748	270 0	479 1	46
						5 4	823 9					
02	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	173 1	10485 3	Y	778	760 0		64
						8 4	856 9					
03	11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	185 1	10749 3	Y	785	787 0		62
						14 4	864 9					
04	11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	226 1	10869 3	Y	691	708 0		45
						9 4	760 9					
05	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	267 1	11252 3	Y	745	701 0	25 1	64
						10 4	820 9					
06	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	174 1	11258 3	Y	629	639 0		54
						692 9						
07	12307 X	11367	-0-	-940	-0-	147 1	10574 3	Y	587	580 0		61
						646 9						
08	12338 X	11302	-0-	-1036	-0-	151 1	10443 3	Y	644	650 0		55
						708 9						
09	12120 X	10337	-0-	-1783	-0-	140 1	9530 3	Y	605	591 0		69
						1 4	666 9					
10	12524 X	11775	-0-	-749	-0-	149 1	10948 3	Y	611	623 0		57
						6 4	672 9					
11	12120 X	10833	-0-	-1287	-0-	142 1	9997 3	Y	624	601 0		80
						8 4	686 9					
12	11377 X	10622	-0-	-755	-0-	168 1	9784 3	Y	593	624 0		49
						18 4	652 9					
TOTAL GAS PROD:		135,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,040						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	266448	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8921 - 14058
01	8339 X	7737	-0-	-602	-0-	117 1	7231 3	Y	350	126 0	221 1	22
						4 4	385 9					
02	7801 X	7023	-0-	-778	-0-	109 1	6592 3	Y	288	286 0		24
						5 4	317 9					
03	8339 X	7611	-0-	-728	-0-	123 1	7180 3	Y	272	275 0		21
						9 4	299 9					
04	7950 X	6381	-0-	-1569	-0-	125 1	5996 3	Y	232	238 0		15
						5 4	255 9					
05	7781 X	7185	-0-	-596	-0-	159 1	6684 3	Y	305	286 0	8 1	26
						6 4	336 9					
06	7500 X	7317	-0-	-183	-0-	106 1	6859 3	Y	320	318 0		28
						352 9						
07	7626 X	6522	-0-	-1104	-0-	85 1	6156 3	Y	255	256 0		27
						281 9						
08	7626 X	6276	-0-	-1350	-0-	85 1	5860 3	Y	301	302 0		26
						331 9						
09	7320 X	6432	-0-	-888	-0-	88 1	5991 3	Y	321	310 0		37
						353 9						
10	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	90 1	6567 3	Y	299	308 0		28
						4 4	329 9					
11	7320 X	6599	-0-	-721	-0-	87 1	6115 3	Y	356	337 0	2 8	45
						5 4	392 9					
*12	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	121 1	7037 3	Y	388	401 0		32
						13 4	427 9					
TOTAL GAS PROD:		83,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,687						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266449	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8546 - 13558	
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
01		13571 X	13571	-0-	-0-	201 1	12470 3	894 9	Y	813	294 0	520 1	50
						6 4	894 9						
02		12132 X	12132	-0-	-0-	184 1	11121 3	818 9	Y	744	733 0		61
						9 4	818 9						
03		13403 X	13403	-0-	-0-	212 1	12350 3	825 9	Y	750	752 0		59
						16 4	825 9						
04		11834 X	11834	-0-	-0-	226 1	10849 3	750 9	Y	682	696 0		45
						9 4	750 9						
05		13085 X	13085	-0-	-0-	286 1	12016 3	772 9	Y	702	662 0	25 1	60
						11 4	772 9						
06		12484 X	12484	-0-	-0-	179 1	11571 3	733 9	Y	666	669 0		57
						1 4	733 9						
07		13392 X	12681	-0-	-711	163 1	11736 3	781 9	Y	710	693 0		74
						1 4	781 9						
08		13392 X	12774	-0-	-618	173 1	11918 3	682 9	Y	620	641 0		53
						1 4	682 9						
09		12660 X	12495	-0-	-165	171 1	11644 3	679 9	Y	617	600 0		70
						1 4	679 9						
10		13082 X	12330	-0-	-752	157 1	11484 3	683 9	Y	621	633 0		58
						6 4	683 9						
11		12480 X	11741	-0-	-739	155 1	10894 3	683 9	Y	621	599 0		80
						9 4	683 9						
12		12927 X	11461	-0-	-1466	182 1	10622 3	637 9	Y	579	611 0		48
						20 4	637 9						
TOTAL GAS PROD:		149,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,125							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266450	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	6238 - 9568	
01		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		Y	141	105 1		60	
02		3567 X	-0-	-0-	-3567	-0-		Y	147	149 1		58	
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		Y	143	79 1		122	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	129	223 1		28	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	118	107 1		39	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	141	117 1		63	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	136	170 1		29	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	138	88 1		79	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	110	127 1		62	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	79	79 1		62	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	91	107 1		46	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	180	142 1		84	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,553							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178																	
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
01		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	323	323	0			3
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	377	377	0			3
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	372	371	0			4
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	241	0			5
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	353	0			5
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	393	391	0			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	399	400	0			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	436	434	0			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	442	442	0			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	434	434	0			8
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-		1	1	326	3	Y	271	274	0		5
								298	9								
*12		700 N	700	-0-	-0-	-0-		1	1	201	3	Y	453	449	0		9
								498	9								
TOTAL GAS PROD:			1,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,495								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184																	
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	287	288	0			2
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	239	239	0			2
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	191	191	0			2
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	137	0			3
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	143	0			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	159	0			3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	160	0			2
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-		8	1	2120	3	Y	113	113	0		2
								124	9								
09		3000 N	11974	-0-	8974	8974		42	1	11852	3	Y	66	67	0		1
								7	4	73	9						
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	5874					Y	-0-	1	0			-0-
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	2874					Y	-0-					-0-
*12		2874 X	-0-	-0-	-2874	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,226			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,495								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	36	0			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	69	0			1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	83	0			2
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	117	0			2
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	51	0			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	0			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	62	0			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			512								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 266573		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278			
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
01	5921 X	5836	-0-	-85	-0-	243 1	4686 3	Y	818	817 0	35
						7 4	900 9				
02	5249 X	5196	-0-	-53	-0-	246 1	4116 3	Y	756	757 0	34
						2 4	832 9				
03	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	253 1	5438 3	Y	830	825 0	39
						913 9					
04	5760 X	3475	-0-	-2285	-0-	192 1	3043 3	Y	218	239 0	18
						240 9					
05	5952 X	5718	-0-	-234	-0-	280 1	4776 3	Y	602	584 0	36
						662 9					
06	6390 X	5522	-0-	-868	-0-	252 1	4542 3	Y	662	650 0	48
						728 9					
07	6324 X	5739	-0-	-585	-0-	241 1	4810 3	Y	625	628 0	45
						688 9					
08	6324 X	5696	-0-	-628	-0-	251 1	4690 3	Y	686	704 0	27
						755 9					
09	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	254 1	4624 3	Y	697	678 0	46
						767 9					
10	5735 X	5579	-0-	-156	-0-	235 1	4570 3	Y	703	711 0	38
						1 4	773 9				
11	5550 X	5509	-0-	-41	-0-	202 1	4423 3	Y	802	790 0	50
						2 4	882 9				
12	5828 X	5130	-0-	-698	-0-	190 1	4209 3	Y	664	688 0	26
						1 4	730 9				
TOTAL GAS PROD:		65,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,063					

ROGERS DENTONIO RANCH		WELL #: 13H		RRCID -> 266574		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354			
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
01	4247 X	3045	-0-	-1202	-0-	141 1	2710 3	Y	173	169 0	7
						4 4	190 9				
02	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	214 1	3577 3	Y	907	873 0	41
						2 4	998 9				
03	4154 X	3828	-0-	-326	-0-	128 1	2762 3	Y	853	853 0	41
						938 9					
04	3090 X	2447	-0-	-643	-0-	135 1	2127 3	Y	168	195 0	14
						185 9					
05	5115 X	3590	-0-	-1525	-0-	176 1	3003 3	Y	374	366 0	22
						411 9					
06	4950 X	3955	-0-	-995	-0-	180 1	3245 3	Y	482	469 0	35
						530 9					
07	4495 X	3835	-0-	-660	-0-	169 1	3371 3	Y	268	284 0	19
						295 9					
08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	207 1	3888 3	Y	50	67 0	2
						55 9					
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	193 1	3515 3	Y	498	467 0	33
						548 9					
10	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	194 1	3780 3	Y	679	676 0	36
						1 4	747 9				
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	156 1	3403 3	Y	578	578 0	36
						1 4	636 9				
12	4402 X	3658	-0-	-744	-0-	135 1	2999 3	Y	475	492 0	19
						1 4	523 9				
TOTAL GAS PROD:		46,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,505					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	304 1	5857 3	Y	1771	1769 0	76		
						8 4	1948 9						
02	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	356 1	5966 3	Y	1645	1633 0	73	15 8	
						2 4	1810 9						
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	274 1	5926 3	Y	1603	1597 0	76	3 8	
						1 4	1763 9						
04	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	283 1	4483 3	Y	1036	1024 0	88		
						1 4	1140 9						
05	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	326 1	5529 3	Y	1466	1466 0	88		
						1613 9							
06	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	305 1	5473 3	Y	1397	1384 0	101		
						1 4	1537 9						
07	8680 X	7753	-0-	-927	-0-	300 1	5950 3	Y	1365	1368 0	98		
						1 4	1502 9						
08	7967 X	7550	-0-	-417	-0-	305 1	5691 3	Y	1412	1455 0	55		
						1 4	1553 9						
09	7320 X	5882	-0-	-1438	-0-	234 1	4247 3	Y	1273	1244 0	84		
						1 4	1400 9						
10	7750 X	6564	-0-	-1186	-0-	251 1	4872 3	Y	1308	1322 0	70		
						2 4	1439 9						
11	7500 X	7140	-0-	-360	-0-	246 1	5410 3	Y	1347	1334 0	83		
						2 4	1482 9						
12	7750 X	7698	-0-	-52	-0-	257 1	5700 3	Y	1582	1603 0	62		
						1 4	1740 9						
TOTAL GAS PROD:		87,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,205							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		29H	RRCID ->	266583	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8148 - 13147	
01	7843 X	5508	-0-	-2335	-0-	61 1	4745 3	Y	638	652 0	46		
						702 9							
02	7337 X	4663	-0-	-2674	-0-	37 1	3940 3	Y	624	626 0	44		
						686 9							
03	6634 X	3796	-0-	-2838	-0-	28 1	3173 3	Y	541	550 0	35		
						595 9							
04	6330 X	6046	-0-	-284	-0-	49 1	5105 3	Y	811	790 0	56		
						892 9							
05	6541 X	5444	-0-	-1097	-0-	27 1	4671 3	Y	678	519 0	17	198 1	
						746 9							
06	5340 X	5333	-0-	-7	-0-	14 1	4553 3	Y	696	703 0	10		
						766 9							
07	6262 X	5292	-0-	-970	-0-	24 1	4622 3	Y	587	584 0	13		
						646 9							
08	6262 X	5290	-0-	-972	-0-	31 1	4722 3	Y	487	487 0	13		
						1 4	536 9						
09	6060 X	4500	-0-	-1560	-0-	29 1	3976 3	Y	449	450 0	12		
						1 4	494 9						
10	5518 X	4250	-0-	-1268	-0-	28 1	3794 3	Y	389	387 0	14		
						428 9							
11	5340 X	3948	-0-	-1392	-0-	29 1	3483 3	Y	395	398 0	11		
						1 4	435 9						
12	5301 X	4618	-0-	-683	-0-	37 1	4043 3	Y	486	481 0	16		
						3 4	535 9						
TOTAL GAS PROD:		58,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,781							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		26H	RRCID ->	266585	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	8144 - 14314
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
01	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	167 1	12921 3	Y	1423	1422 0		103
						1565 9						
02	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	144 1	15166 3	Y	1401	1405 0		99
						1541 9						
03	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	100 1	11255 3	Y	1419	1426 0		92
						1561 9						
04	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	100 1	10509 3	Y	1456	1448 0		100
						1602 9						
05	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	74 1	12631 3	Y	1878	1427 0	504 1	47
						2066 9						
06	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	34 1	10827 3	Y	1436	1462 0		21
						1580 9						
07	18011 X	15213	-0-	-2798	-0-	72 1	13756 3	Y	1259	1251 0		29
						1385 9						
08	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	99 1	14867 3	Y	1098	1098 0		29
						2 4	1208 9					
09	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	101 1	14282 3	Y	1016	1018 0		27
						2 4	1118 9					
10	15221 X	14802	-0-	-419	-0-	100 1	13719 3	Y	894	888 0		33
						983 9						
11	15660 X	14254	-0-	-1406	-0-	110 1	13162 3	Y	888	897 0		24
						5 4	977 9					
12	16182 X	14666	-0-	-1516	-0-	120 1	13336 3	Y	1093	1080 0		37
						8 4	1202 9					
TOTAL GAS PROD:		174,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,261						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		27H	RRCID ->	266587	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	7581	PERF.	7982 - 14370
01	12648 X	11545	-0-	-1103	-0-	126 1	9783 3	Y	1487	1488 0		108
						1636 9						
02	11426 X	10687	-0-	-739	-0-	87 1	9153 3	Y	1315	1330 0		93
						1447 9						
03	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	100 1	11300 3	Y	1322	1329 0		86
						1454 9						
04	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	98 1	10339 3	Y	1337	1331 0		92
						1471 9						
05	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	62 1	10563 3	Y	1700	1292 0	457 1	43
						1870 9						
06	12450 X	11713	-0-	-737	-0-	31 1	9874 3	Y	1644	1663 0		24
						1808 9						
07	12865 X	11242	-0-	-1623	-0-	50 1	9671 3	Y	1383	1376 0		31
						1521 9						
08	12865 X	2573	-0-	-10292	-0-	14 1	2195 3	Y	331	353 0		9
						364 9						
09	12090 X	8412	-0-	-3678	-0-	58 1	8122 3	Y	210	213 0		6
						1 4	231 9					
10	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	86 1	11856 3	Y	1044	1012 0		38
						1148 9						
11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	89 1	10583 3	Y	1051	1060 0		29
						4 4	1156 9					
*12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	96 1	10625 3	Y	1254	1241 0		42
						7 4	1379 9					
TOTAL GAS PROD:		130,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,078						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	23219 X	15839	-0-	-7380	-0-	70 1	14953 3	Y	740	753 1			40
						2 4	814 9						
02	21721 X	14678	-0-	-7043	-0-	71 1	13827 3	Y	706	693 1			53
						3 4	777 9						
03	23219 X	14893	-0-	-8326	-0-	71 1	14030 3	Y	717	712 0			58
						3 4	789 9						
04	18180 X	14278	-0-	-3902	-0-	70 1	13446 3	Y	689	671 0			76
						4 4	758 9						
05	16771 X	14759	-0-	-2012	-0-	122 1	14027 3	Y	553	584 0			45
						2 4	608 9						
06	15330 X	13406	-0-	-1924	-0-	62 1	12704 3	Y	580	578 0			47
						2 4	638 9						
07	15686 X	14936	-0-	-750	-0-	58 1	14177 3	Y	637	622 0			62
						701 9							
08	14880 X	8629	-0-	-6251	-0-	48 1	8206 3	Y	341	360 0			43
						375 9							
09	14280 X	11905	-0-	-2375	-0-	43 1	11409 3	Y	412	408 0			47
						453 9							
10	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	78 1	19828 3	Y	725	704 0			68
						1 4	798 9						
11	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	69 1	18445 3	Y	775	768 0			75
						853 9							
*12	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	68 1	16791 3	Y	714	714 0			75
						1 4	785 9						
TOTAL GAS PROD:		181,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,589							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607													
01	16492 X	12549	-0-	-3943	-0-	55 1	11601 3	Y	810	819 1			44
						2 4	891 9						
02	15428 X	11405	-0-	-4023	-0-	54 1	10509 3	Y	764	751 1			57
						2 4	840 9						
03	16492 X	11729	-0-	-4763	-0-	55 1	10809 3	Y	784	777 0			64
						3 4	862 9						
04	12450 X	10819	-0-	-1631	-0-	51 1	9950 3	Y	741	723 0			82
						3 4	815 9						
05	12865 X	10284	-0-	-2581	-0-	83 1	9548 3	Y	593	627 0			48
						1 4	652 9						
06	12150 X	10480	-0-	-1670	-0-	48 1	9670 3	Y	692	684 0			56
						1 4	761 9						
07	12183 X	10249	-0-	-1934	-0-	39 1	9504 3	Y	642	635 0			63
						706 9							
08	11718 X	5610	-0-	-6108	-0-	30 1	5206 3	Y	340	360 0			43
						374 9							
09	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	45 1	11988 3	Y	438	431 0			50
						482 9							
10	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	48 1	12319 3	Y	761	739 0			72
						837 9							
11	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	43 1	11608 3	Y	725	726 0			71
						798 9							
12	12927 X	11533	-0-	-1394	-0-	44 1	10702 3	Y	715	711 0			75
						787 9							
TOTAL GAS PROD:		132,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,005							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
STUMBERG RANCH				WELL #:	10H	RRCID ->	266595	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7634 - 13472	
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
01	13423 X	11521	-0-	-1902	-0-	64 1	9667 3	Y	1624	1674	1			77
						4 4	1786 9							
02	12180 X	10311	-0-	-1869	-0-	61 1	8615 3	Y	1484	1427	1			134
						3 4	1632 9							
03	13020 X	11891	-0-	-1129	-0-	74 1	9970 3	Y	1676	1656	0			154
						3 4	1844 9							
04	11940 X	11272	-0-	-668	-0-	70 1	9443 3	Y	1596	1616	0	4 8		130
						3 4	1756 9							
05	11718 X	10924	-0-	-794	-0-	68 1	9175 3	Y	1527	1577	0			80
						1 4	1680 9							
06	11520 X	7633	-0-	-3887	-0-	51 1	6262 3	Y	1200	1208	0			72
						1320 9								
07	10757 X	2929	-0-	-7828	-0-	20 1	2430 3	Y	435	480	0			27
						479 9								
08	10757 X	3257	-0-	-7500	-0-	22 1	2706 3	Y	481	479	0			29
						529 9								
09	10410 X	2743	-0-	-7667	-0-	19 1	2251 3	Y	430	431	0			28
						473 9								
10	10757 X	2728	-0-	-8029	-0-	21 1	2307 3	Y	364	371	0			21
						400 9								
11	7620 X	2457	-0-	-5163	-0-	17 1	2018 3	Y	384	382	0	1 8		22
						422 9								
12	3255 X	2136	-0-	-1119	-0-	16 1	1668 3	Y	411	407	0			26
						452 9								
TOTAL GAS PROD:		79,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,612					

BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	23H	RRCID ->	266596	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8507 - 13537
01	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-				Y	1	41	0	-0-
02	11426 X	1704	-0-	-9722	-0-	8 1	1569 3	Y	115	108	0		7
						127 9							
03	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	63 1	13230 3	Y	1056	1033	0		30
						360 4	1162 9						
04	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	58 1	14024 3	Y	1466	1446	0		50
						2 4	1613 9						
05	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	47 1	10348 3	Y	1657	1656	0		51
						1 4	1823 9						
06	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	56 1	12114 3	Y	1478	1488	0		41
						1626 9							
07	16213 X	13085	-0-	-3128	-0-	49 1	11540 3	Y	1360	1363	0		38
						1496 9							
08	16213 X	11859	-0-	-4354	-0-	48 1	10462 3	Y	1141	1141	0		38
						94 4	1255 9						
09	15690 X	10938	-0-	-4752	-0-	53 1	9705 3	Y	1073	1066	0		45
						1180 9							
10	14260 X	8746	-0-	-5514	-0-	39 1	7474 3	Y	1121	1095	0		71
						1233 9							
11	13800 X	8112	-0-	-5688	-0-	34 1	7011 3	Y	970	994	0		47
						1067 9							
12	13082 X	8638	-0-	-4444	-0-	47 1	7459 3	Y	1029	1021	0		55
						1132 9							
TOTAL GAS PROD:		119,609				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,467				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		24H	RRCID ->	266598	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	8120 - 13151		
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
01		15469 X	9141	-0-	-6328	-0-	46 1	8501 3	Y	538	564 0			21
							2 4	592 9						
02		14326 X	4354	-0-	-9972	-0-	20 1	3891 3	Y	402	399 0			24
							1 4	442 9						
03		14043 X	902	-0-	-13141	-0-	3 1	694 3	Y	169	188 0			5
							19 4	186 9						
04		13080 X	1111	-0-	-11969	-0-	5 1	1088 3	Y	16	20 0			1
							18 9							
05		13516 X	16	-0-	-13500	-0-	12 3	4 9	Y	4	5 0			-0-
06		8850 X	171	-0-	-8679	-0-	1 1	170 3	Y	-0-				-0-
07		13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	57 1	13321 3	Y	442	430 0			12
							486 9							
08		17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	71 1	15518 3	Y	1743	1697 0			58
							139 4	1917 9						
09		15479 X	15479	-0-	-0-	-0-	75 1	13735 3	Y	1517	1511 0			64
							1669 9							
10		14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	70 1	13345 3	Y	1438	1411 0			91
							1 4	1582 9						
11		14100 X	12897	-0-	-1203	-0-	54 1	11102 3	Y	1582	1586 0	11 8		76
							1 4	1740 9						
12		14570 X	11781	-0-	-2789	-0-	64 1	10217 3	Y	1364	1367 0			73
							1500 9							
TOTAL GAS PROD:		102,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,215						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		25H	RRCID ->	266600	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8651 - 13458		
01		2077 X	1945	-0-	-132	-0-	10 1	1848 3	Y	79	82 0		3	
							87 9							
02		3741 X	1452	-0-	-2289	-0-	7 1	1389 3	Y	51	51 0		3	
							56 9							
03		4092 X	2066	-0-	-2026	-0-	9 1	1941 3	Y	57	58 0		2	
							53 4	63 9						
04		3960 X	1165	-0-	-2795	-0-	5 1	1101 3	Y	54	54 0		2	
							59 9							
05		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	10	12 0		-0-	
06		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			Y	15	15 0		-0-	
07		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	51	50 0		1	
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	41	41 0		1	
09		1170 X	56	-0-	-1114	-0-	12 3	44 9	Y	40	39 0		2	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	39 0		3	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	548	524 0		27	
*12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	6 1	1033 3	Y	198	214 0		11	
							218 9							
TOTAL GAS PROD:		7,941				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,184						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		10757 X	9941	-0-	-816	-0-	46 1	8501 3	Y	1265	1278 0	50
							2 4	1392 9				
02		10063 X	9255	-0-	-808	-0-	40 1	7762 3	Y	1319	1291 0	78
							2 4	1451 9				
03		10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	43 1	8992 3	Y	1497	1532 0	43
							245 4	1647 9				
04		10410 X	9539	-0-	-871	-0-	34 1	8188 3	Y	1196	1199 0	40
							1 4	1316 9				
05		11202 X	11202	-0-	-0-	-0-	44 1	9694 3	Y	1331	1330 0	41
							1464 9					
06		10410 X	9850	-0-	-560	-0-	39 1	8382 3	Y	1299	1304 0	36
							1429 9					
07		10912 X	9168	-0-	-1744	-0-	33 1	7889 3	Y	1133	1138 0	31
							1246 9					
08		11191 X	8433	-0-	-2758	-0-	33 1	7251 3	Y	985	983 0	33
							65 4	1084 9				
09		10830 X	8041	-0-	-2789	-0-	37 1	6878 3	Y	1024	1014 0	43
							1126 9					
10		11191 X	8415	-0-	-2776	-0-	38 1	7249 3	Y	1025	1003 0	65
							1128 9					
11		9840 X	9228	-0-	-612	-0-	40 1	8142 3	Y	951	970 0	46
							1046 9					
*12		9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	54 1	8623 3	Y	1109	1096 0	59
							1220 9					
TOTAL GAS PROD:			113,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			14,134				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		21H	RRCID ->	266602	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	8160 - 13001
01		12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	63 1	11580 3	Y	959	955 0	38
							3 4	1055 9				
02		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	50 1	9670 3	Y	817	807 0	48
							3 4	899 9				
03		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	47 1	9860 3	Y	902	924 0	26
							268 4	992 9				
04		12300 X	8777	-0-	-3523	-0-	33 1	8112 3	Y	574	581 0	19
							1 4	631 9				
05		12710 X	7487	-0-	-5223	-0-	31 1	6691 3	Y	695	693 0	21
							765 9					
06		12300 X	7660	-0-	-4640	-0-	32 1	7003 3	Y	568	573 0	16
							625 9					
07		11346 X	8451	-0-	-2895	-0-	33 1	7711 3	Y	642	640 0	18
							1 4	706 9				
08		11160 X	8733	-0-	-2427	-0-	34 1	7426 3	Y	1096	1077 0	37
							67 4	1206 9				
09		8790 X	8224	-0-	-566	-0-	38 1	6996 3	Y	1082	1074 0	45
							1190 9					
10		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	46 1	8769 3	Y	999	981 0	63
							1099 9					
11		11055 X	11055	-0-	-0-	-0-	50 1	10147 3	Y	779	804 0	38
							1 4	857 9				
12		8742 X	6839	-0-	-1903	-0-	38 1	6033 3	Y	698	699 0	37
							768 9					
TOTAL GAS PROD:			111,630		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,811				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9207 X	8334	-0-	-873	-0-	41	1	7540	3	Y	683	686	0		27
						2	4	751	9						
02	8352 X	7831	-0-	-521	-0-	37	1	7117	3	Y	613	604	0		36
						3	4	674	9						
03	8959 X	7589	-0-	-1370	-0-	32	1	6653	3	Y	657	674	0		19
						181	4	723	9						
04	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	28	1	6884	3	Y	380	386	0		13
						1	4	418	9						
05	8959 X	7478	-0-	-1481	-0-	33	1	7091	3	Y	321	324	0		10
						1	4	353	9						
06	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	37	1	8055	3	Y	544	539	0		15
						598	9								
07	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	51	1	11996	3	Y	1451	1426	0		40
						1	4	1596	9						
08	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	49	1	10718	3	Y	1146	1148	0		38
						96	4	1261	9						
09	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	57	1	10373	3	Y	1096	1088	0		46
						1206	9								
10	10850 X	9106	-0-	-1744	-0-	42	1	8045	3	Y	925	912	0		59
						1	4	1018	9						
11	10500 X	8150	-0-	-2350	-0-	35	1	7289	3	Y	750	773	0		36
						1	4	825	9						
12	10850 X	10173	-0-	-677	-0-	58	1	9316	3	Y	726	723	0		39
						799	9								
TOTAL GAS PROD:		112,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,292									

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6200 X	4198	-0-	-2002	-0-	516	1	3375	3	Y	277	294	0		16
						2	4	305	9						
02	5452 X	3697	-0-	-1755	-0-	576	1	2785	3	Y	303	300	0		19
						3	4	333	9						
03	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	230	1	6513	3	Y	332	347	0		4
						6	4	365	9						
04	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	201	1	6894	3	Y	578	579	0		3
						2	4	636	9						
05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	195	1	6544	3	Y	739	735	0		7
						21	4	813	9						
06	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	208	1	6635	3	Y	1254	1243	0		18
						10	4	1379	9						
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	268	1	8220	3	Y	1030	1033	0	4 1	11
						20	4	1133	9						
08	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	198	1	8760	3	Y	749	752	0		8
						17	4	824	9						
09	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	178	1	8478	3	Y	553	555	0		6
						14	4	608	9						
10	9641 X	9083	-0-	-558	-0-	173	1	8267	3	Y	549	547	0	3 8	5
						39	4	604	9						
11	9480 X	6812	-0-	-2668	-0-	165	1	5925	3	Y	593	589	0		9
						70	4	652	9						
12	9796 X	7495	-0-	-2301	-0-	116	1	6634	3	Y	668	665	0		12
						10	4	735	9						
TOTAL GAS PROD:		90,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,625									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	2466	-0-	-2060	-0-	279	1	1825	3	Y	328	346 0	19
							1	4					
								361	9				
02	3973 X	2570	-0-	-1403	-0-	396	1	1917	3	Y	232	236 0	15
							2	4					
								255	9				
03	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	214	1	6081	3	Y	285	297 0	3
							5	4					
								314	9				
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	132	1	4521	3	Y	457	458 0	2
							1	4					
								503	9				
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	155	1	5198	3	Y	607	604 0	5
							17	4					
								668	9				
06	6120 X	6038	-0-	-82	-0-	155	1	4968	3	Y	825	818 0	12
							7	4					
								908	9				
07	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	190	1	5823	3	Y	787	788 0	3 1 8
							15	4					
								866	9				
08	6603 X	5180	-0-	-1423	-0-	103	1	4521	3	Y	498	501 0	5
							8	4					
								548	9				
09	6030 X	5378	-0-	-652	-0-	103	1	4909	3	Y	325	327 0	3
							8	4					
								358	9				
10	6882 X	5749	-0-	-1133	-0-	109	1	5222	3	Y	357	357 0	3
							25	4					
								393	9				
11	6660 X	4747	-0-	-1913	-0-	117	1	4229	3	Y	319	317 0	5
							50	4					
								351	9				
*12	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	128	1	7316	3	Y	346	345 0	6
							11	4					
								381	9				
TOTAL GAS PROD:		64,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,366							

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		8H	RRCID ->	266615	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	8510 - 13148	
01	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	21	1	9132	3	Y	296	299 0	22
							1	4					
								326	9				
02	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	14	1	6752	3	Y	281	272 0	31
							309	9					
03	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	13	1	8291	3	Y	262	271 0	22
							288	9					
04	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	11	1	7400	3	Y	276	278 0	20
							304	9					
05	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	14	1	8148	3	Y	256	258 0	18
							282	9					
06	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	11	1	8084	3	Y	256	244 0	30
							282	9					
07	8587 X	6980	-0-	-1607	-0-	9	1	6681	3	Y	264	273 0	21
							290	9					
08	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	9	1	8655	3	Y	180	185 0	16
							1	4					
								198	9				
09	8370 X	7546	-0-	-824	-0-	9	1	7322	3	Y	195	185 0	26
							215	9					
10	8649 X	7166	-0-	-1483	-0-	13	1	6872	3	Y	255	237 0	44
							281	9					
11	8580 X	1985	-0-	-6595	-0-	4	1	1782	3	Y	181	204 0	21
							199	9					
12	8866 X	1010	-0-	-7856	-0-	3	1	931	3	Y	69	86 0	4
							76	9					
TOTAL GAS PROD:		83,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,771							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		12H	RRCID ->	266647	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8882	- 13420
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
01	8494 X	5620	-0-	-2874	-0-	12 1	5375 3	Y	212	217 0		16
02	7366 X	5294	-0-	-2072	-0-	233 9	11 1	5030 3	Y	230	220 0	26
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	253 9	10 1	6395 3	Y	188	198 0	16
04	5760 X	5616	-0-	-144	-0-	207 9	8 1	5422 3	Y	169	173 0	12
05	5952 X	5323	-0-	-629	-0-	186 9	9 1	5183 3	Y	119	123 0	8
06	6390 X	4530	-0-	-1860	-0-	131 9	6 1	4362 3	Y	147	138 0	17
07	6603 X	4378	-0-	-2225	-0-	162 9	5 1	4173 3	Y	182	185 0	14
08	6603 X	4225	-0-	-2378	-0-	200 9	4 1	3979 3	Y	220	214 0	20
09	5610 X	3918	-0-	-1692	-0-	242 9	5 1	3764 3	Y	135	137 0	18
10	5332 X	3885	-0-	-1447	-0-	149 9	7 1	3773 3	Y	95	97 0	16
11	4530 X	3635	-0-	-895	-0-	105 9	9 1	3553 3	Y	66	74 0	8
*12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	73 9	14 1	4513 3	Y	150	149 0	9
						165 9						
TOTAL GAS PROD:		57,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,913						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		6H	RRCID ->	266648	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	7980	PERF. 8970	- 14341	
01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	27 1	11774 3	Y	499	498 0	1 8	37	
02	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	1 4	549 9						
03	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	24 1	11466 3	Y	458	444 0		51	
04	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	504 9	18 1	11740 3	Y	537	542 0	1 8	45
05	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	591 9	16 1	10553 3	Y	527	531 0	3 8	38
06	8700 X	8576	-0-	-124	-0-	580 9	15 1	8970 3	Y	426	434 0		30
07	12834 X	7044	-0-	-5790	-0-	469 9	11 1	8064 3	Y	455	431 0		54
08	12338 X	7681	-0-	-4657	-0-	501 9	9 1	6602 3	Y	394	417 0		31
09	11160 X	5660	-0-	-5500	-0-	433 9	8 1	7302 3	Y	337	337 0	1 8	30
10	9455 X	8297	-0-	-1158	-0-	371 9	7 1	5394 3	Y	235	232 0	2 8	31
11	8580 X	8376	-0-	-204	-0-	259 9	15 1	7944 3	Y	307	285 0		53
*12	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	338 9	20 1	8064 3	Y	265	285 0	2 8	31
						292 9	24 1	7614 3	Y	409	413 0	3 8	24
						450 9							
TOTAL GAS PROD:		111,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,849							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		17H	RRCID ->	266649	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8951 - 13695	
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
01		5735 X	4224	-0-	-1511	-0-	44 1	3956 3	Y	204	192 0		31
							224 9						
02		5365 X	3737	-0-	-1628	-0-	39 1	3466 3	Y	211	206 0		36
							232 9						
03		5735 X	3249	-0-	-2486	-0-	34 1	3003 3	Y	193	204 0		25
							212 9						
04		5130 X	4168	-0-	-962	-0-	43 1	3869 3	Y	233	212 0		46
							256 9						
05		4216 X	4116	-0-	-100	-0-	48 1	3904 3	Y	149	174 0		21
							164 9						
06		4080 X	3357	-0-	-723	-0-	40 1	3119 3	Y	180	172 0		29
							198 9						
07		4309 X	3302	-0-	-1007	-0-	31 1	3113 3	Y	144	160 0		13
							158 9						
08		4309 X	3186	-0-	-1123	-0-	29 1	2970 3	Y	170	163 0		20
							187 9						
09		4170 X	2736	-0-	-1434	-0-	26 1	2547 3	Y	148	150 0		18
							163 9						
10		4123 X	3449	-0-	-674	-0-	34 1	3238 3	Y	161	158 0		21
							177 9						
11		3360 X	2669	-0-	-691	-0-	25 1	2503 3	Y	128	124 0		25
							141 9						
12		3317 X	2392	-0-	-925	-0-	25 1	2206 3	Y	146	157 0		14
							161 9						
TOTAL GAS PROD:			40,585	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,067						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		19H	RRCID ->	266651	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8410 - 13593	
01		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	95 1	8545 3	Y	346	332 0	53	
							1 4	381 9					
02		8381 X	8302	-0-	-79	-0-	87 1	7845 3	Y	336	332 0	57	
							370 9						
03		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	103 1	9134 3	Y	287	307 0	37	
							316 9						
04		8670 X	8271	-0-	-399	-0-	87 1	7881 3	Y	275	258 0	54	
							303 9						
05		8959 X	7990	-0-	-969	-0-	94 1	7620 3	Y	251	270 0	35	
							276 9						
06		8670 X	5917	-0-	-2753	-0-	72 1	5643 3	Y	184	189 0	30	
							202 9						
07		9548 X	7777	-0-	-1771	-0-	73 1	7429 3	Y	250	257 0	23	
							275 9						
08		9548 X	7377	-0-	-2171	-0-	67 1	7014 3	Y	269	261 0	31	
							296 9						
09		8280 X	6781	-0-	-1499	-0-	66 1	6459 3	Y	233	235 0	29	
							256 9						
10		7998 X	6970	-0-	-1028	-0-	69 1	6641 3	Y	236	234 0	31	
							260 9						
11		7530 X	6588	-0-	-942	-0-	64 1	6254 3	Y	245	229 0	47	
							270 9						
*12		10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	111 1	9872 3	Y	256	278 0	25	
							282 9						
TOTAL GAS PROD:			94,813	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,168						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		20H	RRCID ->	266654	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 8556	- 13684
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	
01	9548 X	7307	-0-	-2241	-0-	77 1	6934 3	Y	268	257 0	41	
						1 4	295 9					
02	8033 X	6361	-0-	-1672	-0-	67 1	6019 3	Y	250	248 0	43	
						275 9						
03	8494 X	5453	-0-	-3041	-0-	58 1	5164 3	Y	210	226 0	27	
						231 9						
04	8130 X	5260	-0-	-2870	-0-	55 1	4937 3	Y	244	223 0	48	
						268 9						
05	7905 X	7135	-0-	-770	-0-	84 1	6795 3	Y	233	249 0	32	
						256 9						
06	7080 X	5570	-0-	-1510	-0-	67 1	5264 3	Y	217	214 0	35	
						239 9						
07	6789 X	5263	-0-	-1526	-0-	49 1	5005 3	Y	190	207 0	18	
						209 9						
08	7130 X	4333	-0-	-2797	-0-	39 1	4084 3	Y	191	187 0	22	
						210 9						
09	6900 X	4836	-0-	-2064	-0-	48 1	4665 3	Y	112	120 0	14	
						123 9						
10	7130 X	4890	-0-	-2240	-0-	48 1	4590 3	Y	229	213 0	30	
						252 9						
11	5580 X	4609	-0-	-971	-0-	44 1	4336 3	Y	208	195 0	3 8	40
						229 9						
12	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	51 1	4524 3	Y	242	258 0	24	
						266 9						
TOTAL GAS PROD:		65,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,594						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		18H	RRCID ->	266672	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8686	- 13447
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	
01	8029 X	5190	-0-	-2839	-0-	54 1	4830 3	Y	277	265 0	42	
						1 4	305 9					
02	6670 X	4846	-0-	-1824	-0-	50 1	4481 3	Y	286	279 0	49	
						315 9						
03	6324 X	3951	-0-	-2373	-0-	41 1	3596 3	Y	285	297 0	37	
						314 9						
04	5880 X	4372	-0-	-1508	-0-	44 1	4003 3	Y	295	274 0	58	
						325 9						
05	5518 X	5077	-0-	-441	-0-	58 1	4723 3	Y	269	290 0	37	
						296 9						
06	5010 X	4272	-0-	-738	-0-	51 1	3977 3	Y	222	223 0	36	
						244 9						
07	5177 X	4033	-0-	-1144	-0-	36 1	3686 3	Y	283	293 0	26	
						311 9						
08	5084 X	2728	-0-	-2356	-0-	23 1	2420 3	Y	259	255 0	30	
						285 9						
09	4920 X	2753	-0-	-2167	-0-	26 1	2505 3	Y	202	207 0	25	
						222 9						
10	5084 X	3976	-0-	-1108	-0-	38 1	3671 3	Y	243	236 0	32	
						267 9						
11	4260 X	3685	-0-	-575	-0-	34 1	3384 3	Y	243	228 0	47	
						267 9						
12	4030 X	3375	-0-	-655	-0-	34 1	3071 3	Y	245	268 0	24	
						270 9						
TOTAL GAS PROD:		48,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,109						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		7H	RRCID ->	266695	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	7996	PERF.13561	- 13776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		27H	RRCID ->	266696	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 8980	- 13661
01	13237 X	11804	-0-	-1433	-0-	26 1	11455 3	Y	293	289 0	5 8	22
						1 4	322 9					
02	12383 X	9945	-0-	-2438	-0-	20 1	9648 3	Y	251	245 0		28
						1 4	276 9					
03	13237 X	8219	-0-	-5018	-0-	12 1	7984 3	Y	203	214 0		17
						223 9						
04	12120 X	7180	-0-	-4940	-0-	10 1	6941 3	Y	208	208 0	2 8	15
						229 9						
05	11811 X	9060	-0-	-2751	-0-	15 1	8800 3	Y	223	222 0		16
						245 9						
06	11430 X	10105	-0-	-1325	-0-	13 1	9822 3	Y	245	232 0		29
						270 9						
07	10602 X	9845	-0-	-757	-0-	12 1	9606 3	Y	206	219 0		16
						227 9						
08	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	13 1	12427 3	Y	160	162 0		14
						1 4	176 9					
09	10110 X	8265	-0-	-1845	-0-	10 1	8093 3	Y	147	141 0		20
						162 9						
10	10447 X	8194	-0-	-2253	-0-	15 1	8056 3	Y	112	113 0		19
						123 9						
11	10260 X	7810	-0-	-2450	-0-	19 1	7626 3	Y	150	151 0		18
						165 9						
12	10602 X	8032	-0-	-2570	-0-	24 1	7782 3	Y	205	211 0		12
						226 9						
TOTAL GAS PROD:		111,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,403				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		21H	RRCID ->	266715	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8197	PERF. 8915	- 13820	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470 X	9833	-0-	-1637	-0-	104 1	9446 3	9	N	256	245 0		39
						1 4	282 9						
02	10469 X	8201	-0-	-2268	-0-	87 1	7854 3	9	N	236	235 0		40
						260 9							
03	10819 X	7967	-0-	-2852	-0-	86 1	7626 3	9	N	232	242 0		30
						255 9							
04	9780 X	8686	-0-	-1094	-0-	92 1	8337 3	9	N	234	218 0		46
						257 9							
05	10106 X	8093	-0-	-2013	-0-	97 1	7834 3	9	N	147	173 0		20
						162 9							
06	9510 X	7410	-0-	-2100	-0-	91 1	7122 3	9	N	179	170 0		29
						197 9							
07	8990 X	7467	-0-	-1523	-0-	71 1	7217 3	9	N	163	177 0		15
						179 9							
08	8990 X	7218	-0-	-1772	-0-	67 1	6951 3	9	N	182	176 0		21
						200 9							
09	8700 X	6963	-0-	-1737	-0-	69 1	6695 3	9	N	181	180 0		22
						199 9							
10	8091 X	6956	-0-	-1135	-0-	70 1	6682 3	9	N	185	183 0		24
						204 9							
11	7410 X	6088	-0-	-1322	-0-	60 1	5851 3	9	N	161	154 0		31
						177 9							
12	7471 X	5657	-0-	-1814	-0-	61 1	5408 3	9	N	171	185 0		17
						188 9							
TOTAL GAS PROD:		90,539				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,327			

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		28H	RRCID ->	266716	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 9182	- 14018	
01	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	126 1	11348 3	9	N	440	412 0		67
						1 4	484 9						
02	10730 X	10310	-0-	-420	-0-	108 1	9750 3	9	N	411	408 0		70
						452 9							
03	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	158 1	14039 3	9	N	347	372 0		45
						382 9							
04	11100 X	9772	-0-	-1328	-0-	103 1	9282 3	9	N	352	328 0		69
						387 9							
05	11470 X	5931	-0-	-5539	-0-	68 1	5437 3	9	N	387	402 0		54
						426 9							
06	11304 X	11304	-0-	-0-	-0-	139 1	10803 3	9	N	329	330 0		53
						362 9							
07	14570 X	11961	-0-	-2609	-0-	114 1	11520 3	9	N	297	323 0		27
						327 9							
08	14570 X	11902	-0-	-2668	-0-	110 1	11427 3	9	N	332	321 0		38
						365 9							
09	11310 X	11113	-0-	-197	-0-	109 1	10679 3	9	N	295	297 0		36
						325 9							
10	11966 X	11681	-0-	-285	-0-	117 1	11180 3	9	N	349	340 0		45
						384 9							
11	11580 X	11041	-0-	-539	-0-	108 1	10594 3	9	N	308	294 0		59
						339 9							
12	11966 X	10437	-0-	-1529	-0-	111 1	9920 3	9	N	369	392 0		36
						406 9							
TOTAL GAS PROD:		131,990				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,216			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
M O	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
01	7161 X	5234	-0-	-1927	-0-	11	1	5007	3	Y	196	196	0	15
						216	9							
02	6235 X	3958	-0-	-2277	-0-	8	1	3785	3	Y	150	148	0	17
						165	9							
03	6417 X	3792	-0-	-2625	-0-	6	1	3604	3	Y	165	168	0	14
						182	9							
04	6210 X	3425	-0-	-2785	-0-	5	1	3219	3	Y	183	184	0	13
						201	9							
05	5239 X	5174	-0-	-65	-0-	8	1	4907	3	Y	235	232	0	16
						259	9							
06	5070 X	4632	-0-	-438	-0-	6	1	4458	3	Y	153	151	0	18
						168	9							
07	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	5	1	3540	3	Y	163	168	0	13
						179	9							
08	5177 X	3360	-0-	-1817	-0-	3	1	3127	3	Y	209	203	0	19
						230	9							
09	5010 X	3449	-0-	-1561	-0-	4	1	3281	3	Y	149	148	0	20
						164	9							
10	5177 X	3331	-0-	-1846	-0-	6	1	3176	3	Y	135	132	0	23
						149	9							
11	4620 X	3661	-0-	-959	-0-	9	1	3486	3	Y	151	156	0	18
						166	9							
*12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	12	1	3655	3	Y	172	180	0	10
						189	9							
TOTAL GAS PROD:		47,596			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,061							

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	71	1	10668	3	N	1605	1645	1	76
						4	4	1766	9					
02	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	77	1	10959	3	N	1521	1460	1	137
						4	4	1673	9					
03	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	82	1	11047	3	N	1590	1581	0	146
						3	4	1749	9					
04	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	77	1	10363	3	N	1461	1488	0	119
						3	4	1607	9					
05	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	84	1	11337	3	N	1507	1547	0	79
						1	4	1658	9					
06	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	98	1	12091	3	N	1582	1566	0	95
						1740	9							
07	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	117	1	14481	3	N	1767	1754	0	108
						1944	9							
08	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	120	1	14853	3	N	1980	1967	0	121
						2178	9							
09	16281 X	16281	-0-	-0-	-0-	115	1	13952	3	N	2013	2005	0	129
						2214	9							
10	15921 X	15921	-0-	-0-	-0-	122	1	13570	3	N	2026	2037	0	118
						2229	9							
11	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	122	1	14387	3	N	2139	2136	0	121
						2353	9							
*12	16876 X	16876	-0-	-0-	-0-	133	1	14247	3	N	2267	2243	0	145
						2	4	2494	9					
TOTAL GAS PROD:		176,795			TOTAL CONDENSATE PROD:		21,458							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
STUMBERG RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	266719	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 8066	- 13441				
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
01		13144 X	12221	-0-	-923	-0-	66 1	9916 3	Y		2032	2086 1				96
							4 4	2235 9								
02		11629 X	10996	-0-	-633	-0-	63 1	8932 3	Y		1816	1748 1				164
							3 4	1998 9								
03		12772 X	10708	-0-	-2064	-0-	65 1	8695 3	Y		1769	1771 0				162
							2 4	1946 9								
04		12360 X	8809	-0-	-3551	-0-	52 1	6989 3	Y		1605	1636 0				131
							2 4	1766 9								
05		12772 X	9271	-0-	-3501	-0-	56 1	7538 3	Y		1524	1575 0				80
							1 4	1676 9								
06		11820 X	9627	-0-	-2193	-0-	64 1	7906 3	Y		1506	1496 0				90
							1657 9									
07		10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	70 1	8728 3	Y		1655	1644 0				101
							1821 9									
08		10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	69 1	8512 3	Y		1628	1630 0				99
							1791 9									
09		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	70 1	8464 3	Y		1564	1563 0				100
							1720 9									
10		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	84 1	9347 3	Y		1722	1722 0				100
							1894 9									
11		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	73 1	8609 3	Y		1738	1740 0				98
							1912 9									
12		9920 X	8982	-0-	-938	-0-	66 1	7055 3	Y		1691	1681 0				108
							1 4	1860 9								
TOTAL GAS PROD:		123,778				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,250								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		41H	RRCID ->	266720	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7595	PERF. 8016	- 13161				
01		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	73 1	13301 3	Y		883	893 0	63			
							6 4	971 9								
02		11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	59 1	10846 3	Y		766	769 0	60			
							4 4	843 9								
03		11129 X	1237	-0-	-9892	-0-	5 1	960 3	Y		246	288 0	18			
							1 4	271 9								
04		10770 X	8161	-0-	-2609	-0-	35 1	7505 3	Y		557	534 0	41			
							8 4	613 9								
05		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	58 1	10244 3	Y		1076	1038 0	79			
							2 4	1184 9								
06		10770 X	9885	-0-	-885	-0-	57 1	8729 3	Y		998	987 0	90			
							1 4	1098 9								
07		10633 X	10579	-0-	-54	-0-	66 1	9500 3	Y		919	913 0	96			
							2 4	1011 9								
08		10633 X	9869	-0-	-764	-0-	57 1	9150 3	Y		601	653 0	44			
							1 4	661 9								
09		10290 X	10126	-0-	-164	-0-	59 1	9411 3	Y		595	564 0	75			
							1 4	655 9								
10		10633 X	8444	-0-	-2189	-0-	54 1	7784 3	Y		551	583 0	43			
							606 9									
11		10230 X	8026	-0-	-2204	-0-	38 1	7250 3	Y		669	626 0	86			
							2 4	736 9								
12		10571 X	8710	-0-	-1861	-0-	52 1	7973 3	Y		620	647 0	59			
							3 4	682 9								
TOTAL GAS PROD:		112,628				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,481								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		42H	RRCID ->	266722	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	8176 - 13250
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
01	9517 X	598	-0-	-8919	-0-	1 1	230 3	Y	334	348 0		24
						367 9						
02	8555 X	4705	-0-	-3850	-0-	24 1	4353 3	Y	297	298 0		23
						1 4	327 9					
03	15799 X	15799	-0-	-0-	-0-	78 1	15399 3	Y	283	285 0		21
						11 4	311 9					
04	7890 X	7524	-0-	-366	-0-	33 1	6966 3	Y	471	458 0		34
						7 4	518 9					
05	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	46 1	8094 3	Y	588	579 0		43
						2 4	647 9					
06	11190 X	8564	-0-	-2626	-0-	52 1	7951 3	Y	509	506 0		46
						1 4	560 9					
07	15810 X	6127	-0-	-9683	-0-	41 1	5818 3	Y	243	264 0		25
						1 4	267 9					
08	15810 X	10178	-0-	-5632	-0-	60 1	9552 3	Y	514	501 0		38
						1 4	565 9					
09	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	54 1	8599 3	Y	691	642 0		87
						1 4	760 9					
10	8835 X	8070	-0-	-765	-0-	52 1	7582 3	Y	396	452 0		31
						436 9						
11	9840 X	8739	-0-	-1101	-0-	42 1	8158 3	Y	488	456 0		63
						2 4	537 9					
12	10168 X	9905	-0-	-263	-0-	61 1	9255 3	Y	533	545 0		51
						3 4	586 9					
TOTAL GAS PROD:		98,412				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,347			

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		43H	RRCID ->	266723	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	8094 - 12911
01	12278 X	12278	-0-	-0-	-0-	62 1	11423 3	Y	716	729 0		51
						5 4	788 9					
02	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	39 1	7085 3	Y	757	749 0		59
						2 4	833 9					
03	9920 X	5663	-0-	-4257	-0-	25 1	4993 3	Y	583	598 0		44
						4 4	641 9					
04	9600 X	5911	-0-	-3689	-0-	26 1	5609 3	Y	245	271 0		18
						6 4	270 9					
05	9920 X	2975	-0-	-6945	-0-	13 1	2289 3	Y	612	585 0		45
						673 9						
06	9600 X	5610	-0-	-3990	-0-	32 1	4979 3	Y	544	540 0		49
						1 4	598 9					
07	8494 X	6775	-0-	-1719	-0-	42 1	6042 3	Y	626	610 0		65
						2 4	689 9					
08	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	44 1	6968 3	Y	609	629 0		45
						1 4	670 9					
09	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	42 1	6729 3	Y	487	471 0		61
						1 4	536 9					
10	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	67 1	9811 3	Y	404	434 0		31
						1 4	444 9					
11	7440 X	5775	-0-	-1665	-0-	27 1	5173 3	Y	522	486 0		67
						1 4	574 9					
12	7688 X	5367	-0-	-2321	-0-	31 1	4798 3	Y	487	508 0		46
						2 4	536 9					
TOTAL GAS PROD:		83,627				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,592			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	266726	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	9536 - 13080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10897 X	10897	-0-	-0-	-0-	154	1	10313	3	Y	388	391 0	6
						3	4	427	9				
02	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	142	1	9258	3	Y	435	432 0	9
						1	4	479	9				
03	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	171	1	11696	3	Y	322	322 0	9
						3	4	354	9				
04	14730 X	14730	-0-	-0-	-0-	181	1	13987	3	Y	511	507 0	13
						562	9						
05	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	182	1	14828	3	Y	453	451 0	15
						498	9						
06	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	210	1	16310	3	Y	377	381 0	11
						415	9						
07	15221 X	13790	-0-	-1431	-0-	168	1	13247	3	Y	340	339 0	12
						1	4	374	9				
08	15500 X	13565	-0-	-1935	-0-	158	1	13024	3	Y	348	342 0	18
						383	9						
09	16170 X	13015	-0-	-3155	-0-	149	1	12472	3	Y	358	358 0	18
						394	9						
10	16709 X	11854	-0-	-4855	-0-	146	1	11379	3	Y	299	304 0	13
						329	9						
11	16170 X	11531	-0-	-4639	-0-	142	1	11045	3	Y	313	316 0	10
						344	9						
12	13795 X	12164	-0-	-1631	-0-	138	1	11590	3	Y	396	386 0	20
						436	9						
TOTAL GAS PROD:		156,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,540							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	266778	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	8253	PERF.	9213 - 13866	
01	23312 X	16082	-0-	-7230	-0-	71	1	14989	3	N	927	947 1	1 8 50
						2	4	1020	9				
02	21808 X	14855	-0-	-6953	-0-	71	1	13855	3	N	843	829 1	1 8 63
						2	4	927	9				
03	23312 X	15413	-0-	-7899	-0-	74	1	14466	3	N	791	788 0	2 8 64
						3	4	870	9				
04	17550 X	13552	-0-	-3998	-0-	65	1	12613	3	N	792	767 0	1 8 88
						3	4	871	9				
05	18135 X	12913	-0-	-5222	-0-	105	1	12129	3	N	615	653 0	50
						2	4	677	9				
06	15570 X	12319	-0-	-3251	-0-	56	1	11504	3	N	688	682 0	56
						2	4	757	9				
07	15872 X	12116	-0-	-3756	-0-	46	1	11379	3	N	628	622 0	62
						691	9						
08	15407 X	5694	-0-	-9713	-0-	31	1	5329	3	N	304	327 0	39
						334	9						
09	15276 X	15276	-0-	-0-	-0-	54	1	14292	3	N	845	788 0	96
						930	9						
10	18037 X	18037	-0-	-0-	-0-	65	1	16562	3	N	1282	1162 0	105 8 111
						1410	9						
11	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	63	1	16957	3	N	941	960 0	92
						1035	9						
*12	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	73	1	17876	3	N	921	914 0	3 8 96
						1013	9						
TOTAL GAS PROD:		173,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,577							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LA BANDERA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	266869	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	7518 - 11436
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 X	763	-0-	-508	-0-	5	1	429	3	Y	299	57
						329	9				274	1
02	1131 X	832	-0-	-299	-0-	4	1	462	3	Y	333	36
						366	9				354	1
03	1147 X	1013	-0-	-134	-0-	9	1	753	3	Y	228	42
						251	9				222	1
04	990 X	811	-0-	-179	-0-	7	1	575	3	Y	208	18
						229	9				232	1
05	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	12	1	778	3	Y	209	33
						230	9				194	1
06	990 X	816	-0-	-174	-0-	9	1	579	3	Y	207	32
						228	9				208	1
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	Y	218	28
						240	9				222	1
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	9	1	842	3	Y	179	22
						197	9				183	1
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	11	1	1035	3	Y	211	35
						232	9				198	1
10	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	10	1	852	3	Y	218	40
						240	9				213	1
11	1020 N	942	-0-	-78	-0-	9	1	725	3	Y	189	44
						208	9				185	1
12	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	8	1	846	3	Y	275	57
						303	9				262	1
TOTAL GAS PROD:		11,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,774						

LA BANDERA RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	266891	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	6428	PERF.	6952 - 11788
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	61	1	5002	3	Y	820	157
						902	9				765	1
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	54	1	5843	3	Y	882	95
						1	4	970	9		944	1
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	79	1	6541	3	Y	708	130
						1	4	779	9		673	1
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	69	1	5416	3	Y	460	39
						1	4	506	9		551	1
05	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	113	1	7179	3	Y	470	74
						517	9				435	1
06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	87	1	5842	3	Y	431	67
						474	9				438	1
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	98	1	7060	3	Y	361	46
						397	9				382	1
08	7812 X	7100	-0-	-712	-0-	68	1	6607	3	Y	386	48
						425	9				384	1
09	7560 X	6934	-0-	-626	-0-	66	1	6433	3	Y	395	65
						435	9				378	1
10	7812 X	7003	-0-	-809	-0-	73	1	6552	3	Y	344	63
						378	9				346	1
11	7320 X	7165	-0-	-155	-0-	82	1	6763	3	Y	291	67
						320	9				287	1
12	7564 X	7074	-0-	-490	-0-	66	1	6670	3	Y	307	64
						338	9				310	1
TOTAL GAS PROD:		83,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,855						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		22H	RRCID ->	266898	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	9250 -	13346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	24 1	10543 3	Y	259	260 0					19
						1 4	285 9								
02	9889 X	8615	-0-	-1274	-0-	18 1	8319 3	Y	253	244 0					28
						278 9									
03	10571 X	9727	-0-	-844	-0-	15 1	9466 3	Y	224	233 0					19
						246 9									
04	10230 X	9702	-0-	-528	-0-	14 1	9448 3	Y	218	221 0					16
						240 9									
05	10571 X	9367	-0-	-1204	-0-	16 1	9125 3	Y	205	207 0					14
						226 9									
06	10230 X	9537	-0-	-693	-0-	13 1	9269 3	Y	232	219 0					27
						255 9									
07	10013 X	9445	-0-	-568	-0-	12 1	9194 3	Y	217	227 0					17
						239 9									
08	10013 X	8841	-0-	-1172	-0-	9 1	8625 3	Y	187	187 0					17
						1 4	206 9								
09	9690 X	8201	-0-	-1489	-0-	10 1	8003 3	Y	171	164 0	1 8				23
						188 9									
10	9858 X	8250	-0-	-1608	-0-	16 1	7978 3	Y	233	216 0					40
						256 9									
11	9540 X	8129	-0-	-1411	-0-	20 1	7931 3	Y	162	183 0					19
						178 9									
12	9455 X	8365	-0-	-1090	-0-	26 1	8115 3	Y	204	211 0					12
						224 9									

TOTAL GAS PROD: 109,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		35H	RRCID ->	266899	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8037 -	11344		
01	10385 X	5909	-0-	-4476	-0-	25 1	5319 3	Y	513	522 0				39	
						1 4	564 9								
02	9715 X	7227	-0-	-2488	-0-	33 1	6416 3	Y	706	673 0					72
						1 4	777 9								
03	10385 X	8435	-0-	-1950	-0-	33 1	6943 3	Y	1325	1303 0					94
						1 4	1458 9								
04	9810 X	8180	-0-	-1630	-0-	35 1	6964 3	Y	1072	1071 0					95
						2 4	1179 9								
05	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	38 1	7894 3	Y	626	672 0					49
						1 4	689 9								
06	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	38 1	8027 3	Y	593	589 0					53
						2 4	652 9								
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	38 1	8432 3	Y	557	573 0					37
						1 4	613 9								
08	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	42 1	8390 3	Y	522	525 0					34
						574 9									
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	35 1	8578 3	Y	503	497 0					40
						553 9									
10	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	52 1	11662 3	Y	514	518 0					36
						5 4	565 9								
11	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	78 1	14104 3	Y	621	605 0					52
						7 4	683 9								
*12	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	159 1	13112 3	Y	629	629 0					52
						1 4	692 9								

TOTAL GAS PROD: 115,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		36H	RRCID ->	266901	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	8193 - 11543		
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
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	4	3 0	1 8	-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								4			
														TOTAL CONDENSATE PROD:

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		37H	RRCID ->	266906	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8047 - 11321		
01	14006 X	14006	-0-	-0-	-0-	59 1	12570 3	Y	1250	1247 0		94		
						2 4	1375 9							
02	12499 X	11242	-0-	-1257	-0-	53 1	10206 3	Y	892	895 0		91		
						2 4	981 9							
03	13516 X	11930	-0-	-1586	-0-	48 1	10274 3	Y	1460	1447 0		104		
						2 4	1606 9							
04	13080 X	11660	-0-	-1420	-0-	51 1	10286 3	Y	1201	1198 0		107		
						2 4	1321 9							
05	13516 X	11926	-0-	-1590	-0-	54 1	11173 3	Y	634	692 0		49		
						2 4	697 9							
06	13080 X	10268	-0-	-2812	-0-	45 1	9575 3	Y	587	584 0		52		
						2 4	646 9							
07	12059 X	11865	-0-	-194	-0-	51 1	11201 3	Y	555	570 0		37		
						2 4	611 9							
08	12059 X	11840	-0-	-219	-0-	55 1	11176 3	Y	553	554 0		36		
						1 4	608 9							
09	11670 X	10912	-0-	-758	-0-	42 1	10301 3	Y	517	512 0		41		
						569 9								
10	11935 X	3012	-0-	-8923	-0-	12 1	2681 3	Y	289	310 0		20		
						1 4	318 9							
11	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-			Y	2	21 0	1 8	-0-		
12	11873 X	-0-	-0-	-11873	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		108,661												TOTAL CONDENSATE PROD:
									7,940					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		38H	RRCID ->	266907	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:
									-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		39H	RRCID ->	266908	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	8076 - 13052	
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
01	6603 X	4985	-0-	-1618	-0-	25 1	4543 3	415 9	Y	377	380 0		27
						2 4	415 9						
02	6960 X	5634	-0-	-1326	-0-	26 1	4811 3	795 9	Y	723	694 0		56
						2 4	795 9						
03	7440 X	6113	-0-	-1327	-0-	24 1	4603 3	1483 9	Y	1348	1303 0		101
						3 4	1483 9						
04	7200 X	6322	-0-	-878	-0-	22 1	4761 3	1535 9	Y	1395	1394 0		102
						4 4	1535 9						
05	6138 X	3751	-0-	-2387	-0-	20 1	3408 3	322 9	Y	293	374 0		21
						1 4	322 9						
06	5910 X	3602	-0-	-2308	-0-	23 1	3466 3		Y	103	115 0		9
						113 9							
07	6541 X	1530	-0-	-5011	-0-	9 1	1350 3		Y	155	148 0		16
						171 9							
08	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	63 1	10170 3	295 9	Y	268	264 0		20
						1 4	295 9						
09	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	58 1	9387 3	372 9	Y	338	315 0		43
						2 4	372 9						
10	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	45 1	6546 3		Y	270	292 0		21
						297 9							
11	7950 X	5710	-0-	-2240	-0-	28 1	5361 3	320 9	Y	291	272 0	3 8	37
						1 4	320 9						
12	8215 X	4373	-0-	-3842	-0-	27 1	4102 3	243 9	Y	221	237 0		21
						1 4	243 9						
TOTAL GAS PROD:		69,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,782							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		40H	RRCID ->	266910	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7634	PERF.	8028 - 13165	
01	14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	72 1	13211 3	756 9	Y	687	704 0	49	
						6 4	756 9						
02	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	64 1	11633 3	685 9	Y	623	623 0	49	
						4 4	685 9						
03	14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	68 1	13310 3	716 9	Y	651	651 0	49	
						9 4	716 9						
04	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	51 1	10829 3	780 9	Y	709	706 0	52	
						10 4	780 9						
05	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	65 1	11478 3	1004 9	Y	913	898 0	67	
						2 4	1004 9						
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	66 1	10091 3	866 9	Y	787	783 0	71	
						2 4	866 9						
07	14105 X	13393	-0-	-712	-0-	88 1	12587 3	715 9	Y	650	653 0	68	
						3 4	715 9						
08	14105 X	1502	-0-	-12603	-0-	8 1	1359 3		Y	123	182 0	9	
						135 9							
09	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-				Y	-0-	9 0	-0-	
10	13392 X	7175	-0-	-6217	-0-	47 1	6790 3		Y	307	282 0	1 8 24	
						338 9							
*11	12960 X	11024	-0-	-1936	-0-	54 1	10361 3	607 9	Y	552	503 0	2 8 71	
						2 4	607 9						
*12	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	87 1	13345 3	663 9	Y	603	616 0	1 8 57	
						5 4	663 9						
TOTAL GAS PROD:		122,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,605							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FOGMT		WELL #:		6SH	RRCID -> 266924	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	6058	PERF.	9130	- 12275		
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
01		3751 X	1399	-0-	-2352	-0-	1135 3	264 9	N		240	286 1		94
02		3045 X	2823	-0-	-222	-0-	2452 3	371 9	N		337	323 1		108
03		2945 X	1569	-0-	-1376	-0-	1365 3	204 9	N		185			293
04		2850 X	2744	-0-	-106	-0-	2427 3	317 9	N		288	472 1		109
05		3007 X	2789	-0-	-218	-0-	2484 3	305 9	N		277	163 1		223
06		2910 X	2700	-0-	-210	-0-	2417 3	283 9	N		257	168 1		312
07		3007 X	2520	-0-	-487	-0-	2292 3	228 9	N		207	343 1		176
08		2821 X	591	-0-	-2230	-0-	550 3	41 9	N		37			213
09		2730 X	655	-0-	-2075	-0-	591 3	64 9	N		58			271
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3066 3	215 9	N		195	340 1		126
11		2700 X	2506	-0-	-194	-0-	2029 3	477 9	N		434	344 1		216
12		2511 X	1266	-0-	-1245	-0-	1053 3	213 9	N		194	169 1		241
TOTAL GAS PROD:		24,843				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,709				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		44H	RRCID -> 266938	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7619	PERF.	8092	- 12156		
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
01		3038 X	2777	-0-	-261	-0-	11 1	2452 3	Y		285	282 0	1 8	21
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	314 9	13 1	2589 3	Y	291	282 0		30
03		3100 X	2450	-0-	-650	-0-	320 9	9 1	1850 3	Y	537	510 0	20 8	37
04		3000 X	1998	-0-	-1002	-0-	591 9	8 1	1573 3	Y	379	370 0	14 8	32
05		3131 X	2514	-0-	-617	-0-	417 9	11 1	2287 3	Y	196	213 0		15
06		3030 X	2202	-0-	-828	-0-	216 9	10 1	2124 3	Y	61	71 0		5
07		3131 X	2590	-0-	-541	-0-	1 4	11 1	2367 3	Y	193	185 0		13
08		2511 X	1807	-0-	-704	-0-	212 9	8 1	1582 3	Y	197	197 0		13
09		2430 X	1940	-0-	-490	-0-	217 9	7 1	1723 3	Y	191	184 0	5 8	15
10		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	210 9	12 1	2650 3	Y	183	180 0	6 8	12
11		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	1 4	13 1	2408 3	Y	214	203 0	6 8	17
*12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	1 4	33 1	2740 3	Y	248	238 0	7 8	20
TOTAL GAS PROD:		29,767				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,975				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		45H	RRCID ->	266939	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8160 - 12032	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	20	1	4217	3	Y	238	236 0	18
						262	9						
02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4251	3	Y	232	226 0	24
						1	4	255	9				
03	3410 X	3077	-0-	-333	-0-	12	1	2615	3	Y	409	404 0	29
						450	9						
04	3300 X	1825	-0-	-1475	-0-	8	1	1556	3	Y	237	245 0	21
						261	9						
05	3410 X	2163	-0-	-1247	-0-	10	1	1982	3	Y	155	164 0	12
						171	9						
06	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	9	1	1922	3	Y	92	96 0	8
						101	9						
07	4836 X	2611	-0-	-2225	-0-	11	1	2400	3	Y	182	178 0	12
						200	9						
08	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	12	1	2460	3	Y	175	176 0	11
						193	9						
09	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	11	1	2557	3	Y	168	166 0	13
						185	9						
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	12	1	2795	3	Y	172	173 0	12
						1	4	189	9				
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	2889	3	Y	203	198 0	17
						2	4	223	9				
12	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	30	1	2490	3	Y	172	175 0	14
						189	9						
TOTAL GAS PROD:		34,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,435							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		46H	RRCID ->	266940	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8149 - 12079
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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	266941	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 9420	- 14680		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	67	1	4494	3	Y	314	316	0	5
						1	4	345	9					
02	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	91	1	5967	3	Y	341	339	0	7
						1	4	375	9					
03	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	122	1	8270	3	Y	330	328	0	9
						2	4	363	9					
04	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	137	1	10665	3	Y	368	368	0	9
						405	9							
05	12907 X	12907	-0-	-0-	-0-	150	1	12217	3	Y	491	484	0	16
						540	9							
06	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	154	1	11981	3	Y	408	412	0	12
						449	9							
07	13095 X	13095	-0-	-0-	-0-	157	1	12449	3	Y	444	441	0	15
						1	4	488	9					
08	12896 X	11610	-0-	-1286	-0-	134	1	11044	3	Y	393	388	0	20
						432	9							
09	12570 X	10801	-0-	-1769	-0-	123	1	10295	3	Y	348	350	0	18
						383	9							
10	13082 X	11659	-0-	-1423	-0-	144	1	11160	3	Y	323	327	0	14
						355	9							
11	12660 X	11799	-0-	-861	-0-	145	1	11243	3	Y	374	376	0	12
						411	9							
12	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-	128	1	10781	3	Y	371	365	0	18
						408	9							
TOTAL GAS PROD:		127,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,505								

STANLEY RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	266943	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9067	PERF. 9552	- 13020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8618 X	8554	-0-	-64	-0-	18	1	8261	3	Y	250	248	0	6
						275	9							
02	8845 X	8387	-0-	-458	-0-	12	1	8096	3	Y	254	253	0	7
						279	9							
03	9455 X	8652	-0-	-803	-0-	11	1	8342	3	Y	272	270	0	9
						299	9							
04	9150 X	8679	-0-	-471	-0-	10	1	8374	3	Y	268	270	0	7
						295	9							
05	8959 X	8790	-0-	-169	-0-	16	1	8476	3	Y	271	271	0	7
						298	9							
06	8670 X	8464	-0-	-206	-0-	12	1	8174	3	Y	253	251	0	9
						278	9							
07	8959 X	8671	-0-	-288	-0-	16	1	8389	3	Y	242	238	0	13
						266	9							
08	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	34	1	8975	3	Y	223	224	0	12
						245	9							
09	8670 X	8497	-0-	-173	-0-	37	1	8206	3	Y	231	224	0	19
						254	9							
10	8804 X	7930	-0-	-874	-0-	27	1	7721	3	Y	165	173	0	11
						182	9							
11	8970 X	8085	-0-	-885	-0-	16	1	7807	3	Y	238	237	0	12
						262	9							
12	9269 X	6994	-0-	-2275	-0-	14	1	6676	3	Y	276	272	0	16
						304	9							
TOTAL GAS PROD:		100,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,943								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	266944	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8319 - 13403
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	62 1	12748 3	Y	988	982 0	24	
						1 4	1087 9					
02	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	53 1	11774 3	Y	886	888 0	22	
						1 4	975 9					
03	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	48 1	12245 3	Y	944	946 0	20	
						1 4	1038 9					
04	12120 X	11730	-0-	-390	-0-	45 1	10634 3	Y	955	952 0	23	
						1051 9						
05	12524 X	11669	-0-	-855	-0-	48 1	10668 3	Y	865	861 0	27	
						1 4	952 9					
06	12120 X	11276	-0-	-844	-0-	57 1	10396 3	Y	748	743 0	15 1	
						823 9						
07	13082 X	11457	-0-	-1625	-0-	47 1	10606 3	Y	730	727 0	20	
						1 4	803 9					
08	13082 X	11601	-0-	-1481	-0-	30 1	10714 3	Y	778	784 0	14	
						1 4	856 9					
09	11730 X	10845	-0-	-885	-0-	25 1	10024 3	Y	723	719 0	18	
						1 4	795 9					
10	11656 X	10853	-0-	-803	-0-	26 1	10175 3	Y	592	594 0	16	
						1 4	651 9					
11	11280 X	8735	-0-	-2545	-0-	20 1	8078 3	Y	576	574 0	18	
						3 4	634 9					
12	11594 X	9792	-0-	-1802	-0-	23 1	9070 3	Y	633	632 0	19	
						3 4	696 9					
TOTAL GAS PROD:		137,991				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,418			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	266945	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7992	PERF.	8335 - 13419
01	12059 X	9533	-0-	-2526	-0-	42 1	8578 3	Y	829	823 0	20	
						1 4	912 9					
02	11281 X	9102	-0-	-2179	-0-	37 1	8294 3	Y	701	703 0	18	
						771 9						
03	12059 X	11204	-0-	-855	-0-	41 1	10311 3	Y	774	776 0	16	
						1 4	851 9					
04	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	42 1	9834 3	Y	725	724 0	17	
						798 9						
05	11005 X	10705	-0-	-300	-0-	45 1	9853 3	Y	734	728 0	23	
						807 9						
06	10830 X	10015	-0-	-815	-0-	50 1	9108 3	Y	779	771 0	13 1	
						857 9						
07	11098 X	9932	-0-	-1166	-0-	40 1	9111 3	Y	710	709 0	19	
						781 9						
08	11098 X	10671	-0-	-427	-0-	28 1	9892 3	Y	683	690 0	12	
						751 9						
09	10680 X	10167	-0-	-513	-0-	23 1	9438 3	Y	641	637 0	16	
						1 4	705 9					
10	10695 X	10386	-0-	-309	-0-	25 1	9767 3	Y	539	541 0	14	
						1 4	593 9					
11	10320 X	9820	-0-	-500	-0-	23 1	9252 3	Y	492	491 0	15	
						4 4	541 9					
12	10664 X	9573	-0-	-1091	-0-	23 1	8939 3	Y	553	551 0	17	
						3 4	608 9					
TOTAL GAS PROD:		121,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,160			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	266946	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8426 - 13556	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12152 X	11244	-0-	-908	-0-	50 1	10250 3	Y	857	852 0			21
						1 4	943 9						
02	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	42 1	9405 3	Y	756	758 0			19
						832 9							
03	11532 X	10378	-0-	-1154	-0-	37 1	9407 3	Y	848	849 0			18
						1 4	933 9						
04	11160 X	9055	-0-	-2105	-0-	35 1	8365 3	Y	595	599 0			14
						655 9							
05	11532 X	9795	-0-	-1737	-0-	40 1	8950 3	Y	732	723 0			23
						805 9							
06	10890 X	9709	-0-	-1181	-0-	50 1	8879 3	Y	709	703 0	13 1		16
						780 9							
07	10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	40 1	9070 3	Y	953	943 0			26
						1048 9							
08	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	28 1	9733 3	Y	718	731 0			13
						790 9							
09	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	22 1	8876 3	Y	677	673 0			17
						1 4	745 9						
10	9703 X	9654	-0-	-49	-0-	23 1	9024 3	Y	552	555 0			14
						607 9							
11	9390 X	9271	-0-	-119	-0-	22 1	8670 3	Y	523	521 0			16
						4 4	575 9						
12	9703 X	9343	-0-	-360	-0-	22 1	8661 3	Y	597	595 0			18
						3 4	657 9						
TOTAL GAS PROD:		119,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,517							

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267110	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	6532 - 10654	
01	7037 X	5574	-0-	-1463	-0-	49 1	5165 3	Y	327	406 1		108	
						360 9							
02	5829 X	4593	-0-	-1236	-0-	123 1	4301 3	Y	154	169 1		93	
						169 9							
03	5704 X	5523	-0-	-181	-0-	68 1	5023 3	Y	393	163 1		323	
						432 9							
04	5520 X	4448	-0-	-1072	-0-	68 1	4380 3	Y	-0-	178 1		145	
05	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	32 1	4794 3	Y	76	154 1		67	
						84 9							
06	5400 X	4340	-0-	-1060	-0-	29 1	4114 3	Y	179	69 1		177	
						197 9							
07	5518 X	5353	-0-	-165	-0-	18 1	5083 3	Y	229	255 1		151	
						252 9							
08	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	16 1	5468 3	Y	75	85 1		141	
						83 9							
09	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	25 1	5200 3	Y	57	74 1		124	
						63 9							
10	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	12 1	6212 3	Y	203	63 1		264	
						223 9							
11	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	8 1	5777 3	Y	190	121 1		333	
						209 9							
12	5580 X	5456	-0-	-124	-0-	9 1	5268 3	Y	163	298 1		198	
						179 9							
TOTAL GAS PROD:		63,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,046							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STUMBERG RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	267111	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8593 - 13309		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	10199 X	8890	-0-	-1309	-0-	256 1	5936 3	Y	2453	2406 0	126				
						2698 9									
02	9541 X	8952	-0-	-589	-0-	310 1	6083 3	Y	2326	2313 0	139				
						2559 9									
03	10199 X	9668	-0-	-531	-0-	331 1	6793 3	Y	2308	2295 0	150	2 8			
						5 4	2539 9								
04	9000 X	8689	-0-	-311	-0-	320 1	5998 3	Y	2155	2179 0	119	7 8			
						2371 9									
05	9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	292 1	5728 3	Y	2055	2029 0	145				
						3 4	2261 9								
06	9360 X	8383	-0-	-977	-0-	277 1	5818 3	Y	2080	2106 0	119				
						2288 9									
07	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	311 1	6619 3	Y	2084	2116 0	87				
						5 4	2292 9								
08	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	305 1	6408 3	Y	2095	2065 0	117				
						3 4	2305 9								
09	8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	293 1	5955 3	Y	2055	2070 0	100	2 8			
						2261 9									
10	8401 X	8084	-0-	-317	-0-	306 1	5564 3	Y	2013	1991 0	121	1 8			
						2214 9									
11	8130 X	7777	-0-	-353	-0-	298 1	5435 3	Y	1856	1856 0	120	1 8			
						2 4	2042 9								
12	8401 X	8066	-0-	-335	-0-	333 1	5618 3	Y	1922	1925 0	117				
						1 4	2114 9								
TOTAL GAS PROD:		103,550					TOTAL CONDENSATE PROD:		25,402						

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	267112	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8552 - 13358		
01	13516 X	12716	-0-	-800	-0-	55 1	11376 3	Y	1167	1168 0	28				
						1 4	1284 9								
02	12644 X	11817	-0-	-827	-0-	48 1	10646 3	Y	1020	1022 0	26				
						1 4	1122 9								
03	13516 X	13196	-0-	-320	-0-	47 1	11918 3	Y	1118	1120 0	24				
						1 4	1230 9								
04	13080 X	12139	-0-	-941	-0-	46 1	10932 3	Y	1055	1054 0	25				
						1161 9									
05	13516 X	12010	-0-	-1506	-0-	49 1	10754 3	Y	1097	1087 0	35				
						1207 9									
06	12780 X	11409	-0-	-1371	-0-	57 1	10349 3	Y	912	907 0	21	19 1			
						1003 9									
07	12431 X	8567	-0-	-3864	-0-	34 1	7685 3	Y	771	771 0	21				
						848 9									
08	12431 X	12035	-0-	-396	-0-	31 1	10859 3	Y	1041	1044 0	18				
						1145 9									
09	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	27 1	11063 3	Y	1003	995 0	26				
						1 4	1103 9								
10	11997 X	11995	-0-	-2	-0-	28 1	11085 3	Y	801	806 0	21				
						1 4	881 9								
11	11640 X	9819	-0-	-1821	-0-	23 1	9121 3	Y	610	612 0	19				
						4 4	671 9								
12	12431 X	11179	-0-	-1252	-0-	26 1	10240 3	Y	826	820 0	25				
						4 4	909 9								
TOTAL GAS PROD:		139,076					TOTAL CONDENSATE PROD:		11,421						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	267113	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7844	PERF. 8473 - 13215	
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	
01	8618 X	6791	-0-	-1827	-0-	217 1	5054 3	Y	1382	1358 0	71	
						1520 9						
02	7888 X	6557	-0-	-1331	-0-	236 1	4621 3	Y	1545	1524 0	92	
						1700 9						
03	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	303 1	6203 3	Y	1475	1471 0	96	
						4 4						
04	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	308 1	5793 3	Y	1394	1413 0	77	
						1533 9						
05	7533 X	7349	-0-	-184	-0-	285 1	5582 3	Y	1345	1327 0	95	
						2 4						
06	7860 X	7189	-0-	-671	-0-	259 1	5466 3	Y	1331	1350 0	76	
						1464 9						
07	8122 X	6158	-0-	-1964	-0-	226 1	4812 3	Y	1015	1049 0	42	
						3 4						
08	8122 X	6048	-0-	-2074	-0-	219 1	4584 3	Y	1130	1109 0	63	
						2 4						
09	7620 X	6066	-0-	-1554	-0-	233 1	4726 3	Y	1006	1020 0	49	
						1107 9						
10	7440 X	7083	-0-	-357	-0-	300 1	5460 3	Y	1203	1179 0	73	
						1323 9						
11	7200 X	6775	-0-	-425	-0-	284 1	5183 3	Y	1187	1183 0	77	
						2 4						
*12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	310 1	5232 3	Y	1101	1111 0	67	
						1 4						
						1211 9						
TOTAL GAS PROD:		82,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,114						

STUMBERG RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	267115	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF. 8450 - 13188	
01	6789 X	5302	-0-	-1487	-0-	176 1	4095 3	Y	937	930 0	48	
						1031 9						
02	6351 X	5205	-0-	-1146	-0-	207 1	4060 3	Y	853	850 0	51	
						938 9						
03	7192 X	5161	-0-	-2031	-0-	197 1	4029 3	Y	847	843 0	55	
						3 4						
04	6960 X	4257	-0-	-2703	-0-	173 1	3241 3	Y	766	779 0	42	
						843 9						
05	7192 X	5565	-0-	-1627	-0-	228 1	4481 3	Y	776	763 0	55	
						2 4						
06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	262 1	5499 3	Y	871	876 0	50	
						958 9						
07	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	274 1	5820 3	Y	802	819 0	33	
						4 4						
08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	273 1	5719 3	Y	761	751 0	43	
						3 4						
09	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	257 1	5213 3	Y	681	691 0	33	
						749 9						
10	6293 X	4986	-0-	-1307	-0-	218 1	3947 3	Y	746	734 0	45	
						821 9						
11	6090 X	4558	-0-	-1532	-0-	190 1	3474 3	Y	812	804 0	53	
						1 4						
12	6293 X	4225	-0-	-2068	-0-	178 1	3016 3	Y	936	932 0	57	
						1 4						
						1030 9						
TOTAL GAS PROD:		66,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,788						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	267118	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8533 - 13335	
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
01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	55 1	11307 3	Y	995	992 0			24
						1 4	1095 9						
02	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	47 1	10446 3	Y	956	956 0			24
						1 4	1052 9						
03	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	41 1	10432 3	Y	1057	1059 0			22
						1 4	1163 9						
04	11105 X	11105	-0-	-0-	-0-	43 1	10146 3	Y	833	835 0			20
						916 9							
05	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	47 1	10409 3	Y	894	886 0			28
						983 9							
06	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	54 1	9694 3	Y	797	791 0	16 1		18
						877 9							
07	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	45 1	10242 3	Y	795	791 0			22
						875 9							
08	10974 X	10942	-0-	-32	-0-	28 1	10041 3	Y	794	802 0			14
						873 9							
09	10620 X	9631	-0-	-989	-0-	22 1	8868 3	Y	673	670 0			17
						1 4	740 9						
10	10974 X	9606	-0-	-1368	-0-	23 1	8990 3	Y	538	541 0			14
						1 4	592 9						
11	10620 X	8814	-0-	-1806	-0-	21 1	8291 3	Y	453	453 0			14
						4 4	498 9						
12	10974 X	9447	-0-	-1527	-0-	22 1	8736 3	Y	624	619 0			19
						3 4	686 9						
TOTAL GAS PROD:		128,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,409							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	267119	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8448 - 13284	
01	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	30 1	6088 3	Y	495	488 0			12
						545 9							
02	7018 X	5863	-0-	-1155	-0-	24 1	5473 3	Y	333	337 0			8
						366 9							
03	7502 X	5283	-0-	-2219	-0-	20 1	4920 3	Y	312	313 0			7
						343 9							
04	6450 X	6185	-0-	-265	-0-	25 1	5848 3	Y	284	284 0			7
						312 9							
05	6665 X	5581	-0-	-1084	-0-	23 1	5207 3	Y	319	316 0			10
						351 9							
06	6450 X	5614	-0-	-836	-0-	29 1	5218 3	Y	334	330 0	6 1		8
						367 9							
07	6386 X	5975	-0-	-411	-0-	25 1	5608 3	Y	311	311 0			8
						342 9							
08	6386 X	5846	-0-	-540	-0-	15 1	5488 3	Y	312	315 0			5
						343 9							
09	6180 X	5227	-0-	-953	-0-	12 1	4908 3	Y	279	277 0			7
						307 9							
10	5983 X	4509	-0-	-1474	-0-	11 1	4243 3	Y	232	233 0			6
						255 9							
11	5790 X	5453	-0-	-337	-0-	13 1	5179 3	Y	235	234 0			7
						2 4	259 9						
12	5983 X	4908	-0-	-1075	-0-	12 1	4591 3	Y	275	274 0			8
						2 4	303 9						
TOTAL GAS PROD:		67,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,721							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		47H	RRCID ->	267120	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	8001 - 12177	
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935 X	9499	-0-	-2436	-0-	41 1	8644 3	Y	740	737	1		35
						814 9							
02	11165 X	8941	-0-	-2224	-0-	43 1	8036 3	Y	784	778	1		41
						862 9							
03	10261 X	8066	-0-	-2195	-0-	75 1	7090 3	Y	819	814	1		46
						901 9							
04	9930 X	7385	-0-	-2545	-0-	28 1	6547 3	Y	736	744	1		38
						810 9							
05	9548 X	7672	-0-	-1876	-0-	28 1	6856 3	Y	716	729	1		25
						788 9							
06	9240 X	7366	-0-	-1874	-0-	29 1	6505 3	Y	756	755	1		26
						832 9							
07	8215 X	7333	-0-	-882	-0-	24 1	6530 3	Y	708	708	1		26
						779 9							
08	8060 X	6572	-0-	-1488	-0-	24 1	5790 3	Y	689	688	1		27
						758 9							
09	7410 X	5652	-0-	-1758	-0-	24 1	4872 3	Y	687	679	1		35
						756 9							
10	7657 X	5224	-0-	-2433	-0-	23 1	4368 3	Y	757	762	1		30
						833 9							
11	7380 X	6254	-0-	-1126	-0-	25 1	5246 3	Y	894	884	1		40
						983 9							
12	7347 X	7286	-0-	-61	-0-	32 1	6208 3	Y	951	949	1		42
						1046 9							
TOTAL GAS PROD:		87,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,237							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		48H	RRCID ->	267122	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	7544	PERF.	7957 - 12113	
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	69 1	14278 3	Y	747	744	1		36
						822 9							
02	13523 X	13523	-0-	-0-	-0-	67 1	12581 3	Y	795	789	1		42
						875 9							
03	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	144 1	13711 3	Y	830	825	1		47
						913 9							
04	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	58 1	13530 3	Y	856	859	1		44
						942 9							
05	14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	55 1	13435 3	Y	892	905	1		31
						981 9							
06	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	53 1	12091 3	Y	794	798	1		27
						873 9							
07	15004 X	12945	-0-	-2059	-0-	45 1	12073 3	Y	752	752	1		27
						827 9							
08	15004 X	11489	-0-	-3515	-0-	44 1	10682 3	Y	694	694	1		27
						763 9							
09	14520 X	11073	-0-	-3447	-0-	51 1	10219 3	Y	730	720	1		37
						803 9							
10	14477 X	12190	-0-	-2287	-0-	60 1	11213 3	Y	834	838	1		33
						917 9							
11	13020 X	9951	-0-	-3069	-0-	43 1	8963 3	Y	859	854	1		38
						945 9							
12	12958 X	11003	-0-	-1955	-0-	52 1	10072 3	Y	799	801	1		36
						879 9							
TOTAL GAS PROD:		154,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,582							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	Y	646	641	1	31
							711	9							
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	16	1	2980	3	Y	610	609	1	32
							671	9							
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	27	1	2603	3	Y	523	526	1	29
							575	9							
04		3570 X	2449	-0-	-1121	-0-	8	1	1948	3	Y	448	454	1	23
							493	9							
05		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	26	1	6345	3	Y	501	506	1	18
							551	9							
06		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	30	1	6901	3	Y	525	525	1	18
							578	9							
07		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	24	1	6533	3	Y	456	458	1	16
							502	9							
08		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	28	1	6667	3	Y	459	457	1	18
							505	9							
09		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	42	1	8410	3	Y	452	447	1	23
							497	9							
10		7750 X	7720	-0-	-30	-0-	38	1	7097	3	Y	532	534	1	21
							585	9							
11		8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	38	1	7923	3	Y	703	693	1	31
							773	9							
*12		8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	41	1	7874	3	Y	672	673	1	30
							739	9							
TOTAL GAS PROD:			75,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,527					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

01		6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	29	1	5684	3	Y	457	469	0	36
							503	9							
02		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	28	1	5268	3	Y	446	431	0	51
							491	9							
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	26	1	5754	3	Y	437	456	0	32
							481	9							
04		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	30	1	3836	3	Y	380	386	0	26
							418	9							
05		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	32	1	5445	3	Y	394	384	0	36
							433	9							
06		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	28	1	5015	3	Y	377	373	0	40
							415	9							
07		6262 X	5996	-0-	-266	-0-	28	1	5602	3	Y	333	339	0	34
							366	9							
08		6262 X	5640	-0-	-622	-0-	25	1	5239	3	Y	342	343	0	33
							376	9							
09		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	26	1	5360	3	Y	397	394	0	36
							437	9							
10		6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	34	1	6009	3	Y	423	413	0	46
							465	9							
11		5790 X	5444	-0-	-346	-0-	32	1	4971	3	Y	401	407	0	40
							441	9							
12		6014 X	5972	-0-	-42	-0-	37	1	5478	3	Y	415	417	0	38
							457	9							
TOTAL GAS PROD:			69,299				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,802					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		28H	RRCID ->	267141	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7901	PERF. 8528 - 14618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8122 X	7536	-0-	-586	-0-	34	1	6693	3	Y	735	738	0	57
						809	9							
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	33	1	6263	3	Y	673	653	0	77
						740	9							
03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	29	1	6471	3	Y	589	623	0	43
						648	9							
04	7290 X	6728	-0-	-562	-0-	47	1	6110	3	Y	519	527	0	35
						571	9							
05	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	41	1	6951	3	Y	508	497	0	46
						559	9							
06	7290 X	5887	-0-	-1403	-0-	29	1	5184	3	Y	613	594	0	65
						674	9							
07	7533 X	5986	-0-	-1547	-0-	27	1	5386	3	Y	521	532	0	54
						573	9							
08	7564 X	6094	-0-	-1470	-0-	26	1	5434	3	Y	576	575	0	55
						634	9							
09	7320 X	4805	-0-	-2515	-0-	21	1	4268	3	Y	469	482	0	42
						516	9							
10	7564 X	5961	-0-	-1603	-0-	30	1	5424	3	Y	461	453	0	50
						507	9							
11	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	55	1	8483	3	Y	532	529	0	53
						585	9							
*12	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	51	1	7640	3	Y	590	589	0	54
						649	9							
TOTAL GAS PROD:		82,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,786								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		29H	RRCID ->	267147	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	7886	PERF. 8669 - 14868			
01	12276 X	11190	-0-	-1086	-0-	52	1	10106	3	Y	938	951	0	73
						1032	9							
02	12615 X	9287	-0-	-3328	-0-	44	1	8370	3	Y	794	776	0	91
						873	9							
03	13485 X	9673	-0-	-3812	-0-	39	1	8791	3	Y	766	801	0	56
						843	9							
04	13050 X	8778	-0-	-4272	-0-	61	1	7896	3	Y	746	752	0	50
						821	9							
05	11191 X	9484	-0-	-1707	-0-	51	1	8595	3	Y	762	743	0	69
						838	9							
06	10830 X	9283	-0-	-1547	-0-	48	1	8564	3	Y	610	614	0	65
						671	9							
07	9920 X	9780	-0-	-140	-0-	45	1	8945	3	Y	718	709	0	74
						790	9							
08	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	45	1	9249	3	Y	887	876	0	85
						976	9							
09	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	42	1	8637	3	Y	741	759	0	67
						815	9							
10	9765 X	8346	-0-	-1419	-0-	43	1	7651	3	Y	593	596	0	64
						652	9							
11	9840 X	8224	-0-	-1616	-0-	47	1	7245	3	Y	847	826	0	85
						932	9							
*12	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	65	1	9714	3	Y	1022	1014	0	93
						1124	9							
TOTAL GAS PROD:		114,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,424								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528									
ROGERS DENTONIO 16 UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 267198	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7870	- 12767	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
01		5518 X	2485	-0-	-3033	-0-	28	1	2057	3	Y	364	399	0	10				
							400	9											
02		5365 X	4782	-0-	-583	-0-	35	1	3806	3	Y	855	827	0	38				
							941	9											
03		5735 X	3735	-0-	-2000	-0-	28	1	2913	3	Y	722	723	0	37				
							794	9											
04		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	42	1	4733	3	Y	1022	1012	0	45				
							1124	9						2 8					
05		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	47	1	5607	3	Y	1077	1069	0	53				
							1185	9											
06		6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	43	1	5095	3	Y	939	949	0	43				
							1033	9											
07		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	43	1	5148	3	Y	1062	1052	0	53				
							1168	9											
08		6851 X	5013	-0-	-1838	-0-	38	1	3743	3	Y	1120	1133	0	40				
							1232	9											
09		6630 X	6288	-0-	-342	-0-	62	1	5007	3	Y	1108	1108	0	40				
							1219	9											
10		6851 X	6280	-0-	-571	-0-	56	1	5134	3	Y	991	985	0	42				
							1090	9						4 8					
11		6180 X	5590	-0-	-590	-0-	38	1	4507	3	Y	950	952	0	40				
							1045	9											
12		6510 X	4432	-0-	-2078	-0-	30	1	3384	3	Y	925	914	0	51				
							1018	9											

TOTAL GAS PROD: 63,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,135

ROGERS DENTONIO 16 UNIT										WELL #:		2H	RRCID -> 267212	COMPL. DATE 04/27/2012	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 7829	- 12785	
01		5177 X	3101	-0-	-2076	-0-	29	1	2139	3	Y	848	879	0	24				
							933	9											
02		3886 X	33	-0-	-3853	-0-	1	3	32	9	Y	29	52	0	1				
03		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0	-0-				
04		4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-			-0-				
05		5115 X	3131	-0-	-1984	-0-	11	1	1338	3	Y	1620	1540	0	80				
							1782	9											
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	22	1	2619	3	Y	1341	1360	0	61				
							1475	9											
07		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	2104	3	Y	1201	1202	0	60				
							1321	9											
08		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	25	1	2476	3	Y	1320	1333	0	47				
							1452	9											
09		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	25	1	2011	3	Y	1270	1271	0	46				
							1397	9											
10		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	24	1	2183	3	Y	1426	1412	0	60				
							1569	9											
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	1089	1103	0	46				
							1198	9											
*12		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	3147	3	Y	1170	1152	0	64				
							1287	9											

TOTAL GAS PROD: 32,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	267225	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	8846 - 13888			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	150	1	7318	3	Y	1016	1016	1		28
						1118	9								
02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	140	1	6759	3	Y	845	847	1		26
						930	9								
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	143	1	7191	3	Y	818	820	1		24
						3	4	900	9						
04	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	157	1	7201	3	Y	803	802	1		25
						883	9								
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	153	1	7538	3	Y	961	953	1		33
						1	4	1057	9						
06	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	145	1	7208	3	Y	1249	1234	1		48
						3	4	1374	9						
07	8525 X	8253	-0-	-272	-0-	141	1	6746	3	Y	1242	1241	1		49
						1366	9								
08	8742 X	6656	-0-	-2086	-0-	126	1	5698	3	Y	756	783	1		22
						832	9								
09	8730 X	6382	-0-	-2348	-0-	123	1	5490	3	Y	699	696	1		25
						769	9								
10	9021 X	6177	-0-	-2844	-0-	122	1	5307	3	Y	678	678	1		25
						2	4	746	9						
11	8730 X	5383	-0-	-3347	-0-	102	1	4661	3	Y	564	561	1		28
						620	9								
12	8246 X	5924	-0-	-2322	-0-	112	1	5144	3	Y	607	605	1		30
						668	9								
TOTAL GAS PROD:		89,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,238									

BEINHORN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	267233	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8466 - 13986			
01	9331 X	7412	-0-	-1919	-0-	130	1	6358	3	Y	840	837	1		23
						924	9								
02	7743 X	6078	-0-	-1665	-0-	108	1	5193	3	Y	706	707	1		22
						777	9								
03	8184 X	6069	-0-	-2115	-0-	104	1	5218	3	Y	677	679	1		20
						2	4	745	9						
04	7290 X	5564	-0-	-1726	-0-	103	1	4750	3	Y	646	646	1		20
						711	9								
05	7533 X	4400	-0-	-3133	-0-	74	1	3616	3	Y	645	643	1		22
						710	9								
06	7170 X	3588	-0-	-3582	-0-	61	1	3053	3	Y	430	435	1		17
						1	4	473	9						
07	5828 X	4441	-0-	-1387	-0-	81	1	3902	3	Y	416	416	1		17
						458	9								
08	5828 X	4485	-0-	-1343	-0-	85	1	3839	3	Y	510	512	1		15
						561	9								
09	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	179	1	7988	3	Y	789	776	1		28
						868	9								
10	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	142	1	6226	3	Y	982	974	1		36
						2	4	1080	9						
11	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	119	1	5466	3	Y	804	800	1		40
						884	9								
*12	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	133	1	6109	3	Y	645	653	1		32
						710	9								
TOTAL GAS PROD:		71,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,090									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	267236	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	8554 - 14005	
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	
01	10261 X	9020	-0-	-1241	-0-	161 1	7901 3	Y	870	871 1		24	
						1 4	957 9						
02	9599 X	8176	-0-	-1423	-0-	144 1	7003 3	Y	935	930 1		29	
						1029 9							
03	10261 X	8604	-0-	-1657	-0-	148 1	7470 3	Y	894	896 1		27	
						3 4	983 9						
04	9540 X	7888	-0-	-1652	-0-	147 1	6788 3	Y	866	866 1		27	
						953 9							
05	9362 X	8745	-0-	-617	-0-	154 1	7589 3	Y	910	905 1		32	
						1 4	1001 9						
06	8730 X	8691	-0-	-39	-0-	151 1	7560 3	Y	888	886 1		34	
						3 4	977 9						
07	8742 X	8025	-0-	-717	-0-	146 1	6934 3	Y	859	859 1		34	
						945 9							
08	8742 X	6971	-0-	-1771	-0-	133 1	6037 3	Y	728	741 1		21	
						801 9							
09	8700 X	1382	-0-	-7318	-0-	21 1	957 3	Y	367	375 1		13	
						404 9							
10	8990 X	5781	-0-	-3209	-0-	124 1	5407 3	Y	225	230 1		8	
						2 4	248 9						
11	8700 X	6544	-0-	-2156	-0-	122 1	5609 3	Y	739	710 1		37	
						813 9							
12	8029 X	7599	-0-	-430	-0-	145 1	6647 3	Y	734	735 1		36	
						807 9							
TOTAL GAS PROD:		87,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,015							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	267264	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	8388 - 14106	
01	12586 X	10293	-0-	-2293	-0-	26 1	9178 3	Y	990	992 1	6 8	35	
						1089 9							
02	10846 X	9824	-0-	-1022	-0-	29 1	8802 3	Y	902	882 1	9 8	46	
						1 4	992 9						
03	11594 X	9968	-0-	-1626	-0-	26 1	8933 3	Y	914	889 1	18 8	53	
						4 4	1005 9						
04	10980 X	9121	-0-	-1859	-0-	25 1	8179 3	Y	832	827 1	8 8	50	
						2 4	915 9						
05	11346 X	8372	-0-	-2974	-0-	25 1	7494 3	Y	774	785 1		39	
						2 4	851 9						
06	10170 X	9193	-0-	-977	-0-	32 1	8370 3	Y	718	718 1		39	
						1 4	790 9						
07	10509 X	8241	-0-	-2268	-0-	30 1	7420 3	Y	718	707 1		50	
						1 4	790 9						
08	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	41 1	10289 3	Y	730	729 1		51	
						2 4	803 9						
09	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	36 1	8980 3	Y	853	849 1	4 8	51	
						3 4	938 9						
10	9486 X	8408	-0-	-1078	-0-	31 1	7473 3	Y	821	780 1	33 8	59	
						1 4	903 9						
11	10770 X	8058	-0-	-2712	-0-	29 1	7207 3	Y	747	759 1		47	
						822 9							
*12	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	37 1	10722 3	Y	785	769 1	22 8	41	
						864 9							
TOTAL GAS PROD:		114,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,784							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		12462 X	10971	-0-	-1491	-0-	29 1	10241 3	7271 3	Y	636	643 1				23
							1 4	700 9								
02		11658 X	10031	-0-	-1627	-0-	31 1	9349 3	650 9	Y	591	584 1				30
							1 4	650 9								
03		12462 X	8964	-0-	-3498	-0-	24 1	8273 3	663 9	Y	603	598 1				35
							4 4	663 9								
04		11220 X	8571	-0-	-2649	-0-	24 1	7956 3	589 9	Y	535	537 1				33
							2 4	589 9								
05		11594 X	7717	-0-	-3877	-0-	24 1	7145 3	546 9	Y	496	504 1				25
							2 4	546 9								
06		10620 X	8326	-0-	-2294	-0-	29 1	7728 3	568 9	Y	516	513 1				28
							1 4	568 9								
07		9517 X	8726	-0-	-791	-0-	32 1	8161 3	532 9	Y	484	478 1				34
							1 4	532 9								
08		8959 X	2643	-0-	-6316	-0-	9 1	2346 3	287 9	Y	261	277 1				18
							1 4	287 9								
09		8580 X	6070	-0-	-2510	-0-	22 1	5593 3	453 9	Y	412	405 1				25
							2 4	453 9								
10		8711 X	7085	-0-	-1626	-0-	27 1	6517 3	540 9	Y	491	479 1				37
							1 4	540 9								
11		8430 X	5975	-0-	-2455	-0-	22 1	5525 3	428 9	Y	389	402 1				24
							16 1	4689 3								
12		8711 X	5242	-0-	-3469	-0-	537 9			Y	488	486 1				26
TOTAL GAS PROD:			90,321	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,902									

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	EOM BALANCE

01		13888 X	7952	-0-	-5936	-0-	21 1	7267 3	664 9	Y	604	625 1				21
							26 1	7742 3	618 9	Y	562	554 1				29
02		11455 X	8387	-0-	-3068	-0-	1 4	618 9								
03		12245 X	9663	-0-	-2582	-0-	26 1	9017 3	616 9	Y	560	556 1				33
							4 4	616 9								
04		11850 X	9243	-0-	-2607	-0-	26 1	8545 3	670 9	Y	609	605 1				37
							2 4	670 9								
05		10199 X	8507	-0-	-1692	-0-	26 1	7862 3	616 9	Y	560	569 1				28
							3 4	616 9								
06		9360 X	7628	-0-	-1732	-0-	27 1	7190 3	411 9	Y	374	382 1				20
							37 1	9170 3	591 9	Y	537	520 1				37
07		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	1 4	591 9								
08		12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	46 1	11599 3	585 9	Y	532	532 1				37
							2 4	585 9								
09		9240 X	8759	-0-	-481	-0-	32 1	8089 3	635 9	Y	577	579 1				35
							3 4	635 9								
10		9734 X	9733	-0-	-1	-0-	37 1	8929 3	765 9	Y	695	678 1				52
							2 4	765 9								
11		10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	38 1	9360 3	875 9	Y	795	797 1				50
							875 9									
*12		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	36 1	10456 3	889 9	Y	808	815 1				43
TOTAL GAS PROD:			113,557	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,213									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STANLEY RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	267279	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	9265 - 13763
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
01	22341 X	22341	-0-	-0-	-0-	111 1	21054 3	Y	1066	1091 0		54
						3 4	1173 9					
02	20880 X	20119	-0-	-761	-0-	87 1	19235 3	Y	722	723 0		53
						3 4	794 9					
03	24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	65 1	23320 3	Y	939	937 0		55
						1033 9						
04	23485 X	23485	-0-	-0-	-0-	58 1	22513 3	Y	826	806 0		75
						5 4	909 9					
05	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	70 1	21273 3	Y	958	900 0		133
						1 4	1054 9					
06	21600 X	11002	-0-	-10598	-0-	37 1	10105 3	Y	782	842 0		73
						860 9						
07	24428 X	19777	-0-	-4651	-0-	77 1	18781 3	Y	835	848 0		60
						919 9						
08	24428 X	22421	-0-	-2007	-0-	72 1	21553 3	Y	724	701 0		83
						796 9						
09	23490 X	20272	-0-	-3218	-0-	42 1	19528 3	Y	637	664 0		56
						1 4	701 9					
10	22413 X	22279	-0-	-134	-0-	71 1	21292 3	Y	832	762 0		126
						1 4	915 9					
11	21690 X	19519	-0-	-2171	-0-	53 1	18687 3	Y	707	753 0		80
						1 4	778 9					
12	22413 X	19467	-0-	-2946	-0-	57 1	18508 3	Y	820	815 0		85
						902 9						
TOTAL GAS PROD:		247,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,848						

STANLEY RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267280	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	9586 - 13965
01	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
02	24911 X	108	-0-	-24803	-0-	67 3	41 9	Y	37	34 0		3
03	26629 X	49	-0-	-26580	-0-	37 3	12 9	Y	11	13 0		1
04	13800 X	493	-0-	-13307	-0-	1 1	249 3	Y	221	202 0		20
						243 9						
05	620 X	447	-0-	-173	-0-	1 1	401 3	Y	41	55 0		6
						45 9						
06	120 X	6	-0-	-114	-0-	5 3	1 9	Y	1	7 0		-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
08	3100 N	13054	-0-	9954	9954	42 1	12464 3	Y	498	441 0		57
						548 9						
09	3000 N	4476	-0-	1476	11430	9 1	4175 3	Y	265	299 0		23
						292 9						
10	3100 N	4127	-0-	1027	12457	13 1	3851 3	Y	239	226 0		36
						263 9						
11	15675 X	3218	-0-	-12457	-0-	9 1	3031 3	Y	162	180 0		18
						178 9						
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	13 1	4372 3	Y	230	224 0		24
						253 9						
TOTAL GAS PROD:		30,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,705						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	267284	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8683	PERF.	9665 - 13898	
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
01	21142 X	19903	-0-	-1239	-0-	98 1	18694 3	1198 9	Y	1007	1028 0		51
						3 4	1108 9						
02	19778 X	18053	-0-	-1725	-0-	77 1	17070 3	903 9	Y	821	812 0		60
						3 4	17973 3						
03	21142 X	19036	-0-	-2106	-0-	50 1	17973 3	1013 9	Y	921	927 0		54
						45 1	17699 3						
04	20460 X	18656	-0-	-1804	-0-	4 4	908 9		Y	825	804 0		75
						59 1	17924 3						
05	21142 X	18866	-0-	-2276	-0-	1 4	882 9		Y	802	766 0		111
						72 1	19848 3						
06	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	798 9			Y	725	768 0		68
						72 1	17686 3						
07	19313 X	18634	-0-	-679	-0-	876 9			Y	796	807 0		57
						55 1	16389 3						
08	19282 X	17210	-0-	-2072	-0-	766 9			Y	696	673 0		80
						34 1	15867 3						
09	20730 X	16573	-0-	-4157	-0-	672 9			Y	611	637 0		54
						7 1	2221 3						
10	21421 X	2367	-0-	-19054	-0-	139 9			Y	126	161 0		19
11	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-				Y	-0-	19 0		-0-
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		170,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,330							

STANLEY RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	267320	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	9413 - 13665	
01	18259 X	14470	-0-	-3789	-0-	73 1	13810 3	585 9	Y	532	537 0	27	
						2 4	13128 3						
02	17081 X	13680	-0-	-3401	-0-	60 1	14375 3	490 9	Y	445	439 0	33	
						2 4	13440 3						
03	17267 X	15034	-0-	-2233	-0-	40 1	14375 3	619 9	Y	563	563 0	33	
						34 1	530 9						
04	16200 X	14007	-0-	-2193	-0-	3 4	530 9		Y	482	471 0	44	
						43 1	13285 3						
05	15159 X	13845	-0-	-1314	-0-	1 4	516 9		Y	469	448 0	65	
						51 1	14230 3						
06	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	560 9			Y	509	526 0	48	
						56 1	13593 3						
07	15035 X	14073	-0-	-962	-0-	424 9			Y	385	405 0	28	
						41 1	12040 3						
08	15035 X	12557	-0-	-2478	-0-	476 9			Y	433	411 0	50	
						26 1	11814 3						
09	14850 X	12300	-0-	-2550	-0-	460 9			Y	418	431 0	37	
						54 1	16072 3						
10	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	1 4	400 9		Y	364	346 0	55	
						56 1	19874 3						
*11	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	604 9			Y	549	542 0	62	
						65 1	21152 3						
*12	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	807 9			Y	734	720 0	76	
TOTAL GAS PROD:		183,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,883							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	13826 X	10288	-0-	-3538	-0-	45	1	9530	3	Y	646	654	1		35
							2	4	711	9					
02	12934 X	9750	-0-	-3184	-0-	46	1	9023	3	Y	618	607	1		46
							1	4	680	9					
03	13826 X	9905	-0-	-3921	-0-	47	1	9221	3	Y	577	576	0		47
							2	4	635	9					
04	11070 X	9395	-0-	-1675	-0-	45	1	8713	3	Y	577	560	0		64
							2	4	635	9					
05	11439 X	9626	-0-	-1813	-0-	78	1	8972	3	Y	523	545	0		42
							1	4	575	9					
06	10080 X	9229	-0-	-851	-0-	42	1	8568	3	Y	562	558	0		46
							1	4	618	9					
07	10416 X	9040	-0-	-1376	-0-	34	1	8409	3	Y	543	536	0		53
							597	9							
08	9920 X	8162	-0-	-1758	-0-	45	1	7700	3	Y	379	384	0		48
							417	9							
09	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	38	1	10272	3	Y	659	632	0		75
							725	9							
10	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	38	1	9560	3	Y	514	541	0		48
							565	9							
11	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	41	1	10907	3	Y	627	614	0		61
							690	9							
12	11005 X	10728	-0-	-277	-0-	41	1	10002	3	Y	623	619	0		65
							685	9							
TOTAL GAS PROD:		118,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,848									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449															
01	8122 X	6445	-0-	-1677	-0-	28	1	6050	3	Y	333	338	1		18
							1	4	366	9					
02	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	36	1	7186	3	Y	352	344	1		26
							1	4	387	9					
03	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	49	1	9583	3	Y	455	444	0		37
							2	4	501	9					
04	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	52	1	10034	3	Y	484	467	0		54
							3	4	532	9					
05	8122 X	6054	-0-	-2068	-0-	48	1	5586	3	Y	381	404	0		31
							1	4	419	9					
06	9810 X	5686	-0-	-4124	-0-	26	1	5361	3	Y	271	280	0		22
							1	4	298	9					
07	10974 X	5814	-0-	-5160	-0-	22	1	5481	3	Y	283	277	0		28
							311	9							
08	10974 X	6009	-0-	-4965	-0-	33	1	5691	3	Y	259	254	0		33
							285	9							
09	10620 X	5496	-0-	-5124	-0-	19	1	5156	3	Y	292	292	0		33
							321	9							
10	6045 X	5398	-0-	-647	-0-	20	1	5092	3	Y	260	269	0		24
							286	9							
11	5820 X	4852	-0-	-968	-0-	17	1	4547	3	Y	262	258	0	3 8	25
							288	9							
12	6014 X	5155	-0-	-859	-0-	20	1	4839	3	Y	269	266	0		28
							296	9							
TOTAL GAS PROD:		79,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,901									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	19499 X	12573	-0-	-6926	-0-	56 1	11874 3	841 9	Y	583	599 1	31
						2 4	641 9					
02	18241 X	5358	-0-	-12883	-0-	25 1	4818 3	514 9	Y	467	463 1	35
						1 4	514 9					
03	19499 X	2224	-0-	-17275	-0-	11 1	2078 3		Y	123	148 0	10
						135 9						
04	13680 X	1251	-0-	-12429	-0-	6 1	1159 3		Y	78	79 0	9
						86 9						
05	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	116 1	13398 3		Y	744	693 0	60
						1 4	818 9					
06	12180 X	12017	-0-	-163	-0-	55 1	11169 3		Y	719	721 0	58
						2 4	791 9					
07	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	48 1	11758 3		Y	473	485 0	46
						520 9						
08	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	81 1	13673 3		Y	573	546 0	73
						630 9						
09	13860 X	11830	-0-	-2030	-0-	42 1	11031 3		Y	687	682 0	78
						1 4	756 9					
10	14322 X	13385	-0-	-937	-0-	50 1	12734 3		Y	545	572 0	51
						1 4	600 9					
11	13920 X	11777	-0-	-2143	-0-	41 1	11054 3		Y	620	611 0	60
						682 9						
12	14384 X	12735	-0-	-1649	-0-	48 1	12023 3		Y	603	600 0	63
						1 4	663 9					
TOTAL GAS PROD:		124,193				TOTAL CONDENSATE PROD:				6,215		

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056												
01	5518 X	649	-0-	-4869	-0-	33 1	520 3	94 9	Y	85	89 0	9
						2 4	94 9					
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	102 1	1928 3	928 9	Y	844	798 0	55
						2 4	928 9					
03	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	96 1	1865 3	941 9	Y	855	866 0	44
						2 4	941 9					
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	80 1	2013 3	920 9	Y	836	841 0	39
						5 4	920 9					
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	80 1	2344 3	876 9	Y	796	803 0	32
						3 4	876 9					
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	89 1	2509 3	982 9	Y	893	882 0	43
						3 4	982 9					
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	94 1	2431 3	1001 9	Y	910	916 0	37
						18 4	1001 9					
08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	72 1	2028 3	854 9	Y	776	764 0	49
						23 4	854 9					
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	75 1	2238 3	746 9	Y	678	666 0	61
						2 4	746 9					
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	85 1	3078 3		Y	643	673 0	31
						707 9						
11	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	100 1	4138 3	746 9	Y	678	668 0	41
						1 4	746 9					
*12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	102 1	3709 3	739 9	Y	672	680 0	33
						3 4	739 9					
TOTAL GAS PROD:		39,407				TOTAL CONDENSATE PROD:				8,666		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	2046 X	1323	-0-	-723	-0-	62 1	407 3	854 9		Y	776	773 0			45
02	1595 X	1345	-0-	-250	-0-	84 1	406 3	1 4	854 9	Y	776	772 0			49
03	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	39 1	1102 3	1 4	759 9	Y	690	731 0			8
04	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	35 1	1192 3	888 9		Y	807	811 0			4
05	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	25 1	846 3	3 4	920 9	Y	836	833 0			7
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	7 0			-0-
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	305	302 0			3
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	48 1	2103 3	4 4	1168 9	Y	1062	1054 0			11
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	37 1	1765 3	3 4	897 9	Y	815	817 0			9
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	42 1	2017 3	10 4	898 9	Y	816	817 0			8
11	3210 X	2626	-0-	-584	-0-	44 1	1593 3	19 4	970 9	Y	882	877 0			13
12	3317 X	2462	-0-	-855	-0-	28 1	1573 3	2 4	859 9	Y	781	780 0			14
TOTAL GAS PROD:		22,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,546									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 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	* AMT	EOM BALANCE

01	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	45 1	9543 3	1 4	888 9	Y	807	822 1			44
02	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	50 1	9895 3	2 4	949 9	Y	863	842 1			65
03	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	57 1	11368 3	3 4	956 9	Y	869	863 0			71
04	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	61 1	11811 3	3 4	997 9	Y	906	877 0			100
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	64 1	7401 3	1 4	649 9	Y	590	642 0			48
06	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	39 1	7947 3	1 4	668 9	Y	607	606 0			49
07	12989 X	6864	-0-	-6125	-0-	25 1	6299 3	540 9		Y	491	492 0			48
08	12989 X	1369	-0-	-11620	-0-	7 1	1199 3	163 9		Y	148	177 0			19
09	12570 X	8952	-0-	-3618	-0-	30 1	8044 3	878 9		Y	798	726 0			91
10	8959 X	2130	-0-	-6829	-0-	7 1	1835 3	288 9		Y	262	328 0			25
11	8670 X	7034	-0-	-1636	-0-	24 1	6526 3	484 9		Y	440	422 0			43
12	9238 X	2721	-0-	-6517	-0-	10 1	2455 3	256 9		Y	233	251 0	1 8		24
TOTAL GAS PROD:		92,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,014									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333																
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

01		13237 X	9168	-0-	-4069	-0-	24	1	8638	3	Y	460	467	1		16
							506	9								
02		12383 X	6682	-0-	-5701	-0-	21	1	6212	3	Y	407	402	1		21
							1	4	448	9						
03		13237 X	4730	-0-	-8507	-0-	12	1	4226	3	Y	445	440	1		26
							2	4	490	9						
04		10260 X	6563	-0-	-3697	-0-	19	1	6193	3	Y	318	325	1		19
							1	4	350	9						
05		10602 X	7111	-0-	-3491	-0-	22	1	6740	3	Y	315	318	1		16
							2	4	347	9						
06		8880 X	6567	-0-	-2313	-0-	24	1	6208	3	Y	304	303	1		17
							1	4	334	9						
07		7130 X	4995	-0-	-2135	-0-	19	1	4659	3	Y	287	284	1		20
							1	4	316	9						
08		7099 X	1873	-0-	-5226	-0-	7	1	1657	3	Y	190	197	1		13
							209	9								
09		6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-	3	1	713	3	Y	-0-	13	1		-0-
10		7099 X	880	-0-	-6219	-0-					Y	149	138	1		11
							164	9								
11		6570 X	134	-0-	-6436	-0-	86	3	48	9	Y	44	52	1		3
12		4991 X	259	-0-	-4732	-0-	1	1	252	3	Y	5	3	1	5 8	-0-
							6	9								
TOTAL GAS PROD:			48,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,924							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LA BANDERA RANCH		WELL #:		9H	RRCID ->	267389	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	7205 - 12352			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	48 1	3896 3	Y	407	384 1	78				
						448 9									
02	3335 X	2788	-0-	-547	-0-	21 1	2287 3	Y	435	466 1	47				
						1 4	479 9								
03	4402 X	2996	-0-	-1406	-0-	28 1	2297 3	Y	609	544 1	112				
						1 4	670 9								
04	4260 X	2920	-0-	-1340	-0-	30 1	2308 3	Y	529	596 1	45				
						582 9									
05	4402 X	2836	-0-	-1566	-0-	35 1	2212 3	Y	535	496 1	84				
						589 9									
06	4260 X	2838	-0-	-1422	-0-	32 1	2153 3	Y	594	586 1	92				
						653 9									
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	35 1	2528 3	Y	493	522 1	63				
						542 9									
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	26 1	2586 3	Y	444	452 1	55				
						488 9									
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	25 1	2382 3	Y	544	509 1	90				
						598 9									
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	29 1	2541 3	Y	559	546 1	103				
						615 9									
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	33 1	2748 3	Y	437	439 1	101				
						481 9									
12	3100 X	2869	-0-	-231	-0-	23 1	2365 3	Y	437	447 1	91				
						481 9									
TOTAL GAS PROD:		37,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,023									

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	267390	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8298 - 14391			
01	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	24 1	8607 3	Y	453	458 1	16				
						498 9									
02	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	33 1	9802 3	Y	456	449 1	23				
						1 4	502 9								
03	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	34 1	11645 3	Y	492	486 1	29				
						5 4	541 9								
04	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	26 1	8460 3	Y	478	478 1	29				
						2 4	526 9								
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	26 1	8000 3	Y	382	392 1	19				
						3 4	420 9								
06	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	28 1	7472 3	Y	327	328 1	18				
						1 4	360 9								
07	12214 X	6358	-0-	-5856	-0-	24 1	5984 3	Y	317	313 1	22				
						1 4	349 9								
08	12214 X	11487	-0-	-727	-0-	44 1	11064 3	Y	343	341 1	24				
						2 4	377 9								
09	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	51 1	12778 3	Y	485	480 1	29				
						4 4	534 9								
10	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	49 1	11884 3	Y	553	540 1	42				
						2 4	608 9								
11	11130 X	10936	-0-	-194	-0-	41 1	10229 3	Y	605	609 1	38				
						666 9									
12	13826 X	9665	-0-	-4161	-0-	31 1	8952 3	Y	620	625 1	33				
						682 9									
TOTAL GAS PROD:		121,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,511									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	267391	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 8215 - 14471	
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		
01	18042 X	13832	-0-	-4210	-0-	36 1	12665 3	Y	1028	1043 1	37	
02	16878 X	12160	-0-	-4718	-0-	1131 9	37 1	11163 3	Y	872	864 1	45
03	18042 X	11749	-0-	-6293	-0-	1 4	31 1	10760 3	Y	866	860 1	51
04	15360 X	10784	-0-	-4576	-0-	5 4	30 1	10062 3	Y	627	640 1	38
05	15872 X	12346	-0-	-3526	-0-	2 4	38 1	11451 3	Y	775	774 1	39
06	13380 X	10306	-0-	-3074	-0-	4 4	36 1	9421 3	Y	771	768 1	42
07	12431 X	12024	-0-	-407	-0-	1 4	44 1	11140 3	Y	762	751 1	53
08	12338 X	9825	-0-	-2513	-0-	2 4	36 1	9005 3	Y	711	714 1	50
09	11940 X	9834	-0-	-2106	-0-	3 4	36 1	8993 3	Y	729	735 1	44
10	12338 X	9699	-0-	-2639	-0-	2 4	36 1	8783 3	Y	798	782 1	60
11	11640 X	10433	-0-	-1207	-0-	1 4	38 1	9336 3	Y	963	963 1	60
*12	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	1059 9	41 1	12004 3	Y	1011	1017 1	54
						1112 9						
TOTAL GAS PROD:		136,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,913						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	267392	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7897	PERF. 8460 - 14544	
01	11718 X	8952	-0-	-2766	-0-	23 1	8278 3	Y	592	599 1	21	
02	10846 X	6691	-0-	-4155	-0-	651 9	20 1	6037 3	Y	576	567 1	30
03	11594 X	7332	-0-	-4262	-0-	634 9	19 1	6694 3	Y	560	557 1	33
04	10650 X	7539	-0-	-3111	-0-	3 4	21 1	6956 3	Y	510	512 1	31
05	11005 X	7409	-0-	-3596	-0-	1 4	23 1	6882 3	Y	456	464 1	23
06	8670 X	5746	-0-	-2924	-0-	2 4	20 1	5308 3	Y	380	382 1	21
07	7781 X	5672	-0-	-2109	-0-	418 9	21 1	5311 3	Y	308	308 1	21
08	7781 X	6433	-0-	-1348	-0-	1 4	24 1	6108 3	Y	273	275 1	19
09	7530 X	6177	-0-	-1353	-0-	1 4	23 1	5759 3	Y	357	354 1	22
10	7409 X	5863	-0-	-1546	-0-	2 4	22 1	5372 3	Y	425	415 1	32
11	6240 X	5803	-0-	-437	-0-	1 4	21 1	5327 3	Y	414	420 1	26
12	6448 X	4401	-0-	-2047	-0-	455 9	14 1	3991 3	Y	360	367 1	19
						396 9						
TOTAL GAS PROD:		78,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,211						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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
01		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	30 1	10667 3	Y	311	313 1		11
							342 9						
02		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	39 1	11670 3	Y	306	301 1		16
							1 4	337 9					
03		10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	30 1	10328 3	Y	305	303 1		18
							4 4	336 9					
04		10680 X	8641	-0-	-2039	-0-	25 1	8280 3	Y	304	303 1		19
							2 4	334 9					
05		12865 X	10314	-0-	-2551	-0-	33 1	9970 3	Y	280	285 1		14
							3 4	308 9					
06		12450 X	7931	-0-	-4519	-0-	29 1	7634 3	Y	243	244 1		13
							1 4	267 9					
07		12865 X	8256	-0-	-4609	-0-	32 1	7963 3	Y	236	233 1		16
							1 4	260 9					
08		10695 X	9609	-0-	-1086	-0-	37 1	9354 3	Y	196	198 1		14
							2 4	216 9					
09		9990 X	8448	-0-	-1542	-0-	32 1	8160 3	Y	230	230 1		14
							3 4	253 9					
10		10323 X	7305	-0-	-3018	-0-	29 1	7009 3	Y	242	238 1		18
							1 4	266 9					
11		9300 X	6875	-0-	-2425	-0-	26 1	6563 3	Y	260	262 1		16
							286 9						
12		9610 X	2604	-0-	-7006	-0-	8 1	2290 3	Y	278	279 1		15
							306 9						
TOTAL GAS PROD:		103,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,191							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	267394	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	9070 - 14309	
01		13671 X	12130	-0-	-1541	-0-	31 1	10957 3	Y	1038	1048 1		37
							1142 9						
02		12586 X	12320	-0-	-266	-0-	37 1	11236 3	Y	951	939 1		49
							1 4	1046 9					
03		13299 X	9804	-0-	-3495	-0-	26 1	8792 3	Y	893	890 1		52
							4 4	982 9					
04		12870 X	9484	-0-	-3386	-0-	26 1	8588 3	Y	789	793 1		48
							2 4	868 9					
05		13299 X	11857	-0-	-1442	-0-	36 1	11013 3	Y	731	742 1		37
							4 4	804 9					
06		17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	62 1	16240 3	Y	1289	1256 1		70
							1 4	1418 9					
07		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	56 1	13909 3	Y	997	998 1		69
							2 4	1097 9					
08		12538 X	12538	-0-	-0-	-0-	47 1	11758 3	Y	664	687 1		46
							3 4	730 9					
09		14490 X	11972	-0-	-2518	-0-	44 1	11015 3	Y	826	822 1		50
							4 4	909 9					
10		14973 X	13520	-0-	-1453	-0-	50 1	12269 3	Y	1090	1058 1		82
							2 4	1199 9					
11		14490 X	13699	-0-	-791	-0-	49 1	12292 3	Y	1234	1239 1		77
							1 4	1357 9					
*12		15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	49 1	14243 3	Y	1217	1229 1		65
							1339 9						
TOTAL GAS PROD:		155,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,719							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		24H	RRCID ->	267395	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 8854 - 13321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10416 X	8274	-0-	-2142	-0-	18	1	7993	3	Y	238	257	0	18
						1	4	262	9					
02	9744 X	6371	-0-	-3373	-0-	13	1	6173	3	Y	168	167	0	19
						185	9							
03	9331 X	8233	-0-	-1098	-0-	12	1	8053	3	Y	153	159	0	13
						168	9							
04	9030 X	7910	-0-	-1120	-0-	11	1	7711	3	Y	171	171	0	13
						188	9							
05	9331 X	7936	-0-	-1395	-0-	13	1	7733	3	Y	173	174	0	12
						190	9							
06	8010 X	7923	-0-	-87	-0-	10	1	7714	3	Y	181	172	0	21
						199	9							
07	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	10	1	8061	3	Y	164	172	0	13
						180	9							
08	8246 X	3840	-0-	-4406	-0-	4	1	3651	3	Y	168	166	0	15
						185	9							
09	7920 X	5922	-0-	-1998	-0-	7	1	5788	3	Y	115	115	0	15
						127	9							
10	8246 X	5663	-0-	-2583	-0-	11	1	5531	3	Y	110	106	0	19
						121	9							
11	7980 X	4974	-0-	-3006	-0-	12	1	4621	3	Y	310	292	0	37
						341	9							
12	8246 X	6944	-0-	-1302	-0-	22	1	6776	3	Y	133	162	0	8
						146	9							
TOTAL GAS PROD:		82,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,084								

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		25H	RRCID ->	267396	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 8758 - 13439			
01	12617 X	8474	-0-	-4143	-0-	19	1	8214	3	Y	218	217	0	16
						1	4	240	9					
02	11803 X	9138	-0-	-2665	-0-	19	1	8841	3	Y	253	241	0	28
						278	9							
03	12586 X	7951	-0-	-4635	-0-	12	1	7709	3	Y	209	219	0	18
						230	9							
04	11490 X	7542	-0-	-3948	-0-	11	1	7245	3	Y	260	259	0	19
						286	9							
05	9765 X	9303	-0-	-462	-0-	15	1	9014	3	Y	249	251	0	17
						274	9							
06	9450 X	8756	-0-	-694	-0-	12	1	8463	3	Y	255	242	0	30
						281	9							
07	9765 X	7851	-0-	-1914	-0-	10	1	7706	3	Y	123	143	0	10
						135	9							
08	9300 X	8323	-0-	-977	-0-	8	1	8058	3	Y	233	222	0	21
						1	4	256	9					
09	9000 X	7775	-0-	-1225	-0-	9	1	7544	3	Y	202	196	0	27
						222	9							
10	9300 X	7843	-0-	-1457	-0-	15	1	7530	3	Y	271	251	0	47
						298	9							
11	8760 X	7730	-0-	-1030	-0-	19	1	7507	3	Y	185	210	0	22
						204	9							
12	8308 X	8059	-0-	-249	-0-	25	1	7779	3	Y	232	240	0	14
						255	9							
TOTAL GAS PROD:		98,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,690								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2852 X	434	-0-	-2418	-0-	1	1	433	3	Y	-0-				-0-	
02		2668 X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-				-0-	
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-	
04		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	3	1	1777	3	Y	-0-				-0-	
05		805 X	805	-0-	-0-	-0-	1	1	804	3	Y	-0-				-0-	
06		709 X	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	3	Y	-0-				-0-	
07		1829 X	681	-0-	-1148	-0-	1	1	680	3	Y	-0-				-0-	
08		1829 X	606	-0-	-1223	-0-	1	1	605	3	Y	-0-				-0-	
09		1770 X	1011	-0-	-759	-0-	1	1	979	3	Y	28	24	0		4	
							31	9									
10		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1908	3	Y	43	39	0	1 8	7	
							47	9									
11		944 X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	11	17	0		1	
							12	9									
*12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	9	1	2695	3	Y	221	209	0		13	
							243	9									
TOTAL GAS PROD:			11,876				TOTAL CONDENSATE PROD:					303					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	267398	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7704 - 12878					
01		5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	19	1	2985	3	Y	1207	1127	1		120	
							1328	9									
02		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	21	1	4086	3	Y	1131	1173	1		78	
							1244	9									
03		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	44	1	5970	3	Y	1034	1054	1		58	
							1137	9									
04		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	41	1	4754	3	Y	646	671	1	9 3	24	
							711	9									
05		5735 X	5386	-0-	-349	-0-	44	1	4661	3	Y	619	596	1	10 3	37	
							681	9									
06		6930 X	5239	-0-	-1691	-0-	27	1	4634	3	Y	525	542	1		20	
							578	9									
07		7161 X	4457	-0-	-2704	-0-	36	1	3798	3	Y	566	562	1		24	
							623	9									
08		7161 X	4131	-0-	-3030	-0-	26	1	3568	3	Y	484	463	1		45	
							5	4	532	9							
09		5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	33	1	3863	3	Y	494	500	1		39	
							543	9									
10		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	177	1	5117	3	Y	563	557	1		45	
							619	9									
11		6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	292	1	5501	3	Y	741	698	1		88	
							815	9									
*12		6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	255	1	5589	3	Y	460	489	1		59	
							506	9									
TOTAL GAS PROD:			64,863				TOTAL CONDENSATE PROD:					8,470					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	2H	RRCID ->	267399	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	7285 - 12414		
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
01		5549 X	3243	-0-	-2306	-0-	16 757	1 9	2470	3	Y	688	653	1	68
02		5191 X	4484	-0-	-707	-0-	19 811	1 9	3654	3	Y	737	754	1	51
03		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	43 816	1 9	5910	3	Y	742	751	1	42
04		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	33 762	1 9	3802	3	Y	693	700	1	26
05		4805 X	4246	-0-	-559	-0-	33 728	1 9	3485	3	Y	662	638	1	40
06		5370 X	4274	-0-	-1096	-0-	20 869	1 9	3385	3	Y	790	799	1	31
07		6758 X	3430	-0-	-3328	-0-	32 45	1 9	3353	3	Y	41	70	1	2
08		6758 X	4210	-0-	-2548	-0-	22 4	1 4	3007	3	Y	1070	973	1	99
09		4590 X	3367	-0-	-1223	-0-	24 538	1 9	2805	3	Y	489	549	1	39
10		4402 X	3388	-0-	-1014	-0-	94 581	1 9	2713	3	Y	528	524	1	43
11		4260 X	2989	-0-	-1271	-0-	124 534	1 9	2331	3	Y	485	470	1	58
12		4216 X	3099	-0-	-1117	-0-	86 1126	1 9	1887	3	Y	1024	950	1	132
TOTAL GAS PROD:			48,096	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,949								

SOUTH SPUR STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	267400	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6790	PERF.	7554 - 12262		
01		10850 X	5814	-0-	-5036	-0-	210 1185	1 9	4419	3	Y	1077	1028	1	114
02		10556 X	6347	-0-	-4209	-0-	297 1071	1 9	4979	3	Y	974	1044	1	44
03		11284 X	4934	-0-	-6350	-0-	237 1058	1 9	3639	3	Y	962	902	1	104
04		10920 X	5371	-0-	-5549	-0-	256 1191	1 9	3924	3	Y	1083	1132	1	52
05		7440 X	5876	-0-	-1564	-0-	249 1305	1 9	4322	3	Y	1186	1107	1	131
06		7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	285 1011	1 9	5926	3	Y	919	975	1	75
07		6789 X	6145	-0-	-644	-0-	250 1411	1 9	4484	3	Y	1283	1295	1	63
08		5890 X	4011	-0-	-1879	-0-	165 981	1 9	2865	3	Y	892	856	1	99
09		7140 X	3510	-0-	-3630	-0-	167 486	1 9	2857	3	Y	442	497	1	44
10		7378 X	7239	-0-	-139	-0-	255 1584	1 9	5400	3	Y	1440	1269	1	215
11		7140 X	5714	-0-	-1426	-0-	258 881	1 9	4575	3	Y	801	867	1	149
12		6138 X	5493	-0-	-645	-0-	236 855	1 9	4402	3	Y	777	830	1	96
TOTAL GAS PROD:			67,676	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,836								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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)	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			
01		3038 X	239	-0-	-2799	-0-	8 1	144 3	Y	79	74 1	25		
							87 9							
02		2523 X	1198	-0-	-1325	-0-	15 1	1050 3	Y	120	126 1	19		
							1 4	132 9						
03		2666 X	1147	-0-	-1519	-0-	26 1	1120 3	Y	-0-	19 1	-0-		
							1 4							
04		2280 X	1295	-0-	-985	-0-	13 1	1008 3	Y	248	195 1	53		
							1 4	273 9						
05		2077 X	746	-0-	-1331	-0-	8 1	592 3	Y	132	155 1	30		
							1 4	145 9						
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-	30 1	-0-		
07		1333 X	4	-0-	-1329	-0-	2 3	2 9	Y	-2	1 1	1		
08		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	1 1	-0-		
09		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	-0-		-0-		
10		744 X	556	-0-	-188	-0-	12 1	499 3	Y	41	18 1	2 8	21	
							45 9							
11		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	27 1	1148 3	Y	355	237 1	139		
							391 9							
*12		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	29 1	722 3	Y	247	296 1	90		
							272 9							
TOTAL GAS PROD:			7,774		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,224						

SOUTH SPUR STATE		WELL #:		6H	RRCID -> 267546	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7460	- 12243		
01		8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	343 1	7214 3	Y	1101	1047 1	116		
							1211 9							
02		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	375 1	6302 3	Y	1051	1119 1	48		
							1156 9							
03		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	454 1	6967 3	Y	974	917 1	105		
							1071 9							
04		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	413 1	6351 3	Y	1080	1130 1	3 3	52	
							1188 9							
05		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	345 1	5996 3	Y	1078	1011 1	119		
							1186 9							
06		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	212 1	4390 3	Y	671	735 1	55		
							738 9							
07		8494 X	3148	-0-	-5346	-0-	161 1	2889 3	Y	89	140 1	4		
							98 9							
08		8494 X	7839	-0-	-655	-0-	373 1	6483 3	Y	894	799 1	99		
							983 9							
09		8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	388 1	6625 3	Y	1071	1063 1	107		
							1178 9							
10		7533 X	7443	-0-	-90	-0-	281 1	5981 3	Y	1074	1021 1	160		
							1181 9							
11		7590 X	6381	-0-	-1209	-0-	296 1	5251 3	Y	758	777 1	141		
							834 9							
12		8463 X	6496	-0-	-1967	-0-	289 1	5408 3	Y	726	777 1	90		
							799 9							
TOTAL GAS PROD:			85,410		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,567						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SOUTH SPUR STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	267547	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	7369 -	12204	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10602 X	4072	-0-	-6530	-0-	138	1	2910	3	Y	931	875	1	98
						1024	9							
02	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	364	1	6121	3	Y	1149	1195	1	52
						1264	9							
03	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	341	1	5224	3	Y	1276	1191	1	137
						1404	9							
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	333	1	5111	3	Y	1342	1412	1	64
						1476	9					3	3	
05	8277 X	7987	-0-	-290	-0-	356	1	6180	3	Y	1319	1237	1	146
						1451	9							
06	8010 X	6792	-0-	-1218	-0-	260	1	5401	3	Y	1028	1090	1	84
						1131	9							
07	8277 X	6864	-0-	-1413	-0-	292	1	5265	3	Y	1188	1214	1	58
						1307	9							
08	7998 X	5076	-0-	-2922	-0-	219	1	3825	3	Y	938	892	1	104
						1032	9							
09	7740 X	5159	-0-	-2581	-0-	218	1	3743	3	Y	1089	1084	1	109
						1198	9							
10	7998 X	6215	-0-	-1783	-0-	225	1	4779	3	Y	1101	1046	1	164
						1211	9							
11	6780 X	6142	-0-	-638	-0-	259	1	4596	3	Y	1170	1116	1	218
						1287	9							
12	6851 X	6371	-0-	-480	-0-	259	1	4830	3	Y	1165	1239	1	144
						1282	9							

TOTAL GAS PROD: 76,316

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,696

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		24H	RRCID ->	267548	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8558 -	15306	
01	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	68	1	13209	3	Y	867	867	0	67
						954	9							
02	12354 X	12079	-0-	-275	-0-	59	1	11177	3	Y	766	739	0	87
						843	9							
03	13206 X	12132	-0-	-1074	-0-	50	1	11297	3	Y	714	742	0	51
						785	9							
04	12780 X	11218	-0-	-1562	-0-	81	1	10414	3	Y	657	656	0	44
						723	9							
05	13206 X	10255	-0-	-2951	-0-	55	1	9387	3	Y	739	716	0	67
						813	9							
06	12780 X	12016	-0-	-764	-0-	63	1	11207	3	Y	678	673	0	72
						746	9							
07	12927 X	12748	-0-	-179	-0-	59	1	11913	3	Y	705	704	0	73
						776	9							
08	12121 X	10284	-0-	-1837	-0-	46	1	9455	3	Y	712	717	0	68
						783	9							
09	12030 X	11656	-0-	-374	-0-	52	1	10876	3	Y	662	670	0	60
						728	9							
10	12741 X	11993	-0-	-748	-0-	63	1	11175	3	Y	686	655	0	72
						755	9					19	8	
11	12330 X	11480	-0-	-850	-0-	69	1	10676	3	Y	668	668	0	66
						735	9							
12	12741 X	12431	-0-	-310	-0-	77	1	11564	3	Y	718	707	0	64
						790	9							

TOTAL GAS PROD: 142,523

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,572

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		25H	RRCID ->	267550	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7891	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		26H	RRCID ->	267551	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7868	PERF. 8616 - 15378				
01	23436	X	21831	-0-	-1605	-0-	104	1	20334	3	Y	1266	1274	0	99
							1393	9							
02	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	92	1	17425	3	Y	1296	1247	0	148
							1426	9							
03	19623	X	17678	-0-	-1945	-0-	70	1	15895	3	Y	1557	1592	0	113
							1713	9							
04	21120	X	19281	-0-	-1839	-0-	136	1	17472	3	Y	1521	1532	0	102
							1673	9							
05	21824	X	20188	-0-	-1636	-0-	107	1	18224	3	Y	1688	1637	0	153
							1857	9							
06	21120	X	18229	-0-	-2891	-0-	93	1	16353	3	Y	1621	1602	0	172
							1783	9							
07	19995	X	18992	-0-	-1003	-0-	86	1	17269	3	Y	1488	1507	0	153
							1637	9							
08	19995	X	18874	-0-	-1121	-0-	83	1	17225	3	Y	1424	1441	0	136
							1566	9							
09	19350	X	16912	-0-	-2438	-0-	74	1	15376	3	Y	1329	1345	0	120
							1462	9							
10	19995	X	16544	-0-	-3451	-0-	84	1	14982	3	Y	1344	1319	0	145
							1478	9							
11	18390	X	16945	-0-	-1445	-0-	100	1	15349	3	Y	1360	1369	0	136
							1496	9							
12	19003	X	16846	-0-	-2157	-0-	102	1	15314	3	Y	1300	1317	0	119
							1430	9							
TOTAL GAS PROD:			221,263	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,194								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		13H	RRCID ->	267552	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	8672	PERF.	9580 - 14039			
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		
01	20739 X	19920	-0-	-819	-0-	100 1	19021 3	796 9	Y	724	738 0		37		
02	20561 X	16934	-0-	-3627	-0-	3 4	16232 3	626 9	Y	569	564 0		42		
03	21979 X	16594	-0-	-5385	-0-	74 1	15897 3	652 9	Y	593	600 0		35		
04	21270 X	13703	-0-	-7567	-0-	45 1	13178 3	501 9	Y	444	439 0		40		
05	21080 X	13636	-0-	-7444	-0-	34 1	13034 3	536 9	Y	507	477 0		70		
06	19290 X	13656	-0-	-5634	-0-	3 4	13107 3	55 1	Y	455	482 0		43		
07	18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	43 1	18254 3	866 9	Y	487	495 0		35		
08	17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	1 4	16290 3	36 1	Y	787	730 0	2 8	90		
09	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	536 9	16446 3	55 1	Y	445	496 0		39		
10	17143 X	10768	-0-	-6375	-0-	36 1	10512 3	1 4	Y	200	209 0		30		
*11	16590 X	8376	-0-	-8214	-0-	35 1	8300 3	1 4	Y	48	73 0		5		
12	17143 X	7083	-0-	-10060	-0-	23 1	6861 3	53 9	Y	183	169 0		19		
						201 9									
TOTAL GAS PROD:		173,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,442									

STUMBERG RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	267555	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8660 - 13441			
01	6510 X	6219	-0-	-291	-0-	35 1	5254 3	928 9	Y	844	870 1		40		
02	6090 X	5265	-0-	-825	-0-	2 4	4349 3	883 9	Y	803	771 1		72		
03	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	31 1	5505 3	1047 9	Y	952	937 0		87		
04	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	2 4	5143 3	1158 9	Y	1053	1054 0		86		
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	38 1	6241 3	1425 9	Y	1295	1313 0		68		
06	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	1 4	6784 3	55 1	Y	1172	1170 0		70		
07	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	1289 9	6606 3	53 1	Y	1041	1047 0		64		
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	1145 9	6645 3	54 1	Y	1018	1020 0		62		
09	7920 X	7764	-0-	-156	-0-	1120 9	6613 3	54 1	Y	997	995 0		64		
10	8184 X	7929	-0-	-255	-0-	1097 9	6812 3	61 1	Y	960	968 0		56		
11	7920 X	7523	-0-	-397	-0-	1056 9	6352 3	54 1	Y	1015	1014 0		57		
12	8029 X	6771	-0-	-1258	-0-	1117 9	5502 3	51 1	Y	1106	1092 0		71		
						1 4									
TOTAL GAS PROD:		85,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,256									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	267556	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8578 - 15120	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20506 X	20506	-0-	-0-	-0-	89 1	18320 3	Y	1905	1894	0		46
02	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	91 1	20193 3	Y	2409	2394	0		61
03	22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	78 1	19854 3	Y	2232	2246	0		47
04	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	77 1	18086 3	Y	1863	1866	0		44
05	19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	81 1	17822 3	Y	1896	1880	0		60
06	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	93 1	16795 3	Y	1715	1702	0	34 1	39
07	20925 X	19259	-0-	-1666	-0-	77 1	17333 3	Y	1680	1673	0		46
08	20925 X	19173	-0-	-1752	-0-	48 1	17246 3	Y	1707	1723	0		30
09	20220 X	17644	-0-	-2576	-0-	39 1	15780 3	Y	1658	1646	0		42
10	19995 X	18661	-0-	-1334	-0-	43 1	17015 3	Y	1456	1460	0		38
11	18780 X	16594	-0-	-2186	-0-	38 1	15161 3	Y	1263	1263	0		38
*12	19521 X	19521	-0-	-0-	-0-	45 1	17809 3	Y	1509	1501	0		46
TOTAL GAS PROD:						235,660	TOTAL CONDENSATE PROD:						21,293

STUMBERG RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	267560	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8489 - 13165	
01	14477 X	12237	-0-	-2240	-0-	71 1	10640 3	Y	1384	1431	1		65
02	13050 X	12105	-0-	-945	-0-	74 1	10547 3	Y	1346	1290	1		121
03	13547 X	11594	-0-	-1953	-0-	75 1	10014 3	Y	1365	1361	0		125
04	12540 X	10518	-0-	-2022	-0-	67 1	9160 3	Y	1171	1200	0		96
05	12958 X	9296	-0-	-3662	-0-	58 1	7888 3	Y	1226	1258	0		64
06	12510 X	7503	-0-	-5007	-0-	52 1	6366 3	Y	986	991	0		59
07	12927 X	7845	-0-	-5082	-0-	54 1	6733 3	Y	962	962	0		59
08	11594 X	8232	-0-	-3362	-0-	58 1	7097 3	Y	979	978	0		60
09	10530 X	7848	-0-	-2682	-0-	56 1	6758 3	Y	940	940	0		60
10	9300 X	8245	-0-	-1055	-0-	64 1	7085 3	Y	996	998	0		58
11	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	60 1	7148 3	Y	1047	1046	0		59
*12	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	71 1	7642 3	Y	1152	1137	0		74
TOTAL GAS PROD:						112,765	TOTAL CONDENSATE PROD:						13,554

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	267561	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8358 - 13059			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12462 X	10649	-0-	-1813	-0-	57 1	8653 3	Y	1760	1805 1					83
						3 4	1936 9								
02	11020 X	8925	-0-	-2095	-0-	51 1	7254 3	Y	1470	1421 1					132
						3 4	1617 9								
03	10571 X	9214	-0-	-1357	-0-	56 1	7519 3	Y	1488	1483 0					137
						2 4	1637 9								
04	10320 X	8606	-0-	-1714	-0-	51 1	6910 3	Y	1494	1509 0					122
						2 4	1643 9								
05	10664 X	8837	-0-	-1827	-0-	55 1	7397 3	Y	1259	1315 0					66
						1385 9									
06	10320 X	9042	-0-	-1278	-0-	61 1	7417 3	Y	1422	1403 0					85
						1564 9									
07	9207 X	9024	-0-	-183	-0-	60 1	7461 3	Y	1366	1368 0					83
						1503 9									
08	9207 X	8387	-0-	-820	-0-	56 1	6923 3	Y	1280	1285 0					78
						1408 9									
09	8910 X	8004	-0-	-906	-0-	55 1	6663 3	Y	1169	1172 0					75
						1286 9									
10	9207 X	8434	-0-	-773	-0-	62 1	6906 3	Y	1333	1331 0					77
						1466 9									
11	8910 X	8230	-0-	-680	-0-	57 1	6765 3	Y	1280	1285 0					72
						1408 9									
12	9021 X	3623	-0-	-5398	-0-	26 1	2802 3	Y	723	749 0					46
						795 9									

TOTAL GAS PROD: 100,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,044

STANLEY RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	267584	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	9260 - 13893	
01	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	86 1	16359 3	Y	743	762 0			38
						3 4	817 9						
02	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	66 1	14505 3	Y	587	582 0			43
						2 4	646 9						
03	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	42 1	14839 3	Y	651	656 0			38
						716 9							
04	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	38 1	14951 3	Y	584	569 0			53
						3 4	642 9						
05	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	46 1	14165 3	Y	649	612 0			90
						1 4	714 9						
06	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	53 1	14670 3	Y	531	571 0			50
						584 9							
07	16275 X	12995	-0-	-3280	-0-	50 1	12321 3	Y	567	576 0			41
						624 9							
08	16151 X	13187	-0-	-2964	-0-	42 1	12537 3	Y	553	531 0			63
						608 9							
09	15630 X	10460	-0-	-5170	-0-	21 1	9941 3	Y	453	476 0			40
						498 9							
10	15810 X	10535	-0-	-5275	-0-	34 1	10167 3	Y	304	298 0			46
						334 9							
*11	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	48 1	17140 3	Y	540	525 0			61
						594 9							
*12	23105 X	23105	-0-	-0-	-0-	69 1	22208 3	Y	753	736 0			78
						828 9							

TOTAL GAS PROD: 182,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHEY RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	267586	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 9324 - 14233	
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	
01	22134 X	18306	-0-	-3828	-0-	24 1	17569 3	Y	648	648 0	22	
						713 9						
02	18850 X	17112	-0-	-1738	-0-	22 1	16321 3	Y	699	695 0	26	
						769 9						
03	19220 X	15264	-0-	-3956	-0-	21 1	14527 3	Y	651	335 0	37	305 1
						716 9						
04	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	25 1	19027 3	Y	829	844 0	22	
						912 9						
05	19699 X	19699	-0-	-0-	-0-	26 1	18778 3	Y	636	631 0	27	
						195 4	700 9					
06	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	25 1	17214 3	Y	633	638 0	22	
						185 4	696 9					
07	20615 X	16660	-0-	-3955	-0-	25 1	15896 3	Y	623	615 0	30	
						54 4	685 9					
08	20615 X	16072	-0-	-4543	-0-	29 1	15403 3	Y	582	590 0	22	
						640 9						
09	19950 X	17158	-0-	-2792	-0-	36 1	16417 3	Y	604	589 0	37	
						41 4	664 9					
10	19685 X	17766	-0-	-1919	-0-	39 1	17048 3	Y	617	637 0	17	
						679 9						
11	18120 X	16476	-0-	-1644	-0-	58 1	15774 3	Y	585	583 0	19	
						644 9						
*12	21098 X	21098	-0-	-0-	-0-	54 1	20407 3	Y	579	567 0	31	
						637 9						
TOTAL GAS PROD:		213,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,686						

WORTHEY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	267588	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9231 - 14928	
01	18662 X	18449	-0-	-213	-0-	24 1	17534 3	Y	810	809 0	27	
						891 9						
02	17458 X	17123	-0-	-335	-0-	21 1	16094 3	Y	916	909 0	34	
						1008 9						
03	18848 X	15459	-0-	-3389	-0-	21 1	14557 3	Y	801	412 0	45	378 1
						881 9						
04	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	23 1	17296 3	Y	886	908 0	23	
						975 9						
05	18848 X	17069	-0-	-1779	-0-	23 1	16012 3	Y	789	778 0	34	
						166 4	868 9					
06	17850 X	16532	-0-	-1318	-0-	23 1	15476 3	Y	787	794 0	27	
						167 4	866 9					
07	18910 X	16380	-0-	-2530	-0-	24 1	15499 3	Y	732	724 0	35	
						52 4	805 9					
08	18910 X	16369	-0-	-2541	-0-	29 1	15524 3	Y	742	749 0	28	
						816 9						
09	18300 X	15723	-0-	-2577	-0-	32 1	14878 3	Y	705	689 0	44	
						37 4	776 9					
10	17081 X	16064	-0-	-1017	-0-	35 1	15254 3	Y	704	728 0	20	
						1 4	774 9					
*11	16530 X	15714	-0-	-816	-0-	54 1	14777 3	Y	803	796 0	27	
						883 9						
*12	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	44 1	16462 3	Y	871	851 0	47	
						958 9						
TOTAL GAS PROD:		200,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,546						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DIAMOND H RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	267618	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	8044 - 13268	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	644	-0-	-4564	-0-	37 1	573 3	Y	29	27	0		3
						2 4	32 9						
02	4582 X	280	-0-	-4302	-0-	14 1	262 3	Y	4	7	0		-0-
						4 9							
03	2542 X	1001	-0-	-1541	-0-	14 1	265 3	Y	656	622	0		34
						722 9							
04	1170 X	662	-0-	-508	-0-	17 1	435 3	Y	190	214	0	1 8	9
						1 4	209 9						
05	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	9 1	254 3	Y	830	806	0		33
						913 9							
06	960 X	533	-0-	-427	-0-	8 1	221 3	Y	276	296	0		13
						304 9							
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	34 1	870 3	Y	339	338	0		14
						6 4	373 9						
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	62 1	1766 3	Y	300	295	0		19
						20 4	330 9						
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	51 1	1504 3	Y	409	391	0		37
						1 4	450 9						
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	43 1	1565 3	Y	664	669	0		32
						730 9							
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	30 1	1219 3	Y	638	631	0		39
						702 9							
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	24 1	858 3	Y	566	577	0		28
						1 4	623 9						
TOTAL GAS PROD:		15,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,901							

DIAMOND H RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	267619	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7479	PERF.	8140 - 13123	
01	5487 X	515	-0-	-4972	-0-	27 1	426 3	Y	55	58	0		6
						1 4	61 9						
02	5133 X	2398	-0-	-2735	-0-	84 1	1573 3	Y	673	634	0	1 8	44
						1 4	740 9						
03	4402 X	3188	-0-	-1214	-0-	104 1	2036 3	Y	951	946	0		49
						2 4	1046 9						
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	82 1	2060 3	Y	945	934	0	16 8	44
						5 4	1040 9						
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	77 1	2248 3	Y	897	905	0		36
						3 4	987 9						
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	84 1	2368 3	Y	960	950	0		46
						3 4	1056 9						
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	84 1	2191 3	Y	930	938	0		38
						16 4	1023 9						
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	82 1	2315 3	Y	679	674	0		43
						26 4	747 9						
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	84 1	2506 3	Y	778	751	0		70
						1 4	856 9						
10	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	80 1	2904 3	Y	773	803	0	3 8	37
						1 4	850 9						
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	62 1	2552 3	Y	754	745	0		46
						829 9							
*12	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	92 1	3328 3	Y	809	815	0		40
						3 4	890 9						
TOTAL GAS PROD:		37,636		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,204							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	267620	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	8058 - 12976
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		3720 X	189	-0-	-3531	-0-	3	1	176	3	Y	9
							10	9				-0-
02		3480 X	161	-0-	-3319	-0-	2	1	137	3	Y	20
							22	9				19 0 1 1
03		3720 X	17	-0-	-3703	-0-	14	3	3	9	Y	3
04		660 X	15	-0-	-645	-0-	15	3			Y	3 0
05		186 X	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			387	TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

STUMBERG RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	267771	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	8348 - 13050
01		6014 X	4595	-0-	-1419	-0-	22	1	3366	3	Y	1096
							1	4	1206	9		1127 1
02		5394 X	4478	-0-	-916	-0-	23	1	3291	3	Y	1057
							1	4	1163	9		1014 1
03		5642 X	5156	-0-	-486	-0-	28	1	3705	3	Y	1293
							1	4	1422	9		1269 0
04		5160 X	5024	-0-	-136	-0-	29	1	3983	3	Y	919
							1	4	1011	9		963 0
05		5332 X	4775	-0-	-557	-0-	28	1	3761	3	Y	896
							986	9				924 0
06		4980 X	4805	-0-	-175	-0-	31	1	3751	3	Y	930
							1023	9				921 0
07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	31	1	3874	3	Y	863
							949	9				866 0
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	30	1	3740	3	Y	856
							942	9				857 0
09		4530 X	4403	-0-	-127	-0-	29	1	3583	3	Y	719
							791	9				725 0
10		4681 X	4630	-0-	-51	-0-	33	1	3700	3	Y	815
							897	9				814 0
11		4530 X	3541	-0-	-989	-0-	23	1	2692	3	Y	751
							826	9				756 0
12		4681 X	4269	-0-	-412	-0-	31	1	3267	3	Y	882
							1	4	970	9		868 0
TOTAL GAS PROD:			55,242	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,077					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	267828	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	8297 - 13128
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	
01	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	39 1	5743 3	Y	1268	1322 1	60	
						2 4	1395 9					
02	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	34 1	4919 3	Y	1120	1079 1	101	
						2 4	1232 9					
03	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	37 1	4988 3	Y	1162	1156 0	107	
						1 4	1278 9					
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	41 1	5503 3	Y	1083	1101 0	89	
						1 4	1191 9					
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	38 1	5151 3	Y	1112	1143 0	58	
						1 4	1223 9					
06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	37 1	4612 3	Y	1134	1124 0	68	
						1247 9						
07	6975 X	4880	-0-	-2095	-0-	32 1	3935 3	Y	830	847 0	51	
						913 9						
08	6975 X	4773	-0-	-2202	-0-	31 1	3792 3	Y	864	862 0	53	
						950 9						
09	6750 X	4604	-0-	-2146	-0-	30 1	3668 3	Y	824	824 0	53	
						906 9						
10	6417 X	5767	-0-	-650	-0-	41 1	4578 3	Y	1044	1036 0	61	
						1148 9						
11	5910 X	4652	-0-	-1258	-0-	29 1	3509 3	Y	1013	1017 0	57	
						1114 9						
*12	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	48 1	5151 3	Y	1064	1053 0	68	
						1 4	1170 9					
TOTAL GAS PROD:		69,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,518						

STUMBERG RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	267831	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8475 - 13277
01	8184 X	6813	-0-	-1371	-0-	34 1	5120 3	Y	1506	1545 1	71	
						2 4	1657 9					
02	6815 X	6367	-0-	-448	-0-	31 1	4433 3	Y	1729	1644 1	156	
						1 4	1902 9					
03	8432 X	7403	-0-	-1029	-0-	42 1	5717 3	Y	1493	1512 0	137	
						2 4	1642 9					
04	8160 X	7191	-0-	-969	-0-	41 1	5533 3	Y	1468	1485 0	120	
						2 4	1615 9					
05	8432 X	6216	-0-	-2216	-0-	35 1	4809 3	Y	1247	1302 0	65	
						1372 9						
06	7170 X	6267	-0-	-903	-0-	40 1	4860 3	Y	1243	1234 0	74	
						1367 9						
07	7440 X	7182	-0-	-258	-0-	45 1	5558 3	Y	1435	1421 0	88	
						1579 9						
08	7440 X	6832	-0-	-608	-0-	41 1	5077 3	Y	1558	1551 0	95	
						1714 9						
09	7200 X	6565	-0-	-635	-0-	41 1	4909 3	Y	1468	1469 0	94	
						1615 9						
10	7192 X	5305	-0-	-1887	-0-	35 1	3935 3	Y	1214	1238 0	70	
						1335 9						
11	6960 X	4134	-0-	-2826	-0-	26 1	3050 3	Y	962	978 0	54	
						1058 9						
12	7192 X	7100	-0-	-92	-0-	55 1	5936 3	Y	1007	997 0	64	
						1 4	1108 9					
TOTAL GAS PROD:		77,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,330						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	267842	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	8559 - 15042	
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	49 1	10014 3	Y	802	797	0	20	
						1 4	882 9						
02	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	64 1	14333 3	Y	1296	1283	0	33	
						1 4	1426 9						
03	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	61 1	15651 3	Y	1071	1081	0	23	
						1 4	1178 9						
04	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	60 1	14325 3	Y	972	972	0	23	
						1069 9							
05	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	64 1	14047 3	Y	1010	1001	0	32	
						1 4	1111 9						
06	14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	73 1	13151 3	Y	890	884	0	20	18 1
						979 9							
07	16833 X	14721	-0-	-2112	-0-	60 1	13641 3	Y	926	921	0	25	
						1 4	1019 9						
08	16833 X	14891	-0-	-1942	-0-	38 1	13788 3	Y	967	975	0	17	
						1 4	1064 9						
09	15450 X	14520	-0-	-930	-0-	34 1	13430 3	Y	959	952	0	24	
						1 4	1055 9						
10	15221 X	13426	-0-	-1795	-0-	32 1	12505 3	Y	807	810	0	21	
						1 4	888 9						
11	14400 X	13708	-0-	-692	-0-	32 1	12887 3	Y	712	711	0	22	
						6 4	783 9						
12	15004 X	12213	-0-	-2791	-0-	29 1	11389 3	Y	719	719	0	22	
						4 4	791 9						

TOTAL GAS PROD: 172,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,131

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	267890	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8470 - 15076	
01	21607 X	17962	-0-	-3645	-0-	81 1	16461 3	Y	1290	1281	0	31	
						1 4	1419 9						
02	20213 X	18782	-0-	-1431	-0-	77 1	17081 3	Y	1475	1469	0	37	
						1 4	1623 9						
03	21607 X	18033	-0-	-3574	-0-	66 1	16678 3	Y	1170	1182	0	25	
						2 4	1287 9						
04	19650 X	16854	-0-	-2796	-0-	67 1	15679 3	Y	1007	1008	0	24	
						1108 9							
05	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	70 1	15447 3	Y	1020	1012	0	32	
						1 4	1122 9						
06	19440 X	15449	-0-	-3991	-0-	80 1	14396 3	Y	884	878	0	20	18 1
						1 4	972 9						
07	18259 X	14992	-0-	-3267	-0-	62 1	13981 3	Y	862	859	0	23	
						1 4	948 9						
08	18042 X	14719	-0-	-3323	-0-	39 1	13777 3	Y	820	829	0	14	
						1 4	902 9						
09	16860 X	13133	-0-	-3727	-0-	31 1	12283 3	Y	744	739	0	19	
						1 4	818 9						
10	16647 X	14609	-0-	-2038	-0-	35 1	13882 3	Y	628	631	0	16	
						1 4	691 9						
11	15450 X	14640	-0-	-810	-0-	35 1	13897 3	Y	638	635	0	19	
						6 4	702 9						
*12	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	38 1	15218 3	Y	766	762	0	23	
						6 4	843 9						

TOTAL GAS PROD: 191,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	267898	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8694 - 15144
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15562 X	11356	-0-	-4206	-0-	52 1	10590 3	Y	648	644 0	16	
						1 4	713 9					
02	14558 X	10001	-0-	-4557	-0-	42 1	9283 3	Y	614	615 0	15	
						1 4	675 9					
03	15562 X	10305	-0-	-5257	-0-	38 1	9598 3	Y	607	609 0	13	
						1 4	668 9					
04	11880 X	9135	-0-	-2745	-0-	36 1	8501 3	Y	544	544 0	13	
						598 9						
05	12276 X	8519	-0-	-3757	-0-	36 1	7916 3	Y	515	512 0	16	
						567 9						
06	10980 X	8351	-0-	-2629	-0-	43 1	7832 3	Y	433	430 0	10	
						476 9				9 1		
07	10447 X	7265	-0-	-3182	-0-	30 1	6753 3	Y	438	436 0	12	
						482 9						
08	10292 X	6953	-0-	-3339	-0-	18 1	6507 3	Y	389	394 0	7	
						428 9						
09	9150 X	6434	-0-	-2716	-0-	15 1	6039 3	Y	345	343 0	9	
						380 9						
10	8618 X	6648	-0-	-1970	-0-	16 1	6314 3	Y	289	290 0	8	
						318 9						
11	8340 X	5807	-0-	-2533	-0-	14 1	5510 3	Y	255	255 0	8	
						2 4	281 9					
12	7254 X	5946	-0-	-1308	-0-	14 1	5602 3	Y	298	297 0	9	
						2 4	328 9					
TOTAL GAS PROD:		96,720				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,375				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	267905	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8776 - 15814
01	18352 X	14620	-0-	-3732	-0-	64 1	13028 3	Y	1388	1378 0	34	
						1 4	1527 9					
02	17168 X	16475	-0-	-693	-0-	68 1	14935 3	Y	1337	1337 0	34	
						1 4	1471 9					
03	18352 X	18231	-0-	-121	-0-	64 1	16351 3	Y	1650	1649 0	35	
						1 4	1815 9					
04	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	63 1	14799 3	Y	1338	1341 0	32	
						1472 9						
05	17608 X	15718	-0-	-1890	-0-	63 1	14218 3	Y	1305	1296 0	41	
						1 4	1436 9					
06	17640 X	14631	-0-	-3009	-0-	73 1	13195 3	Y	1238	1228 0	28	
						1 4	1362 9			23 1		
07	17949 X	15118	-0-	-2831	-0-	62 1	13838 3	Y	1106	1104 0	30	
						1 4	1217 9					
08	17949 X	15100	-0-	-2849	-0-	38 1	13809 3	Y	1138	1148 0	20	
						1 4	1252 9					
09	16320 X	13971	-0-	-2349	-0-	32 1	12760 3	Y	1071	1064 0	27	
						1 4	1178 9					
10	15717 X	14161	-0-	-1556	-0-	33 1	13130 3	Y	906	909 0	24	
						1 4	997 9					
11	14640 X	13242	-0-	-1398	-0-	30 1	12246 3	Y	874	871 0	27	
						5 4	961 9					
12	15128 X	12930	-0-	-2198	-0-	30 1	11863 3	Y	939	938 0	28	
						4 4	1033 9					
TOTAL GAS PROD:		180,531				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,290				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	267919	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	8740 - 15450
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14167 X	11699	-0-	-2468	-0-	54 1	10891 3	Y	685	682 0	17	
02	13253 X	10711	-0-	-2542	-0-	754 9	45 1	10030 3	Y	578	580 0	15
03	14167 X	11405	-0-	-2762	-0-	636 9	41 1	10590 3	Y	703	703 0	15
04	11310 X	10216	-0-	-1094	-0-	1 4	773 9	9499 3	Y	615	615 0	15
05	11687 X	10297	-0-	-1390	-0-	40 1	9574 3	Y	618	614 0	19	
06	11310 X	9891	-0-	-1419	-0-	677 9	43 1	9213 3	Y	569	564 0	11 1
07	11439 X	10755	-0-	-684	-0-	680 9	52 1	10099 3	Y	556	554 0	15
08	11408 X	11327	-0-	-81	-0-	626 9	44 1	10670 3	Y	570	575 0	10
09	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	627 9	30 1	9843 3	Y	541	537 0	14
10	10757 X	10227	-0-	-530	-0-	24 1	9843 3	Y	541	537 0	14	
11	10950 X	9412	-0-	-1538	-0-	1 4	595 9	9704 3	Y	453	455 0	12
12	11315 X	8838	-0-	-2477	-0-	25 1	9704 3	Y	453	455 0	12	
						498 9	22 1	8905 3	Y	437	428 0	8 8
						4 4	481 9	8342 3	Y	429	429 0	13
						21 1	8342 3	Y	429	429 0	13	
						3 4	472 9					
TOTAL GAS PROD:		125,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,754						

WORTHY RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	267923	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8651	PERF.	9064 - 14073
01	23475 X	23475	-0-	-0-	-0-	31 1	22517 3	Y	843	842 0	28	
02	21895 X	20571	-0-	-1324	-0-	927 9	26 1	19553 3	Y	902	897 0	33
03	23405 X	17880	-0-	-5525	-0-	992 9	24 1	16912 3	Y	858	441 0	401 1
04	22710 X	21545	-0-	-1165	-0-	944 9	27 1	20712 3	Y	733	763 0	19
05	23467 X	21600	-0-	-1867	-0-	806 9	28 1	20305 3	Y	961	939 0	41
06	22710 X	20812	-0-	-1898	-0-	210 4	1057 9	19639 3	Y	848	860 0	29
07	22529 X	22529	-0-	-0-	-0-	28 1	19639 3	Y	848	860 0	29	
08	22258 X	21774	-0-	-484	-0-	212 4	933 9	21437 3	Y	895	881 0	43
09	21540 X	19969	-0-	-1571	-0-	34 1	21437 3	Y	895	881 0	43	
10	22537 X	16088	-0-	-6449	-0-	73 4	985 9	20812 3	Y	838	849 0	32
11	21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	40 1	20812 3	Y	838	849 0	32	
12	22537 X	19794	-0-	-2743	-0-	922 9	41 1	18980 3	Y	818	799 0	51
						48 4	900 9	15016 3	Y	943	967 0	27
						35 1	15016 3	Y	943	967 0	27	
						1037 9	76 1	20755 3	Y	963	958 0	32
						1059 9	50 1	18695 3	Y	954	935 0	51
						50 1	18695 3	Y	954	935 0	51	
						1049 9						
TOTAL GAS PROD:		247,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,556						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	267924	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8559 - 13417		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19995 X	17154	-0-	-2841	-0-	307	1	14947	3	Y	1726	1725	1	47
						1	4	1899	9					
02	18676 X	15288	-0-	-3388	-0-	273	1	13268	3	Y	1588	1586	1	49
						1747	9							
03	19964 X	16080	-0-	-3884	-0-	279	1	14057	3	Y	1581	1583	1	47
						5	4	1739	9					
04	17130 X	15348	-0-	-1782	-0-	291	1	13364	3	Y	1539	1538	1	48
						1693	9							
05	17701 X	15892	-0-	-1809	-0-	279	1	13761	3	Y	1683	1673	1	58
						1	4	1851	9					
06	16590 X	15655	-0-	-935	-0-	273	1	13587	3	Y	1626	1621	1	63
						6	4	1789	9					
07	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	304	1	14541	3	Y	1605	1604	1	64
						1	4	1766	9					
08	16152 X	16152	-0-	-0-	-0-	311	1	14088	3	Y	1594	1612	1	46
						1753	9							
09	15660 X	15277	-0-	-383	-0-	299	1	13341	3	Y	1488	1481	1	53
						1637	9							
10	16616 X	15218	-0-	-1398	-0-	301	1	13145	3	Y	1606	1599	1	60
						5	4	1767	9					
11	16080 X	14920	-0-	-1160	-0-	284	1	13078	3	Y	1416	1405	1	71
						1558	9							
*12	18437 X	18437	-0-	-0-	-0-	365	1	16709	3	Y	1239	1249	1	61
						1363	9							
TOTAL GAS PROD:		192,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,691								

BEINHORN RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	267925	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8745 - 13299		
01	16926 X	14373	-0-	-2553	-0-	258	1	12598	3	Y	1378	1377	1	38
						1	4	1516	9					
02	15834 X	13302	-0-	-2532	-0-	241	1	11673	3	Y	1262	1261	1	39
						1388	9							
03	16926 X	14248	-0-	-2678	-0-	249	1	12545	3	Y	1317	1317	1	39
						5	4	1449	9					
04	14820 X	14673	-0-	-147	-0-	281	1	12970	3	Y	1293	1292	1	40
						1422	9							
05	15314 X	14023	-0-	-1291	-0-	251	1	12343	3	Y	1298	1293	1	45
						1	4	1428	9					
06	13920 X	13786	-0-	-134	-0-	244	1	12148	3	Y	1263	1259	1	49
						5	4	1389	9					
07	15159 X	13755	-0-	-1404	-0-	253	1	12094	3	Y	1280	1278	1	51
						1408	9							
08	15159 X	13961	-0-	-1198	-0-	271	1	12276	3	Y	1285	1299	1	37
						1414	9							
09	14670 X	13056	-0-	-1614	-0-	257	1	11460	3	Y	1217	1211	1	43
						1339	9							
10	14260 X	13037	-0-	-1223	-0-	260	1	11341	3	Y	1302	1297	1	48
						4	4	1432	9					
11	13800 X	11534	-0-	-2266	-0-	218	1	10037	3	Y	1163	1153	1	58
						1279	9							
12	13950 X	11087	-0-	-2863	-0-	211	1	9651	3	Y	1114	1117	1	55
						1225	9							
TOTAL GAS PROD:		160,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,172								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	267926	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8047	PERF.	8752 - 13321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13237 X	11430	-0-	-1807	-0-	206 1	10027 3	1196 9	Y	1087	1087 1				30
02	12383 X	10974	-0-	-1409	-0-	200 1	9674 3	1100 9	Y	1000	999 1				31
03	13237 X	11523	-0-	-1714	-0-	203 1	10214 3	1102 9	Y	1002	1003 1				30
04	11370 X	11245	-0-	-125	-0-	216 1	9918 3	1111 9	Y	1010	1009 1				31
05	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	210 1	10328 3	1255 9	Y	1141	1132 1				40
06	11340 X	11197	-0-	-143	-0-	198 1	9844 3	1151 9	Y	1046	1046 1				40
07	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	232 1	11063 3	1214 9	Y	1104	1100 1				44
08	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	242 1	10966 3	1241 9	Y	1128	1140 1				32
09	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	243 1	10819 3	1172 9	Y	1065	1059 1				38
10	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	250 1	10875 3	1295 9	Y	1177	1171 1				44
11	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	243 1	11168 3	1179 9	Y	1072	1062 1				54
12	11439 X	9554	-0-	-1885	-0-	181 1	8286 3	1087 9	Y	988	994 1				48

TOTAL GAS PROD: 139,923

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,820

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		11H	RRCID ->	267937	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8910 - 14375			
01	10571 X	7990	-0-	-2581	-0-	48 1	7022 3	920 9	Y	836	827 0				40
02	8584 X	5910	-0-	-2674	-0-	34 1	5204 3	672 9	Y	611	615 0				36
03	8928 X	4020	-0-	-4908	-0-	31 1	3552 3	7 4	Y	391	413 0				14
04	8340 X	6229	-0-	-2111	-0-	35 1	5482 3	7 4	Y	641	643 0				12
05	8277 X	6743	-0-	-1534	-0-	40 1	6026 3	3 4	Y	613	616 0				9
06	7740 X	6574	-0-	-1166	-0-	30 1	5737 3	2 4	Y	732	724 0	4 1			13
07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	33 1	5690 3	1 4	Y	911	910 0				14
08	6758 X	4961	-0-	-1797	-0-	24 1	4125 3	13 4	Y	726	728 0				12
09	6570 X	5091	-0-	-1479	-0-	31 1	4401 3	3 4	Y	596	597 0				11
10	6789 X	6168	-0-	-621	-0-	30 1	4805 3	4 4	Y	1208	1200 0				19
11	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	39 1	6206 3	8 4	Y	472	482 0				9
*12	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	45 1	7072 3	9 4	Y	483	483 0				9

TOTAL GAS PROD: 74,841

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		10H	RRCID ->	267973	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	7767 - 11858				
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
01		7679 X	7679	-0-	-0-	441	1	6035	3	Y	1088	1058	0			150
						6	4	1197	9							
02		5537 X	5537	-0-	-0-	333	1	4220	3	Y	894	895	0			149
						1	4	983	9							
03		5580 X	4770	-0-	-810	352	1	3330	3	Y	987	992	0			144
						2	4	1086	9							
04		5400 X	5023	-0-	-377	388	1	3639	3	Y	905	926	0			123
						996	9									
05		6477 X	6477	-0-	-0-	456	1	4702	3	Y	1198	1185	0			136
						1	4	1318	9							
06		5400 X	4946	-0-	-454	329	1	3621	3	Y	904	950	0			90
						2	4	994	9							
07		5332 X	3205	-0-	-2127	199	1	1822	3	Y	1076	989	0			177
						1184	9									
08		5483 X	5483	-0-	-0-	353	1	4132	3	Y	906	931	0			152
						1	4	997	9							
09		7142 X	7142	-0-	-0-	489	1	5637	3	Y	924	933	0			143
						1016	9									
10		5420 X	5420	-0-	-0-	362	1	4171	3	Y	806	830	0			119
						887	9									
11		5160 X	4374	-0-	-786	306	1	3279	3	Y	717	545	0	219	1	72
						789	9									
12		5332 X	3737	-0-	-1595	244	1	2505	3	Y	898	451	0	370	1	149
						988	9									
TOTAL GAS PROD:		63,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,303								

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	268064	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8695 - 13948				
01		10431 X	10431	-0-	-0-	63	1	9443	3	Y	840	831	0			41
						1	4	924	9							
02		9795 X	9795	-0-	-0-	59	1	8979	3	Y	686	686	0			41
						2	4	755	9							
03		8141 X	8141	-0-	-0-	67	1	7579	3	Y	437	463	0			15
						14	4	481	9							
04		11098 X	11098	-0-	-0-	64	1	10212	3	Y	734	736	0			13
						15	4	807	9							
05		12218 X	12218	-0-	-0-	75	1	11337	3	Y	727	729	0			11
						6	4	800	9							
06		10702 X	10702	-0-	-0-	50	1	9656	3	Y	902	892	0	5	1	16
						4	4	992	9							
07		11470 X	10675	-0-	-795	56	1	9650	3	Y	878	881	0			13
						3	4	966	9							
08		12214 X	10257	-0-	-1957	53	1	9254	3	Y	838	838	0			13
						28	4	922	9							
09		11820 X	9058	-0-	-2762	59	1	8207	3	Y	715	715	0			13
						5	4	787	9							
10		12214 X	11757	-0-	-457	63	1	10083	3	Y	1457	1447	0			23
						8	4	1603	9							
11		10710 X	5239	-0-	-5471	29	1	4631	3	Y	522	535	0			10
						5	4	574	9							
12		10664 X	5190	-0-	-5474	28	1	4400	3	Y	687	684	0			13
						6	4	756	9							
TOTAL GAS PROD:		114,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,423								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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) 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
01	9207 X	7551	-0-	-1656	-0-	44 1	6464 3	Y	948	943	0		46
						1043 9							
02	6612 X	5418	-0-	-1194	-0-	30 1	4617 3	Y	701	705	0		42
						771 9							
03	7936 X	4172	-0-	-3764	-0-	32 1	3615 3	Y	472	497	0		17
						6 4	519 9						
04	7680 X	6537	-0-	-1143	-0-	35 1	5529 3	Y	878	879	0		16
						7 4	966 9						
05	7936 X	5334	-0-	-2602	-0-	30 1	4580 3	Y	656	662	0		10
						2 4	722 9						
06	7320 X	7096	-0-	-224	-0-	31 1	5901 3	Y	1056	1042	0	5 1	19
						2 4	1162 9						
07	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	35 1	6082 3	Y	1203	1204	0		18
						1 4	1323 9						
08	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	36 1	6216 3	Y	1093	1094	0		17
						19 4	1202 9						
09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	44 1	6099 3	Y	898	899	0		16
						4 4	988 9						
10	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	36 1	5724 3	Y	1705	1694	0		27
						5 4	1876 9						
11	7230 X	6565	-0-	-665	-0-	37 1	5804 3	Y	652	666	0		13
						7 4	717 9						
12	7471 X	7317	-0-	-154	-0-	41 1	6413 3	Y	776	775	0		14
						9 4	854 9						
TOTAL GAS PROD:		79,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,038				

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	268069	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8556 - 13827	
01	9920 X	8876	-0-	-1044	-0-	54 1	8073 3	Y	680	679	0		33
						1 4	748 9						
02	9280 X	7235	-0-	-2045	-0-	43 1	6524 3	Y	605	602	0		36
						2 4	666 9						
03	9920 X	5427	-0-	-4493	-0-	43 1	4945 3	Y	390	412	0		14
						10 4	429 9						
04	9390 X	8281	-0-	-1109	-0-	47 1	7483 3	Y	674	676	0		12
						10 4	741 9						
05	9672 X	8625	-0-	-1047	-0-	53 1	7929 3	Y	581	585	0		8
						4 4	639 9						
06	8580 X	8400	-0-	-180	-0-	39 1	7512 3	Y	769	760	0	4 1	13
						3 4	846 9						
07	8556 X	8373	-0-	-183	-0-	43 1	7349 3	Y	890	890	0		13
						2 4	979 9						
08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	47 1	8171 3	Y	748	749	0		12
						25 4	823 9						
09	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	57 1	7901 3	Y	642	642	0		12
						5 4	706 9						
10	8680 X	7825	-0-	-855	-0-	40 1	6447 3	Y	1212	1205	0		19
						5 4	1333 9						
11	8760 X	5716	-0-	-3044	-0-	33 1	5163 3	Y	468	478	0		9
						5 4	515 9						
12	9052 X	6335	-0-	-2717	-0-	36 1	5700 3	Y	537	536	0		10
						8 4	591 9						
TOTAL GAS PROD:		92,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,196				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHEY RANCH		WELL #:		12H	RRCID ->	268070	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9222 - 13963	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18766 X	18766	-0-	-0-	-0-	25	1	18085	3	Y	596	594 0	20
						656	9						
02	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	22	1	16717	3	Y	648	644 0	24
						713	9						
03	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	23	1	16101	3	Y	615	316 0	35
						677	9					288 1	
04	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	22	1	16452	3	Y	612	631 0	16
						673	9						
05	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	21	1	15251	3	Y	612	602 0	26
						158	4	673	9				
06	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	23	1	15653	3	Y	516	524 0	18
						169	4	568	9				
07	18662 X	16284	-0-	-2378	-0-	25	1	15597	3	Y	554	545 0	27
						53	4	609	9				
08	17732 X	16564	-0-	-1168	-0-	30	1	15944	3	Y	536	543 0	20
						590	9						
09	17160 X	16384	-0-	-776	-0-	34	1	15721	3	Y	535	522 0	33
						40	4	589	9				
10	16957 X	16220	-0-	-737	-0-	36	1	15619	3	Y	514	532 0	15
						565	9						
11	17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	62	1	16885	3	Y	692	684 0	23
						761	9						
12	16926 X	14324	-0-	-2602	-0-	36	1	13539	3	Y	681	668 0	36
						749	9						
TOTAL GAS PROD:		200,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,111							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268072	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8713 - 14010	
01	6882 X	366	-0-	-6516	-0-	2	1	321	3	Y	39	41 0	2
						43	9						
02	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	3	Y	94	90 0	6
						103	9						
03	744 X	525	-0-	-219	-0-	4	1	422	3	Y	89	92 0	3
						1	4	98	9				
04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	109	110 0	2
						1	4	120	9				
05	1333 X	829	-0-	-504	-0-	4	1	616	3	Y	190	189 0	3
						209	9						
06	1290 X	781	-0-	-509	-0-	3	1	516	3	Y	238	236 0	4
						262	9					1 1	
07	1333 X	626	-0-	-707	-0-	1	1	329	3	Y	269	269 0	4
						296	9						
08	837 X	590	-0-	-247	-0-	1	1	259	3	Y	299	298 0	5
						1	4	329	9				
09	810 X	406	-0-	-404	-0-	3	1	331	3	Y	65	69 0	1
						72	9						
10	837 X	153	-0-	-684	-0-	1	1	150	3	Y	2	1 0	-0-
						2	9					2 8	
11	780 X	142	-0-	-638	-0-	1	1	141	3	Y	-0-		-0-
						48	3				-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,476		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,394							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	77 1	11275 3	11275 3	Y	1032	1027 0		50	
						1 4	1135 9							
02	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	62 1	9468 3	9468 3	Y	842	842 0		50	
						2 4	926 9							
03	9114 X	8232	-0-	-882	-0-	66 1	7551 3	7551 3	Y	546	577 0		19	
						14 4	601 9							
04	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	67 1	10685 3	10685 3	Y	972	973 0		18	
						16 4	1069 9							
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	72 1	10922 3	10922 3	Y	893	898 0		13	
						7 4	982 9							
06	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	56 1	10859 3	10859 3	Y	1080	1068 0	6 1	19	
						5 4	1188 9							
07	12245 X	12054	-0-	-191	-0-	63 1	10611 3	10611 3	Y	1252	1252 0		19	
						3 4	1377 9							
08	12245 X	11944	-0-	-301	-0-	62 1	10685 3	10685 3	Y	1059	1061 0		17	
						32 4	1165 9							
09	12120 X	11484	-0-	-636	-0-	73 1	10431 3	10431 3	Y	885	886 0		16	
						6 4	974 9							
10	12524 X	11230	-0-	-1294	-0-	58 1	9346 3	9346 3	Y	1652	1642 0		26	
						9 4	1817 9							
11	12120 X	10422	-0-	-1698	-0-	61 1	9733 3	9733 3	Y	560	575 0		11	
						12 4	616 9							
12	12059 X	10205	-0-	-1854	-0-	59 1	9385 3	9385 3	Y	681	679 0		13	
						12 4	749 9							
TOTAL GAS PROD:		134,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,454								

WORTHY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	22 1	16256 3	16256 3	Y	592	590 0		20
						651 9							
02	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	19 1	14538 3	14538 3	Y	640	637 0		23
						704 9							
03	14725 X	13628	-0-	-1097	-0-	19 1	12963 3	12963 3	Y	587	302 0	275 1	33
						646 9							
04	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	20 1	14934 3	14934 3	Y	549	567 0		15
						604 9							
05	14725 X	11879	-0-	-2846	-0-	16 1	11079 3	11079 3	Y	608	597 0		26
						115 4	669 9						
06	14250 X	12403	-0-	-1847	-0-	17 1	11605 3	11605 3	Y	596	601 0		21
						125 4	656 9						
07	16306 X	14640	-0-	-1666	-0-	22 1	13988 3	13988 3	Y	530	525 0		26
						47 4	583 9						
08	16089 X	14790	-0-	-1299	-0-	27 1	14242 3	14242 3	Y	474	482 0		18
						521 9							
09	15570 X	14128	-0-	-1442	-0-	29 1	13535 3	13535 3	Y	482	470 0		30
						34 4	530 9						
10	14632 X	14426	-0-	-206	-0-	32 1	13847 3	13847 3	Y	497	513 0		14
						547 9							
11	14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	51 1	13941 3	13941 3	Y	602	596 0		20
						662 9							
*12	17007 X	17007	-0-	-0-	-0-	43 1	16298 3	16298 3	Y	605	593 0		32
						666 9							
TOTAL GAS PROD:		175,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,762							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		10H	RRCID ->	268186	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	8040	- 13756
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
01	8742 X	8739	-0-	-3	-0-	114 1	7905 3	Y	654	635 1	20 8	22	
						1 4	719 9						
02	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	166 1	9202 3	Y	981	948 1	18 8	37	
						1079 9							
03	9920 X	7408	-0-	-2512	-0-	127 1	6632 3	Y	590	580 1	31 8	16	
						649 9							
04	9600 X	7193	-0-	-2407	-0-	120 1	6500 3	Y	521	502 1	20 8	15	
						573 9							
05	11160 X	6626	-0-	-4534	-0-	113 1	5894 3	Y	562	556 1		21	
						1 4	618 9						
06	10800 X	6994	-0-	-3806	-0-	135 1	6274 3	Y	528	533 1		16	
						4 4	581 9						
07	8184 X	6785	-0-	-1399	-0-	132 1	6107 3	Y	495	485 1		26	
						1 4	545 9						
08	7440 X	7028	-0-	-412	-0-	148 1	6256 3	Y	567	567 1		26	
						624 9							
09	7200 X	6983	-0-	-217	-0-	157 1	6144 3	Y	619	616 1		29	
						1 4	681 9						
10	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	160 1	6578 3	Y	612	569 1	44 8	28	
						1 4	673 9						
11	6990 X	6474	-0-	-516	-0-	141 1	5734 3	Y	544	537 1	9 8	26	
						1 4	598 9						
12	7223 X	5555	-0-	-1668	-0-	116 1	4801 3	Y	579	558 1	21 8	26	
						1 4	637 9						
TOTAL GAS PROD:		87,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,252				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		11H	RRCID ->	268188	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	8466	- 13350
01	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	132 1	9191 3	Y	1092	1107 1		37	
						1 4	1201 9						
02	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	145 1	8082 3	Y	1258	1247 1		48	
						1384 9							
03	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	218 1	11376 3	Y	1249	1262 1		35	
						1 4	1374 9						
04	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	195 1	10642 3	Y	1046	1050 1		31	
						1151 9							
05	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	195 1	10181 3	Y	1070	1060 1		41	
						2 4	1177 9						
06	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	201 1	9326 3	Y	1011	1022 1		30	
						5 4	1112 9						
07	12958 X	9409	-0-	-3549	-0-	171 1	7983 3	Y	1140	1110 1		60	
						1 4	1254 9						
08	12958 X	9830	-0-	-3128	-0-	200 1	8429 3	Y	1092	1101 1		51	
						1201 9							
09	12000 X	9092	-0-	-2908	-0-	204 1	8022 3	Y	786	801 1		36	
						1 4	865 9						
10	11563 X	8353	-0-	-3210	-0-	180 1	7350 3	Y	747	746 1		37	
						1 4	822 9						
11	10650 X	6757	-0-	-3893	-0-	140 1	5693 3	Y	839	836 1		40	
						1 4	923 9						
12	9827 X	5250	-0-	-4577	-0-	98 1	4043 3	Y	1007	1001 1		46	
						1 4	1108 9						
TOTAL GAS PROD:		115,983				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,337				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		12H	RRCID ->	268189	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	8190 - 13216		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10075 X	6691	-0-	-3384	-0-	88	1	6088	3	Y	467	473	1	16
						1	4	514	9					
02	9425 X	8580	-0-	-845	-0-	140	1	7729	3	Y	646	637	1	25
						711	9							
03	9982 X	7202	-0-	-2780	-0-	119	1	6222	3	Y	783	786	1	22
						861	9							
04	8310 X	7002	-0-	-1308	-0-	113	1	6148	3	Y	674	676	1	20
						741	9							
05	9176 X	8476	-0-	-700	-0-	145	1	7592	3	Y	671	666	1	25
						1	4	738	9					
06	8880 X	7690	-0-	-1190	-0-	148	1	6874	3	Y	604	611	1	18
						4	4	664	9					
07	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	167	1	7759	3	Y	507	498	1	27
						1	4	558	9					
08	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	187	1	7871	3	Y	503	507	1	23
						553	9							
09	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	190	1	7447	3	Y	570	567	1	26
						1	4	627	9					
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	182	1	7451	3	Y	562	560	1	28
						1	4	618	9					
11	7590 X	6889	-0-	-701	-0-	154	1	6294	3	Y	400	409	1	19
						1	4	440	9					
12	7843 X	5612	-0-	-2231	-0-	121	1	5028	3	Y	420	420	1	19
						1	4	462	9					
TOTAL GAS PROD:		91,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,807								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		13H	RRCID ->	268289	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	8073 - 13017		
01	11005 X	6292	-0-	-4713	-0-	79	1	5491	3	Y	655	666	1	22
						1	4	721	9					
02	9918 X	7913	-0-	-2005	-0-	126	1	6978	3	Y	735	729	1	28
						809	9							
03	10602 X	7434	-0-	-3168	-0-	118	1	6127	3	Y	1081	1078	1	31
						1189	9							
04	10260 X	8402	-0-	-1858	-0-	135	1	7337	3	Y	845	851	1	25
						930	9							
05	8463 X	8137	-0-	-326	-0-	138	1	7232	3	Y	696	695	1	26
						1	4	766	9					
06	8190 X	7787	-0-	-403	-0-	151	1	7029	3	Y	548	558	1	16
						4	4	603	9					
07	8680 X	7939	-0-	-741	-0-	155	1	7185	3	Y	544	532	1	28
						1	4	598	9					
08	8680 X	7627	-0-	-1053	-0-	162	1	6835	3	Y	573	574	1	27
						630	9							
09	8400 X	7433	-0-	-967	-0-	167	1	6571	3	Y	631	629	1	29
						1	4	694	9					
10	8122 X	7915	-0-	-207	-0-	173	1	7097	3	Y	585	585	1	29
						1	4	644	9					
11	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	202	1	8256	3	Y	561	563	1	27
						1	4	617	9					
12	7936 X	6376	-0-	-1560	-0-	135	1	5594	3	Y	587	587	1	27
						1	4	646	9					
TOTAL GAS PROD:		92,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,041								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		14H	RRCID ->	268291	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	7943 - 13068		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	8556 X	7036	-0-	-1520	-0-	93	1	6397	3	Y	495	503	1	17
							1	4						
								545	9					
02	8004 X	7660	-0-	-344	-0-	128	1	7077	3	Y	414	415	1	16
							455	9						
03	9114 X	7672	-0-	-1442	-0-	134	1	7016	3	Y	474	477	1	13
							1	4						
								521	9					
04	8820 X	6950	-0-	-1870	-0-	116	1	6332	3	Y	456	455	1	14
							502	9						
05	9114 X	7378	-0-	-1736	-0-	128	1	6675	3	Y	522	516	1	20
							1	4						
								574	9					
06	7920 X	6914	-0-	-1006	-0-	138	1	6381	3	Y	355	365	1	10
							4	4						
								391	9					
07	8184 X	6730	-0-	-1454	-0-	134	1	6232	3	Y	330	323	1	17
							1	4						
								363	9					
08	7657 X	6475	-0-	-1182	-0-	143	1	6003	3	Y	299	302	1	14
							329	9						
09	7140 X	5783	-0-	-1357	-0-	136	1	5299	3	Y	315	314	1	15
							1	4						
								347	9					
10	7378 X	6460	-0-	-918	-0-	144	1	5897	3	Y	380	376	1	19
							1	4						
								418	9					
11	6900 X	6002	-0-	-898	-0-	134	1	5484	3	Y	348	350	1	17
							1	4						
								383	9					
*12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	202	1	8363	3	Y	391	390	1	18
							2	4						
								430	9					
TOTAL GAS PROD:		84,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,779								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		15H	RRCID ->	268292	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8020 - 12907		
01	10416 X	9230	-0-	-1186	-0-	124	1	8597	3	Y	462	469	1	16
							1	4						
								508	9					
02	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	174	1	9625	3	Y	596	589	1	23
							656	9						
03	8556 X	8451	-0-	-105	-0-	149	1	7770	3	Y	483	492	1	14
							1	4						
								531	9					
04	8940 X	7621	-0-	-1319	-0-	129	1	7057	3	Y	395	397	1	12
							435	9						
05	10416 X	7244	-0-	-3172	-0-	125	1	6544	3	Y	522	514	1	20
							1	4						
								574	9					
06	10080 X	6895	-0-	-3185	-0-	133	1	6208	3	Y	501	506	1	15
							3	4						
								551	9					
07	8866 X	7682	-0-	-1184	-0-	150	1	6981	3	Y	500	489	1	26
							1	4						
								550	9					
08	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	160	1	6741	3	Y	497	500	1	23
							547	9						
09	7620 X	7324	-0-	-296	-0-	166	1	6532	3	Y	568	565	1	26
							1	4						
								625	9					
10	7688 X	7504	-0-	-184	-0-	164	1	6724	3	Y	559	557	1	28
							1	4						
								615	9					
11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	176	1	7157	3	Y	534	536	1	26
							1	4						
								587	9					
12	7688 X	5264	-0-	-2424	-0-	110	1	4531	3	Y	565	565	1	26
							1	4						
								622	9					
TOTAL GAS PROD:		93,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,182								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528							
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	51H	RRCID -> 268293	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 1609	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	52H	RRCID -> 268294	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 1609	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:	53H	RRCID -> 268295	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 1609	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A																		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763																		
01		10726 X	9257	-0-	-1469	-0-	313	1	7667	3	Y	1152	1131	0				67
							10	4	1267	9								
02		10034 X	8075	-0-	-1959	-0-	275	1	6893	3	Y	816	824	0	21	1		38
							9	4	898	9								
03		10478 X	6590	-0-	-3888	-0-	200	1	5398	3	Y	879	890	0				27
							25	4	967	9								
04		8970 X	4993	-0-	-3977	-0-	179	1	3993	3	Y	740	723	0				44
							7	4	814	9								
05		9269 X	1578	-0-	-7691	-0-	117	1	1115	3	Y	312	326	0				30
							3	4	343	9								
06		8970 X	1531	-0-	-7439	-0-	82	1	784	3	Y	603	410	0	179	1		44
							2	4	663	9								
07		8618 X	1660	-0-	-6958	-0-	82	1	922	3	Y	595	597	0				42
							1	4	655	9								
08		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-						42
09		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-						42
10		1674 X	1400	-0-	-274	-0-					Y	1266	1144	0	11	8		153
11		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-		7	3	1393	9	Y	2706	2759	0			100
*12		6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	152	1	2650	3	Y	3072	3027	0	4	8		141
							4	4	3379	9								
TOTAL GAS PROD:			41,269			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,141									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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
01		10695 X	5724	-0-	-4971	-0-	200 1	4913 3	Y	550	552 0		32
							6 4	605 9					
02		10005 X	5941	-0-	-4064	-0-	198 1	4991 3	Y	677	667 0	10 1	32
							7 4	745 9					
03		10695 X	8352	-0-	-2343	-0-	275 1	7434 3	Y	554	569 0		17
							34 4	609 9					
04		8250 X	7063	-0-	-1187	-0-	275 1	6140 3	Y	579	561 0		35
							11 4	637 9					
05		7595 X	1819	-0-	-5776	-0-	150 1	1438 3	Y	207	222 0		20
							3 4	228 9					
06		8070 X	3229	-0-	-4841	-0-	271 1	2602 3	Y	319	217 0	99 1	23
							5 4	351 9					
07		8339 X	2420	-0-	-5919	-0-	187 1	2113 3	Y	108	123 0		8
							1 4	119 9					
08		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-			8
09		7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			Y	-0-			8
10		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	19	25 0		2
11		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	203 1	4329 3	Y	77	76 0		3
							1 4	85 9					
*12		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	230 1	4024 3	Y	87	86 0		4
							6 4	96 9					
TOTAL GAS PROD:			43,522		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,177					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	268303	COMPL. DATE	07/22/2012	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	8156 - 13874	
01		9672 X	6850	-0-	-2822	-0-	240 1	5895 3	Y	644	632 0		38
							7 4	708 9					
02		9048 X	5741	-0-	-3307	-0-	195 1	4921 3	Y	563	564 0	11 1	26
							6 4	619 9					
03		7440 X	5742	-0-	-1698	-0-	181 1	4869 3	Y	608	615 0		19
							23 4	669 9					
04		7200 X	4441	-0-	-2759	-0-	167 1	3699 3	Y	516	504 0		31
							7 4	568 9					
05		7440 X	2388	-0-	-5052	-0-	204 1	1941 3	Y	217	227 0		21
							4 4	239 9					
06		6630 X	3629	-0-	-3001	-0-	267 1	2568 3	Y	717	488 0	198 1	52
							5 4	789 9					
07		6138 X	4482	-0-	-1656	-0-	276 1	3123 3	Y	983	965 0		70
							2 4	1081 9					
08		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			Y	-0-			70
09		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	-0-			70
10		4495 X	484	-0-	-4011	-0-	3 1	120 3	Y	328	358 0		40
							361 9						
11		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	194 1	4173 3	Y	1042	1044 0		38
							1146 9						
*12		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	194 1	3403 3	Y	1187	1171 0		54
							4 4	1306 9					
TOTAL GAS PROD:			44,177		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,805					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CAGE		WELL #:		9TV	RRCID ->	268306	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 5319	- 9573
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
01		5394 X	5144	-0-	-250	-0-	4978 3	166 9	N	151	123 1	195
02		5539 X	4800	-0-	-739	-0-	4645 3	155 9	N	141	140 1	196
03		5921 X	4446	-0-	-1475	-0-	4316 3	130 9	N	118		314
04		5730 X	4206	-0-	-1524	-0-	4075 3	131 9	N	119	337 1	96
05		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5706 3	172 9	N	156	165 1	87
06		5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4975 3	140 9	N	127		214
07		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5152 3	119 9	N	108	167 1	155
08		5890 X	4262	-0-	-1628	-0-	4135 3	127 9	N	115	155 1	115
09		5700 X	3907	-0-	-1793	-0-	3797 3	110 9	N	100		215
10		5890 X	5007	-0-	-883	-0-	4878 3	129 9	N	117	169 1	163
11		5130 X	4624	-0-	-506	-0-	4506 3	118 9	N	107		270
12		5270 X	3629	-0-	-1641	-0-	3540 3	89 9	N	81	173 1	178
TOTAL GAS PROD:		56,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,440						

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268307	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 6394	- 10652
01		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	2145 1	4672 3	Y	445	335 1	189
02		7134 X	6509	-0-	-625	-0-	89 4	490 9				
03		7626 X	7151	-0-	-475	-0-	2041 1	3958 3	Y	460	468 1	181
04		7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	4 4	506 9				
05		7409 X	7170	-0-	-239	-0-	1917 1	4720 3	Y	466	251 1	396
06		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	1 4	513 9				
07		8122 X	7986	-0-	-136	-0-	2019 1	5300 3	Y	483	774 1	105
08		8122 X	7423	-0-	-699	-0-	531 9					
09		8400 X	7055	-0-	-1345	-0-	2031 1	4661 3	Y	434	395 1	144
10		8680 X	5958	-0-	-2722	-0-	1 4	477 9				
11		8400 X	6968	-0-	-1432	-0-	2259 1	5670 3	Y	438	386 1	196
12		7998 X	7877	-0-	-121	-0-	482 9					
							2365 1	5172 3	Y	408	516 1	88
							449 9					
							2295 1	4704 3	Y	384	251 1	221
							2 4	422 9				
							1990 1	4661 3	Y	367	382 1	206
							404 9					
							2237 1	3396 3	Y	288	270 1	224
							8 4	317 9				
							3433 1	3107 3	Y	389	415 1	198
							428 9					
							2768 1	4692 3	Y	355	387 1	166
							26 4	391 9				
TOTAL GAS PROD:		87,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,917						

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268308	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	4907	PERF. 5314	- 9568
01		9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	8641 3	733 9	N	666	571 1	277
02		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8089 3	664 9	N	604	660 1	221
03		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	8413 3	848 9	N	771	509 1	483
04		8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7666 3	396 9	N	360	637 1	206
05		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	8437 3	660 9	N	600	646 1	160
06		8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8137 3	596 9	N	542	497 1	205
07		9362 X	8732	-0-	-630	-0-	7947 3	785 9	N	714	676 1	243
08		9269 X	8597	-0-	-672	-0-	8173 3	424 9	N	385	450 1	178
09		8790 X	8081	-0-	-709	-0-	7556 3	525 9	N	477	516 1	139
10		9083 X	8709	-0-	-374	-0-	8120 3	589 9	N	535	345 1	329
11		8730 X	7233	-0-	-1497	-0-	6745 3	488 9	N	444	518 1	255
12		8742 X	7587	-0-	-1155	-0-	7075 3	512 9	N	465	532 1	188
TOTAL GAS PROD:		102,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,563						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	268309	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	7226 - 11735	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	169 1	1484 3	Y	211	196 1	30		
						1 4	232 9						
02	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	255 1	2158 3	Y	67	87 1	9	1 8	
						1 4	74 9						
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	340 1	3333 3	Y	515	427 1	96	1 8	
						2 4	567 9						
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	251 1	1437 3	Y	442	493 1	44	1 8	
						1 4	486 9						
05	2666 X	1490	-0-	-1176	-0-	170 1	823 3	Y	452	462 1	34		
						497 9							
06	4110 X	2238	-0-	-1872	-0-	299 1	1665 3	Y	247	257 1	24		
						2 4	272 9						
07	4247 X	2386	-0-	-1861	-0-	294 1	1808 3	Y	257	254 1	27		
						1 4	283 9						
08	4247 X	2815	-0-	-1432	-0-	469 1	2019 3	Y	297	290 1	34		
						327 9							
09	2250 X	1618	-0-	-632	-0-	277 1	1157 3	Y	167	152 1	49		
						184 9							
10	2387 X	1827	-0-	-560	-0-	271 1	1368 3	Y	171	183 1	37		
						188 9							
11	2730 X	2561	-0-	-169	-0-	316 1	2172 3	Y	66	78 1	25		
						73 9							
12	2821 X	1869	-0-	-952	-0-	208 1	1517 3	Y	131	111 1	45		
						144 9							
TOTAL GAS PROD:		27,595				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,023				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	268318	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8717 - 15347	
01	20274 X	17850	-0-	-2424	-0-	41 1	15796 3	Y	1829	1789 0	84		
						1 4	2012 9						
02	18676 X	14776	-0-	-3900	-0-	42 1	13127 3	Y	1461	1468 0	77		
						1607 9							
03	21049 X	18515	-0-	-2534	-0-	45 1	16699 3	Y	1610	1638 0	49		
						1771 9							
04	21545 X	21545	-0-	-0-	-0-	42 1	19443 3	Y	1870	1849 0	70		
						3 4	2057 9						
05	21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	49 1	19523 3	Y	1836	1845 0	61		
						1 4	2020 9						
06	19937 X	19937	-0-	-0-	-0-	46 1	18028 3	Y	1693	1662 0	75	17 1	
						1 4	1862 9						
07	22258 X	19769	-0-	-2489	-0-	47 1	17865 3	Y	1687	1673 0	89		
						1 4	1856 9						
08	22258 X	19310	-0-	-2948	-0-	45 1	17485 3	Y	1616	1644 0	61		
						2 4	1778 9						
09	21540 X	18227	-0-	-3313	-0-	45 1	16550 3	Y	1483	1469 0	75		
						1 4	1631 9						
10	21607 X	17988	-0-	-3619	-0-	48 1	16182 3	Y	1598	1591 0	82		
						1758 9							
11	19950 X	17345	-0-	-2605	-0-	50 1	15718 3	Y	1434	1409 0	107		
						1577 9							
12	19778 X	17755	-0-	-2023	-0-	24 1	15501 3	Y	2025	2059 0	73		
						2 4	2228 9						
TOTAL GAS PROD:		224,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,142				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
//CONT.// 020528																		
BRISCOE CATARINA RANCH																		
WELL #: 41H RRCID -> 268319													COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8527 - 15158	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	16988	X	15297	-0-	-1691	-0-	36	1	13881	3	Y	1254	1245	0	58			
							1	4	1379	9								
02	15892	X	13461	-0-	-2431	-0-	39	1	12150	3	Y	1156	1153	0	61			
							1272	9										
03	16895	X	13865	-0-	-3030	-0-	34	1	12573	3	Y	1144	1170	0	35			
							1258	9										
04	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	43	1	19595	3	Y	1219	1208	0	46			
							3	4	1341	9								
05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	46	1	18335	3	Y	1167	1175	0	38			
							1	4	1284	9								
06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	44	1	17227	3	Y	1018	1001	0	45			
							1	4	1120	9				10	1			
07	21669	X	16901	-0-	-4768	-0-	41	1	15800	3	Y	963	957	0	51			
							1	4	1059	9								
08	21669	X	17563	-0-	-4106	-0-	42	1	16520	3	Y	908	925	0	34			
							2	4	999	9								
09	20970	X	16348	-0-	-4622	-0-	42	1	15355	3	Y	864	854	0	44			
							1	4	950	9								
10	19654	X	17390	-0-	-2264	-0-	48	1	16195	3	Y	1043	1034	0	53			
							1147	9										
11	18390	X	14448	-0-	-3942	-0-	43	1	13488	3	Y	834	825	0	62			
							917	9										
12	17577	X	14080	-0-	-3497	-0-	20	1	12837	3	Y	1110	1132	0	40			
							2	4	1221	9								
TOTAL GAS PROD:			198,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,680									

BRISCOE CATARINA RANCH													CNTY: DIMMIT		
WELL #: 43H RRCID -> 268320															
COMPL. DATE 08/28/2012															
TOTAL DEPTH 7963															
PERF. 8710 - 14642															
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	60	1	23153	3	Y	1829	1799	0	84
							1	4	2012	9					
02	21315	X	16455	-0-	-4860	-0-	47	1	14861	3	Y	1406	1416	0	74
							1547	9							
03	23219	X	16721	-0-	-6498	-0-	42	1	15512	3	Y	1061	1103	0	32
							1167	9							
04	24420	X	24389	-0-	-31	-0-	49	1	22526	3	Y	1645	1615	0	62
							4	4	1810	9					
05	25234	X	24702	-0-	-532	-0-	57	1	22752	3	Y	1720	1725	0	57
							1	4	1892	9					
06	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	63	1	24637	3	Y	1568	1540	0	70
							1	4	1725	9				15	1
07	29952	X	29952	-0-	-0-	-0-	73	1	28085	3	Y	1629	1613	0	86
							2	4	1792	9					
08	30169	X	30169	-0-	-0-	-0-	72	1	28168	3	Y	1751	1771	0	66
							3	4	1926	9					
09	24540	X	24467	-0-	-73	-0-	61	1	22748	3	Y	1506	1496	0	76
							1	4	1657	9					
10	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	71	1	23922	3	Y	1646	1638	0	84
							1811	9							
11	24540	X	22023	-0-	-2517	-0-	65	1	20447	3	Y	1374	1355	0	103
							1511	9							
12	25358	X	24513	-0-	-845	-0-	34	1	22267	3	Y	2008	2038	0	73
							3	4	2209	9					
TOTAL GAS PROD:			290,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,143						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		50H	RRCID ->	268330	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	1609	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	268331	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8464 - 14640	
01	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	33 1	13004	3	Y	705	686	0	32
						1 4	776	9					
02	11803 X	10783	-0-	-1020	-0-	31 1	9894	3	Y	780	771	0	41
						858 9							
03	19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	49 1	18087	3	Y	1159	1165	0	35
						1275 9							
04	18216 X	18216	-0-	-0-	-0-	37 1	17019	3	Y	1052	1047	0	40
						3 4	1157	9					
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	46 1	18380	3	Y	1013	1020	0	33
						1 4	1114	9					
06	18780 X	17827	-0-	-953	-0-	44 1	16899	3	Y	803	792	0	36
						1 4	883	9			8	1	
07	19987 X	19987	-0-	-0-	-0-	49 1	18893	3	Y	948	934	0	50
						2 4	1043	9					
08	19530 X	15857	-0-	-3673	-0-	38 1	15037	3	Y	709	732	0	27
						2 4	780	9					
09	18900 X	13114	-0-	-5786	-0-	34 1	12448	3	Y	574	572	0	29
						1 4	631	9					
10	19995 X	11747	-0-	-8248	-0-	33 1	11024	3	Y	627	624	0	32
						690 9							
11	19350 X	12916	-0-	-6434	-0-	39 1	12291	3	Y	533	525	0	40
						586 9							
12	19995 X	12158	-0-	-7837	-0-	18 1	11298	3	Y	764	776	0	28
						2 4	840	9					
TOTAL GAS PROD:		185,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,667					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	268332	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	8434 - 14800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	39 1	15259 3	Y	1222	1213 0			56
						1 4	1344 9						
02	18375 X	18375	-0-	-0-	-0-	54 1	16902 3	Y	1290	1278 0			68
						1419 9							
03	20274 X	17272	-0-	-3002	-0-	42 1	15799 3	Y	1301	1329 0			40
						1431 9							
04	19620 X	14032	-0-	-5588	-0-	28 1	12876 3	Y	1024	1025 0			39
						2 4	1126 9						
05	20274 X	14002	-0-	-6272	-0-	32 1	12737 3	Y	1120	1122 0			37
						1 4	1232 9						
06	19020 X	12438	-0-	-6582	-0-	30 1	11438 3	Y	882	871 0	9 1		39
						970 9							
07	18476 X	2401	-0-	-16075	-0-	6 1	2165 3	Y	209	237 0			11
						230 9							
08	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-		10935 3	Y	-0-	11 0			-0-
09	14040 X	11586	-0-	-2454	-0-	30 1	620 9	Y	564	535 0			29
						1 4	10531 3						
10	14012 X	11565	-0-	-2447	-0-	31 1	10531 3	Y	912	894 0			47
						1003 9							
11	12450 X	11873	-0-	-577	-0-	34 1	10869 3	Y	882	863 0			66
						970 9							
*12	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	20 1	12650 3	Y	1312	1331 0			47
						2 4	1443 9						
TOTAL GAS PROD:		144,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,718							

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	268333	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	7352 - 12364	
01	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	66 1	10168 3	Y	780	757 1			77
						858 9							
02	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	38 1	7467 3	Y	777	800 1			54
						855 9							
03	7626 X	7375	-0-	-251	-0-	47 1	6424 3	Y	822	830 1			46
						904 9							
04	10740 X	4931	-0-	-5809	-0-	35 1	4053 3	Y	766	773 1	10 3		29
						843 9							
05	11098 X	5217	-0-	-5881	-0-	41 1	4332 3	Y	767	738 1	12 3		46
						844 9							
06	10740 X	4893	-0-	-5847	-0-	24 1	4139 3	Y	664	684 1			26
						730 9							
07	8928 X	4880	-0-	-4048	-0-	39 1	4201 3	Y	582	583 1			25
						640 9							
08	7378 X	4944	-0-	-2434	-0-	32 1	4325 3	Y	528	504 1			49
						6 4	581 9						
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	38 1	4507 3	Y	533	540 1			42
						586 9							
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	200 1	5813 3	Y	685	672 1			55
						754 9							
11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	240 1	4521 3	Y	691	664 1			82
						760 9							
*12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	301 1	6594 3	Y	658	655 1			85
						724 9							
TOTAL GAS PROD:		76,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,253							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	268334	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	8749 - 15047		
M O	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
01	8246 X	4368	-0-	-3878	-0-	10	1	3948	3	Y	373	372	0	17
						410	9							
02	7714 X	4364	-0-	-3350	-0-	12	1	3828	3	Y	476	468	0	25
						524	9							
03	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	19	1	6894	3	Y	757	759	0	23
						833	9							
04	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	22	1	10225	3	Y	883	873	0	33
						2	4	971	9					
05	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	27	1	10969	3	Y	1078	1075	0	36
						1	4	1186	9					
06	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	23	1	9107	3	Y	816	808	0	36
						898	9					8	1	
07	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	29	1	11292	3	Y	844	835	0	45
						1	4	928	9					
08	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	29	1	11291	3	Y	889	900	0	34
						1	4	978	9					
09	11400 X	8212	-0-	-3188	-0-	20	1	7520	3	Y	611	614	0	31
						672	9							
10	11780 X	9671	-0-	-2109	-0-	26	1	8759	3	Y	805	795	0	41
						886	9							
11	11400 X	8308	-0-	-3092	-0-	24	1	7592	3	Y	629	623	0	47
						692	9							
12	11780 X	9221	-0-	-2559	-0-	13	1	8174	3	Y	939	952	0	34
						1	4	1033	9					
TOTAL GAS PROD:		109,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,100								

MAUND RANCH 19 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268341	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	7122 - 11740		
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	236	1	2066	3	Y	246	265	1	35
						1	4	271	9					
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	252	1	2137	3	Y	135	152	1	18
						1	4	149	9					
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	273	1	2679	3	Y	275	242	1	51
						1	4	303	9					
04	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	299	1	1718	3	Y	465	470	1	46
						2	4	512	9					
05	3069 X	2094	-0-	-975	-0-	309	1	1498	3	Y	260	286	1	20
						1	4	286	9					
06	3150 X	2327	-0-	-823	-0-	260	1	1447	3	Y	562	528	1	54
						2	4	618	9					
07	3255 X	2355	-0-	-900	-0-	238	1	1452	3	Y	604	594	1	64
						1	4	664	9					
08	3255 X	2024	-0-	-1231	-0-	301	1	1291	3	Y	393	412	1	45
						432	9							
09	2520 X	1230	-0-	-1290	-0-	183	1	768	3	Y	254	225	1	74
						279	9							
10	2418 X	1443	-0-	-975	-0-	193	1	979	3	Y	246	267	1	53
						271	9							
11	2340 X	1206	-0-	-1134	-0-	124	1	844	3	Y	216	187	1	82
						238	9							
12	2356 X	1495	-0-	-861	-0-	161	1	1184	3	Y	136	171	1	47
						150	9							
TOTAL GAS PROD:		25,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,792								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	5H	RRCID -> 268342	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 7483 - 12422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	14	1	2205 3	Y	307	291 1		30	
						338	9							
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	10	1	2057 3	Y	365	370 1		25	
						402	9							
03	1550 X	1141	-0-	-409	-0-	5	1	688 3	Y	407	409 1		23	
						448	9							
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	18	1	2048 3	Y	5	28 1		-0-	
						6	9							
05	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	16	1	1693 3	Y	6	6 1		-0-	
						7	9							
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	9	1	1615 3	Y	25	24 1		1	
						28	9							
07	2635 X	1686	-0-	-949	-0-	15	1	1645 3	Y	24	24 1		1	
						26	9							
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	1	2 1		-0-	
09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	-0-			-0-	
10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-	
11	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	69	1	1296 3	Y	10	9 1		1	
						11	9							
12	1674 X	12	-0-	-1662	-0-	6	3	6 9	Y	5	5 1		1	
TOTAL GAS PROD:		14,681				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,155				

SOUTH SPUR UNIT A				WELL #:	6H	RRCID -> 268343	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 7807 - 12190			
01	6293 X	3538	-0-	-2755	-0-	21	1	3236 3	Y	255	242 1		25
						281	9						
02	5887 X	3776	-0-	-2111	-0-	18	1	3442 3	Y	287	292 1		20
						316	9						
03	6107 X	4073	-0-	-2034	-0-	26	1	3603 3	Y	404	401 1		23
						444	9						
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	34	1	3948 3	Y	401	404 1	5 3	15
						441	9						
05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	41	1	4286 3	Y	482	460 1	8 3	29
						530	9						
06	3930 X	3858	-0-	-72	-0-	20	1	3440 3	Y	362	377 1		14
						398	9						
07	4557 X	3839	-0-	-718	-0-	32	1	3411 3	Y	360	359 1		15
						396	9						
08	4867 X	4154	-0-	-713	-0-	29	1	4030 3	Y	82	89 1		8
						5	4	90 9					
09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	42	1	4998 3	Y	144	141 1		11
						158	9						
10	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	211	1	6093 3	Y	328	313 1		26
						361	9						
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	263	1	4955 3	Y	385	365 1		46
						424	9						
12	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	200	1	4376 3	Y	490	473 1		63
						539	9						
TOTAL GAS PROD:		55,138				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,980			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	266 1	8379 3	Y	358	347 1			45	
						394 9								
02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	222 1	7404 3	Y	339	338 1			46	
						373 9								
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	225 1	6869 3	Y	257	233 1			70	
						283 9								
04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	207 1	6450 3	Y	296	319 1			47	
						326 9								
05	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	216 1	7263 3	Y	305	301 1			51	
						336 9								
06	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	216 1	6473 3	Y	312	305 1			58	
						343 9								
07	8556 X	7304	-0-	-1252	-0-	221 1	6799 3	Y	258	258 1			58	
						284 9								
08	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	249 1	7344 3	Y	278	291 1			45	
						306 9								
09	7560 X	7418	-0-	-142	-0-	242 1	6866 3	Y	282	264 1			63	
						310 9								
10	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	256 1	8314 3	Y	249	241 1	5 8		66	
						274 9								
11	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	248 1	7462 3	Y	121	160 1			27	
						133 9								
12	7905 X	6076	-0-	-1829	-0-	174 1	5544 3	Y	325	284 1	2 8		66	
						358 9								
TOTAL GAS PROD:		91,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,380								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	13702 X	11858	-0-	-1844	-0-	404 1	9903 3	Y	1399	1361 0			82	
						12 4	1539 9							
02	12238 X	11366	-0-	-872	-0-	397 1	9980 3	Y	887	902 0	25 1		42	
						13 4	976 9							
03	13082 X	12029	-0-	-1053	-0-	380 1	10253 3	Y	1225	1228 0	1 8		38	
						48 4	1348 9							
04	12660 X	11714	-0-	-946	-0-	464 1	10320 3	Y	829	817 0			50	
						18 4	912 9							
05	12214 X	6392	-0-	-5822	-0-	554 1	5279 3	Y	498	500 0			48	
						11 4	548 9							
06	11760 X	7487	-0-	-4273	-0-	605 1	5809 3	Y	964	656 0	286 1		70	
						13 4	1060 9							
07	12152 X	8070	-0-	-4082	-0-	548 1	6190 3	Y	1208	1192 0			86	
						3 4	1329 9							
08	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			Y	-0-				86	
09	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			Y	-0-				86	
10	8060 X	1920	-0-	-6140	-0-	32 1	1689 3	Y	180	244 0			22	
						1 4	198 9							
11	7800 X	6984	-0-	-816	-0-	262 1	5596 3	Y	1024	1008 0			38	
						1126 9								
12	8060 X	7069	-0-	-991	-0-	313 1	5473 3	Y	1160	1145 0			53	
						7 4	1276 9							
TOTAL GAS PROD:		84,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,374								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	4376	-0-	-2258	-0-	116	1	3674	3	Y	533	508	1		68	
						586	9									
02	6206 X	4966	-0-	-1240	-0-	129	1	4295	3	Y	493	494	1		67	
						542	9									
03	6634 X	4938	-0-	-1696	-0-	137	1	4174	3	Y	570	482	1		155	
						627	9									
04	6060 X	4763	-0-	-1297	-0-	131	1	4116	3	Y	469	550	1		74	
						516	9									
05	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	151	1	5059	3	Y	448	447	1		75	
						493	9									
06	5130 X	4981	-0-	-149	-0-	144	1	4345	3	Y	447	439	1		83	
						492	9									
07	5301 X	4706	-0-	-595	-0-	135	1	4154	3	Y	379	377	1		85	
						417	9									
08	5704 X	3793	-0-	-1911	-0-	111	1	3275	3	Y	370	395	1		60	
						407	9									
09	5520 X	4823	-0-	-697	-0-	150	1	4236	3	Y	397	368	1		89	
						437	9									
10	5704 X	4760	-0-	-944	-0-	129	1	4214	3	Y	379	364	1	2 8	102	
						417	9									
11	4980 X	4051	-0-	-929	-0-	116	1	3464	3	Y	428	436	1		94	
						471	9									
12	4991 X	4262	-0-	-729	-0-	117	1	3738	3	Y	370	388	1		76	
						407	9									

TOTAL GAS PROD: 56,122

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,283

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330															
01	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	64	1	13252	3	Y	1479	1502	1		70
						1627	9								
02	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	67	1	12711	3	Y	1293	1295	1		68
						1422	9								
03	13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	124	1	11757	3	Y	1139	1143	1		64
						1253	9								
04	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	58	1	13449	3	Y	1472	1460	1		76
						1619	9								
05	14742 X	14742	-0-	-0-	-0-	54	1	13092	3	Y	1451	1476	1		51
						1596	9								
06	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	55	1	12410	3	Y	1337	1342	1		46
						1471	9								
07	15624 X	13763	-0-	-1861	-0-	46	1	12328	3	Y	1263	1263	1		46
						1389	9								
08	15624 X	13738	-0-	-1886	-0-	51	1	12271	3	Y	1287	1282	1		51
						1416	9								
09	15120 X	12481	-0-	-2639	-0-	55	1	11118	3	Y	1189	1180	1		60
						1308	9								
10	14756 X	14108	-0-	-648	-0-	67	1	12478	3	Y	1421	1425	1		56
						1563	9								
11	13950 X	13471	-0-	-479	-0-	56	1	11565	3	Y	1682	1663	1		75
						1850	9								
*12	13813 X	13813	-0-	-0-	-0-	61	1	11955	3	Y	1634	1636	1		73
						1797	9								

TOTAL GAS PROD: 167,455

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,647

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		12059 X	5081	-0-	-6978	-0-	21 1	4382 3	Y	616	621 1			29
							678 9							
02		11281 X	4677	-0-	-6604	-0-	21 1	3963 3	Y	630	626 1			33
							693 9							
03		12059 X	8228	-0-	-3831	-0-	79 1	7553 3	Y	542	544 1			31
							596 9							
04		8820 X	5935	-0-	-2885	-0-	23 1	5394 3	Y	471	478 1			24
							518 9							
05		8308 X	5336	-0-	-2972	-0-	20 1	4888 3	Y	389	399 1			14
							428 9							
06		7950 X	4805	-0-	-3145	-0-	18 1	4075 3	Y	647	639 1			22
							712 9							
07		8215 X	6587	-0-	-1628	-0-	21 1	5801 3	Y	695	692 1			25
							765 9							
08		8215 X	4368	-0-	-3847	-0-	16 1	3805 3	Y	497	502 1			20
							547 9							
09		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	28 1	5648 3	Y	398	398 1			20
							438 9							
10		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	38 1	7023 3	Y	312	320 1			12
							343 9							
11		6360 X	5451	-0-	-909	-0-	25 1	5153 3	Y	248	249 1			11
							273 9							
12		6572 X	3658	-0-	-2914	-0-	18 1	3384 3	Y	233	234 1			10
							256 9							
TOTAL GAS PROD:			67,644		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,678						

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	57 1	11766 3	Y	948	946 1			45
							1043 9							
02		14529 X	13357	-0-	-1172	-0-	64 1	12141 3	Y	1047	1037 1			55
							1152 9							
03		15531 X	14223	-0-	-1308	-0-	136 1	12902 3	Y	1077	1071 1			61
							1185 9							
04		15030 X	12823	-0-	-2207	-0-	49 1	11508 3	Y	1151	1152 1			60
							1266 9							
05		14291 X	12681	-0-	-1610	-0-	47 1	11449 3	Y	1077	1099 1			38
							1185 9							
06		13830 X	12186	-0-	-1644	-0-	49 1	11040 3	Y	997	1001 1			34
							1097 9							
07		14291 X	10775	-0-	-3516	-0-	36 1	9844 3	Y	814	819 1			29
							895 9							
08		14229 X	12026	-0-	-2203	-0-	46 1	11093 3	Y	806	803 1			32
							887 9							
09		12810 X	11772	-0-	-1038	-0-	53 1	10565 3	Y	1049	1028 1			53
							1154 9							
10		12679 X	11957	-0-	-722	-0-	58 1	10807 3	Y	993	1007 1			39
							1092 9							
11		12180 X	12096	-0-	-84	-0-	54 1	11313 3	Y	663	672 1			30
							729 9							
*12		13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	68 1	13126 3	Y	636	638 1			28
							700 9							
TOTAL GAS PROD:			150,656		TOTAL CONDENSATE PROD:			11,258						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		59H	RRCID ->	268481	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	7466	PERF.	8079 - 12315
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
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-						-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		60H	RRCID ->	268482	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	8267 - 12373			
01		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	35	1	7290	3	Y	552	557	1	26
							607	9							
02		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	50	1	9421	3	Y	862	843	1	45
							948	9							
03		7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	75	1	7153	3	Y	642	651	1	36
							706	9							
04		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	25	1	5901	3	Y	575	581	1	30
							633	9							
05		6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	25	1	6058	3	Y	583	593	1	20
							641	9							
06		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	28	1	6302	3	Y	534	536	1	18
							587	9							
07		11129 X	7041	-0-	-4088	-0-	24	1	6397	3	Y	564	562	1	20
							620	9							
08		7936 X	7422	-0-	-514	-0-	28	1	6790	3	Y	549	547	1	22
							604	9							
09		6930 X	6901	-0-	-29	-0-	31	1	6317	3	Y	503	499	1	26
							553	9							
10		7161 X	7042	-0-	-119	-0-	35	1	6427	3	Y	527	532	1	21
							580	9							
11		7170 X	6414	-0-	-756	-0-	29	1	5988	3	Y	361	366	1	16
							397	9							
12		7409 X	6824	-0-	-585	-0-	32	1	6206	3	Y	533	525	1	24
							586	9							
TOTAL GAS PROD:			88,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,785						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		61H	RRCID ->	268483	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	7456	PERF.	8186 - 12393		
M O	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	
01	6634 X	5550	-0-	-1084	-0-	24	1	5074	3	Y	411	416	1	20
						452	9							
02	6206 X	3233	-0-	-2973	-0-	14	1	2695	3	Y	476	471	1	25
						524	9							
03	6634 X	1968	-0-	-4666	-0-	15	1	1424	3	Y	481	479	1	27
						529	9							
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	21	1	4967	3	Y	349	358	1	18
						384	9							
05	5549 X	5541	-0-	-8	-0-	22	1	5231	3	Y	262	271	1	9
						288	9							
06	5370 X	4349	-0-	-1021	-0-	17	1	3945	3	Y	352	349	1	12
						387	9							
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	19	1	5196	3	Y	386	384	1	14
						425	9							
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	26	1	6432	3	Y	460	456	1	18
						506	9							
09	5370 X	5290	-0-	-80	-0-	25	1	4911	3	Y	322	324	1	16
						354	9							
10	5642 X	5208	-0-	-434	-0-	26	1	4815	3	Y	334	337	1	13
						367	9							
11	6750 X	4590	-0-	-2160	-0-	21	1	4370	3	Y	181	186	1	8
						199	9							
12	6975 X	1882	-0-	-5093	-0-	9	1	1685	3	Y	171	171	1	8
						188	9							
TOTAL GAS PROD:		55,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,185								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	268488	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	9410 - 15096		
M O	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	
01	9424 X	6756	-0-	-2668	-0-	181	1	5706	3	Y	790	766	1	100
						869	9							
02	8816 X	7489	-0-	-1327	-0-	195	1	6510	3	Y	713	717	1	96
						784	9							
03	9424 X	7160	-0-	-2264	-0-	201	1	6113	3	Y	769	656	1	209
						846	9							
04	8460 X	6838	-0-	-1622	-0-	188	1	5870	3	Y	709	806	1	112
						780	9							
05	8215 X	7390	-0-	-825	-0-	192	1	6420	3	Y	707	700	1	119
						778	9							
06	7740 X	7267	-0-	-473	-0-	209	1	6276	3	Y	711	698	1	132
						782	9							
07	7998 X	7091	-0-	-907	-0-	202	1	6222	3	Y	606	603	1	135
						667	9							
08	7378 X	6342	-0-	-1036	-0-	185	1	5468	3	Y	626	657	1	101
						689	9					3 8		
09	7260 X	5875	-0-	-1385	-0-	176	1	5019	3	Y	618	581	1	138
						680	9							
10	7502 X	7152	-0-	-350	-0-	191	1	6206	3	Y	686	639	1	185
						755	9							
11	7260 X	5404	-0-	-1856	-0-	150	1	4527	3	Y	661	700	1	146
						727	9							
12	7099 X	5458	-0-	-1641	-0-	148	1	4715	3	Y	541	576	1	111
						595	9							
TOTAL GAS PROD:		80,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,137								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456												
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		9176 X	7293	-0-	-1883	-0-	246 1	6039 3	Y	909	893 0	53
							8 4	1000 9				
02		8120 X	7064	-0-	-1056	-0-	237 1	5963 3	Y	778	779 0	16 1 36
							8 4	856 9				
03		8401 X	7725	-0-	-676	-0-	243 1	6558 3	Y	813	824 0	25
							30 4	894 9				
04		8130 X	6699	-0-	-1431	-0-	256 1	5714 3	Y	654	640 0	39
							10 4	719 9				
05		7626 X	666	-0-	-6960	-0-	55 1	526 3	Y	76	108 0	7
							1 4	84 9				
06		7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-	7 1	-0-
07		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-		-0-
08		7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			Y	-0-		-0-
09		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			Y	-0-		-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,447	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,230					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167												
01		7192 X	4104	-0-	-3088	-0-	136 1	3346 3	Y	562	555 0	33
							4 4	618 9				
02		5800 X	4639	-0-	-1161	-0-	130 1	3262 3	Y	1130	1100 0	10 1 53
							4 4	1243 9				
03		6200 X	4613	-0-	-1587	-0-	116 1	3159 3	Y	1203	1219 0	37
							15 4	1323 9				
04		4560 X	3996	-0-	-564	-0-	114 1	2525 3	Y	1230	1193 0	74
							4 4	1353 9				
05		4960 X	1805	-0-	-3155	-0-	124 1	1180 3	Y	453	483 0	44
							3 4	498 9				
06		4800 X	2972	-0-	-1828	-0-	226 1	2177 3	Y	513	349 0	171 1 37
							5 4	564 9				
07		4960 X	2426	-0-	-2534	-0-	191 1	2155 3	Y	72	104 0	5
							1 4	79 9				
08		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-		5
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-		5
10		3069 X	19	-0-	-3050	-0-	7 3	12 9	Y	11	15 0	1
11		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	184 1	3925 3	Y	51	50 0	2
							56 9					
*12		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	291 1	5099 3	Y	54	54 0	2
							7 4	59 9				
TOTAL GAS PROD:			34,195	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,279					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268629	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8650 - 13422	
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
01		11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	207 1	10082 3	Y	1083	1084 1		30
							1 4	1191 9					
02		10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	194 1	9404 3	Y	1021	1020 1		31
							1123 9						
03		11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	199 1	10044 3	Y	1025	1025 1		31
							4 4	1128 9					
04		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	210 1	9664 3	Y	997	997 1		31
							1097 9						
05		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	206 1	10123 3	Y	1063	1057 1		37
							1 4	1169 9					
06		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	185 1	9237 3	Y	986	985 1		38
							4 4	1085 9					
07		11470 X	10757	-0-	-713	-0-	199 1	9476 3	Y	984	983 1		39
							1082 9						
08		11501 X	9999	-0-	-1502	-0-	192 1	8711 3	Y	996	1007 1		28
							1096 9						
09		11130 X	9886	-0-	-1244	-0-	194 1	8648 3	Y	949	943 1		34
							1044 9						
10		11501 X	10444	-0-	-1057	-0-	208 1	9098 3	Y	1032	1028 1		38
							3 4	1135 9					
11		10500 X	9769	-0-	-731	-0-	185 1	8515 3	Y	972	961 1		49
							1069 9						
*12		10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	210 1	9608 3	Y	957	959 1		47
							1053 9						
TOTAL GAS PROD:		128,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,065							

BEINHORN RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358 - 13400	
01		15903 X	13612	-0-	-2291	-0-	250 1	12207 3	Y	1049	1049 1		29
							1 4	1154 9					
02		14877 X	12144	-0-	-2733	-0-	224 1	10841 3	Y	981	980 1		30
							1079 9						
03		15903 X	11718	-0-	-4185	-0-	207 1	10462 3	Y	950	952 1		28
							4 4	1045 9					
04		13500 X	11515	-0-	-1985	-0-	224 1	10283 3	Y	916	916 1		28
							1008 9						
05		13950 X	11236	-0-	-2714	-0-	203 1	9991 3	Y	946	941 1		33
							1 4	1041 9					
06		13170 X	9752	-0-	-3418	-0-	175 1	8663 3	Y	827	828 1		32
							4 4	910 9					
07		12989 X	11534	-0-	-1455	-0-	216 1	10314 3	Y	912	908 1		36
							1 4	1003 9					
08		11904 X	10700	-0-	-1204	-0-	209 1	9497 3	Y	904	914 1		26
							994 9						
09		11520 X	10424	-0-	-1096	-0-	208 1	9291 3	Y	841	837 1		30
							925 9						
10		11532 X	10714	-0-	-818	-0-	218 1	9510 3	Y	893	890 1		33
							4 4	982 9					
11		11160 X	10054	-0-	-1106	-0-	194 1	8955 3	Y	823	815 1		41
							905 9						
12		11532 X	9655	-0-	-1877	-0-	189 1	8613 3	Y	775	778 1		38
							853 9						
TOTAL GAS PROD:		133,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,817							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 9081	- 13838
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	
01	9951 X	8877	-0-	-1074	-0-	265 1	8335 3	Y	252	248 1	32	
						277 9						
02	9309 X	8147	-0-	-1162	-0-	229 1	7646 3	Y	247	246 1	33	
						272 9						
03	10075 X	9941	-0-	-134	-0-	307 1	9382 3	Y	229	200 1	62	
						252 9						
04	9750 X	7326	-0-	-2424	-0-	219 1	6852 3	Y	232	257 1	37	
						255 9						
05	10075 X	5561	-0-	-4514	-0-	154 1	5159 3	Y	225	224 1	38	
						248 9						
06	9630 X	6484	-0-	-3146	-0-	200 1	6038 3	Y	224	220 1	42	
						246 9						
07	9951 X	6626	-0-	-3325	-0-	201 1	6217 3	Y	189	189 1	42	
						208 9						
08	9951 X	4992	-0-	-4959	-0-	158 1	4628 3	Y	187	199 1	30	
						206 9						
09	7320 X	4932	-0-	-2388	-0-	165 1	4689 3	Y	71	85 1	16	
						78 9						
10	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	212 1	6881 3	Y	257	204 1	69	
						283 9						
11	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	224 1	6744 3	Y	221	241 1	49	
						243 9						
12	6634 X	5142	-0-	-1492	-0-	150 1	4754 3	Y	216	221 1	44	
						238 9						
TOTAL GAS PROD:		82,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,550						

BEINHORN RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8756	- 13406
01	15655 X	12084	-0-	-3571	-0-	223 1	10857 3	Y	912	909 1	25	
						1 4	1003 9					
02	14645 X	11709	-0-	-2936	-0-	219 1	10645 3	Y	768	769 1	24	
						845 9						
03	15469 X	12279	-0-	-3190	-0-	224 1	11290 3	Y	692	695 1	21	
						4 4	761 9					
04	12330 X	11694	-0-	-636	-0-	232 1	10703 3	Y	690	690 1	21	
						759 9						
05	12524 X	11915	-0-	-609	-0-	222 1	10933 3	Y	690	687 1	24	
						1 4	759 9					
06	12120 X	11413	-0-	-707	-0-	210 1	10476 3	Y	656	655 1	25	
						5 4	722 9					
07	12524 X	11215	-0-	-1309	-0-	215 1	10309 3	Y	627	627 1	25	
						1 4	690 9					
08	12276 X	10591	-0-	-1685	-0-	213 1	9674 3	Y	640	647 1	18	
						704 9						
09	11700 X	9556	-0-	-2144	-0-	195 1	8719 3	Y	584	581 1	21	
						642 9						
10	11904 X	9801	-0-	-2103	-0-	203 1	8891 3	Y	640	637 1	24	
						3 4	704 9					
11	11400 X	9314	-0-	-2086	-0-	185 1	8481 3	Y	588	583 1	29	
						1 4	647 9					
12	11222 X	10121	-0-	-1101	-0-	202 1	9262 3	Y	597	597 1	29	
						657 9						
TOTAL GAS PROD:		131,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,084						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	268677	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	9098 - 13402
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
01	16120 X	13510	-0-	-2610	-0-	245 1	11968 3	Y	1178	1176 1		32
						1 4	1296 9					
02	15080 X	12821	-0-	-2259	-0-	235 1	11412 3	Y	1067	1066 1		33
						1174 9						
03	16120 X	13223	-0-	-2897	-0-	236 1	11849 3	Y	1031	1033 1		31
						4 4	1134 9					
04	13110 X	12874	-0-	-236	-0-	250 1	11528 3	Y	996	996 1		31
						1096 9						
05	13702 X	13342	-0-	-360	-0-	242 1	11941 3	Y	1053	1047 1		37
						1 4	1158 9					
06	13260 X	11893	-0-	-1367	-0-	213 1	10579 3	Y	996	995 1		38
						5 4	1096 9					
07	13671 X	11716	-0-	-1955	-0-	218 1	10401 3	Y	997	995 1		40
						1097 9						
08	13330 X	11688	-0-	-1642	-0-	229 1	10353 3	Y	1005	1016 1		29
						1106 9						
09	12900 X	10159	-0-	-2741	-0-	199 1	8909 3	Y	955	950 1		34
						1051 9						
10	13330 X	10990	-0-	-2340	-0-	222 1	9677 3	Y	988	985 1		37
						4 4	1087 9					
11	11880 X	9477	-0-	-2403	-0-	181 1	8333 3	Y	875	868 1		44
						963 9						
12	11718 X	8315	-0-	-3403	-0-	156 1	7102 3	Y	961	958 1		47
						1057 9						
TOTAL GAS PROD:		140,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,102						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		68H	RRCID ->	268679	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	9230 - 13651
01	7378 X	6378	-0-	-1000	-0-	335 1	5630 3	Y	375	368 1		60
						413 9						
02	8613 X	6410	-0-	-2203	-0-	336 1	5725 3	Y	317	329 1		48
						349 9						
03	9207 X	7032	-0-	-2175	-0-	311 1	6305 3	Y	378	297 1		129
						416 9						
04	8910 X	6371	-0-	-2539	-0-	358 1	5676 3	Y	306	366 1		69
						337 9						
05	6851 X	5095	-0-	-1756	-0-	275 1	4392 3	Y	389	386 1		72
						428 9						
06	6810 X	3653	-0-	-3157	-0-	143 1	3180 3	Y	300	329 1		43
						330 9						
07	7037 X	4793	-0-	-2244	-0-	210 1	4307 3	Y	251	230 1		64
						276 9						
08	7037 X	4810	-0-	-2227	-0-	290 1	4219 3	Y	274	280 1		58
						301 9						
09	6360 X	4926	-0-	-1434	-0-	254 1	4342 3	Y	300	292 1		66
						330 9						
10	5084 X	5050	-0-	-34	-0-	249 1	4511 3	Y	264	258 1		72
						290 9						
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	316 1	4952 3	Y	340	344 1		68
						374 9						
*12	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	629 1	10256 3	Y	222	212 1		78
						244 9						
TOTAL GAS PROD:		71,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,716						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	268680	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	9259 - 13900
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	268681	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9262 - 14219		
01	7378 X	3902	-0-	-3476	-0-	194	1	3272	3	Y	396	402	1	63
						436	9							
02	6902 X	3701	-0-	-3201	-0-	185	1	3133	3	Y	348	359	1	52
						383	9							
03	7378 X	4434	-0-	-2944	-0-	190	1	3869	3	Y	341	277	1	116
						375	9							
04	6960 X	5813	-0-	-1147	-0-	316	1	5018	3	Y	435	453	1	98
						479	9							
05	6324 X	5326	-0-	-998	-0-	288	1	4607	3	Y	392	418	1	72
						431	9							
06	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	118	1	2639	3	Y	332	356	1	48
						365	9							
07	6014 X	5224	-0-	-790	-0-	222	1	4540	3	Y	420	361	1	107
						462	9							
08	6014 X	4954	-0-	-1060	-0-	289	1	4202	3	Y	421	439	1	89
						463	9							
09	5820 X	4679	-0-	-1141	-0-	239	1	4084	3	Y	324	341	1	72
						356	9							
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	332	1	5993	3	Y	402	364	1	110
						442	9							
11	5070 X	4072	-0-	-998	-0-	218	1	3418	3	Y	396	427	1	79
						436	9							
12	5239 X	2214	-0-	-3025	-0-	103	1	1678	3	Y	394	335	1	138
						433	9							
TOTAL GAS PROD:			54,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,601					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DIAMOND H RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	268688	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	8276 - 13622	
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	
01		4340 X	4145	-0-	-195	-0-	53 1	2964 3	Y	1025	1029 1	19	
							1128 9						
02		5191 X	4420	-0-	-771	-0-	70 1	2966 3	Y	1257	1256 1	20	
							1 4	1383 9					
03		5797 X	5070	-0-	-727	-0-	47 1	3196 3	Y	1659	1660 1	8	11 8
							2 4	1825 9					
04		5610 X	4426	-0-	-1184	-0-	40 1	2762 3	Y	1476	1470 1	14	
							1624 9						
05		5797 X	5033	-0-	-764	-0-	111 1	3301 3	Y	1474	1453 1	35	
							1621 9						
06		4920 X	3905	-0-	-1015	-0-	77 1	2478 3	Y	1227	1235 1	27	
							1350 9						
07		5053 X	4012	-0-	-1041	-0-	63 1	2540 3	Y	1281	1284 1	24	
							1409 9						
08		5053 X	3140	-0-	-1913	-0-	20 1	1737 3	Y	1255	1266 1	13	
							2 4	1381 9					
09		4860 X	1915	-0-	-2945	-0-	4 1	351 3	Y	1418	1387 1	44	
							1560 9						
10		5022 X	1929	-0-	-3093	-0-	6 1	392 3	Y	1391	1390 1	45	
							1 4	1530 9					
11		3900 X	1576	-0-	-2324	-0-	5 1	391 3	Y	1072	1096 1	21	
							1 4	1179 9					
12		3999 X	1105	-0-	-2894	-0-	3 1	187 3	Y	832	835 1	18	
							915 9						
TOTAL GAS PROD:			40,676	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,367						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		67H	RRCID ->	268697	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9468 - 13540	
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	
01		3689 X	2609	-0-	-1080	-0-	128 1	2151 3	Y	300	291 1	48	
							330 9						
02		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	190 1	3247 3	Y	267	275 1	40	
							294 9						
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	213 1	4337 3	Y	311	245 1	106	
							342 9						
04		5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	321 1	5080 3	Y	256	304 1	58	
							282 9						
05		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	353 1	5652 3	Y	250	262 1	46	
							275 9						
06		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	311 1	6932 3	Y	206	222 1	30	
							227 9						
07		5859 X	4695	-0-	-1164	-0-	206 1	4221 3	Y	244	212 1	62	
							268 9						
08		6293 X	5153	-0-	-1140	-0-	315 1	4568 3	Y	245	253 1	51	3 8
							270 9						
09		7470 X	4891	-0-	-2579	-0-	256 1	4389 3	Y	224	226 1	49	
							246 9						
10		7719 X	4518	-0-	-3201	-0-	225 1	4083 3	Y	191	188 1	52	
							210 9						
11		7470 X	3705	-0-	-3765	-0-	208 1	3257 3	Y	218	226 1	43	1 8
							240 9						
12		5146 X	3019	-0-	-2127	-0-	163 1	2661 3	Y	177	158 1	62	
							195 9						
TOTAL GAS PROD:			56,646	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,889						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

01		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	49 1	7267 3	Y	904	902 0					44	
							994 9										
02		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	44 1	6692 3	Y	766	764 0					46	
							843 9										
03		6138 X	5528	-0-	-610	-0-	44 1	4938 3	Y	488	517 0					17	
							9 4	537 9									
04		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	41 1	6344 3	Y	909	909 0					17	
							9 4	1000 9									
05		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	50 1	7748 3	Y	914	918 0					13	
							4 4	1005 9									
06		7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	33 1	6236 3	Y	832	824 0	6	1			15	
							2 4	915 9									
07		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	43 1	7514 3	Y	1159	1157 0					17	
							2 4	1275 9									
08		9235 X	9235	-0-	-0-	-0-	45 1	7952 3	Y	1104	1103 0					18	
							24 4	1214 9									
09		8520 X	8487	-0-	-33	-0-	53 1	7466 3	Y	875	877 0					16	
							5 4	963 9									
10		9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	45 1	7251 3	Y	1705	1694 0					27	
							6 4	1876 9									
11		8940 X	7569	-0-	-1371	-0-	43 1	6933 3	Y	532	549 0					10	
							8 4	585 9									
12		9238 X	7071	-0-	-2167	-0-	42 1	6570 3	Y	409	411 0					8	
							9 4	450 9									
TOTAL GAS PROD:			95,178											TOTAL CONDENSATE PROD:			10,597

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

01		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	64 1	9530 3	Y	1034	1028 0					50	
							1137 9										
02		9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	54 1	8305 3	Y	893	890 0					53	
							1 4	982 9									
03		9610 X	6382	-0-	-3228	-0-	51 1	5733 3	Y	534	568 0					19	
							11 4	587 9									
04		9300 X	7824	-0-	-1476	-0-	43 1	6747 3	Y	932	934 0					17	
							9 4	1025 9									
05		9610 X	8677	-0-	-933	-0-	49 1	7509 3	Y	1014	1016 0					15	
							4 4	1115 9									
06		9300 X	6834	-0-	-2466	-0-	30 1	5842 3	Y	873	866 0	7	1			15	
							2 4	960 9									
07		9982 X	6762	-0-	-3220	-0-	33 1	5743 3	Y	895	897 0					13	
							1 4	985 9									
08		8680 X	6778	-0-	-1902	-0-	33 1	5762 3	Y	878	877 0					14	
							17 4	966 9									
09		8400 X	6945	-0-	-1455	-0-	43 1	5952 3	Y	860	859 0					15	
							4 4	946 9									
10		8680 X	6143	-0-	-2537	-0-	26 1	4236 3	Y	1706	1694 0					27	
							4 4	1877 9									
11		6840 X	5425	-0-	-1415	-0-	30 1	4826 3	Y	513	530 0					10	
							5 4	564 9									
12		7192 X	5390	-0-	-1802	-0-	30 1	4867 3	Y	443	445 0					8	
							6 4	487 9									
TOTAL GAS PROD:			87,233											TOTAL CONDENSATE PROD:			10,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	268738	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8434 -	13544		
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
01		10044 X	7303	-0-	-2741	-0-	44 1	6427	3	Y	756	750	0	36
							832 9							
02		9164 X	5223	-0-	-3941	-0-	30 1	4609	3	Y	531	535	0	32
							584 9							
03		9796 X	4255	-0-	-5541	-0-	34 1	3818	3	Y	359	378	0	13
							8 4	395	9					
04		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	42 1	6610	3	Y	723	723	0	13
							9 4	795	9					
05		8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	50 1	7657	3	Y	798	799	0	12
							4 4	878	9					
06		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	36 1	6810	3	Y	821	814	0	14
							2 4	903	9			5 1		
07		8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	41 1	6943	3	Y	982	981	0	15
							2 4	1080	9					
08		8587 X	8334	-0-	-253	-0-	41 1	7217	3	Y	958	958	0	15
							22 4	1054	9					
09		8310 X	7758	-0-	-552	-0-	49 1	6880	3	Y	750	752	0	13
							4 4	825	9					
10		8587 X	8162	-0-	-425	-0-	41 1	6606	3	Y	1372	1364	0	21
							6 4	1509	9					
11		8070 X	7809	-0-	-261	-0-	46 1	7218	3	Y	487	498	0	10
							9 4	536	9					
12		8339 X	7093	-0-	-1246	-0-	41 1	6418	3	Y	569	568	0	11
							8 4	626	9					
TOTAL GAS PROD:			87,799				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,106			

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8469 -	13468		
01		9734 X	4631	-0-	-5103	-0-	29 1	4193	3	Y	372	388	0	18
							409 9							
02		8526 X	5693	-0-	-2833	-0-	33 1	5071	3	Y	535	521	0	32
							589 9							
03		9021 X	4512	-0-	-4509	-0-	36 1	4096	3	Y	338	358	0	12
							8 4	372	9					
04		8640 X	8176	-0-	-464	-0-	47 1	7464	3	Y	595	596	0	11
							10 4	655	9					
05		7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	48 1	7174	3	Y	663	664	0	10
							4 4	729	9					
06		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	30 1	5838	3	Y	709	702	0	12
							2 4	780	9			5 1		
07		8463 X	7034	-0-	-1429	-0-	35 1	6143	3	Y	776	776	0	12
							2 4	854	9					
08		8463 X	7868	-0-	-595	-0-	40 1	7017	3	Y	718	719	0	11
							21 4	790	9					
09		8190 X	5031	-0-	-3159	-0-	31 1	4322	3	Y	614	614	0	11
							3 4	675	9					
10		7967 X	5929	-0-	-2038	-0-	29 1	4567	3	Y	1208	1200	0	19
							4 4	1329	9					
11		7620 X	6421	-0-	-1199	-0-	37 1	5861	3	Y	470	480	0	9
							6 4	517	9					
12		7874 X	6517	-0-	-1357	-0-	37 1	5809	3	Y	603	601	0	11
							8 4	663	9					
TOTAL GAS PROD:			76,417				TOTAL CONDENSATE PROD:				7,601			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8815 - 13689
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
01	12989 X	12346	-0-	-643	-0-	73 1	10787 3	Y	1351	1346 0	65	
02	12151 X	10751	-0-	-1400	-0-	1486 9	62 1	9592 3	Y	995 1001 0	59	
03	12989 X	7123	-0-	-5866	-0-	2 4	57 1	1095 9	Y	589 627 0	21	
04	12570 X	8153	-0-	-4417	-0-	12 4	47 1	6406 3	Y	646 655 0	12	
05	12989 X	8752	-0-	-4237	-0-	10 4	10 4	7385 3	Y	755 756 0	11	
06	11940 X	9818	-0-	-2122	-0-	52 1	4 4	711 9	Y	1124 1110 0	20	
07	11501 X	10131	-0-	-1370	-0-	45 1	3 4	831 9	Y	1408 1407 0	21	
08	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	50 1	2 4	8534 3	Y	1194 1196 0	19	
09	10165 X	10165	-0-	-0-	-0-	53 1	28 4	9251 3	Y	989 990 0	18	
10	10137 X	9206	-0-	-931	-0-	65 1	6 4	1313 9	Y	1807 1797 0	28	
11	10290 X	7287	-0-	-3003	-0-	45 1	6 4	9006 3	Y	545 562 0	11	
12	10633 X	7050	-0-	-3583	-0-	42 1	8 4	1088 9	Y	535 536 0	10	
						41 1	8 4	7167 3	Y			
						6 4		1988 9				
						8 4		600 9				
						8 4		6412 3	Y			
						589 9		589 9				
TOTAL GAS PROD:		111,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,938						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8926 - 14076
01	9393 X	7530	-0-	-1863	-0-	42 1	6169 3	Y	1199	1185 0	58	
02	8787 X	6326	-0-	-2461	-0-	1319 9	36 1	5422 3	Y	789 800 0	47	
03	8401 X	4479	-0-	-3922	-0-	868 9	34 1	3881 3	Y	505 534 0	18	
04	8130 X	7563	-0-	-567	-0-	8 4	40 1	556 9	Y	1139 1136 0	21	
05	8401 X	7992	-0-	-409	-0-	40 1	8 4	6262 3	Y	1347 1348 0	20	
06	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	42 1	3 4	1253 9	Y	1568 1551 0	28	
07	7812 X	7173	-0-	-639	-0-	30 1	2 4	6465 3	Y	1317 1325 0	20	
08	7998 X	6316	-0-	-1682	-0-	33 1	1 4	5730 3	Y	1016 1020 0	16	
09	7740 X	6047	-0-	-1693	-0-	30 1	16 4	1449 9	Y	885 885 0	16	
10	7998 X	7908	-0-	-90	-0-	36 1	3 4	5034 3	Y	1504 1497 0	23	
11	7500 X	5942	-0-	-1558	-0-	39 1	5 4	974 9	Y	496 509 0	10	
12	7161 X	6148	-0-	-1013	-0-	34 1	6 4	6210 3	Y	609 608 0	11	
						6 4		1654 9				
						34 1		5356 3	Y			
						6 4		546 9				
						34 1		5437 3	Y			
						7 4		670 9				
TOTAL GAS PROD:		80,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,374						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		66H	RRCID ->	268823	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9131 - 13368	
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		
01	9455 X	8301	-0-	-1154	-0-	239 1	7505 3	Y	506	493 1	64		
						557 9							
02	8845 X	8625	-0-	-220	-0-	236 1	7893 3	Y	451	454 1	61		
						496 9							
03	9455 X	8873	-0-	-582	-0-	266 1	8138 3	Y	426	367 1	115	5 8	
						469 9							
04	9150 X	8438	-0-	-712	-0-	247 1	7739 3	Y	411	460 1	65	1 8	
						452 9							
05	9455 X	9197	-0-	-258	-0-	252 1	8448 3	Y	452	441 1	76		
						497 9							
06	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	277 1	8338 3	Y	468	457 1	87		
						515 9							
07	9207 X	8804	-0-	-403	-0-	262 1	8093 3	Y	408	404 1	91		
						449 9							
08	9207 X	7165	-0-	-2042	-0-	221 1	6494 3	Y	409	434 1	66		
						450 9							
09	9120 X	7736	-0-	-1384	-0-	248 1	7047 3	Y	401	377 1	90		
						441 9							
10	9424 X	3415	-0-	-6009	-0-	88 1	2859 3	Y	425	400 1	115		
						468 9							
11	9120 X	3489	-0-	-5631	-0-	96 1	2896 3	Y	452	467 1	100		
						497 9							
12	8804 X	7145	-0-	-1659	-0-	204 1	6490 3	Y	410	426 1	84		
						451 9							
TOTAL GAS PROD:		90,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,219							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		65H	RRCID ->	268824	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9013 - 13634	
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		
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	390 1	12288 3	Y	401	389 1	51		
						441 9							
02	9947 X	9357	-0-	-590	-0-	262 1	8735 3	Y	327	334 1	44		
						360 9							
03	9858 X	9647	-0-	-211	-0-	295 1	8991 3	Y	328	283 1	89		
						361 9							
04	12690 X	11129	-0-	-1561	-0-	334 1	10444 3	Y	319	358 1	50		
						351 9							
05	13113 X	9959	-0-	-3154	-0-	279 1	9350 3	Y	300	300 1	50		
						330 9							
06	12690 X	8182	-0-	-4508	-0-	252 1	7597 3	Y	303	297 1	56		
						333 9							
07	11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	268 1	8231 3	Y	257	256 1	57		
						283 9							
08	11501 X	11176	-0-	-325	-0-	358 1	10515 3	Y	275	288 1	44		
						303 9							
09	11130 X	8689	-0-	-2441	-0-	286 1	8087 3	Y	287	267 1	64		
						316 9							
10	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	301 1	9801 3	Y	307	288 1	83		
						338 9							
11	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	354 1	10617 3	Y	280	301 1	62		
						308 9							
12	11191 X	10837	-0-	-354	-0-	320 1	10225 3	Y	265	273 1	54		
						292 9							
TOTAL GAS PROD:		122,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,649							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7905 X	4260	-0-	-3645	-0-	81	1	2132	3	Y	1861	1890	0		127
						2047	9								
02	7308 X	3923	-0-	-3385	-0-	73	1	1816	3	Y	1849	1870	0		106
						2034	9								
03	7502 X	4105	-0-	-3397	-0-	98	1	2217	3	Y	1627	1643	0		90
						1790	9								
04	5490 X	3853	-0-	-1637	-0-	121	1	2969	3	Y	694	719	0		65
						763	9								
05	4247 X	3778	-0-	-469	-0-	122	1	2756	3	Y	800	800	0		65
						20	4	880	9						
06	4110 X	4033	-0-	-77	-0-	132	1	3113	3	Y	707	571	0	124 1	77
						10	4	778	9						
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	159	1	3750	3	Y	707	659	0		125
						778	9								
08	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	150	1	3689	3	Y	675	714	0		86
						743	9								
09	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	157	1	3626	3	Y	866	873	0		79
						953	9								
10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	166	1	3988	3	Y	649	651	0		77
						714	9								
11	4530 X	3888	-0-	-642	-0-	137	1	2951	3	Y	727	694	0		110
						800	9								
12	4898 X	4114	-0-	-784	-0-	186	1	3267	3	Y	601	602	0		109
						661	9								
TOTAL GAS PROD:		50,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,763									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
01	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	198	1	5203	3	Y	1331	1370	0		91
						1464	9								
02	6757 X	6591	-0-	-166	-0-	236	1	5885	3	Y	427	493	0		25
						470	9								
03	7223 X	6618	-0-	-605	-0-	255	1	5790	3	Y	521	517	0		29
						573	9								
04	6990 X	6058	-0-	-932	-0-	182	1	4472	3	Y	1276	1185	0		120
						1404	9								
05	7037 X	6382	-0-	-655	-0-	206	1	4679	3	Y	1330	1341	0		109
						34	4	1463	9						
06	6810 X	5979	-0-	-831	-0-	185	1	4355	3	Y	1295	1047	0	216 1	141
						14	4	1425	9						
07	7037 X	5503	-0-	-1534	-0-	172	1	4062	3	Y	1154	1091	0		204
						1269	9								
08	6603 X	6221	-0-	-382	-0-	192	1	4745	3	Y	1167	1222	0		149
						1284	9								
09	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	199	1	4609	3	Y	1275	1308	0		116
						1403	9								
10	6386 X	6057	-0-	-329	-0-	181	1	4359	3	Y	1379	1332	0		163
						1517	9								
11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	216	1	4642	3	Y	1488	1426	0		225
						1637	9								
12	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	230	1	4047	3	Y	1447	1409	0		263
						1592	9								
TOTAL GAS PROD:		74,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,090									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	483	1	8123	3	Y	650	649	1		103
						715	9								
02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	344	1	5866	3	Y	460	494	1		69
						506	9								
03	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	328	1	6655	3	Y	587	456	1		200
						646	9								
04	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	388	1	6145	3	Y	572	643	1		129
						629	9								
05	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	407	1	6482	3	Y	563	588	1		104
						619	9								
06	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	275	1	6106	3	Y	537	564	1		77
						591	9								
07	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	345	1	7046	3	Y	650	562	1		165
						715	9								
08	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	481	1	6987	3	Y	581	623	1		123
						639	9								
09	7260 X	6575	-0-	-685	-0-	333	1	5703	3	Y	490	505	1		108
						539	9								
10	8091 X	2834	-0-	-5257	-0-	127	1	2300	3	Y	370	377	1		101
						407	9								
11	7860 X	1327	-0-	-6533	-0-	67	1	1038	3	Y	202	262	1	1 8	40
						222	9								
12	8122 X	1105	-0-	-7017	-0-	54	1	875	3	Y	160	144	1		56
						176	9								

TOTAL GAS PROD: 73,362

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,822

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015															
01	8246 X	6726	-0-	-1520	-0-	388	1	6018	3	Y	291	212	1	10 8	108
						320	9								
02	6583 X	6151	-0-	-432	-0-	341	1	5430	3	Y	345	384	1		69
						380	9								
03	7471 X	6054	-0-	-1417	-0-	376	1	5302	3	Y	342	125	0	61 1	225
						376	9								
04	7230 X	5531	-0-	-1699	-0-	290	1	4935	3	Y	276	366	0	75 1	60
						2	4	304	9						
05	7471 X	5670	-0-	-1801	-0-	441	1	4962	3	Y	241	227	0		74
						2	4	265	9						
06	6510 X	5007	-0-	-1503	-0-	414	1	4326	3	Y	243	209	0	21 1	87
						267	9								
07	6572 X	5754	-0-	-818	-0-	448	1	5009	3	Y	269	275	0	29 1	52
						1	4	296	9						
08	6045 X	5966	-0-	-79	-0-	510	1	5163	3	Y	264	259	0		57
						3	4	290	9						
09	5520 X	5272	-0-	-248	-0-	403	1	4627	3	Y	217	110	0	54 1	110
						3	4	239	9						
10	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	404	1	5156	3	Y	263	111	0	119 1	143
						4	4	289	9						
11	5760 X	5183	-0-	-577	-0-	336	1	4604	3	Y	216	61	0	116 1	182
						5	4	238	9						
12	5952 X	4660	-0-	-1292	-0-	257	1	4185	3	Y	194	96	0	190 1	90
						5	4	213	9						

TOTAL GAS PROD: 67,827

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,161

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268899	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	5622	PERF.	6350 - 10944		
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
01	5921 X	3272	-0-	-2649	-0-	188	1	2918	3	Y	151	121	1	58
						166	9							
02	5945 X	5495	-0-	-450	-0-	318	1	5076	3	Y	91	131	1	18
						1	4	100	9					
03	6355 X	5664	-0-	-691	-0-	361	1	5082	3	Y	201	51	0	132
						221	9							
04	6150 X	5047	-0-	-1103	-0-	268	1	4562	3	Y	195	232	0	42
						2	4	215	9					
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	463	1	5199	3	Y	192	175	0	59
						2	4	211	9					
06	5670 X	5648	-0-	-22	-0-	475	1	4963	3	Y	191	165	0	68
						210	9							
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	476	1	5327	3	Y	184	197	0	35
						1	4	202	9					
08	5890 X	5420	-0-	-470	-0-	470	1	4753	3	Y	176	173	0	38
						3	4	194	9					
09	5700 X	4929	-0-	-771	-0-	381	1	4372	3	Y	157	76	0	80
						3	4	173	9					
10	6014 X	5398	-0-	-616	-0-	376	1	4810	3	Y	189	81	0	103
						4	4	208	9					
11	5820 X	5051	-0-	-769	-0-	330	1	4506	3	Y	191	44	0	161
						5	4	210	9					
12	6014 X	4910	-0-	-1104	-0-	272	1	4455	3	Y	161	85	0	75
						6	4	177	9					
TOTAL GAS PROD:		62,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,079								

FOGMT		WELL #:		8SP	RRCID ->	268901	COMPL. DATE	11/09/2012	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	7063 - 11946		
01	9362 X	8073	-0-	-1289	-0-	96	1	6876	3	Y	996	986	0	25
						5	4	1096	9					
02	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	122	1	7717	3	Y	1222	1225	0	22
						8	4	1344	9					
03	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	134	1	7724	3	Y	1119	1114	0	27
						1	4	1231	9					
04	7800 X	7790	-0-	-10	-0-	126	1	6565	3	Y	998	994	0	31
						1	4	1098	9					
05	9393 X	7413	-0-	-1980	-0-	132	1	6256	3	Y	932	925	0	38
						1025	9							
06	9090 X	6052	-0-	-3038	-0-	106	1	4920	3	Y	933	926	0	45
						1026	9							
07	8897 X	6444	-0-	-2453	-0-	119	1	5366	3	Y	872	879	0	38
						959	9							
08	8897 X	5273	-0-	-3624	-0-	96	1	4260	3	Y	833	844	0	27
						1	4	916	9					
09	7800 X	5990	-0-	-1810	-0-	138	1	4907	3	Y	859	853	0	33
						945	9							
10	7409 X	5649	-0-	-1760	-0-	137	1	4454	3	Y	962	941	0	54
						1058	9							
11	6240 X	5623	-0-	-617	-0-	140	1	4505	3	Y	889	917	0	26
						978	9							
12	6448 X	5671	-0-	-777	-0-	140	1	4496	3	Y	938	924	0	40
						3	4	1032	9					
TOTAL GAS PROD:		82,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,553								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT		WELL #:		9SP	RRCID ->	268907	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 7220	- 11764
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
01	7440 X	6848	-0-	-592	-0-	84 1	6016 3	Y	676	670 0		17
						4 4	744 9					
02	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	105 1	6697 3	Y	780	783 0		14
						7 4	858 9					
03	8897 X	7869	-0-	-1028	-0-	119 1	6880 3	Y	790	785 0		19
						1 4	869 9					
04	8610 X	5922	-0-	-2688	-0-	95 1	4947 3	Y	800	794 0		25
						880 9						
05	8897 X	6405	-0-	-2492	-0-	117 1	5554 3	Y	667	665 0		27
						734 9						
06	7920 X	6149	-0-	-1771	-0-	114 1	5349 3	Y	624	621 0		30
						686 9						
07	8184 X	5025	-0-	-3159	-0-	96 1	4338 3	Y	537	544 0		23
						591 9						
08	7874 X	4109	-0-	-3765	-0-	78 1	3460 3	Y	518	525 0		16
						1 4	570 9					
09	6210 X	4027	-0-	-2183	-0-	93 1	3339 3	Y	541	536 0		21
						595 9						
10	6417 X	5419	-0-	-998	-0-	141 1	4566 3	Y	647	632 0		36
						712 9						
11	6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	120 1	3874 3	Y	590	609 0		17
						649 9						
*12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	188 1	6013 3	Y	712	699 0		30
						4 4	783 9					
TOTAL GAS PROD:		71,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,882						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268911	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 8369	- 13490
01	6014 X	5627	-0-	-387	-0-	163 1	4297 3	Y	1061	1074 0		72
						1167 9						
02	5945 X	4905	-0-	-1040	-0-	152 1	3805 3	Y	862	885 0		49
						948 9						
03	6355 X	4288	-0-	-2067	-0-	140 1	3168 3	Y	891	891 0		49
						980 9						
04	6150 X	4280	-0-	-1870	-0-	124 1	3048 3	Y	1007	961 0		95
						1108 9						
05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	197 1	4464 3	Y	903	924 0		74
						33 4	993 9					
06	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	212 1	4985 3	Y	836	676 0	143 1	91
						16 4	920 9					
07	5239 X	4614	-0-	-625	-0-	152 1	3570 3	Y	811	758 0		144
						892 9						
08	5673 X	4100	-0-	-1573	-0-	128 1	3150 3	Y	747	796 0		95
						822 9						
09	5940 X	3472	-0-	-2468	-0-	102 1	2366 3	Y	913	925 0		83
						1004 9						
10	6138 X	4162	-0-	-1976	-0-	135 1	3236 3	Y	719	717 0		85
						791 9						
11	5940 X	3925	-0-	-2015	-0-	133 1	2871 3	Y	837	795 0		127
						921 9						
12	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	134 1	2358 3	Y	868	837 0		158
						955 9						
TOTAL GAS PROD:		54,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,455						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268913	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 6410	- 11074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	4402 X	3890	-0-	-512	-0-	229 1	3558 3	Y	94	58 1			36		
02	4089 X	3046	-0-	-1043	-0-	103 9	2761 3	Y	102	118 1			20		
03	3844 X	2253	-0-	-1591	-0-	173 1	2093 3	Y	10	22 0	2 1		6		
04	3750 X	2128	-0-	-1622	-0-	112 9	2009 3	Y	-0-	6 0			-0-		
05	3875 X	2015	-0-	-1860	-0-	149 1	1849 3	Y	1	1 0			-0-		
06	3750 X	1543	-0-	-2207	-0-	11 9	1407 3	Y	1	1 0			-0-		
07	3255 X	1697	-0-	-1558	-0-	164 1	1557 3	Y	1	1 0			-0-		
08	2263 X	1630	-0-	-633	-0-	1 4	1482 3	Y	-0-				-0-		
09	2130 X	1438	-0-	-692	-0-	147 1	1322 3	Y	-0-				-0-		
10	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	115 1	2021 3	Y	-0-				-0-		
11	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1 4	2231 3	Y	-0-				-0-		
*12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	158 1	2345 3	Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:						26,709	TOTAL CONDENSATE PROD:						209		

WORTHY RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	268927	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 9170	- 14227			
01	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	28 1	20903 3	Y	658	659 0		22			
02	18744 X	18744	-0-	-0-	-0-	724 9	17982 3	Y	671	668 0		25			
03	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	24 1	18000 3	Y	639	329 0	299 1	36			
04	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	738 9	20457 3	Y	893	905 0		24			
05	19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	26 1	18445 3	Y	848	836 0		36			
06	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	191 4	17476 3	Y	811	819 0		28			
07	22196 X	18252	-0-	-3944	-0-	25 1	17426 3	Y	673	669 0		32			
08	22196 X	19679	-0-	-2517	-0-	188 4	18501 3	Y	1039	1031 0		40			
09	21480 X	18009	-0-	-3471	-0-	27 1	17061 3	Y	789	780 0		49			
10	19592 X	17595	-0-	-1997	-0-	59 4	16797 3	Y	689	697 0	22 8	19			
11	19050 X	17321	-0-	-1729	-0-	35 1	16462 3	Y	726	721 0		24			
*12	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	1143 9	20678 3	Y	938	909 0	3 8	50			
TOTAL GAS PROD:						231,391	TOTAL CONDENSATE PROD:						9,374		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHY RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	268929	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9473 -	14530
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	
01	13454 X	11609	-0-	-1845	-0-	15	1 11113	3 Y	437	437	0	15	
02	11919 X	10391	-0-	-1528	-0-	481	9 13 1 9865	3 Y	466	451	0 13 8	17	
03	12152 X	9826	-0-	-2326	-0-	513	9 13 1 9340	3 Y	430	219	0 199 1	24	
04	11760 X	8306	-0-	-3454	-0-	473	9 10 1 7667	3 Y	572	576	0 5 8	15	
05	12152 X	10377	-0-	-1775	-0-	629	9 14 1 9806	3 Y	414	411	0	18	
06	11220 X	11136	-0-	-84	-0-	102	4 15 1 10578	3 Y	390	394	0	14	
07	11098 X	10674	-0-	-424	-0-	114	4 16 1 10197	3 Y	387	382	0	19	
08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	35	4 21 1 10762	3 Y	444	446	0	17	
09	11130 X	9874	-0-	-1256	-0-	488	9 20 1 9422	3 Y	371	365	0	23	
10	11501 X	10226	-0-	-1275	-0-	24	4 23 1 9764	3 Y	399	411	0	11	
11	11130 X	10187	-0-	-943	-0-	439	9 35 1 9706	3 Y	405	403	0	13	
*12	11489 X	11489	-0-	-0-	-0-	446	9 29 1 10972	3 Y	444	433	0	24	
						488	9						
TOTAL GAS PROD:		125,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,159							

WORTHY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	268931	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	9355 -	14916
01	12679 X	12451	-0-	-228	-0-	16	1 11873	3 Y	511	510	0	17	
02	12671 X	12671	-0-	-0-	-0-	562	9 16 1 11932	3 Y	657	650	0	24	
03	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	723	9 18 1 12337	3 Y	664	341	0 309 1	38	
04	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	730	9 17 1 12640	3 Y	838	854	0	22	
05	13547 X	13340	-0-	-207	-0-	922	9 17 1 12429	3 Y	695	687	0	30	
06	13110 X	12071	-0-	-1039	-0-	129	4 16 1 11277	3 Y	596	605	0	21	
07	14043 X	11586	-0-	-2457	-0-	122	4 17 1 10816	3 Y	651	641	0	31	
08	14043 X	11402	-0-	-2641	-0-	37	4 21 1 10802	3 Y	526	537	0	20	
09	13590 X	11985	-0-	-1605	-0-	579	9 25 1 11396	3 Y	486	476	0	30	
10	13330 X	11708	-0-	-1622	-0-	29	4 26 1 11173	3 Y	463	480	0	13	
11	12060 X	11655	-0-	-405	-0-	509	9 40 1 10992	3 Y	566	560	0	19	
12	12400 X	11881	-0-	-519	-0-	623	9 30 1 11213	3 Y	580	568	0	31	
						638	9						
TOTAL GAS PROD:		147,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,233							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
DIAMOND H RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	268932	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8431 - 13556		
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
01		4092 X	2960	-0-	-1132	-0-	36 1	1987 3	Y		852	858 1			16
							937 9								
02		4466 X	3856	-0-	-610	-0-	60 1	2582 3	Y		1103	1102 1			17
							1 4	1213 9							
03		5673 X	4735	-0-	-938	-0-	51 1	3416 3	Y		1151	1161 1	1 8		6
							2 4	1266 9							
04		5490 X	4510	-0-	-980	-0-	47 1	3219 3	Y		1130	1125 1			11
							1 4	1243 9							
05		5673 X	3658	-0-	-2015	-0-	86 1	2568 3	Y		913	902 1			22
							1004 9								
06		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	103 1	3326 3	Y		1154	1150 1			26
							1 4	1269 9							
07		4743 X	4256	-0-	-487	-0-	69 1	2817 3	Y		1245	1248 1			23
							1370 9								
08		4743 X	3442	-0-	-1301	-0-	25 1	2194 3	Y		1109	1120 1			12
							3 4	1220 9							
09		4710 X	2408	-0-	-2302	-0-	16 1	1328 3	Y		966	948 1			30
							1 4	1063 9							
10		4867 X	2153	-0-	-2714	-0-	15 1	972 3	Y		1057	1053 1			34
							3 4	1163 9							
11		4710 X	1714	-0-	-2996	-0-	10 1	718 3	Y		895	912 1			17
							1 4	985 9							
12		4247 X	1331	-0-	-2916	-0-	8 1	499 3	Y		748	749 1			16
							1 4	823 9							
TOTAL GAS PROD:			39,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,323								

WORTHY RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268977	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	9115 - 14808		
01		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	13 1	9570 3	Y		479	478 0			16
							527 9								
02		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	13 1	9563 3	Y		554	550 0			20
							609 9								
03		10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	14 1	9775 3	Y		524	269 0	245 1		30
							576 9								
04		11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	14 1	10682 3	Y		695	707 0			18
							765 9								
05		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	16 1	11015 3	Y		644	635 0			27
							114 4	708 9							
06		11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	15 1	10245 3	Y		608	614 0			21
							110 4	669 9							
07		11842 X	10371	-0-	-1471	-0-	15 1	9694 3	Y		572	565 0			28
							33 4	629 9							
08		11842 X	10191	-0-	-1651	-0-	18 1	9575 3	Y		544	551 0			21
							598 9								
09		11460 X	10068	-0-	-1392	-0-	20 1	9441 3	Y		530	518 0			33
							24 4	583 9							
10		11842 X	10336	-0-	-1506	-0-	22 1	9647 3	Y		606	622 0			17
							667 9								
11		11040 X	10299	-0-	-741	-0-	35 1	9499 3	Y		695	689 0			23
							765 9								
*12		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	27 1	9981 3	Y		696	682 0			37
							766 9								
TOTAL GAS PROD:			127,052	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,147								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	268986	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	7861	PERF. 8538	- 14101
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
01	13237 X	10912	-0-	-2325	-0-	59 1	8683 3	Y	1973	1939 0		95
						2170 9						
02	11658 X	9516	-0-	-2142	-0-	52 1	7946 3	Y	1379	1392 0		82
						1 4	1517 9					
03	11377 X	6510	-0-	-4867	-0-	48 1	5467 3	Y	895	946 0		31
						10 4	985 9					
04	10560 X	8869	-0-	-1691	-0-	44 1	6997 3	Y	1654	1655 0		30
						9 4	1819 9					
05	10912 X	8788	-0-	-2124	-0-	43 1	6574 3	Y	1971	1972 0		29
						3 4	2168 9					
06	10560 X	8718	-0-	-1842	-0-	33 1	6382 3	Y	2092	2070 0	14 1	37
						2 4	2301 9					
07	10168 X	9300	-0-	-868	-0-	39 1	6913 3	Y	2133	2138 0		32
						2 4	2346 9					
08	9176 X	8032	-0-	-1144	-0-	35 1	6010 3	Y	1790	1793 0		29
						18 4	1969 9					
09	8880 X	8307	-0-	-573	-0-	43 1	5942 3	Y	2107	2098 0		38
						4 4	2318 9					
10	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	37 1	5999 3	Y	4149	4122 0		65
						5 4	4564 9					
11	9000 X	7585	-0-	-1415	-0-	39 1	6231 3	Y	1188	1230 0		23
						8 4	1307 9					
12	9300 X	8796	-0-	-504	-0-	47 1	7428 3	Y	1192	1193 0		22
						10 4	1311 9					

TOTAL GAS PROD: 105,938

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,523

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	268990	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 8553	- 13938
01	9889 X	8489	-0-	-1400	-0-	47 1	6871 3	Y	1428	1421 0		69
						1571 9						
02	9048 X	6979	-0-	-2069	-0-	37 1	5656 3	Y	1169	1168 0		70
						1286 9						
03	9362 X	4367	-0-	-4995	-0-	31 1	3507 3	Y	747	791 0		26
						7 4	822 9					
04	9060 X	7475	-0-	-1585	-0-	38 1	5888 3	Y	1401	1401 0		26
						8 4	1541 9					
05	8866 X	8406	-0-	-460	-0-	43 1	6536 3	Y	1657	1659 0		24
						4 4	1823 9					
06	8220 X	7957	-0-	-263	-0-	33 1	6290 3	Y	1484	1471 0	11 1	26
						2 4	1632 9					
07	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	38 1	6545 3	Y	1382	1387 0		21
						2 4	1520 9					
08	8401 X	7048	-0-	-1353	-0-	32 1	5627 3	Y	1247	1248 0		20
						17 4	1372 9					
09	8130 X	6851	-0-	-1279	-0-	41 1	5662 3	Y	1040	1041 0		19
						4 4	1144 9					
10	8401 X	7588	-0-	-813	-0-	33 1	5300 3	Y	2046	2033 0		32
						4 4	2251 9					
11	7950 X	4688	-0-	-3262	-0-	26 1	4097 3	Y	510	532 0		10
						4 4	561 9					
12	8091 X	3565	-0-	-4526	-0-	19 1	3026 3	Y	469	470 0		9
						4 4	516 9					

TOTAL GAS PROD: 81,518

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,580

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012														TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8390 - 13909
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	9021 X	6904	-0-	-2117	-0-	35 1	5257 3	Y	1465	1452 0					71		
						1612 9											
02	8323 X	6594	-0-	-1729	-0-	34 1	5209 3	Y	1228	1226 0					73		
						1351 9											
03	7223 X	4598	-0-	-2625	-0-	33 1	3666 3	Y	811	856 0					28		
						7 4	892 9										
04	6690 X	6484	-0-	-206	-0-	31 1	4787 3	Y	1509	1509 0					28		
						6 4	1660 9										
05	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	37 1	5606 3	Y	1493	1499 0					22		
						3 4	1642 9										
06	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	31 1	5978 3	Y	1609	1593 0		10	1		28		
						2 4	1770 9										
07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	38 1	6661 3	Y	1973	1971 0					30		
						2 4	2170 9										
08	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	36 1	6260 3	Y	1866	1866 0					30		
						19 4	2053 9										
09	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	46 1	6458 3	Y	1681	1681 0					30		
						4 4	1849 9										
10	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	43 1	6726 3	Y	3339	3317 0					52		
						6 4	3673 9										
11	8580 X	6219	-0-	-2361	-0-	34 1	5273 3	Y	824	860 0					16		
						6 4	906 9										
12	8866 X	6463	-0-	-2403	-0-	34 1	5373 3	Y	954	952 0					18		
						7 4	1049 9										
TOTAL GAS PROD:		88,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,752											

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013														TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8585 - 13445
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	8184 X	8090	-0-	-94	-0-	280 1	6492 3	Y	1198	1173 0					62		
						1318 9											
02	7627 X	7214	-0-	-413	-0-	281 1	5500 3	Y	1302	1286 0					78		
						1 4	1432 9										
03	8153 X	7981	-0-	-172	-0-	302 1	6204 3	Y	1336	1327 0					87		
						5 4	1470 9										
04	7890 X	7020	-0-	-870	-0-	289 1	5435 3	Y	1178	1200 0					65		
						1296 9											
05	8091 X	6329	-0-	-1762	-0-	244 1	4790 3	Y	1175	1157 0					83		
						2 4	1293 9										
06	7830 X	5143	-0-	-2687	-0-	179 1	3778 3	Y	1078	1099 0					62		
						1186 9											
07	7409 X	6757	-0-	-652	-0-	254 1	5391 3	Y	1007	1027 0					42		
						4 4	1108 9										
08	7409 X	6749	-0-	-660	-0-	257 1	5378 3	Y	1010	995 0					57		
						3 4	1111 9										
09	7020 X	6492	-0-	-528	-0-	255 1	5170 3	Y	970	980 0					47		
						1067 9											
10	6758 X	6404	-0-	-354	-0-	276 1	5015 3	Y	1012	998 0					61		
						1113 9											
11	6540 X	5880	-0-	-660	-0-	250 1	4562 3	Y	969	967 0					63		
						2 4	1066 9										
12	6758 X	5961	-0-	-797	-0-	279 1	4701 3	Y	891	900 0					54		
						1 4	980 9										
TOTAL GAS PROD:		80,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,126											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269052	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8370 - 13247			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8525 X	6949	-0-	-1576	-0-	210	1	4889	3	Y	1682	1646	0		86
						1850	9								
02	7975 X	5909	-0-	-2066	-0-	230	1	4507	3	Y	1065	1087	0		64
						1172	9								
03	8153 X	6436	-0-	-1717	-0-	238	1	4871	3	Y	1203	1189	0		78
						4	4	1323	9						
04	7740 X	6590	-0-	-1150	-0-	265	1	4992	3	Y	1211	1222	0		67
						1	4	1332	9						
05	7998 X	6719	-0-	-1279	-0-	260	1	5091	3	Y	1242	1221	0		88
						2	4	1366	9						
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	258	1	5414	3	Y	1192	1212	0		68
						1311	9								
07	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	239	1	5089	3	Y	1175	1194	0		49
						4	4	1293	9						
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	241	1	5048	3	Y	1204	1186	0		67
						3	4	1324	9						
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	227	1	4621	3	Y	1188	1197	0		58
						1307	9								
10	6200 X	6110	-0-	-90	-0-	252	1	4561	3	Y	1179	1166	0		71
						1297	9								
11	6000 X	5815	-0-	-185	-0-	238	1	4325	3	Y	1137	1134	0		74
						1	4	1251	9						
*12	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	294	1	4975	3	Y	1264	1261	0		77
						1	4	1390	9						
TOTAL GAS PROD:		77,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,742									

STUMBERG RANCH		WELL #:		27HR	RRCID ->	269070	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8445 - 13182			
01	7688 X	6004	-0-	-1684	-0-	199	1	4625	3	Y	1073	1054	0		55
						1180	9								
02	6844 X	5592	-0-	-1252	-0-	224	1	4389	3	Y	889	891	0		53
						1	4	978	9						
03	7037 X	6339	-0-	-698	-0-	244	1	4991	3	Y	1000	988	0		65
						4	4	1100	9						
04	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	258	1	4835	3	Y	883	899	0		49
						1	4	971	9						
05	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	303	1	5947	3	Y	794	787	0		56
						3	4	873	9						
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	246	1	5169	3	Y	808	818	0		46
						889	9								
07	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	262	1	5570	3	Y	1074	1075	0		45
						4	4	1181	9						
08	7130 X	6905	-0-	-225	-0-	264	1	5531	3	Y	1007	996	0		56
						2	4	1108	9						
09	6900 X	6145	-0-	-755	-0-	234	1	4746	3	Y	1059	1063	0		52
						1165	9								
10	7130 X	6130	-0-	-1000	-0-	270	1	4904	3	Y	869	869	0		52
						956	9								
11	6780 X	5495	-0-	-1285	-0-	232	1	4240	3	Y	929	921	0		60
						1	4	1022	9						
12	7006 X	6061	-0-	-945	-0-	275	1	4656	3	Y	1026	1024	0		62
						1	4	1129	9						
TOTAL GAS PROD:		75,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,411									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	269074	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8350 - 13113		
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	* CODE	EOM BALANCE
01	7068 X	5780	-0-	-1288	-0-	189	1	4388	3	Y	1094	1072	0	56
						1203	9							
02	6873 X	6558	-0-	-315	-0-	259	1	5066	3	Y	1121	1110	0	67
						1233	9							
03	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	284	1	5812	3	Y	1455	1427	0	95
						4	4	1601	9					
04	7110 X	5361	-0-	-1749	-0-	218	1	4076	3	Y	970	1011	0	54
						1067	9							
05	7006 X	6625	-0-	-381	-0-	261	1	5121	3	Y	1128	1102	0	80
						2	4	1241	9					
06	7440 X	6170	-0-	-1270	-0-	228	1	4805	3	Y	1034	1055	0	59
						1137	9							
07	6820 X	6237	-0-	-583	-0-	229	1	4874	3	Y	1027	1043	0	43
						4	4	1130	9					
08	6820 X	6126	-0-	-694	-0-	224	1	4700	3	Y	1091	1073	0	61
						2	4	1200	9					
09	6420 X	6029	-0-	-391	-0-	234	1	4737	3	Y	962	976	0	47
						1058	9							
10	6634 X	5576	-0-	-1058	-0-	234	1	4247	3	Y	995	982	0	60
						1095	9							
11	6180 X	4852	-0-	-1328	-0-	205	1	3723	3	Y	839	845	0	54
						1	4	923	9					
12	6231 X	4586	-0-	-1645	-0-	205	1	3471	3	Y	826	830	0	50
						1	4	909	9					

TOTAL GAS PROD: 71,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,542

STUMBERG RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	269104	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8354 - 13056		
01	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	248	1	5746	3	Y	598	587	0	31
						1	4	658	9					
02	5858 X	5310	-0-	-548	-0-	224	1	4389	3	Y	634	627	0	38
						697	9							
03	6262 X	5757	-0-	-505	-0-	241	1	4929	3	Y	531	534	0	35
						3	4	584	9					
04	6060 X	5378	-0-	-682	-0-	241	1	4539	3	Y	544	549	0	30
						598	9							
05	6262 X	4059	-0-	-2203	-0-	174	1	3420	3	Y	422	422	0	30
						1	4	464	9					
06	6060 X	4349	-0-	-1711	-0-	175	1	3678	3	Y	451	455	0	26
						496	9							
07	5766 X	4399	-0-	-1367	-0-	184	1	3924	3	Y	262	277	0	11
						3	4	288	9					
08	5766 X	4753	-0-	-1013	-0-	194	1	4066	3	Y	446	432	0	25
						2	4	491	9					
09	5370 X	4570	-0-	-800	-0-	190	1	3881	3	Y	454	457	0	22
						499	9							
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	211	1	3828	3	Y	424	420	0	26
						466	9							
11	4590 X	4077	-0-	-513	-0-	184	1	3343	3	Y	499	493	0	32
						1	4	549	9					
12	4743 X	4700	-0-	-43	-0-	223	1	3770	3	Y	643	636	0	39
						707	9							

TOTAL GAS PROD: 58,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,908

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
STUMBERG RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	269106	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8078 - 14594
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	
01	12338 X	10119	-0-	-2219	-0-	348	1 8077 3	Y	1539	1512 0	79	
						1	4 1693 9					
02	11455 X	8402	-0-	-3053	-0-	331	1 6473 3	Y	1453	1445 0	87	
						1598	9					
03	11842 X	8566	-0-	-3276	-0-	329	1 6725 3	Y	1370	1368 0	89	
						5	4 1507 9					
04	9780 X	9720	-0-	-60	-0-	413	1 7762 3	Y	1404	1415 0	78	
						1	4 1544 9					
05	10106 X	8818	-0-	-1288	-0-	353	1 6941 3	Y	1383	1363 0	98	
						3	4 1521 9					
06	9780 X	6839	-0-	-2941	-0-	250	1 5257 3	Y	1211	1240 0	69	
						1332	9					
07	10044 X	6992	-0-	-3052	-0-	251	1 5331 3	Y	1278	1294 0	53	
						4	4 1406 9					
08	10044 X	6940	-0-	-3104	-0-	250	1 5248 3	Y	1308	1288 0	73	
						3	4 1439 9					
09	9720 X	6767	-0-	-2953	-0-	257	1 5221 3	Y	1172	1188 0	57	
						1289	9					
10	8804 X	6696	-0-	-2108	-0-	281	1 5099 3	Y	1196	1181 0	72	
						1316	9					
11	6840 X	6310	-0-	-530	-0-	269	1 4921 3	Y	1016	1019 0	3 8	66
						2	4 1118 9					
12	7006 X	6254	-0-	-752	-0-	283	1 4780 3	Y	1082	1079 0	3 8	66
						1	4 1190 9					
TOTAL GAS PROD:		92,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,412						

STUMBERG RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	269108	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8158 - 13389
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	313	1 7273 3	Y	744	733 0	38	
						1	4 818 9					
02	6902 X	4413	-0-	-2489	-0-	180	1 3545 3	Y	625	626 0	37	
						688	9					
03	7378 X	5458	-0-	-1920	-0-	222	1 4558 3	Y	614	611 0	40	
						3	4 675 9					
04	8130 X	7350	-0-	-780	-0-	331	1 6202 3	Y	742	741 0	41	
						1	4 816 9					
05	8401 X	5387	-0-	-3014	-0-	221	1 4343 3	Y	746	734 0	53	
						2	4 821 9					
06	8130 X	4581	-0-	-3549	-0-	178	1 3746 3	Y	597	616 0	34	
						657	9					
07	7502 X	4380	-0-	-3122	-0-	170	1 3601 3	Y	552	563 0	23	
						2	4 607 9					
08	7502 X	4249	-0-	-3253	-0-	165	1 3440 3	Y	584	574 0	33	
						2	4 642 9					
09	7260 X	4099	-0-	-3161	-0-	167	1 3395 3	Y	488	497 0	24	
						537	9					
10	5394 X	3757	-0-	-1637	-0-	164	1 2985 3	Y	553	544 0	33	
						608	9					
11	4590 X	3737	-0-	-853	-0-	161	1 2940 3	Y	577	573 0	37	
						1	4 635 9					
12	4371 X	3576	-0-	-795	-0-	165	1 2785 3	Y	569	571 0	35	
						626	9					
TOTAL GAS PROD:		59,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,391						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6324 X	5728	-0-	-596	-0-	204	1	4746	3	Y	707	694	0		36
						778	9								
02	5916 X	5540	-0-	-376	-0-	231	1	4519	3	Y	718	711	0		43
						790	9								
03	6913 X	5116	-0-	-1797	-0-	200	1	4108	3	Y	732	727	0		48
						3	4	805	9						
04	6690 X	2534	-0-	-4156	-0-	95	1	1783	3	Y	596	611	0		33
						656	9								
05	6913 X	2442	-0-	-4471	-0-	89	1	1759	3	Y	539	534	0		38
						1	4	593	9						
06	5730 X	2485	-0-	-3245	-0-	90	1	1883	3	Y	465	476	0		27
						512	9								
07	5921 X	2497	-0-	-3424	-0-	86	1	1828	3	Y	529	534	0		22
						1	4	582	9						
08	5115 X	2456	-0-	-2659	-0-	83	1	1737	3	Y	577	567	0		32
						1	4	635	9						
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	3	Y	534	540	0		26
						587	9								
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	177	1	3203	3	Y	651	638	0		39
						716	9								
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	3	Y	530	535	0		34
						1	4	583	9						
*12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	2657	3	Y	541	542	0		33
						595	9								
TOTAL GAS PROD:		42,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,119									

STUMBERG RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7254 X	7217	-0-	-37	-0-	227	1	5282	3	Y	1553	1540	0		80
						1708	9								
02	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	354	1	6929	3	Y	1505	1495	0		90
						1656	9								
03	7254 X	5980	-0-	-1274	-0-	206	1	4230	3	Y	1401	1400	0		91
						3	4	1541	9						
04	7020 X	6869	-0-	-151	-0-	272	1	5120	3	Y	1343	1360	0		74
						1477	9								
05	7254 X	6897	-0-	-357	-0-	265	1	5215	3	Y	1286	1269	0		91
						2	4	1415	9						
06	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	257	1	5402	3	Y	1277	1295	0		73
						1405	9								
07	6603 X	6449	-0-	-154	-0-	229	1	4871	3	Y	1223	1245	0		51
						4	4	1345	9						
08	6603 X	5996	-0-	-607	-0-	222	1	4637	3	Y	1032	1025	0		58
						2	4	1135	9						
09	6390 X	4807	-0-	-1583	-0-	176	1	3561	3	Y	973	983	0		48
						1070	9								
10	6603 X	5455	-0-	-1148	-0-	226	1	4099	3	Y	1027	1013	0		62
						1130	9								
11	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	276	1	5031	3	Y	1165	1152	0		75
						1	4	1282	9						
*12	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	310	1	5238	3	Y	1181	1184	0		72
						1	4	1299	9						
TOTAL GAS PROD:		79,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,966									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	269128	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8033 - 13139			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7812 X	6327	-0-	-1485	-0-	190	1	4407	3	Y	1573	1550	0		81
						1730	9								
02	7018 X	6240	-0-	-778	-0-	228	1	4463	3	Y	1408	1405	0		84
						1549	9								
03	8897 X	6871	-0-	-2026	-0-	246	1	5030	3	Y	1446	1436	0		94
						4	4								
04	8610 X	7157	-0-	-1453	-0-	282	1	5295	3	Y	1435	1450	0		79
						1	4								
05	8897 X	7632	-0-	-1265	-0-	294	1	5791	3	Y	1404	1384	0		99
						3	4								
06	6660 X	6503	-0-	-157	-0-	228	1	4815	3	Y	1327	1350	0		76
						1460	9								
07	6262 X	5407	-0-	-855	-0-	184	1	3908	3	Y	1193	1219	0		50
						3	4								
08	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	222	1	4647	3	Y	1222	1204	0		68
						2	4								
09	6060 X	5950	-0-	-110	-0-	222	1	4508	3	Y	1109	1123	0		54
						1220	9								
10	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	270	1	4909	3	Y	1224	1204	0		74
						1346	9								
11	6060 X	5367	-0-	-693	-0-	215	1	3916	3	Y	1123	1124	0		73
						1	4								
12	6200 X	5141	-0-	-1059	-0-	217	1	3652	3	Y	1155	1158	0		70
						1	4								
TOTAL GAS PROD:		75,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,619									

STUMBERG RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	269136	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	8240 - 12941			
01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	232	1	5386	3	Y	1234	1221	0		63
						1357	9								
02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	305	1	5966	3	Y	1611	1578	0		96
						1772	9								
03	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	292	1	5962	3	Y	1551	1546	0		101
						4	4								
04	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	269	1	5055	3	Y	1457	1477	0		81
						1603	9								
05	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	312	1	6134	3	Y	1493	1469	0		105
						3	4								
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	241	1	5065	3	Y	1384	1410	0		79
						1522	9								
07	7347 X	6529	-0-	-818	-0-	227	1	4829	3	Y	1336	1359	0		56
						3	4								
08	7347 X	6279	-0-	-1068	-0-	220	1	4623	3	Y	1304	1287	0		73
						2	4								
09	7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	207	1	4196	3	Y	1096	1115	0		54
						1206	9								
10	7347 X	6085	-0-	-1262	-0-	251	1	4558	3	Y	1160	1144	0		70
						1276	9								
11	6840 X	5938	-0-	-902	-0-	243	1	4432	3	Y	1147	1143	0		74
						1	4								
12	6541 X	5456	-0-	-1085	-0-	234	1	3938	3	Y	1166	1169	0		71
						1	4								
TOTAL GAS PROD:		80,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,939									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 51H		RRCID -> 269181		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	23 1	7919 3	Y	476	484 1	17
						1 4	524 9				
02	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	25 1	7433 3	Y	454	448 1	23
						1 4	499 9				
03	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	20 1	7090 3	Y	459	455 1	27
						3 4	505 9				
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	21 1	6813 3	Y	451	450 1	28
						1 4	496 9				
05	7316 X	6961	-0-	-355	-0-	22 1	6531 3	Y	369	378 1	19
						2 4	406 9				
06	7080 X	6798	-0-	-282	-0-	25 1	6476 3	Y	269	273 1	15
						1 4	296 9				
07	7688 X	7032	-0-	-656	-0-	26 1	6671 3	Y	304	298 1	21
						1 4	334 9				
08	7626 X	6317	-0-	-1309	-0-	24 1	5969 3	Y	294	294 1	21
						1 4	323 9				
09	7320 X	7305	-0-	-15	-0-	28 1	6903 3	Y	338	339 1	20
						2 4	372 9				
10	7037 X	6931	-0-	-106	-0-	27 1	6487 3	Y	378	370 1	28
						1 4	416 9				
11	6810 X	6615	-0-	-195	-0-	25 1	6171 3	Y	380	384 1	24
						1 4	418 9				
12	7564 X	6999	-0-	-565	-0-	22 1	6507 3	Y	427	428 1	23
						470 9					
TOTAL GAS PROD:		86,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,599					

WORTHY RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 269239		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	16151 X	14981	-0-	-1170	-0-	68 1	14314 3	Y	540	542 0	9
						5 4	594 9				
02	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	46 1	14903 3	Y	580	577 0	12
						1 4	638 9				
03	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	49 1	15281 3	Y	651	644 0	19
						4 4	716 9				
04	15143 X	15143	-0-	-0-	-0-	44 1	14351 3	Y	672	676 0	15
						9 4	739 9				
05	16678 X	15246	-0-	-1432	-0-	18 1	14524 3	Y	634	635 0	14
						7 4	697 9				
06	16140 X	13904	-0-	-2236	-0-	16 1	13242 3	Y	586	584 0	16
						1 4	645 9				
07	15593 X	14161	-0-	-1432	-0-	15 1	13571 3	Y	523	518 0	21
						575 9					
08	15593 X	12822	-0-	-2771	-0-	12 1	12294 3	Y	469	434 0	27
						516 9				29 1	
09	15090 X	10872	-0-	-4218	-0-	11 1	10305 3	Y	503	513 0	17
						3 4	553 9				
10	15252 X	9991	-0-	-5261	-0-	11 1	9367 3	Y	557	546 0	22
						613 9				6 1	
11	13890 X	10705	-0-	-3185	-0-	13 1	10066 3	Y	569	570 0	21
						626 9					
12	14167 X	11168	-0-	-2999	-0-	13 1	10398 3	Y	684	692 0	13
						5 4	752 9				
TOTAL GAS PROD:		160,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,968					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHY RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	269240	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8479	PERF.	9104 - 12529	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16213 X	15576	-0-	-637	-0-	71 1	14916 3	5 4 584 9	Y	531	534 0		9
02	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	50 1	16192 3	2 4 604 9	Y	549	547 0		11
03	17660 X	17660	-0-	-0-	-0-	55 1	16927 3	4 4 674 9	Y	613	606 0		18
04	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	47 1	15424 3	9 4 690 9	Y	627	631 0		14
05	16461 X	14535	-0-	-1926	-0-	17 1	13871 3	7 4 640 9	Y	582	583 0		13
06	15930 X	14638	-0-	-1292	-0-	16 1	14052 3	1 4 569 9	Y	517	516 0		14
07	17391 X	15738	-0-	-1653	-0-	16 1	15067 3	655 9	Y	595	585 0		24
08	17391 X	14966	-0-	-2425	-0-	14 1	14431 3	521 9	Y	474	441 0	30 1	27
09	16170 X	14324	-0-	-1846	-0-	14 1	13701 3	4 4 605 9	Y	550	558 0		19
10	15748 X	13151	-0-	-2597	-0-	15 1	12532 3	604 9	Y	549	541 0	6 1	21
11	15240 X	12088	-0-	-3152	-0-	14 1	11533 3	541 9	Y	492	495 0		18
12	15748 X	12220	-0-	-3528	-0-	15 1	11538 3	6 4 661 9	Y	601	608 0		11
TOTAL GAS PROD:		177,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,680							

WORTHY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	269241	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	9117 - 12780	
01	14570 X	12793	-0-	-1777	-0-	58 1	12227 3	4 4 504 9	Y	458	458 0		8
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	44 1	14171 3	1 4 528 9	Y	480	478 0		10
03	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	48 1	14723 3	4 4 587 9	Y	534	529 0		15
04	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	43 1	14113 3	8 4 626 9	Y	569	571 0		13
05	15748 X	15082	-0-	-666	-0-	18 1	14428 3	7 4 629 9	Y	572	573 0		12
06	15240 X	14369	-0-	-871	-0-	16 1	13792 3	1 4 560 9	Y	509	508 0		13
07	15159 X	13703	-0-	-1456	-0-	14 1	13159 3	530 9	Y	482	475 0		20
08	15159 X	12853	-0-	-2306	-0-	12 1	12355 3	486 9	Y	442	410 0	27 1	25
09	14670 X	10661	-0-	-4009	-0-	10 1	10133 3	3 4 515 9	Y	468	477 0		16
10	15097 X	10101	-0-	-4996	-0-	11 1	9531 3	559 9	Y	508	498 0	6 1	20
11	14370 X	10158	-0-	-4212	-0-	12 1	9606 3	540 9	Y	491	493 0		18
12	13702 X	9915	-0-	-3787	-0-	12 1	9315 3	4 4 584 9	Y	531	539 0		10
TOTAL GAS PROD:		154,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,044							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHLEY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	269242	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	8471	PERF. 9220	- 13339
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	
01	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	69 1	14437 3	Y	502	505 0	8	
						5 4	552 9					
02	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	40 1	12901 3	Y	516	514 0	10	
						1 4	568 9					
03	14291 X	13973	-0-	-318	-0-	43 1	13281 3	Y	586	579 0	17	
						4 4	645 9					
04	14580 X	13220	-0-	-1360	-0-	38 1	12471 3	Y	640	643 0	14	
						7 4	704 9					
05	15066 X	13083	-0-	-1983	-0-	15 1	12414 3	Y	589	590 0	13	
						6 4	648 9					
06	14580 X	12497	-0-	-2083	-0-	14 1	11919 3	Y	512	511 0	14	
						1 4	563 9					
07	13516 X	12830	-0-	-686	-0-	13 1	12258 3	Y	508	501 0	21	
						559 9						
08	13516 X	10197	-0-	-3319	-0-	10 1	9702 3	Y	441	410 0	25	
						485 9				27 1		
09	13080 X	9916	-0-	-3164	-0-	10 1	9346 3	Y	506	514 0	17	
						3 4	557 9					
10	13082 X	7697	-0-	-5385	-0-	8 1	7109 3	Y	527	517 0	21	
						580 9				6 1		
11	12510 X	8702	-0-	-3808	-0-	10 1	8152 3	Y	491	494 0	18	
						540 9						
12	12834 X	9288	-0-	-3546	-0-	11 1	8569 3	Y	640	646 0	12	
						4 4	704 9					
TOTAL GAS PROD:		139,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,458						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		71H	RRCID ->	269279	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8545	PERF. 9288	- 14647
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	393 1	6614 3	Y	305	307 1	48	
						336 9						
02	6525 X	5883	-0-	-642	-0-	311 1	5286 3	Y	260	269 1	39	
						286 9						
03	6975 X	5151	-0-	-1824	-0-	224 1	4553 3	Y	340	263 1	116	
						374 9						
04	7110 X	4742	-0-	-2368	-0-	265 1	4180 3	Y	270	325 1	61	
						297 9						
05	7347 X	5329	-0-	-2018	-0-	297 1	4736 3	Y	269	280 1	50	
						296 9						
06	7110 X	5081	-0-	-2029	-0-	207 1	4608 3	Y	242	257 1	35	
						266 9						
07	6293 X	5237	-0-	-1056	-0-	232 1	4746 3	Y	235	210 1	60	
						259 9						
08	5332 X	4192	-0-	-1140	-0-	253 1	3677 3	Y	238	248 1	50	
						262 9						
09	5160 X	4463	-0-	-697	-0-	232 1	3953 3	Y	253	247 1	56	
						278 9						
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	267 1	4832 3	Y	266	249 1	73	
						293 9						
11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	402 1	6283 3	Y	307	319 1	61	
						338 9						
12	5239 X	4866	-0-	-373	-0-	264 1	4301 3	Y	274	239 1	96	
						301 9						
TOTAL GAS PROD:		64,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,259						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	269280	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	9410	-	14662
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	BALANCE
01		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	244 1	15100 3	Y	1321	477 0	845 1		82
							7 4	1453 9						
02		14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	215 1	12952 3	Y	1253	1232 0			103
							10 4	1378 9						
03		15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	232 1	13498 3	Y	1274	1277 0			100
							17 4	1401 9						
04		14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	275 1	13189 3	Y	1203	1224 0			79
							11 4	1323 9						
05		14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	316 1	13264 3	Y	1238	1167 0	44 1		106
							12 4	1362 9						
06		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	204 1	13218 3	Y	1182	1186 0			102
							1 4	1300 9						
07		15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	198 1	14295 3	Y	1110	1096 0			116
							1 4	1221 9						
08		15283 X	14101	-0-	-1182	-0-	185 1	12800 3	Y	1014	1044 0			86
							1 4	1115 9						
09		14790 X	13356	-0-	-1434	-0-	178 1	12217 3	Y	873	860 0			99
							1 4	960 9						
10		15717 X	12953	-0-	-2764	-0-	158 1	11682 3	Y	1005	1010 0			94
							7 4	1106 9						
11		15210 X	12716	-0-	-2494	-0-	163 1	11448 3	Y	996	962 0			128
							9 4	1096 9						
12		15717 X	9446	-0-	-6271	-0-	147 1	8616 3	Y	605	683 0			50
							17 4	666 9						
TOTAL GAS PROD:		169,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,074								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		39H	RRCID ->	269303	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8615	-	13183
01		3379 X	2846	-0-	-533	-0-	23 1	2666 3	Y	142	145 1			21
							1 4	156 9						
02		3161 X	2638	-0-	-523	-0-	21 1	2449 3	Y	152	146 1			27
							1 4	167 9						
03		3379 X	2505	-0-	-874	-0-	17 1	2343 3	Y	132	136 1			23
							145 9							
04		3090 X	2770	-0-	-320	-0-	19 1	2607 3	Y	131	135 1			19
							144 9							
05		3038 X	925	-0-	-2113	-0-	7 1	810 3	Y	97	103 1			13
							1 4	107 9						
06		2760 X	1295	-0-	-1465	-0-	11 1	1172 3	Y	101	94 1			20
							1 4	111 9						
07		2852 X	2050	-0-	-802	-0-	13 1	1877 3	Y	142	138 1			24
							4 4	156 9						
08		2852 X	2424	-0-	-428	-0-	19 1	2284 3	Y	108	113 1			19
							2 4	119 9						
09		2760 X	1339	-0-	-1421	-0-	8 1	1275 3	Y	49	59 1			9
							2 4	54 9						
10		2046 X	1661	-0-	-385	-0-	15 1	1632 3	Y	8	16 1			1
							5 4	9 9						
11		2340 X	1980	-0-	-360	-0-	18 1	1943 3	Y	11	10 1			2
							7 4	12 9						
12		2418 X	2063	-0-	-355	-0-	25 1	1890 3	Y	128	112 1			18
							7 4	141 9						
TOTAL GAS PROD:		24,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,201								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		36H	RRCID ->	269305	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8588 - 13406		
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
01		10168 X	6062	-0-	-4106	-0-	48 1	5486 3	Y	478	508 1			69
							2 4	526 9						
02		7569 X	6693	-0-	-876	-0-	52 1	6055 3	Y	532	506 1			95
							1 4	585 9						
03		7595 X	4698	-0-	-2897	-0-	29 1	4128 3	Y	491	500 1			86
							1 4	540 9						
04		7350 X	5437	-0-	-1913	-0-	36 1	4919 3	Y	437	460 1			63
							1 4	481 9						
05		7161 X	6512	-0-	-649	-0-	52 1	5940 3	Y	467	468 1			62
							6 4	514 9						
06		6930 X	3901	-0-	-3029	-0-	31 1	3410 3	Y	416	396 1			82
							2 4	458 9						
07		7161 X	6091	-0-	-1070	-0-	37 1	5570 3	Y	430	439 1			73
							11 4	473 9						
08		6510 X	4701	-0-	-1809	-0-	35 1	4230 3	Y	393	398 1			68
							4 4	432 9						
09		6300 X	4899	-0-	-1401	-0-	28 1	4463 3	Y	363	367 1			64
							9 4	399 9						
10		6510 X	4036	-0-	-2474	-0-	33 1	3582 3	Y	374	378 1			60
							10 4	411 9						
11		5880 X	5051	-0-	-829	-0-	42 1	4511 3	Y	438	409 1			89
							16 4	482 9						
12		6076 X	4939	-0-	-1137	-0-	58 1	4462 3	Y	366	403 1			52
							16 4	403 9						
TOTAL GAS PROD:			63,020		TOTAL CONDENSATE PROD:			5,185						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		37H	RRCID ->	269306	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8369 - 13153		
01		6262 X	5493	-0-	-769	-0-	44 1	5095 3	Y	320	332 1	46		
							2 4	352 9						
02		5858 X	4194	-0-	-1664	-0-	33 1	3819 3	Y	310	301 1	55		
							1 4	341 9						
03		6262 X	5988	-0-	-274	-0-	40 1	5642 3	Y	277	284 1	48		
							1 4	305 9						
04		5310 X	4178	-0-	-1132	-0-	28 1	3816 3	Y	304	309 1	43		
							334 9							
05		5487 X	4395	-0-	-1092	-0-	35 1	3986 3	Y	336	334 1	45		
							4 4	370 9						
06		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	48 1	5307 3	Y	434	393 1	86		
							3 4	477 9						
07		5983 X	4972	-0-	-1011	-0-	31 1	4581 3	Y	318	350 1	54		
							10 4	350 9						
08		5983 X	5933	-0-	-50	-0-	46 1	5549 3	Y	304	306 1	52		
							4 4	334 9						
09		5850 X	4512	-0-	-1338	-0-	27 1	4242 3	Y	214	228 1	38		
							8 4	235 9						
10		6045 X	4748	-0-	-1297	-0-	41 1	4412 3	Y	256	253 1	41		
							13 4	282 9						
11		5850 X	3547	-0-	-2303	-0-	30 1	3211 3	Y	268	255 1	54		
							11 4	295 9						
12		5921 X	4014	-0-	-1907	-0-	47 1	3639 3	Y	286	299 1	41		
							13 4	315 9						
TOTAL GAS PROD:			57,809		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,627						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		38H	RRCID ->	269307	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	8345 - 13026		
M O	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
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	26 1	2987 3	Y	545	530 1			79	
						1 4	600 9							
02	3364 X	3240	-0-	-124	-0-	23 1	2716 3	Y	455	453 1			81	
						501 9								
03	3596 X	2134	-0-	-1462	-0-	13 1	1825 3	Y	269	303 1			47	
						296 9								
04	3510 X	2404	-0-	-1106	-0-	15 1	2102 3	Y	261	271 1			37	
						287 9								
05	3627 X	1783	-0-	-1844	-0-	13 1	1520 3	Y	226	233 1			30	
						1 4	249 9							
06	3510 X	2642	-0-	-868	-0-	21 1	2385 3	Y	213	201 1			42	
						2 4	234 9							
07	3472 X	1816	-0-	-1656	-0-	10 1	1433 3	Y	336	321 1			57	
						3 4	370 9							
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	15 1	1872 3	Y	680	620 1			117	
						2 4	748 9							
09	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	15 1	2463 3	Y	793	770 1			140	
						5 4	872 9							
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	25 1	2640 3	Y	698	726 1			112	
						8 4	768 9							
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	28 1	3049 3	Y	340	383 1			69	
						11 4	374 9							
12	3472 X	3299	-0-	-173	-0-	39 1	2976 3	Y	248	282 1			35	
						11 4	273 9							
TOTAL GAS PROD:		33,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,064								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		40H	RRCID ->	269313	COMPL. DATE	02/07/2013	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8494 - 13333		
01	4960 X	3927	-0-	-1033	-0-	33 1	3680 3	Y	194	201 1			28	
						1 4	213 9							
02	4640 X	3807	-0-	-833	-0-	30 1	3531 3	Y	223	211 1			40	
						1 4	245 9							
03	4960 X	3619	-0-	-1341	-0-	23 1	3356 3	Y	217	219 1			38	
						1 4	239 9							
04	4380 X	2551	-0-	-1829	-0-	17 1	2301 3	Y	211	219 1			30	
						1 4	232 9							
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	37 1	4123 3	Y	230	229 1			31	
						3 4	253 9							
06	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	39 1	4356 3	Y	211	200 1			42	
						2 4	232 9							
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	31 1	4711 3	Y	206	213 1			35	
						9 4	227 9							
08	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	38 1	4649 3	Y	213	211 1			37	
						4 4	234 9							
09	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	30 1	4821 3	Y	187	191 1			33	
						10 4	206 9							
10	4991 X	4441	-0-	-550	-0-	39 1	4156 3	Y	214	213 1			34	
						11 4	235 9							
11	4830 X	4004	-0-	-826	-0-	35 1	3729 3	Y	206	198 1			42	
						13 4	227 9							
12	5239 X	3897	-0-	-1342	-0-	47 1	3625 3	Y	194	208 1			28	
						12 4	213 9							
TOTAL GAS PROD:		50,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,506								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		41H	RRCID ->	269317	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	9224 - 13557
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	
01		2635 X	2272	-0-	-363	-0-	17 1	1970 3	Y	258	288 1	37
							1 4	284 9				
02		2465 X	2391	-0-	-74	-0-	20 1	2259 3	Y	102	121 1	18
							112 9					
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	18 1	2539 3	Y	98	99 1	17
							108 9					
04		2490 X	2239	-0-	-251	-0-	16 1	2106 3	Y	106	108 1	15
							117 9					
05		2573 X	1969	-0-	-604	-0-	16 1	1845 3	Y	96	98 1	13
							2 4	106 9				
06		2580 X	968	-0-	-1612	-0-	8 1	915 3	Y	40	45 1	8
							1 4	44 9				
07		2666 X	329	-0-	-2337	-0-	2 1	275 3	Y	46	46 1	8
							1 4	51 9				
08		2666 X	537	-0-	-2129	-0-	4 1	493 3	Y	36	38 1	6
							40 9					
09		2250 X	677	-0-	-1573	-0-	4 1	618 3	Y	49	46 1	9
							1 4	54 9				
10		1984 X	1885	-0-	-99	-0-	16 1	1734 3	Y	118	108 1	19
							5 4	130 9				
11		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	14 1	1546 3	Y	93	93 1	19
							6 4	102 9				
*12		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	28 1	2201 3	Y	86	93 1	12
							8 4	95 9				
TOTAL GAS PROD:			19,932	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,128					

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		52H	RRCID ->	269319	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8413 - 13888
01		9021 X	8397	-0-	-624	-0-	21 1	7537 3	Y	762	772 1	27
							1 4	838 9				
02		8439 X	7644	-0-	-795	-0-	23 1	6871 3	Y	682	674 1	35
							750 9					
03		9021 X	7552	-0-	-1469	-0-	20 1	6766 3	Y	694	688 1	41
							3 4	763 9				
04		8730 X	7130	-0-	-1600	-0-	19 1	6323 3	Y	715	712 1	44
							1 4	787 9				
05		9021 X	7707	-0-	-1314	-0-	23 1	6974 3	Y	644	655 1	33
							2 4	708 9				
06		8130 X	7295	-0-	-835	-0-	25 1	6606 3	Y	603	603 1	33
							1 4	663 9				
07		7874 X	7872	-0-	-2	-0-	29 1	7268 3	Y	522	519 1	36
							1 4	574 9				
08		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	29 1	7360 3	Y	509	509 1	36
							2 4	560 9				
09		7470 X	6411	-0-	-1059	-0-	23 1	5771 3	Y	559	561 1	34
							2 4	615 9				
10		7874 X	7839	-0-	-35	-0-	29 1	7097 3	Y	646	631 1	49
							2 4	711 9				
11		7620 X	7059	-0-	-561	-0-	25 1	6218 3	Y	741	744 1	46
							1 4	815 9				
12		7874 X	7601	-0-	-273	-0-	23 1	6763 3	Y	741	748 1	39
							815 9					
TOTAL GAS PROD:			90,458	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,818					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	269330	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8277 - 14118	
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		
01	30668 X	5280	-0-	-25388	-0-	161 1	4250 3	Y	790	833 0	54		
						869 9							
02	6844 X	5135	-0-	-1709	-0-	170 1	4244 3	Y	655	671 0	38		
						721 9							
03	6820 X	5800	-0-	-1020	-0-	207 1	4698 3	Y	814	807 0	45		
						895 9							
04	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	207 1	5091 3	Y	1251	1178 0	118		
						1376 9							
05	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	187 1	4253 3	Y	1303	1315 0	106		
						32 4							
06	5610 X	5543	-0-	-67	-0-	169 1	3965 3	Y	1270	1026 0	138	212 1	
						12 4							
07	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	204 1	4798 3	Y	1159	1092 0	205		
						1275 9							
08	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	197 1	4874 3	Y	1222	1271 0	156		
						1344 9							
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	197 1	4550 3	Y	1602	1612 0	146		
						1762 9							
10	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	188 1	4534 3	Y	1243	1242 0	147		
						1367 9							
11	6030 X	5323	-0-	-707	-0-	177 1	3794 3	Y	1229	1190 0	186		
						1352 9							
12	6231 X	5526	-0-	-705	-0-	230 1	4033 3	Y	1148	1125 0	209		
						1263 9							

TOTAL GAS PROD: 70,476

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,686

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		21H	RRCID ->	269336	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	8294 - 13204	
01	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	25 1	1443 3	Y	961	957 0	7		
						2 4							
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	23 1	1662 3	Y	1573	1526 0	10	44 1	
						1 4							
03	3379 X	2851	-0-	-528	-0-	26 1	1823 3	Y	909	908 0	8	3 1	
						2 4							
04	3270 X	3139	-0-	-131	-0-	38 1	2320 3	Y	708	696 0	4	16 1	
						2 4							
05	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	53 1	2743 3	Y	608	605 0	7		
						1 4							
06	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	54 1	2648 3	Y	625	423 0	6	203 1	
						7 4							
07	3658 X	3081	-0-	-577	-0-	42 1	2366 3	Y	610	610 0	6		
						2 4							
08	3472 X	2188	-0-	-1284	-0-	32 1	1549 3	Y	552	550 0	8		
						607 9							
09	3390 X	1987	-0-	-1403	-0-	28 1	1344 3	Y	559	562 0	5		
						615 9							
10	3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	29 1	1293 3	Y	938	932 0	11		
						1032 9							
11	3390 X	1887	-0-	-1503	-0-	25 1	1112 3	Y	682	681 0	12		
						750 9							
12	3069 X	2498	-0-	-571	-0-	42 1	1704 3	Y	683	676 0	11	8 1	
						1 4							

TOTAL GAS PROD: 32,791

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818															
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											
01		9820 X	9820	-0-	-0-	-0-	26	1	9215	3	Y	526	533	1	19
							579	9							
02		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	Y	471	466	1	24
							1	4	518	9					
03		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	23	1	8039	3	Y	478	474	1	28
							3	4	526	9					
04		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	23	1	7674	3	Y	523	519	1	32
							2	4	575	9					
05		8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	27	1	8187	3	Y	527	532	1	27
							3	4	580	9					
06		8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	334	343	1	18
							367	9							
07		9269 X	8179	-0-	-1090	-0-	31	1	7805	3	Y	311	307	1	22
							1	4	342	9					
08		8804 X	4390	-0-	-4414	-0-	16	1	4061	3	Y	284	286	1	20
							1	4	312	9					
09		8520 X	5378	-0-	-3142	-0-	20	1	5033	3	Y	294	296	1	18
							2	4	323	9					
10		8804 X	7809	-0-	-995	-0-	31	1	7415	3	Y	328	321	1	25
							2	4	361	9					
11		8190 X	7203	-0-	-987	-0-	27	1	6702	3	Y	431	417	1	13 8 26
							474	9							
12		8184 X	2831	-0-	-5353	-0-	8	1	2259	3	Y	513	512	1	27
							564	9							
TOTAL GAS PROD:			88,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,020								

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944															
01		10106 X	8000	-0-	-2106	-0-	21	1	7319	3	Y	599	607	1	21
							1	4	659	9					
02		9454 X	8384	-0-	-1070	-0-	26	1	7766	3	Y	537	530	1	28
							1	4	591	9					
03		10106 X	8342	-0-	-1764	-0-	22	1	7715	3	Y	547	543	1	32
							3	4	602	9					
04		8400 X	8333	-0-	-67	-0-	23	1	7627	3	Y	619	613	1	38
							2	4	681	9					
05		8959 X	8276	-0-	-683	-0-	25	1	7592	3	Y	597	605	1	30
							2	4	657	9					
06		8670 X	7631	-0-	-1039	-0-	27	1	7032	3	Y	519	521	1	28
							1	4	571	9					
07		8959 X	8180	-0-	-779	-0-	30	1	7614	3	Y	486	480	1	34
							1	4	535	9					
08		8618 X	8009	-0-	-609	-0-	29	1	7442	3	Y	488	488	1	34
							1	4	537	9					
09		8340 X	7863	-0-	-477	-0-	29	1	7234	3	Y	544	545	1	33
							2	4	598	9					
10		8277 X	7470	-0-	-807	-0-	28	1	6772	3	Y	608	595	1	46
							1	4	669	9					
11		7920 X	6522	-0-	-1398	-0-	23	1	5838	3	Y	600	609	1	37
							1	4	660	9					
12		8184 X	7504	-0-	-680	-0-	23	1	6698	3	Y	711	710	1	38
							1	4	782	9					
TOTAL GAS PROD:			94,514	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,855								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	6020	-0-	-2040	-0-	16	1	5624	3	Y	345	358	1		12	
						380	9									
02	7540 X	5907	-0-	-1633	-0-	17	1	5283	3	Y	552	536	1		28	
						607	9									
03	8060 X	6321	-0-	-1739	-0-	17	1	5693	3	Y	553	549	1		32	
						3	4	608	9							
04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	19	1	6387	3	Y	566	563	1		35	
						1	4	623	9							
05	6882 X	6136	-0-	-746	-0-	18	1	5544	3	Y	520	529	1		26	
						2	4	572	9							
06	6120 X	4793	-0-	-1327	-0-	16	1	4286	3	Y	446	448	1		24	
						491	9									
07	7254 X	4329	-0-	-2925	-0-	15	1	3774	3	Y	491	481	1		34	
						540	9									
08	7254 X	4682	-0-	-2572	-0-	17	1	4221	3	Y	403	409	1		28	
						1	4	443	9							
09	7020 X	5962	-0-	-1058	-0-	22	1	5481	3	Y	415	418	1		25	
						2	4	457	9							
10	6138 X	4656	-0-	-1482	-0-	16	1	4031	3	Y	553	536	1		42	
						1	4	608	9							
11	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	616	620	1		38	
						678	9									
*12	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	19	1	5578	3	Y	586	593	1		31	
						645	9									
TOTAL GAS PROD:		66,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,046										

BRISCOE FRIDAY RANCH													CNTY: DIMMIT			
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13206 X	12193	-0-	-1013	-0-	27	1	11039	3	Y	1020	992	1	24	8	15
						5	4	1122	9							
02	12035 X	10599	-0-	-1436	-0-	28	1	9766	3	Y	731	704	1	26	8	16
						1	4	804	9							
03	12524 X	11596	-0-	-928	-0-	29	1	10858	3	Y	637	603	1	32	8	18
						8	4	701	9							
04	12030 X	9839	-0-	-2191	-0-	27	1	9229	3	Y	527	501	1	35	8	9
						3	4	580	9							
05	12431 X	9887	-0-	-2544	-0-	25	1	9264	3	Y	543	541	1			11
						1	4	597	9							
06	11790 X	9220	-0-	-2570	-0-	24	1	8631	3	Y	513	514	1			10
						1	4	564	9							
07	11594 X	8909	-0-	-2685	-0-	23	1	8374	3	Y	465	464	1			11
						512	9									
08	11594 X	5581	-0-	-6013	-0-	15	1	5312	3	Y	231	233	1			9
						254	9									
09	9840 X	9582	-0-	-258	-0-	22	1	9044	3	Y	467	457	1	8	8	11
						2	4	514	9							
10	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	31	1	11836	3	Y	660	616	1	35	8	20
						4	4	726	9							
11	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	30	1	10668	3	Y	609	592	1	14	8	23
						1	4	670	9							
*12	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	29	1	10773	3	Y	661	643	1	19	8	22
						2	4	727	9							
TOTAL GAS PROD:		122,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,064										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	269457	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8592 - 13785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13950 X	13553	-0-	-397	-0-	256	1	12448	3	Y	771	770	1		21
						1	4	848	9						
02	13050 X	11951	-0-	-1099	-0-	225	1	10943	3	Y	711	710	1		22
						1	4	782	9						
03	13950 X	12448	-0-	-1502	-0-	227	1	11446	3	Y	701	702	1		21
						4	4	771	9						
04	13500 X	11990	-0-	-1510	-0-	240	1	11022	3	Y	662	662	1		21
						728	9								
05	13950 X	11722	-0-	-2228	-0-	218	1	10753	3	Y	682	679	1		24
						1	4	750	9						
06	13110 X	11990	-0-	-1120	-0-	223	1	11079	3	Y	621	621	1		24
						5	4	683	9						
07	12772 X	12181	-0-	-591	-0-	236	1	11269	3	Y	614	614	1		24
						1	4	675	9						
08	12462 X	12074	-0-	-388	-0-	247	1	11160	3	Y	606	613	1		17
						667	9								
09	12000 X	10511	-0-	-1489	-0-	218	1	9684	3	Y	554	551	1		20
						609	9								
10	12400 X	11509	-0-	-891	-0-	241	1	10535	3	Y	663	658	1		25
						4	4	729	9						
11	12000 X	10973	-0-	-1027	-0-	219	1	10117	3	Y	578	574	1		29
						1	4	636	9						
12	12183 X	3078	-0-	-9105	-0-	54	1	2486	3	Y	489	494	1		24
						538	9								
TOTAL GAS PROD:		133,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,652									

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		30H	RRCID ->	269469	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	8540 - 13314			
01	8711 X	7678	-0-	-1033	-0-	59	1	6760	3	Y	778	801	1	7 8	112
						3	4	856	9						
02	8149 X	6717	-0-	-1432	-0-	49	1	5696	3	Y	883	832	1	6 8	157
						1	4	971	9						
03	8711 X	7737	-0-	-974	-0-	47	1	6726	3	Y	875	873	1	8 8	151
						1	4	963	9						
04	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	51	1	6849	3	Y	841	867	1	6 8	119
						1	4	925	9						
05	7750 X	7282	-0-	-468	-0-	55	1	6312	3	Y	826	835	1		110
						6	4	909	9						
06	7500 X	6090	-0-	-1410	-0-	48	1	5300	3	Y	672	649	1		133
						3	4	739	9						
07	8091 X	7098	-0-	-993	-0-	42	1	6189	3	Y	776	777	1		132
						13	4	854	9						
08	8091 X	6041	-0-	-2050	-0-	44	1	5291	3	Y	637	659	1		110
						5	4	701	9						
09	7830 X	5215	-0-	-2615	-0-	29	1	4554	3	Y	566	576	1		100
						9	4	623	9						
10	7285 X	6166	-0-	-1119	-0-	50	1	5385	3	Y	651	639	1	9 8	103
						15	4	716	9						
11	6870 X	5548	-0-	-1322	-0-	42	1	4547	3	Y	857	783	1	4 8	173
						16	4	943	9						
12	7099 X	6446	-0-	-653	-0-	70	1	5364	3	Y	903	940	1	9 8	127
						19	4	993	9						
TOTAL GAS PROD:		79,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,265									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	269470	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	8518 - 13945
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	
01	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	28 1	9944 3	Y	703	707 1	25	
						1 4	773 9					
02	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	32 1	9447 3	Y	676	666 1	35	
						1 4	744 9					
03	10416 X	9936	-0-	-480	-0-	27 1	9253 3	Y	593	593 1	35	
						4 4	652 9					
04	10410 X	9620	-0-	-790	-0-	27 1	8836 3	Y	686	679 1	42	
						2 4	755 9					
05	10943 X	9178	-0-	-1765	-0-	28 1	8373 3	Y	704	710 1	36	
						3 4	774 9					
06	10590 X	9230	-0-	-1360	-0-	33 1	8678 3	Y	471	481 1	26	
						1 4	518 9					
07	10230 X	9713	-0-	-517	-0-	36 1	9123 3	Y	503	494 1	35	
						1 4	553 9					
08	9951 X	9853	-0-	-98	-0-	36 1	9240 3	Y	523	521 1	37	
						2 4	575 9					
09	9630 X	9049	-0-	-581	-0-	33 1	8376 3	Y	579	581 1	35	
						3 4	637 9					
10	9703 X	9227	-0-	-476	-0-	35 1	8475 3	Y	650	636 1	49	
						2 4	715 9					
11	9540 X	8292	-0-	-1248	-0-	30 1	7504 3	Y	689	689 1	43	
						758 9				6 8		
12	9858 X	5706	-0-	-4152	-0-	17 1	4992 3	Y	634	643 1	34	
						697 9						
TOTAL GAS PROD:		110,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,411						

FOGMT		WELL #:		13SP	RRCID ->	269473	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6888 - 13048
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	87 1	6213 3	Y	738	728 0	19	
						5 4	812 9					
02	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	92 1	5781 3	Y	704	711 0	12	
						6 4	774 9					
03	6510 X	5582	-0-	-928	-0-	82 1	4750 3	Y	682	678 0	16	
						750 9						
04	6900 X	5398	-0-	-1502	-0-	83 1	4354 3	Y	874	863 0	27	
						961 9						
05	7130 X	5543	-0-	-1587	-0-	106 1	5000 3	Y	397	408 0	16	
						437 9						
06	6900 X	5293	-0-	-1607	-0-	93 1	4327 3	Y	794	772 0	38	
						873 9						
07	6541 X	5803	-0-	-738	-0-	98 1	4429 3	Y	1160	1148 0	50	
						1276 9						
08	5580 X	4930	-0-	-650	-0-	89 1	3961 3	Y	799	824 0	25	
						1 4	879 9					
09	5400 X	4052	-0-	-1348	-0-	87 1	3122 3	Y	766	762 0	29	
						843 9						
10	5797 X	5182	-0-	-615	-0-	125 1	4042 3	Y	923	900 0	52	
						1015 9						
11	5610 X	5477	-0-	-133	-0-	137 1	4407 3	Y	848	875 0	25	
						933 9						
*12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	170 1	5443 3	Y	898	885 0	38	
						3 4	988 9					
TOTAL GAS PROD:		67,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,583						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		31H	RRCID ->	269474	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	8355 - 13053		
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
01		7781 X	6728	-0-	-1053	-0-	53 1	6102 3	Y	519	527 1			75
							2 4	571 9						
02		7105 X	6372	-0-	-733	-0-	49 1	5704 3	Y	562	537 1			100
							1 4	618 9						
03		7595 X	5398	-0-	-2197	-0-	35 1	4909 3	Y	413	441 1			72
							454 9							
04		6540 X	6060	-0-	-480	-0-	41 1	5492 3	Y	478	482 1			68
							1 4	526 9						
05		6820 X	5819	-0-	-1001	-0-	46 1	5209 3	Y	508	508 1			68
							5 4	559 9						
06		6600 X	5635	-0-	-965	-0-	46 1	5124 3	Y	420	405 1			83
							3 4	462 9						
07		6820 X	6475	-0-	-345	-0-	39 1	5846 3	Y	525	519 1			89
							12 4	578 9						
08		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	51 1	6200 3	Y	488	493 1			84
							5 4	537 9						
09		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	36 1	5819 3	Y	425	434 1			75
							11 4	468 9						
10		6479 X	5990	-0-	-489	-0-	50 1	5398 3	Y	479	477 1			77
							15 4	527 9						
11		6570 X	6140	-0-	-430	-0-	52 1	5572 3	Y	451	437 1			91
							20 4	496 9						
12		6789 X	5777	-0-	-1012	-0-	68 1	5194 3	Y	451	478 1			64
							19 4	496 9						
TOTAL GAS PROD:		73,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,719								

FOGMT		WELL #:		F	1SP	RRCID ->	269483	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	6345	PERF.	6848 - 11412
01		7564 X	4002	-0-	-3562	-0-	50 1	3602 3	N	315	311 0		8
							3 4	347 9					
02		8294 X	5712	-0-	-2582	-0-	85 1	5327 3	N	268	271 0		5
							5 4	295 9					
03		8866 X	6517	-0-	-2349	-0-	101 1	5846 3	N	517	510 0		12
							1 4	569 9					
04		8580 X	5987	-0-	-2593	-0-	103 1	5350 3	N	485	482 0		15
							534 9						
05		6200 X	5568	-0-	-632	-0-	106 1	5031 3	N	392	391 0		16
							431 9						
06		6300 X	5466	-0-	-834	-0-	99 1	4600 3	N	697	680 0		33
							767 9						
07		6510 X	5467	-0-	-1043	-0-	104 1	4696 3	N	606	613 0		26
							667 9						
08		6510 X	4875	-0-	-1635	-0-	92 1	4121 3	N	601	608 0		19
							1 4	661 9					
09		6000 X	4446	-0-	-1554	-0-	106 1	3783 3	N	506	506 0		19
							557 9						
10		5642 X	4088	-0-	-1554	-0-	114 1	3697 3	N	251	256 0		14
							1 4	276 9					
11		5460 X	3588	-0-	-1872	-0-	106 1	3406 3	N	69	81 0		2
							76 9						
12		5456 X	3903	-0-	-1553	-0-	117 1	3733 3	N	46	46 0		2
							2 4	51 9					
TOTAL GAS PROD:		59,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,753							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	269486	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	8160	- 13736
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
01	12462 X	10668	-0-	-1794	-0-	28 1	9861 3	Y	708	714 1			25
						779 9							
02	11658 X	8724	-0-	-2934	-0-	27 1	7996 3	Y	637	629 1			33
						701 9							
03	12462 X	9979	-0-	-2483	-0-	27 1	9222 3	Y	660	654 1			39
						4 4	726 9						
04	10740 X	9577	-0-	-1163	-0-	27 1	8780 3	Y	698	694 1			43
						2 4	768 9						
05	11098 X	9792	-0-	-1306	-0-	30 1	9013 3	Y	678	687 1			34
						3 4	746 9						
06	10320 X	9622	-0-	-698	-0-	34 1	9011 3	Y	524	530 1			28
						1 4	576 9						
07	9982 X	8871	-0-	-1111	-0-	33 1	8257 3	Y	527	518 1			37
						1 4	580 9						
08	9982 X	7957	-0-	-2025	-0-	29 1	7406 3	Y	473	477 1			33
						2 4	520 9						
09	9630 X	7357	-0-	-2273	-0-	27 1	6787 3	Y	492	495 1			30
						2 4	541 9						
10	9951 X	7245	-0-	-2706	-0-	27 1	6672 3	Y	495	488 1			37
						1 4	545 9						
11	9630 X	8371	-0-	-1259	-0-	31 1	7705 3	Y	577	578 1			36
						635 9							
*12	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	29 1	8569 3	Y	740	737 1			39
						814 9							
TOTAL GAS PROD:		107,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,209							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	269488	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8209	- 13744
01	10571 X	7740	-0-	-2831	-0-	19 1	6882 3	Y	763	773 1			27
						839 9							
02	9889 X	7022	-0-	-2867	-0-	20 1	6085 3	Y	834	818 1			43
						917 9							
03	10571 X	8357	-0-	-2214	-0-	22 1	7482 3	Y	773	771 1			45
						3 4	850 9						
04	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	22 1	7312 3	Y	804	800 1			49
						1 4	884 9						
05	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	25 1	7607 3	Y	770	780 1			39
						2 4	847 9						
06	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	28 1	7392 3	Y	699	700 1			38
						769 9							
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	33 1	8168 3	Y	743	729 1			52
						1 4	817 9						
08	8494 X	7957	-0-	-537	-0-	29 1	7199 3	Y	661	667 1			46
						2 4	727 9						
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	30 1	7535 3	Y	735	737 1			44
						3 4	809 9						
10	8649 X	7016	-0-	-1633	-0-	25 1	6110 3	Y	800	784 1			60
						1 4	880 9						
11	8370 X	7486	-0-	-884	-0-	26 1	6521 3	Y	854	861 1			53
						939 9							
12	8649 X	8377	-0-	-272	-0-	25 1	7315 3	Y	943	946 1			50
						1037 9							
TOTAL GAS PROD:		96,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,379							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		32H	RRCID -> 269491			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01		5642 X	4069	-0-	-1573	-0-	34 1	3850 3	Y	167	177 1	24			
							1 4	184 9							
02		4959 X	3126	-0-	-1833	-0-	25 1	2920 3	Y	164	159 1	29			
							1 4	180 9							
03		5301 X	3505	-0-	-1796	-0-	23 1	3299 3	Y	166	166 1	29			
							183 9								
04		4920 X	3338	-0-	-1582	-0-	23 1	3164 3	Y	137	146 1	20			
							151 9								
05		5084 X	3717	-0-	-1367	-0-	31 1	3512 3	Y	155	154 1	21			
							3 4	171 9							
06		3930 X	2417	-0-	-1513	-0-	21 1	2290 3	Y	95	97 1	19			
							1 4	105 9							
07		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	24 1	3585 3	Y	125	123 1	21			
							7 4	138 9							
08		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	37 1	4474 3	Y	167	159 1	29			
							4 4	184 9							
09		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	26 1	4146 3	Y	156	157 1	28			
							8 4	172 9							
10		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	37 1	3966 3	Y	180	179 1	29			
							11 4	198 9							
11		4230 X	3684	-0-	-546	-0-	32 1	3466 3	Y	158	155 1	32			
							12 4	174 9							
12		4371 X	3681	-0-	-690	-0-	45 1	3436 3	Y	171	179 1	24			
							12 4	188 9							
TOTAL GAS PROD:			44,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,841						

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		33H	RRCID -> 269495			COMPL. DATE 01/16/2013			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066			
01		6045 X	4854	-0-	-1191	-0-	39 1	4470 3	Y	312	333 1	45			
							2 4	343 9							
02		5655 X	4074	-0-	-1581	-0-	31 1	3673 3	Y	335	320 1	60			
							1 4	369 9							
03		6045 X	4422	-0-	-1623	-0-	29 1	4035 3	Y	325	328 1	57			
							358 9								
04		5190 X	3989	-0-	-1201	-0-	28 1	3753 3	Y	188	218 1	27			
							1 4	207 9							
05		5363 X	5098	-0-	-265	-0-	43 1	4879 3	Y	155	161 1	21			
							5 4	171 9							
06		4710 X	2904	-0-	-1806	-0-	24 1	2723 3	Y	141	134 1	28			
							2 4	155 9							
07		4433 X	4243	-0-	-190	-0-	27 1	4019 3	Y	172	171 1	29			
							8 4	189 9							
08		5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	25 1	3069 3	Y	164	165 1	28			
							3 4	180 9							
09		4920 X	2702	-0-	-2218	-0-	16 1	2552 3	Y	117	124 1	21			
							5 4	129 9							
10		5084 X	2812	-0-	-2272	-0-	24 1	2584 3	Y	179	171 1	29			
							7 4	197 9							
11		4110 X	3284	-0-	-826	-0-	29 1	3076 3	Y	153	151 1	31			
							11 4	168 9							
12		4247 X	4220	-0-	-27	-0-	51 1	3913 3	Y	220	220 1	31			
							14 4	242 9							
TOTAL GAS PROD:			45,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,461						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		48H	RRCID ->	269496	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8445 -	12712	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	3782	-0-	-2852	-0-	18	1	3485	3	Y	254	261 0	20
						279	9						
02	5481 X	3227	-0-	-2254	-0-	16	1	2969	3	Y	220	215 0	25
						242	9						
03	5859 X	3653	-0-	-2206	-0-	15	1	3414	3	Y	204	214 0	15
						224	9						
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	29	1	3815	3	Y	206	207 0	14
						227	9						
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	26	1	4341	3	Y	289	277 0	26
						318	9						
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	23	1	4130	3	Y	254	253 0	27
						279	9						
07	4216 X	4108	-0-	-108	-0-	19	1	3869	3	Y	200	206 0	21
						220	9						
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	23	1	4861	3	Y	179	183 0	17
						197	9						
09	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	21	1	4389	3	Y	347	333 0	31
						382	9						
10	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	26	1	4697	3	Y	333	328 0	36
						366	9						
11	4920 X	4803	-0-	-117	-0-	29	1	4401	3	Y	339	341 0	34
						373	9						
*12	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	33	1	4963	3	Y	327	331 0	30
						360	9						
TOTAL GAS PROD:		53,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,152							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		49H	RRCID ->	269497	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7874	PERF. 8249 -	12551	
01	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	23	1	4469	3	Y	454	459 0	35
						499	9						
02	5336 X	4880	-0-	-456	-0-	23	1	4415	3	Y	402	391 0	46
						442	9						
03	5704 X	5417	-0-	-287	-0-	22	1	4937	3	Y	416	432 0	30
						458	9						
04	5520 X	4892	-0-	-628	-0-	34	1	4430	3	Y	389	393 0	26
						428	9						
05	5208 X	4133	-0-	-1075	-0-	22	1	3730	3	Y	346	341 0	31
						381	9						
06	5250 X	3974	-0-	-1276	-0-	20	1	3567	3	Y	352	346 0	37
						387	9						
07	5425 X	4650	-0-	-775	-0-	21	1	4232	3	Y	361	361 0	37
						397	9						
08	5425 X	3390	-0-	-2035	-0-	15	1	3179	3	Y	178	198 0	17
						196	9						
09	4890 X	4017	-0-	-873	-0-	18	1	3750	3	Y	226	223 0	20
						249	9						
10	4650 X	3187	-0-	-1463	-0-	16	1	2883	3	Y	262	254 0	28
						288	9						
11	4500 X	4145	-0-	-355	-0-	24	1	3757	3	Y	331	326 0	33
						364	9						
*12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4365	3	Y	353	354 0	32
						388	9						
TOTAL GAS PROD:		52,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,070							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		50H	RRCID ->	269509	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7873	PERF.	8517 - 12577		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	33	1	6439	3	Y	462	474	0	36
						508	9							
02	8845 X	6622	-0-	-2223	-0-	33	1	6128	3	Y	419	407	0	48
						461	9							
03	9455 X	7345	-0-	-2110	-0-	31	1	6842	3	Y	429	446	0	31
						472	9							
04	8340 X	6759	-0-	-1581	-0-	49	1	6249	3	Y	419	422	0	28
						461	9							
05	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	43	1	7362	3	Y	509	491	0	46
						560	9							
06	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	38	1	6630	3	Y	489	483	0	52
						538	9							
07	7347 X	6957	-0-	-390	-0-	33	1	6423	3	Y	455	460	0	47
						501	9							
08	7967 X	7467	-0-	-500	-0-	34	1	7015	3	Y	380	391	0	36
						418	9							
09	7710 X	7169	-0-	-541	-0-	32	1	6677	3	Y	418	416	0	38
						460	9							
10	7967 X	6738	-0-	-1229	-0-	35	1	6284	3	Y	381	378	0	41
						419	9							
11	7230 X	6026	-0-	-1204	-0-	36	1	5513	3	Y	434	430	0	43
						477	9					2	8	
12	7471 X	2249	-0-	-5222	-0-	13	1	1866	3	Y	336	348	0	31
						370	9							
TOTAL GAS PROD:		79,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,131								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		43H	RRCID ->	269510	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8602 - 12881		
01	3937 X	3716	-0-	-221	-0-	18	1	3423	3	Y	250	256	0	20
						275	9							
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	3828	3	Y	230	224	0	26
						253	9							
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	17	1	3898	3	Y	218	228	0	16
						240	9							
04	3600 X	3437	-0-	-163	-0-	25	1	3211	3	Y	183	187	0	12
						201	9							
05	4371 X	3908	-0-	-463	-0-	22	1	3677	3	Y	190	185	0	17
						209	9							
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	27	1	4781	3	Y	237	229	0	25
						261	9							
07	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	17	1	3439	3	Y	206	210	0	21
						227	9							
08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	23	1	4661	3	Y	228	227	0	22
						251	9							
09	4440 X	3973	-0-	-467	-0-	18	1	3703	3	Y	229	230	0	21
						252	9							
10	4588 X	2811	-0-	-1777	-0-	15	1	2620	3	Y	160	164	0	17
						176	9							
11	4440 X	3605	-0-	-835	-0-	22	1	3353	3	Y	209	205	0	21
						230	9							
12	4588 X	4520	-0-	-68	-0-	28	1	4253	3	Y	217	218	0	20
						239	9							
TOTAL GAS PROD:		47,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,557								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	5301 X	1626	-0-	-3675	-0-	13 1	1487 3	125 9	129 1	Y	114	129 1			16
02	4176 X	1805	-0-	-2371	-0-	13 1	1571 3	221 9	181 1	Y	201	181 1			36
03	4464 X	2113	-0-	-2351	-0-	13 1	1872 3	228 9	207 1	Y	207	207 1			36
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	28 1	3750 3	1 4	240 1	Y	238	240 1			34
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	26 1	2946 3	3 4	254 1	Y	254	254 1			34
06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	36 1	4025 3	2 4	335 1	Y	375	335 1			74
07	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	33 1	4875 3	10 4	338 1	Y	318	338 1			54
08	4185 X	2547	-0-	-1638	-0-	19 1	2262 3	2 4	253 1	Y	240	253 1			41
09	4470 X	2331	-0-	-2139	-0-	13 1	2090 3	4 4	209 1	Y	204	209 1			36
10	5270 X	2350	-0-	-2920	-0-	19 1	2084 3	6 4	220 1	Y	219	220 1			35
11	5100 X	2128	-0-	-2972	-0-	17 1	1838 3	7 4	228 1	Y	242	228 1			49
12	5270 X	2144	-0-	-3126	-0-	24 1	1867 3	7 4	241 1	Y	224	241 1			32
TOTAL GAS PROD:						34,083	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,836		

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	67 1	7709 3	3 4	834 1	Y	836	834 1			121
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	68 1	7867 3	1 4	925 1	Y	979	925 1			175
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	59 1	8357 3	1 4	927 1	Y	911	927 1			159
04	8430 X	7561	-0-	-869	-0-	50 1	6726 3	1 4	770 1	Y	713	770 1			102
05	9145 X	7142	-0-	-2003	-0-	55 1	6278 3	6 4	735 1	Y	730	735 1			97
06	8850 X	6632	-0-	-2218	-0-	53 1	5868 3	4 4	613 1	Y	643	613 1			127
07	9052 X	6402	-0-	-2650	-0-	38 1	5664 3	12 4	646 1	Y	625	646 1			106
08	9052 X	7002	-0-	-2050	-0-	51 1	6256 3	5 4	625 1	Y	627	625 1			108
09	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	43 1	6894 3	14 4	614 1	Y	615	614 1			109
10	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	62 1	6605 3	19 4	657 1	Y	653	657 1			105
11	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	59 1	6362 3	22 4	659 1	Y	701	659 1	6 8		141
12	7874 X	5479	-0-	-2395	-0-	59 1	4569 3	16 4	792 1	Y	759	792 1			108
TOTAL GAS PROD:						89,595	TOTAL CONDENSATE PROD:						8,792		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 269517		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782						
M O	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
01	10881 X	7872	-0-	-3009	-0-	312	1	5717	3	Y	1675	1670	1	48
						1843	9							
02	7685 X	1790	-0-	-5895	-0-	96	1	1693	3	Y	1	49	1	-0-
						1	9							
03	8804 X	2892	-0-	-5912	-0-	131	1	2761	3	Y	-0-			-0-
04	8520 X	2630	-0-	-5890	-0-	139	1	2491	3	Y	-0-			-0-
05	8804 X	2431	-0-	-6373	-0-	154	1	2277	3	Y	-0-			-0-
06	7620 X	2274	-0-	-5346	-0-	119	1	2154	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	260	1	3736	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	162	1	2875	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	211	1	3745	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	3844 X	3030	-0-	-814	-0-	150	1	2880	3	Y	-0-			-0-
11	3720 X	2314	-0-	-1406	-0-	109	1	2204	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	3844 X	2414	-0-	-1430	-0-	123	1	2289	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		38,653				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,695						

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315 X	3900	-0-	-7415	-0-	159	1	2913	3	Y	753	787	1	21
						828	9							
02	10585 X	971	-0-	-9614	-0-	42	1	734	3	Y	177	192	1	6
						195	9							
03	11315 X	5230	-0-	-6085	-0-	174	1	3648	3	Y	1280	1221	1	65
						1408	9							
04	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	235	1	4216	3	Y	1205	1223	1	47
						1326	9							
05	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	258	1	3802	3	Y	1166	1161	1	52
						1283	9							
06	5070 X	3664	-0-	-1406	-0-	145	1	2648	3	Y	792	813	1	31
						871	9							
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	31	1	-0-
08	5983 X	5657	-0-	-326	-0-	237	1	4221	3	Y	1090	1050	1	40
						1199	9							
09	5790 X	4893	-0-	-897	-0-	179	1	3170	3	Y	1404	1372	1	72
						1544	9							
10	5332 X	3118	-0-	-2214	-0-	91	1	1761	3	Y	1151	1178	1	45
						1266	9							
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	254	1	5106	3	Y	1407	1366	1	86
						1548	9							
12	5642 X	4023	-0-	-1619	-0-	125	1	2333	3	Y	1423	1456	1	53
						1565	9							
TOTAL GAS PROD:		49,484				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,848						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	11315 X	6756	-0-	-4559	-0-	325	1	5953	3	Y	434	457	1		12	
						1	4	477	9							
02	10585 X	8217	-0-	-2368	-0-	404	1	7143	3	Y	609	599	1		22	
						670	9									
03	8277 X	7560	-0-	-717	-0-	319	1	6686	3	Y	504	500	1		26	
						1	4	554	9							
04	7380 X	6667	-0-	-713	-0-	322	1	5772	3	Y	520	526	1		20	
						1	4	572	9							
05	8773 X	6985	-0-	-1788	-0-	410	1	6045	3	Y	482	481	1		21	
						530	9									
06	8490 X	4820	-0-	-3670	-0-	230	1	4185	3	Y	368	375	1		14	
						405	9									
07	8773 X	6153	-0-	-2620	-0-	370	1	5306	3	Y	434	432	1		16	
						477	9									
08	7564 X	5098	-0-	-2466	-0-	240	1	4261	3	Y	543	539	1		20	
						597	9									
09	6750 X	2922	-0-	-3828	-0-	145	1	2569	3	Y	189	199	1		10	
						208	9									
10	6975 X	2572	-0-	-4403	-0-	125	1	2408	3	Y	35	44	1		1	
						39	9									
11	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	282	1	5668	3	Y	273	257	1		17	
						300	9									
*12	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	336	1	6292	3	Y	535	532	1		20	
						589	9									
TOTAL GAS PROD:		71,217			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,926									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4371 X	3827	-0-	-544	-0-	150	1	2741	3	Y	851	877	1		24	
						936	9									
02	4727 X	772	-0-	-3955	-0-	27	1	470	3	Y	250	265	1		9	
						275	9									
03	7750 X	3978	-0-	-3772	-0-	114	1	2384	3	Y	1345	1285	1		69	
						1480	9									
04	7500 X	3170	-0-	-4330	-0-	121	1	2168	3	Y	801	839	1		31	
						881	9									
05	7750 X	3403	-0-	-4347	-0-	166	1	2437	3	Y	727	726	1		32	
						800	9									
06	3840 X	3676	-0-	-164	-0-	150	1	2715	3	Y	737	740	1		29	
						811	9									
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	206	1	2961	3	Y	970	963	1		36	
						1067	9									
08	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	205	1	3634	3	Y	963	963	1		36	
						1059	9									
09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	203	1	3599	3	Y	731	729	1		38	
						804	9									
10	4247 X	4215	-0-	-32	-0-	165	1	3175	3	Y	795	802	1		31	
						875	9									
11	4110 X	1928	-0-	-2182	-0-	65	1	1299	3	Y	513	513	1		31	
						564	9									
12	4247 X	292	-0-	-3955	-0-	11	1	191	3	Y	82	110	1		3	
						90	9									
TOTAL GAS PROD:		38,999			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,765									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	269522	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	8362 - 13658	
M O	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
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	463 1	8480 3	Y	668	694	1		19
						1 4	735 9						
02	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	420 1	7430 3	Y	634	630	1		23
						1 4	697 9						
03	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	246 1	5179 3	Y	532	528	1		27
						1 4	585 9						
04	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	359 1	6445 3	Y	649	651	1		25
						1 4	714 9						
05	5704 X	4644	-0-	-1060	-0-	257 1	3787 3	Y	545	546	1		24
						600 9							
06	5520 X	4263	-0-	-1257	-0-	199 1	3618 3	Y	405	413	1		16
						446 9							
07	9145 X	2911	-0-	-6234	-0-	172 1	2473 3	Y	242	249	1		9
						266 9							
08	7781 X	4948	-0-	-2833	-0-	257 1	4584 3	Y	97	102	1		4
						107 9							
09	7530 X	4743	-0-	-2787	-0-	251 1	4449 3	Y	39	41	1		2
						43 9							
10	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	243 1	4714 3	Y	170	165	1		7
						1 4	187 9						
11	4800 X	4432	-0-	-368	-0-	183 1	3677 3	Y	520	495	1		32
						572 9							
*12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	238 1	4463 3	Y	563	574	1		21
						619 9							

TOTAL GAS PROD: 68,163

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,064

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	269524	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	8385 - 12353	
01	899 X	701	-0-	-198	-0-	5 1	257 3	Y	399	399	0		3
						439 9							
02	841 X	219	-0-	-622	-0-	1 1	39 3	Y	163	157	0	7 1	1
						179 9				1 8			
03	930 X	86	-0-	-844	-0-	2 3	84 9	Y	76	50	0	27 8	-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	38	38	8		-0-
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				-0-
06	690 X	1	-0-	-689	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007

TOTAL CONDENSATE PROD: 676

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
					(I)	(-)		CODE		M			CODE					
01		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	26	1	1452	3	Y	1118	1119	0	8			
							2	4	1230	9								
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	11	1	783	3	Y	1228	1191	0	8			
							1	4	1351	9			37	1				
03		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	26	1	1825	3	Y	1843	1833	0	16			
							2	4	2027	9			2	1				
04		3000 N	4489	-0-	1489	1489	39	1	2368	3	Y	1891	1860	0	10			
							2	4	2080	9			37	1				
05		3100 N	3458	-0-	358	1847	37	1	1926	3	Y	1358	1352	0	16			
							1	4	1494	9								
06		5423 X	3576	-0-	-1847	-0-	38	1	1857	3	Y	1524	1032	0	14			
							5	4	1676	9			494	1				
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	33	1	1854	3	Y	1683	1679	0	18			
							2	4	1851	9								
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	41	1	1992	3	Y	1486	1482	0	22			
							1635	9										
09		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	37	1	1767	3	Y	1493	1501	0	14			
							1642	9										
10		3441 X	3242	-0-	-199	-0-	34	1	1527	3	Y	1528	1523	0	19			
							1681	9										
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	1392	1387	0	24			
							1531	9										
*12		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	Y	1607	1589	0	25			
							1	4	1768	9			17	1				
TOTAL GAS PROD:			41,416												TOTAL CONDENSATE PROD:	18,151		

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497																		
01		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	16	1	5603	3	Y	684	686	1	24			
							752	9										
02		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	18	1	5378	3	Y	577	571	1	30			
							635	9										
03		5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	16	1	5459	3	Y	460	463	1	27			
							2	4	506	9								
04		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	3	Y	471	469	1	29			
							1	4	518	9								
05		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	18	1	5442	3	Y	437	444	1	22			
							2	4	481	9								
06		6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	22	1	5826	3	Y	500	495	1	27			
							550	9										
07		6448 X	6157	-0-	-291	-0-	23	1	5703	3	Y	391	391	1	27			
							1	4	430	9								
08		5983 X	5724	-0-	-259	-0-	21	1	5260	3	Y	402	401	1	28			
							1	4	442	9								
09		6390 X	5498	-0-	-892	-0-	20	1	4983	3	Y	448	449	1	27			
							2	4	493	9								
10		6603 X	5614	-0-	-989	-0-	21	1	5030	3	Y	511	500	1	38			
							1	4	562	9								
11		6390 X	5357	-0-	-1033	-0-	19	1	4693	3	Y	586	587	1	37			
							645	9										
12		6169 X	5844	-0-	-325	-0-	18	1	5110	3	Y	651	653	1	35			
							716	9										
TOTAL GAS PROD:			70,337												TOTAL CONDENSATE PROD:	6,118		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	269528	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7832	PERF. 8622	- 13769		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	15	1	5441	3	Y	847	848	1	30
						932	9							
02	5684 X	3310	-0-	-2374	-0-	9	1	2755	3	Y	496	501	1	25
						546	9							
03	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	18	1	6349	3	Y	446	445	1	26
						3	4	491	9					
04	6180 X	6013	-0-	-167	-0-	16	1	5497	3	Y	454	452	1	28
						1	4	499	9					
05	6386 X	6261	-0-	-125	-0-	19	1	5785	3	Y	414	421	1	21
						2	4	455	9					
06	6630 X	5545	-0-	-1085	-0-	19	1	5104	3	Y	384	384	1	21
						422	9							
07	6851 X	5540	-0-	-1311	-0-	21	1	5213	3	Y	277	279	1	19
						1	4	305	9					
08	6851 X	5285	-0-	-1566	-0-	19	1	4904	3	Y	328	324	1	23
						1	4	361	9					
09	6060 X	5188	-0-	-872	-0-	19	1	4764	3	Y	367	368	1	22
						1	4	404	9					
10	6262 X	5116	-0-	-1146	-0-	19	1	4639	3	Y	415	406	1	31
						1	4	457	9					
11	5550 X	4892	-0-	-658	-0-	18	1	4362	3	Y	465	467	1	29
						512	9							
12	5549 X	5343	-0-	-206	-0-	17	1	4808	3	Y	471	475	1	25
						518	9							
TOTAL GAS PROD:		65,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,364								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		42H	RRCID ->	269530	COMPL. DATE	01/16/2013	TOTAL DEPTH	7853	PERF. 8609	- 13232		
01	4216 X	2993	-0-	-1223	-0-	14	1	2795	3	Y	167	169	0	13
						184	9							
02	3944 X	2095	-0-	-1849	-0-	10	1	1940	3	Y	132	130	0	15
						145	9							
03	4216 X	1800	-0-	-2416	-0-	7	1	1638	3	Y	141	146	0	10
						155	9							
04	3420 X	1658	-0-	-1762	-0-	11	1	1472	3	Y	159	158	0	11
						175	9							
05	3255 X	1944	-0-	-1311	-0-	11	1	1868	3	Y	59	65	0	5
						65	9							
06	2910 X	1778	-0-	-1132	-0-	9	1	1624	3	Y	132	123	0	14
						145	9							
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	Y	152	150	0	16
						167	9							
08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	11	1	2224	3	Y	105	111	0	10
						116	9							
09	1890 X	1796	-0-	-94	-0-	8	1	1663	3	Y	114	114	0	10
						125	9							
10	2883 X	2421	-0-	-462	-0-	13	1	2266	3	Y	129	125	0	14
						142	9							
11	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	14	1	2211	3	Y	148	147	0	15
						163	9							
12	2883 X	1484	-0-	-1399	-0-	9	1	1352	3	Y	112	117	0	10
						123	9							
TOTAL GAS PROD:		25,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,550								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		44H	RRCID ->	269533	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 8450 - 12663		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	3009	-0-	-3718	-0-	13	1	2444	3	Y	502	503 0	39
						552	9						
02	6264 X	3999	-0-	-2265	-0-	19	1	3626	3	Y	322	324 0	37
						354	9						
03	6696 X	4463	-0-	-2233	-0-	18	1	4065	3	Y	345	357 0	25
						380	9						
04	5670 X	5014	-0-	-656	-0-	36	1	4584	3	Y	358	359 0	24
						394	9						
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	27	1	4622	3	Y	364	355 0	33
						400	9						
06	4320 X	3476	-0-	-844	-0-	18	1	3182	3	Y	251	257 0	27
						276	9						
07	5177 X	3637	-0-	-1540	-0-	17	1	3359	3	Y	237	240 0	24
						261	9						
08	5177 X	4260	-0-	-917	-0-	19	1	3841	3	Y	364	353 0	35
						400	9						
09	5010 X	4000	-0-	-1010	-0-	17	1	3574	3	Y	372	373 0	34
						409	9						
10	5053 X	4731	-0-	-322	-0-	24	1	4326	3	Y	346	343 0	37
						381	9						
11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	21	1	3249	3	Y	318	323 0	32
						350	9						
12	4247 X	1833	-0-	-2414	-0-	10	1	1548	3	Y	250	259 0	23
						275	9						
TOTAL GAS PROD:		47,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,029							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		45H	RRCID ->	269535	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 8403 - 12716		
01	5332 X	3943	-0-	-1389	-0-	19	1	3639	3	Y	259	265 0	20
						285	9						
02	4988 X	3801	-0-	-1187	-0-	18	1	3504	3	Y	254	245 0	29
						279	9						
03	5332 X	4825	-0-	-507	-0-	20	1	4467	3	Y	307	314 0	22
						338	9						
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	33	1	4225	3	Y	327	327 0	22
						360	9						
05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	31	1	5312	3	Y	315	308 0	29
						347	9						
06	4680 X	2277	-0-	-2403	-0-	12	1	2078	3	Y	170	181 0	18
						187	9						
07	4836 X	3608	-0-	-1228	-0-	17	1	3434	3	Y	143	146 0	15
						157	9						
08	5704 X	3685	-0-	-2019	-0-	16	1	3417	3	Y	229	222 0	22
						252	9						
09	5520 X	3314	-0-	-2206	-0-	15	1	3050	3	Y	226	228 0	20
						249	9						
10	5704 X	3753	-0-	-1951	-0-	19	1	3507	3	Y	206	204 0	22
						227	9						
11	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	21	1	3242	3	Y	211	212 0	21
						232	9						
*12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	24	1	3619	3	Y	260	257 0	24
						286	9						
TOTAL GAS PROD:		46,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,907							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		46H	RRCID ->	269536	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	7842	PERF.	8508 - 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
01	5270 X	4005	-0-	-1265	-0-	18	1	3594	3	Y	357	369 0	28
						393	9						
02	4524 X	2804	-0-	-1720	-0-	13	1	2521	3	Y	245	245 0	28
						270	9						
03	5146 X	2203	-0-	-2943	-0-	9	1	1955	3	Y	217	229 0	16
						239	9						
04	4980 X	2401	-0-	-2579	-0-	17	1	2180	3	Y	185	189 0	12
						204	9						
05	5146 X	3077	-0-	-2069	-0-	17	1	2869	3	Y	174	170 0	16
						191	9						
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	28	1	4982	3	Y	177	174 0	19
						195	9						
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	24	1	4821	3	Y	243	237 0	25
						267	9						
08	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	23	1	4732	3	Y	319	314 0	30
						351	9						
09	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	20	1	4277	3	Y	326	327 0	29
						359	9						
10	5394 X	4501	-0-	-893	-0-	23	1	4116	3	Y	329	323 0	35
						362	9						
11	5220 X	4080	-0-	-1140	-0-	24	1	3715	3	Y	310	314 0	31
						341	9						
12	5115 X	4160	-0-	-955	-0-	25	1	3817	3	Y	289	294 0	26
						318	9						
TOTAL GAS PROD:		47,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,171							

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
01	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	18	1	3619	3	Y	176	184 0	14
						194	9						
02	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	23	1	4379	3	Y	227	215 0	26
						250	9						
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	22	1	5051	3	Y	275	281 0	20
						303	9						
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	36	1	4598	3	Y	336	333 0	23
						370	9						
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	28	1	4787	3	Y	303	298 0	28
						333	9						
06	5190 X	3403	-0-	-1787	-0-	18	1	3089	3	Y	269	268 0	29
						296	9						
07	5363 X	4599	-0-	-764	-0-	22	1	4311	3	Y	242	246 0	25
						266	9						
08	5363 X	3704	-0-	-1659	-0-	17	1	3454	3	Y	212	217 0	20
						233	9						
09	5010 X	3336	-0-	-1674	-0-	15	1	3121	3	Y	182	186 0	16
						200	9						
10	5146 X	3783	-0-	-1363	-0-	20	1	3567	3	Y	178	175 0	19
						196	9						
11	4440 X	3257	-0-	-1183	-0-	20	1	3042	3	Y	177	178 0	18
						195	9						
12	4588 X	3602	-0-	-986	-0-	23	1	3399	3	Y	164	167 0	15
						180	9						
TOTAL GAS PROD:		49,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,741							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	269541	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	8515 - 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	
01	6758 X	2655	-0-	-4103	-0-	132	1	2417	3	Y	96	101	1	3
						106	9							
02	5771 X	506	-0-	-5265	-0-	22	1	383	3	Y	92	92	1	3
						101	9							
03	6169 X	3659	-0-	-2510	-0-	136	1	2845	3	Y	616	588	1	31
						678	9							
04	5280 X	3183	-0-	-2097	-0-	126	1	2263	3	Y	722	725	1	28
						794	9							
05	4526 X	3143	-0-	-1383	-0-	146	1	2158	3	Y	763	757	1	34
						839	9							
06	3540 X	3386	-0-	-154	-0-	139	1	2518	3	Y	663	671	1	26
						729	9							
07	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	180	1	2578	3	Y	657	659	1	24
						1	4	723	9					
08	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	131	1	2330	3	Y	719	716	1	27
						791	9							
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	140	1	2460	3	Y	747	736	1	38
						822	9							
10	3503 X	3195	-0-	-308	-0-	119	1	2315	3	Y	692	703	1	27
						761	9							
11	3390 X	2609	-0-	-781	-0-	88	1	1780	3	Y	674	660	1	41
						741	9							
12	3534 X	2224	-0-	-1310	-0-	79	1	1494	3	Y	592	611	1	22
						651	9							
TOTAL GAS PROD:		34,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,033								

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	269544	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	8005 - 13279		
01	4154 X	1967	-0-	-2187	-0-	31	1	553	3	Y	1257	1283	1	36
						1383	9							
02	3190 X	2974	-0-	-216	-0-	105	1	1850	3	Y	926	929	1	33
						1019	9							
03	3410 X	2588	-0-	-822	-0-	77	1	1608	3	Y	821	812	1	42
						903	9							
04	3300 X	2046	-0-	-1254	-0-	61	1	1101	3	Y	804	811	1	31
						884	9					4	8	
05	3193 X	1789	-0-	-1404	-0-	56	1	816	3	Y	834	828	1	37
						917	9							
06	3090 X	2750	-0-	-340	-0-	92	1	1681	3	Y	888	891	1	34
						977	9							
07	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	62	1	890	3	Y	785	790	1	29
						864	9							
08	2573 X	1697	-0-	-876	-0-	43	1	771	3	Y	803	802	1	30
						883	9							
09	2490 X	1866	-0-	-624	-0-	53	1	949	3	Y	785	775	1	40
						864	9							
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	62	1	1192	3	Y	1401	1381	1	55
						1541	9					5	8	
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	Y	910	910	1	55
						1001	9							
12	1922 N	1520	-0-	-402	-0-	37	1	687	3	Y	724	752	1	27
						796	9							
TOTAL GAS PROD:		25,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,938								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	269545	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	7711 - 13014		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	330	1	6048	3	Y	1164	1192	1	33
						1280	9							
02	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	367	1	6499	3	Y	868	870	1	31
						955	9							
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	318	1	6680	3	Y	762	754	1	39
						1	4	838	9					
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	295	1	5293	3	Y	792	800	1	31
						871	9							
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	392	1	5790	3	Y	756	753	1	34
						832	9							
06	5940 X	5332	-0-	-608	-0-	237	1	4310	3	Y	714	720	1	28
						785	9							
07	8370 X	6307	-0-	-2063	-0-	362	1	5188	3	Y	688	691	1	25
						757	9							
08	7843 X	6489	-0-	-1354	-0-	304	1	5394	3	Y	719	717	1	27
						791	9							
09	6780 X	6160	-0-	-620	-0-	288	1	5102	3	Y	700	691	1	36
						770	9							
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	299	1	5783	3	Y	923	923	1	36
						1015	9							
11	6270 X	6137	-0-	-133	-0-	249	1	5007	3	Y	801	788	1	49
						881	9							
*12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	284	1	5318	3	Y	829	847	1	31
						912	9							
TOTAL GAS PROD:		80,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,716								

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	
01	11749 X	6370	-0-	-5379	-0-	278	1	5111	3	Y	892	881	1	25
						981	9							
02	5017 X	4913	-0-	-104	-0-	219	1	3882	3	Y	738	736	1	27
						812	9							
03	6045 X	5890	-0-	-155	-0-	241	1	5058	3	Y	537	537	1	27
						591	9							
04	6150 X	5481	-0-	-669	-0-	251	1	4501	3	Y	663	664	1	26
						729	9							
05	6355 X	5696	-0-	-659	-0-	309	1	4551	3	Y	760	752	1	34
						836	9							
06	6150 X	5285	-0-	-865	-0-	255	1	4639	3	Y	355	375	1	14
						391	9							
07	5890 X	4661	-0-	-1229	-0-	276	1	3964	3	Y	383	383	1	14
						421	9							
08	5890 X	4591	-0-	-1299	-0-	220	1	3902	3	Y	426	424	1	16
						469	9							
09	5520 X	5100	-0-	-420	-0-	246	1	4362	3	Y	447	440	1	23
						492	9							
10	5704 X	5236	-0-	-468	-0-	227	1	4395	3	Y	558	559	1	22
						614	9							
11	5280 X	3947	-0-	-1333	-0-	159	1	3204	3	Y	531	521	1	32
						584	9							
12	5270 X	3209	-0-	-2061	-0-	161	1	2998	3	Y	45	75	1	2
						50	9							
TOTAL GAS PROD:		60,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,335								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	8773 X	7091	-0-	-1682	-0-	327	1	6000	3	Y	694	716	1		20	
						1	4	763	9							
02	8207 X	7977	-0-	-230	-0-	369	1	6502	3	Y	1005	989	1		36	
						1106	9									
03	10261 X	8332	-0-	-1929	-0-	335	1	7033	3	Y	875	866	1		45	
						1	4	963	9							
04	9930 X	7524	-0-	-2406	-0-	348	1	6240	3	Y	850	862	1		33	
						1	4	935	9							
05	10261 X	7967	-0-	-2294	-0-	448	1	6598	3	Y	837	833	1		37	
						921	9									
06	8250 X	7626	-0-	-624	-0-	359	1	6532	3	Y	668	679	1		26	
						735	9									
07	8525 X	7337	-0-	-1188	-0-	429	1	6152	3	Y	687	688	1		25	
						756	9									
08	8339 X	7003	-0-	-1336	-0-	331	1	5896	3	Y	705	704	1		26	
						776	9									
09	7710 X	6364	-0-	-1346	-0-	302	1	5334	3	Y	662	654	1		34	
						728	9									
10	7967 X	6364	-0-	-1603	-0-	274	1	5297	3	Y	721	727	1		28	
						793	9									
11	7620 X	6089	-0-	-1531	-0-	242	1	4851	3	Y	905	878	1		55	
						996	9									
12	7347 X	6727	-0-	-620	-0-	295	1	5540	3	Y	811	836	1		30	
						892	9									
TOTAL GAS PROD:		86,401											TOTAL CONDENSATE PROD:	9,420		

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265																
01	9610 X	9259	-0-	-351	-0-	429	1	7854	3	Y	886	907	1		25	
						1	4	975	9							
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	500	1	8832	3	Y	1035	1023	1		37	
						1	4	1139	9							
03	9610 X	9448	-0-	-162	-0-	380	1	7980	3	Y	988	975	1		50	
						1	4	1087	9							
04	8970 X	7628	-0-	-1342	-0-	338	1	6052	3	Y	1125	1131	1		44	
						1238	9									
05	9610 X	8462	-0-	-1148	-0-	471	1	6958	3	Y	939	941	1		42	
						1033	9									
06	9300 X	6995	-0-	-2305	-0-	323	1	5868	3	Y	731	745	1		28	
						804	9									
07	11191 X	7417	-0-	-3774	-0-	420	1	6018	3	Y	889	884	1		33	
						1	4	978	9							
08	9455 X	7559	-0-	-1896	-0-	335	1	5968	3	Y	1142	1133	1		42	
						1256	9									
09	8190 X	7370	-0-	-820	-0-	329	1	5838	3	Y	1094	1080	1		56	
						1203	9									
10	8463 X	7194	-0-	-1269	-0-	317	1	6133	3	Y	676	705	1		27	
						744	9									
11	7320 X	5947	-0-	-1373	-0-	236	1	4737	3	Y	885	858	1		54	
						974	9									
12	7626 X	6580	-0-	-1046	-0-	284	1	5306	3	Y	900	921	1		33	
						990	9									
TOTAL GAS PROD:		94,331											TOTAL CONDENSATE PROD:	11,290		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	3342	-0-	-4966	-0-	173	1	3169	3	Y	-0-	24	1	-0-
02	6670 X	2874	-0-	-3796	-0-	154	1	2720	3	Y	-0-			-0-
03	7130 X	2584	-0-	-4546	-0-	117	1	2467	3	Y	-0-			-0-
04	6900 X	2724	-0-	-4176	-0-	144	1	2580	3	Y	-0-			-0-
05	5115 X	2589	-0-	-2526	-0-	164	1	2425	3	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2084	-0-	-1156	-0-	108	1	1973	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
07	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	172	1	2471	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	169	1	2993	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	218	1	4216	3	Y	24	23	1	1
						26	9							
11	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	302	1	6063	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
*12	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	260	1	4863	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		42,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		55								

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774														
01	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	23	1	9528	3	Y	610	607	1	9
						5	4	671	9					
02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	24	1	8384	3	Y	569	565	1	13
						1	4	626	9					
03	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	21	1	7724	3	Y	745	735	1	23
						5	4	820	9					
04	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	24	1	7936	3	Y	707	717	1	13
						2	4	778	9					
05	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	24	1	8730	3	Y	204	213	1	4
						1	4	224	9					
06	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	25	1	9231	3	Y	113	115	1	2
						1	4	124	9					
07	9672 X	8570	-0-	-1102	-0-	22	1	8034	3	Y	467	458	1	11
						514	9							
08	9021 X	8882	-0-	-139	-0-	23	1	8380	3	Y	435	429	1	17
						479	9							
09	9390 X	8743	-0-	-647	-0-	20	1	8428	3	Y	266	277	1	6
						2	4	293	9					
10	9703 X	8290	-0-	-1413	-0-	21	1	7937	3	Y	300	296	1	10
						2	4	330	9					
11	9390 X	8749	-0-	-641	-0-	23	1	8338	3	Y	352	348	1	14
						1	4	387	9					
12	9021 X	8495	-0-	-526	-0-	21	1	7886	3	Y	533	529	1	18
						2	4	586	9					
TOTAL GAS PROD:		106,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,301								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		14SP	RRCID ->	269656	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	6418	PERF. 7060	- 12408	
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	
01		11222 X	8087	-0-	-3135	-0-	98 1	7085 3	Y	817	810 0	21	
							5 4	899 9					
02		9251 X	8492	-0-	-759	-0-	116 1	7304 3	Y	968	972 0	17	
							7 4	1065 9					
03		9889 X	8129	-0-	-1760	-0-	121 1	6993 3	Y	922	917 0	22	
							1 4	1014 9					
04		9570 X	8020	-0-	-1550	-0-	131 1	6834 3	Y	958	950 0	30	
							1 4	1054 9					
05		9083 X	8078	-0-	-1005	-0-	146 1	6919 3	Y	921	914 0	37	
							1013 9						
06		8790 X	6990	-0-	-1800	-0-	127 1	5932 3	Y	846	842 0	41	
							931 9						
07		8432 X	7466	-0-	-966	-0-	144 1	6493 3	Y	754	762 0	33	
							829 9						
08		8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	130 1	5830 3	Y	742	751 0	24	
							1 4	816 9					
09		8010 X	6438	-0-	-1572	-0-	151 1	5370 3	Y	834	826 0	32	
							917 9						
10		8091 X	5985	-0-	-2106	-0-	147 1	4758 3	Y	982	959 0	55	
							1080 9						
11		7230 X	5827	-0-	-1403	-0-	143 1	4614 3	Y	973	1000 0	28	
							1070 9						
*12		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	198 1	6338 3	Y	894	884 0	38	
							4 4	983 9					
TOTAL GAS PROD:			87,812	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,611						

FOGMT		WELL #:		E	1SP	RRCID ->	269717	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 6822	- 11919	
01		14384 X	10660	-0-	-3724	-0-	124 1	9043 3	Y	1357	1352 0	51		
							1493 9							
02		13456 X	8946	-0-	-4510	-0-	107 1	7770 3	Y	972	980 0	43		
							1069 9							
03		14136 X	10933	-0-	-3203	-0-	128 1	9013 3	Y	1629	1498 0	64	110 1	
							1792 9							
04		12030 X	11553	-0-	-477	-0-	156 1	9738 3	Y	1508	1526 0	46		
							1659 9							
05		11904 X	11111	-0-	-793	-0-	180 1	9360 3	Y	1428	1413 0	61		
							1571 9							
06		10590 X	9038	-0-	-1552	-0-	136 1	7426 3	Y	1342	1343 0	60		
							1476 9							
07		11935 X	8032	-0-	-3903	-0-	108 1	6559 3	Y	1241	1248 0	53		
							1365 9							
08		11935 X	9256	-0-	-2679	-0-	129 1	7878 3	Y	1135	1156 0	32		
							1249 9							
09		11550 X	9099	-0-	-2451	-0-	140 1	7570 3	Y	1263	1234 0	61		
							1389 9							
10		11098 X	9470	-0-	-1628	-0-	162 1	7811 3	Y	1361	1353 0	69		
							1497 9							
11		9030 X	7740	-0-	-1290	-0-	143 1	6484 3	Y	1012	1016 0	65		
							1113 9							
12		9393 X	7716	-0-	-1677	-0-	167 1	6594 3	Y	868	872 0	61		
							955 9							
TOTAL GAS PROD:			113,554	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,116							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		E 2SP	RRCID ->	269723	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6878 - 13279	
M O	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
01	12524 X	8289	-0-	-4235	-0-	103 1	7546 3	Y	582	578 0			22
02	11716 X	6721	-0-	-4995	-0-	640 9	83 1	6056 3	Y	529	511 0	17 8	23
03	9424 X	5007	-0-	-4417	-0-	582 9	64 1	4534 3	Y	372	338 0	38 1	14
04	9120 X	6761	-0-	-2359	-0-	409 9	99 1	6160 3	Y	456	456 0		14
05	9424 X	6424	-0-	-3000	-0-	502 9	109 1	5655 3	Y	600	588 0		26
06	8010 X	5615	-0-	-2395	-0-	660 9	89 1	4855 3	Y	610	609 0		27
07	7192 X	5752	-0-	-1440	-0-	671 9	84 1	5097 3	Y	519	524 0		22
08	6975 X	6288	-0-	-687	-0-	571 9	94 1	5702 3	Y	447	456 0		13
09	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	492 9	172 1	9300 3	Y	450	441 0		22
10	6417 X	5785	-0-	-632	-0-	495 9	103 1	5000 3	Y	620	591 0	21 8	30
11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	682 9	128 1	5828 3	Y	579	563 0	9 8	37
12	9238 X	5760	-0-	-3478	-0-	637 9	127 1	4978 3	Y	595	588 0	2 8	42
						655 9							
TOTAL GAS PROD:		78,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,359							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	269931	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	8622 - 13299	
01	4309 X	1893	-0-	-2416	-0-	24 1	1348 3	Y	472	469 0		3	
02	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2 4	519 9						
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	25 1	1741 3	Y	632	613 0	18 1	4	
04	1830 X	1734	-0-	-96	-0-	1 4	695 9						
05	2635 X	1680	-0-	-955	-0-	37 1	2592 3	Y	681	678 0	1 1	6	
06	3270 X	1712	-0-	-1558	-0-	2 4	749 9						
07	3379 X	1894	-0-	-1485	-0-	17 1	1037 3	Y	617	607 0	13 1	3	
08	3379 X	1643	-0-	-1736	-0-	1 4	679 9						
09	1740 X	1628	-0-	-112	-0-	21 1	1080 3	Y	526	523 0		6	
10	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	579 9	23 1	1115 3	Y	519	351 0	169 1	5
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	3 4	571 9						
12	1891 X	1548	-0-	-343	-0-	21 1	1208 3	Y	604	603 0		6	
						1 4	664 9						
						20 1	966 3	Y	597	594 0		9	
						657 9							
						22 1	1063 3	Y	494	498 0		5	
						543 9							
						27 1	1182 3	Y	696	681 0	12 8	8	
						766 9							
						26 1	1180 3	Y	720	715 0		13	
						792 9							
						22 1	900 3	Y	568	563 0	9 1	9	
						1 4	625 9						
TOTAL GAS PROD:		23,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,126							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960													COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 6292		PERF. 7041 - 11901	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	6510 X	4877	-0-	-1633	-0-	238	1	4346	3	Y	265	270	1		31			
						1	4	292	9									
02	5800 X	5024	-0-	-776	-0-	236	1	4404	3	Y	349	351	1		29			
						384	9											
03	6200 X	5603	-0-	-597	-0-	231	1	4805	3	Y	513	519	0		23			
						3	4	564	9									
04	5700 X	5499	-0-	-201	-0-	198	1	4782	3	Y	471	448	0	12	1	34		
						1	4	518	9									
05	5363 X	4855	-0-	-508	-0-	184	1	4008	3	Y	603	596	0			41		
						663	9											
06	5430 X	4038	-0-	-1392	-0-	196	1	3405	3	Y	397	404	0			34		
						437	9											
07	5673 X	3971	-0-	-1702	-0-	229	1	3309	3	Y	394	395	0			33		
						433	9											
08	5673 X	4496	-0-	-1177	-0-	216	1	3858	3	Y	384	375	0	13	1	29		
						422	9											
09	5490 X	3938	-0-	-1552	-0-	212	1	3339	3	Y	352	299	0	42	1	40		
						387	9											
10	4867 X	3946	-0-	-921	-0-	226	1	3281	3	Y	399	400	0			39		
						439	9											
11	4350 X	3848	-0-	-502	-0-	215	1	3158	3	Y	432	340	0	85	1	46		
						475	9											
12	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	212	1	3170	3	Y	448	246	0	215	1	33		
						1	4	493	9									
TOTAL GAS PROD:		53,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,007												

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974													COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 9263 - 14337	
01	11377 X	2398	-0-	-8979	-0-	5	1	2229	3	Y	149	168	0			11		
						164	9											
02	10643 X	7959	-0-	-2684	-0-	16	1	7391	3	Y	502	457	0			56		
						552	9											
03	9982 X	6185	-0-	-3797	-0-	9	1	5796	3	Y	345	372	0			29		
						380	9											
04	7320 X	6054	-0-	-1266	-0-	8	1	5641	3	Y	368	370	0			27		
						405	9											
05	8494 X	7935	-0-	-559	-0-	13	1	7503	3	Y	381	381	0			27		
						419	9											
06	8220 X	7955	-0-	-265	-0-	10	1	7526	3	Y	381	363	0			45		
						419	9											
07	8494 X	7664	-0-	-830	-0-	9	1	7258	3	Y	361	378	0			28		
						397	9											
08	7936 X	6872	-0-	-1064	-0-	7	1	6322	3	Y	494	478	0			44		
						543	9											
09	7950 X	7288	-0-	-662	-0-	9	1	6963	3	Y	287	292	0			39		
						316	9											
10	8215 X	7268	-0-	-947	-0-	13	1	6847	3	Y	371	346	0			64		
						408	9											
11	7950 X	6152	-0-	-1798	-0-	15	1	5855	3	Y	256	290	0			30		
						282	9											
12	7657 X	5081	-0-	-2576	-0-	15	1	4678	3	Y	353	362	0			21		
						388	9											
TOTAL GAS PROD:		78,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,248												

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
CHAPARRAL WILDLIFE				WELL #:	9H	RRCID ->	269979	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	9292 - 14119		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15965 X	5011	-0-	-10954	-0-	23 1	4396 3	Y	537	509 0					46
						1 4	591 9								
02	12354 X	7890	-0-	-4464	-0-	30 1	7376 3	Y	439	436 0					49
						1 4	483 9								
03	11842 X	6528	-0-	-5314	-0-	21 1	1631 2	Y	193	218 0					24
						4663 3	1 4								
04	9870 X	3474	-0-	-6396	-0-	3 1	1559 2	Y	281	298 0					7
						1603 3	309 9								
05	8432 X	4153	-0-	-4279	-0-	4 1	1794 2	Y	490	483 0					14
						1815 3	1 4								
06	8160 X	3732	-0-	-4428	-0-	4 1	1612 2	Y	348	354 0					8
						1733 3	383 9								
07	8432 X	3732	-0-	-4700	-0-	4 1	1640 2	Y	323	319 0		2 8			10
						1733 3	355 9								
08	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	15 1	6680 3	Y	329	325 0					14
						1 4	362 9								
09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	14 1	5864 3	Y	304	305 0					13
						2 4	334 9								
10	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	14 1	6442 3	Y	261	263 0					11
						1 4	287 9								
11	6840 X	6384	-0-	-456	-0-	13 1	6056 3	Y	285	282 0					14
						1 4	314 9								
12	7068 X	5942	-0-	-1126	-0-	13 1	5596 3	Y	302	302 0					14
						1 4	332 9								
TOTAL GAS PROD:		66,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,092									

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	10H	RRCID ->	269980	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8878 - 14041		
01	8928 X	6384	-0-	-2544	-0-	14 1	6037 3	Y	303	305 0				23	
						333 9									
02	7743 X	6219	-0-	-1524	-0-	12 1	5852 3	Y	323	310 0				36	
						355 9									
03	7812 X	6264	-0-	-1548	-0-	9 1	5918 3	Y	306	316 0				26	
						337 9									
04	7440 X	6170	-0-	-1270	-0-	9 1	5791 3	Y	335	336 0				25	
						1 4	369 9								
05	6634 X	5397	-0-	-1237	-0-	9 1	5065 3	Y	294	298 0				21	
						323 9									
06	6420 X	4993	-0-	-1427	-0-	6 1	4639 3	Y	316	300 0				37	
						348 9									
07	6603 X	5347	-0-	-1256	-0-	7 1	5020 3	Y	291	305 0				23	
						320 9									
08	6386 X	4047	-0-	-2339	-0-	4 1	3738 3	Y	277	275 0				25	
						305 9									
09	6180 X	618	-0-	-5562	-0-	370 3	248 9	Y	225	220 0				30	
10	5394 X	671	-0-	-4723	-0-	1 1	398 3	Y	247	234 0				43	
						272 9									
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	13 1	5116 3	Y	357	356 0		2 8		42	
						393 9									
*12	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	17 1	5502 3	Y	338	360 0				20	
						372 9									
TOTAL GAS PROD:		57,523		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,612									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
DENTONIO WHITE 23 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 270088	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	7733 - 13017		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	8525 X	3208	-0-	-5317	-0-	165 1	3025 3	Y	16	43 1	-0-			
						18 9								
02	7975 X	3128	-0-	-4847	-0-	149 1	2642 3	Y	306	295 1	11			
						337 9								
03	8525 X	3589	-0-	-4936	-0-	133 1	2786 3	Y	609	589 1	31			
						670 9								
04	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	456 1	8182 3	Y	694	698 1	27			
						1 4								
05	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	438 1	6458 3	Y	711	706 1	32			
						782 9								
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	226 1	4113 3	Y	592	601 1	23			
						651 9								
07	9703 X	3958	-0-	-5745	-0-	222 1	3179 3	Y	506	510 1	19			
						557 9								
08	9703 X	4211	-0-	-5492	-0-	197 1	3513 3	Y	455	457 1	17			
						501 9								
09	9390 X	3948	-0-	-5442	-0-	187 1	3310 3	Y	410	406 1	21			
						451 9								
10	7688 X	3378	-0-	-4310	-0-	157 1	3028 3	Y	175	189 1	7			
						193 9								
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	250 1	5021 3	Y	2	9 1	-0-			
						2 9								
*12	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	329 1	6142 3	Y	587	565 1	22			
						646 9								
TOTAL GAS PROD:		59,880			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,063							

RANCHO ENCANTADO				WELL #:	11H	RRCID -> 270089	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8769 - 13920		
01	9982 X	6772	-0-	-3210	-0-	14 1	6347 3	Y	374	376 0	28			
						411 9								
02	9338 X	5323	-0-	-4015	-0-	11 1	4910 3	Y	365	352 0	41			
						402 9								
03	8525 X	4365	-0-	-4160	-0-	6 1	4055 3	Y	276	294 0	23			
						304 9								
04	7260 X	5351	-0-	-1909	-0-	7 1	4988 3	Y	324	323 0	24			
						356 9								
05	7502 X	6467	-0-	-1035	-0-	11 1	6068 3	Y	353	352 0	25			
						388 9								
06	6540 X	6232	-0-	-308	-0-	8 1	5865 3	Y	326	313 0	38			
						359 9								
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	7 1	5511 3	Y	285	301 0	22			
						314 9								
08	6479 X	4988	-0-	-1491	-0-	5 1	4674 3	Y	281	278 0	25			
						309 9								
09	6270 X	5096	-0-	-1174	-0-	6 1	4826 3	Y	240	233 0	32			
						264 9								
10	6479 X	5195	-0-	-1284	-0-	9 1	4830 3	Y	324	300 0	56			
						356 9								
11	6240 X	4994	-0-	-1246	-0-	12 1	4732 3	Y	227	256 0	27			
						250 9								
12	5828 X	3331	-0-	-2497	-0-	10 1	3031 3	Y	264	275 0	16			
						290 9								
TOTAL GAS PROD:		63,946			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,639							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270091	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	9327 - 14297		
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
01		10540 X	9645	-0-	-895	-0-	22 1	8953 3	Y	605	605 1			9
							4 4	666 9						
02		9599 X	7415	-0-	-2184	-0-	19 1	6823 3	Y	520	517 1			12
							1 4	572 9						
03		10354 X	7192	-0-	-3162	-0-	18 1	6696 3	Y	430	429 1			13
							5 4	473 9						
04		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	34 1	11529 3	Y	491	495 1			9
							4 4	540 9						
05		13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	34 1	12771 3	Y	659	655 1			13
							1 4	725 9						
06		12977 X	12977	-0-	-0-	-0-	34 1	12264 3	Y	616	617 1			12
							1 4	678 9						
07		12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	32 1	11901 3	Y	600	597 1			15
							1 4	660 9						
08		13516 X	12440	-0-	-1076	-0-	33 1	11787 3	Y	563	555 1			23
							1 4	619 9						
09		13080 X	10870	-0-	-2210	-0-	25 1	10280 3	Y	512	523 1			12
							2 4	563 9						
10		13516 X	10470	-0-	-3046	-0-	26 1	9918 3	Y	475	472 1			15
							3 4	523 9						
11		12990 X	9486	-0-	-3504	-0-	25 1	8931 3	Y	481	477 1			19
							1 4	529 9						
12		12586 X	9285	-0-	-3301	-0-	23 1	8689 3	Y	519	520 1			18
							2 4	571 9						
TOTAL GAS PROD:			128,012	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,471							

DENTONIO WHITE 23 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	270094	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	7794 - 13117		
01		9734 X	8045	-0-	-1689	-0-	362 1	6640 3	Y	948	963 1	27		
							1043 9							
02		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	427 1	7553 3	Y	1268	1249 1	46		
							1395 9							
03		8959 X	8800	-0-	-159	-0-	345 1	7236 3	Y	1107	1097 1	56		
							1 4	1218 9						
04		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	395 1	7085 3	Y	1083	1097 1	42		
							1191 9							
05		10013 X	9335	-0-	-678	-0-	513 1	7560 3	Y	1147	1138 1	51		
							1262 9							
06		9690 X	8124	-0-	-1566	-0-	369 1	6701 3	Y	958	972 1	37		
							1054 9							
07		9579 X	7603	-0-	-1976	-0-	420 1	6030 3	Y	1048	1047 1	38		
							1153 9							
08		9331 X	7078	-0-	-2253	-0-	315 1	5602 3	Y	1055	1054 1	39		
							1161 9							
09		9030 X	6140	-0-	-2890	-0-	276 1	4882 3	Y	893	886 1	46		
							982 9							
10		9331 X	7710	-0-	-1621	-0-	323 1	6244 3	Y	1039	1044 1	41		
							1143 9							
11		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	335 1	6734 3	Y	1117	1090 1	68		
							1229 9							
*12		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	424 1	7943 3	Y	1090	1118 1	40		
							1199 9							
TOTAL GAS PROD:			98,745	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,753							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		8153 X	8142	-0-	-11	-0-	351 1	6436 3	Y			1232	1259 1			35
							1355 9									
02		7627 X	6971	-0-	-656	-0-	296 1	5234 3	Y			1310	1298 1			47
							1441 9									
03		8153 X	7615	-0-	-538	-0-	293 1	6138 3	Y			1075	1067 1			55
							1 4					1183 9				
04		7890 X	7691	-0-	-199	-0-	343 1	6148 3	Y			1091	1103 1			43
							1200 9									
05		8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	460 1	6794 3	Y			1174	1165 1			52
							1291 9									
06		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	391 1	7113 3	Y			984	998 1			38
							1082 9									
07		7936 X	7892	-0-	-44	-0-	442 1	6330 3	Y			1018	1019 1			37
							1120 9									
08		8556 X	6184	-0-	-2372	-0-	273 1	4857 3	Y			958	960 1			35
							1054 9									
09		8580 X	5183	-0-	-3397	-0-	226 1	4001 3	Y			869	859 1			45
							956 9									
10		8866 X	6911	-0-	-1955	-0-	280 1	5414 3	Y			1106	1107 1			44
							1217 9									
11		8580 X	6010	-0-	-2570	-0-	226 1	4523 3	Y			1146	1120 1			70
							1261 9									
12		7905 X	6945	-0-	-960	-0-	291 1	5443 3	Y			1101	1130 1			41
							1211 9									
TOTAL GAS PROD:			86,675			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,064							

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	132 1	4861 3	N			735	636 1			304
							809 9									
02		5336 X	3650	-0-	-1686	-0-	92 1	3125 3	N			394	509 1	1 8		188
							433 9									
03		5890 X	4828	-0-	-1062	-0-	92 1	4132 3	N			549	363 1			374
							604 9									
04		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	57 1	4976 3	N			609	850 1	1 8		132
							670 9									
05		5890 X	5758	-0-	-132	-0-	48 1	5046 3	N			604	649 1			87
							664 9									
06		5610 X	5487	-0-	-123	-0-	75 1	4617 3	N			723	480 1			330
							795 9									
07		5890 X	5655	-0-	-235	-0-	66 1	4986 3	N			548	658 1			220
							603 9									
08		5890 X	5473	-0-	-417	-0-	70 1	4952 3	N			410	500 1			130
							451 9									
09		5700 X	5140	-0-	-560	-0-	62 1	4477 3	N			546	528 1			148
							601 9									
10		5766 X	4601	-0-	-1165	-0-	57 1	3946 3	N			544	536 1			156
							598 9									
11		5490 X	5307	-0-	-183	-0-	62 1	4648 3	N			543	543 1			156
							597 9									
12		5642 X	5405	-0-	-237	-0-	57 1	4718 3	N			573	541 1			188
							630 9									
TOTAL GAS PROD:			62,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,778							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709													
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
01		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	157 1	4119 3	Y	1090	1093 0		74
							1199 9						
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	116 1	2908 3	Y	918	939 0		53
							1010 9						
03		4278 X	3819	-0-	-459	-0-	118 1	2667 3	Y	940	941 0		52
							1034 9						
04		4140 X	3407	-0-	-733	-0-	106 1	2619 3	Y	620	614 0		58
							682 9						
05		4278 X	3313	-0-	-965	-0-	109 1	2469 3	Y	652	657 0		53
							18 4	717 9					
06		4140 X	3111	-0-	-1029	-0-	103 1	2432 3	Y	516	417 0	96 1	56
							8 4	568 9					
07		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	110 1	2593 3	Y	594	545 0		105
							653 9						
08		3565 X	2650	-0-	-915	-0-	78 1	1913 3	Y	599	628 0		76
							659 9						
09		3420 X	2902	-0-	-518	-0-	84 1	1946 3	Y	793	797 0		72
							872 9						
10		3348 X	2750	-0-	-598	-0-	87 1	2093 3	Y	518	529 0		61
							570 9						
11		3240 X	2720	-0-	-520	-0-	98 1	2118 3	Y	458	450 0		69
							504 9						
12		3348 X	2611	-0-	-737	-0-	123 1	2165 3	Y	294	310 0		53
							323 9						
TOTAL GAS PROD:			40,148	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,992						

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459													
01		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	29 1	11905 3	Y	772	768 1		12
							6 4	849 9					
02		12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	32 1	11348 3	Y	711	707 1		16
							1 4	782 9					
03		12772 X	12076	-0-	-696	-0-	31 1	11302 3	Y	668	664 1		20
							8 4	735 9					
04		12390 X	9874	-0-	-2516	-0-	28 1	9311 3	Y	484	495 1		9
							3 4	532 9					
05		12989 X	8807	-0-	-4182	-0-	22 1	8326 3	Y	416	417 1		8
							1 4	458 9					
06		12570 X	9195	-0-	-3375	-0-	24 1	8847 3	Y	294	296 1		6
							1 4	323 9					
07		12989 X	9398	-0-	-3591	-0-	24 1	8982 3	Y	355	352 1		9
							1 4	391 9					
08		12090 X	9929	-0-	-2161	-0-	26 1	9415 3	Y	443	434 1		18
							1 4	487 9					
09		9870 X	9167	-0-	-703	-0-	20 1	8441 3	Y	640	643 1		15
							2 4	704 9					
10		9517 X	8771	-0-	-746	-0-	21 1	8064 3	Y	621	616 1		20
							3 4	683 9					
11		9600 X	7019	-0-	-2581	-0-	17 1	6010 3	Y	901	886 1		35
							1 4	991 9					
12		9920 X	8077	-0-	-1843	-0-	19 1	7047 3	Y	917	921 1		31
							2 4	1009 9					
TOTAL GAS PROD:			117,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,222						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		14H	RRCID ->	270200	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8734 - 13814		
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
01		11997 X	7728	-0-	-4269	-0-	16 1	7214 3	Y	452	448 0			34
							1 4	497 9						
02		10672 X	8034	-0-	-2638	-0-	16 1	7563 3	Y	413	401 0			46
							1 4	454 9						
03		10261 X	6461	-0-	-3800	-0-	10 1	6068 3	Y	347	364 0			29
							1 4	382 9						
04		7470 X	6208	-0-	-1262	-0-	8 1	5718 3	Y	437	434 0			32
							1 4	481 9						
05		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	16 1	9560 3	Y	397	401 0			28
							437 9							
06		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	12 1	8447 3	Y	361	346 0			43
							397 9							
07		8587 X	8530	-0-	-57	-0-	10 1	8121 3	Y	363	377 0			29
							399 9							
08		10013 X	7878	-0-	-2135	-0-	8 1	7592 3	Y	252	259 0			22
							1 4	277 9						
09		9690 X	4816	-0-	-4874	-0-	6 1	4524 3	Y	260	247 0			35
							286 9							
10		10013 X	7420	-0-	-2593	-0-	14 1	7011 3	Y	359	332 0			62
							395 9							
11		8850 X	6626	-0-	-2224	-0-	16 1	6348 3	Y	238	271 0	1 8		28
							262 9							
12		8525 X	5406	-0-	-3119	-0-	16 1	5107 3	Y	257	270 0			15
							283 9							
TOTAL GAS PROD:			87,976				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,136				

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270202	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	9042 - 14621		
01		11904 X	9841	-0-	-2063	-0-	22 1	8972 3	Y	766	763 1			11
							4 4	843 9						
02		11136 X	8879	-0-	-2257	-0-	23 1	8079 3	Y	705	700 1			16
							1 4	776 9						
03		12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	32 1	11838 3	Y	627	624 1			19
							8 4	690 9						
04		14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	39 1	13280 3	Y	630	638 1			11
							4 4	693 9						
05		13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	33 1	12406 3	Y	808	803 1			16
							1 4	889 9						
06		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	31 1	11396 3	Y	870	869 1			17
							1 4	957 9						
07		14477 X	11940	-0-	-2537	-0-	30 1	11082 3	Y	752	751 1			18
							1 4	827 9						
08		14477 X	11535	-0-	-2942	-0-	30 1	10635 3	Y	790	776 1			32
							1 4	869 9						
09		14010 X	10746	-0-	-3264	-0-	24 1	9939 3	Y	710	725 1			17
							2 4	781 9						
10		13330 X	10739	-0-	-2591	-0-	26 1	9939 3	Y	701	695 1			23
							3 4	771 9						
11		12390 X	7753	-0-	-4637	-0-	20 1	7063 3	Y	608	607 1			24
							1 4	669 9						
12		11935 X	9119	-0-	-2816	-0-	23 1	8596 3	Y	453	462 1			15
							2 4	498 9						
TOTAL GAS PROD:			132,850				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,420				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		15H	RRCID ->	270256	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	9145 - 13916		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13113 X	9379	-0-	-3734	-0-	20	1	8948	3	Y	374	380	0	28
						411	9							
02	11658 X	7414	-0-	-4244	-0-	15	1	7018	3	Y	346	335	0	39
						381	9							
03	11408 X	6985	-0-	-4423	-0-	11	1	6637	3	Y	306	319	0	26
						337	9							
04	10800 X	7886	-0-	-2914	-0-	11	1	7429	3	Y	405	401	0	30
						446	9							
05	10323 X	8527	-0-	-1796	-0-	14	1	8078	3	Y	395	397	0	28
						435	9							
06	9090 X	5693	-0-	-3397	-0-	7	1	5294	3	Y	356	342	0	42
						392	9							
07	8153 X	7154	-0-	-999	-0-	9	1	6804	3	Y	310	328	0	24
						341	9							
08	8525 X	7131	-0-	-1394	-0-	7	1	6843	3	Y	255	256	0	23
						281	9							
09	8250 X	6277	-0-	-1973	-0-	8	1	5991	3	Y	253	242	0	34
						278	9							
10	8525 X	4783	-0-	-3742	-0-	8	1	4437	3	Y	307	288	0	53
						338	9							
11	6930 X	5867	-0-	-1063	-0-	14	1	5604	3	Y	226	252	0	27
						249	9							
12	7161 X	6400	-0-	-761	-0-	19	1	6010	3	Y	337	344	0	20
						371	9							
TOTAL GAS PROD:		83,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,870								

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		16H	RRCID ->	270257	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9416 - 14087		
01	14136 X	11575	-0-	-2561	-0-	25	1	11013	3	Y	487	489	0	37
						1	4	536	9					
02	13224 X	10013	-0-	-3211	-0-	20	1	9468	3	Y	476	460	0	53
						1	4	524	9					
03	14136 X	10185	-0-	-3951	-0-	15	1	9692	3	Y	434	450	0	37
						1	4	477	9					
04	13680 X	9860	-0-	-3820	-0-	14	1	9340	3	Y	459	462	0	34
						1	4	505	9					
05	12059 X	10272	-0-	-1787	-0-	17	1	9802	3	Y	412	417	0	29
						453	9							
06	11190 X	9580	-0-	-1610	-0-	13	1	9148	3	Y	381	365	0	45
						419	9							
07	10695 X	9684	-0-	-1011	-0-	12	1	9214	3	Y	416	428	0	33
						458	9							
08	10261 X	8640	-0-	-1621	-0-	8	1	8238	3	Y	357	358	0	32
						1	4	393	9					
09	9930 X	8051	-0-	-1879	-0-	10	1	7727	3	Y	285	279	0	38
						314	9							
10	10261 X	8155	-0-	-2106	-0-	15	1	7723	3	Y	379	351	0	66
						417	9							
11	9570 X	7909	-0-	-1661	-0-	19	1	7539	3	Y	319	347	0	38
						351	9							
12	9672 X	8116	-0-	-1556	-0-	24	1	7597	3	Y	450	461	0	27
						495	9							
TOTAL GAS PROD:		112,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,855								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	270277	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8798 -	13920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15996 X	11895	-0-	-4101	-0-	221 1	10817 3	Y	778	778 1			21
						1 4	856 9						
02	14964 X	10230	-0-	-4734	-0-	192 1	9306 3	Y	665	666 1			20
						732 9							
03	15996 X	10491	-0-	-5505	-0-	191 1	9591 3	Y	642	643 1			19
						3 4	706 9						
04	12120 X	10183	-0-	-1937	-0-	201 1	9286 3	Y	633	632 1			20
						696 9							
05	12524 X	10726	-0-	-1798	-0-	199 1	9823 3	Y	640	638 1			22
						704 9							
06	11520 X	10300	-0-	-1220	-0-	189 1	9434 3	Y	612	610 1			24
						4 4	673 9						
07	10943 X	10213	-0-	-730	-0-	196 1	9371 3	Y	587	588 1			23
						646 9							
08	10726 X	9885	-0-	-841	-0-	199 1	9029 3	Y	597	603 1			17
						657 9							
09	10380 X	9367	-0-	-1013	-0-	193 1	8559 3	Y	559	556 1			20
						615 9							
10	10726 X	9375	-0-	-1351	-0-	195 1	8498 3	Y	617	614 1			23
						3 4	679 9						
11	10290 X	9288	-0-	-1002	-0-	185 1	8471 3	Y	574	568 1			29
						1 4	631 9						
12	10199 X	9822	-0-	-377	-0-	199 1	9106 3	Y	470	476 1			23
						517 9							
TOTAL GAS PROD:		121,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,374							

BEINHORN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	270283	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	8067	PERF.	8557 -	13398
01	17236 X	12845	-0-	-4391	-0-	247 1	12062 3	Y	486	496 1			13
						1 4	535 9						
02	16124 X	11191	-0-	-4933	-0-	208 1	10104 3	Y	798	786 1			25
						1 4	878 9						
03	17236 X	9440	-0-	-7796	-0-	168 1	8454 3	Y	741	744 1			22
						3 4	815 9						
04	12900 X	6856	-0-	-6044	-0-	132 1	6089 3	Y	577	581 1			18
						635 9							
05	12834 X	6510	-0-	-6324	-0-	128 1	6320 3	Y	56	72 1			2
						62 9							
06	12420 X	6220	-0-	-6200	-0-	121 1	6016 3	Y	73	72 1			3
						3 4	80 9						
07	11966 X	6200	-0-	-5766	-0-	123 1	5868 3	Y	190	185 1			8
						209 9							
08	9455 X	6495	-0-	-2960	-0-	130 1	5891 3	Y	431	427 1			12
						474 9							
09	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	140 1	6239 3	Y	509	503 1			18
						560 9							
10	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	151 1	6583 3	Y	671	664 1			25
						3 4	738 9						
11	6300 X	5855	-0-	-445	-0-	114 1	5200 3	Y	492	492 1			25
						541 9							
*12	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	155 1	7110 3	Y	424	428 1			21
						466 9							
TOTAL GAS PROD:		93,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,448							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BEINHORN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	270287	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8104	PERF. 8425 -	13513		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
01	12090 X	7913	-0-	-4177	-0-	137	1	6686	3	Y	991	991	1	27
						1090	9							
02	11281 X	7427	-0-	-3854	-0-	129	1	6284	3	Y	922	921	1	28
						1014	9							
03	10478 X	10105	-0-	-373	-0-	177	1	8953	3	Y	884	886	1	26
						3	4	972	9					
04	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	210	1	9690	3	Y	976	972	1	30
						1074	9							
05	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	204	1	10081	3	Y	1345	1328	1	47
						1	4	1480	9					
06	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	192	1	9559	3	Y	1219	1219	1	47
						4	4	1341	9					
07	11346 X	11218	-0-	-128	-0-	202	1	9651	3	Y	1240	1238	1	49
						1	4	1364	9					
08	11780 X	10859	-0-	-921	-0-	205	1	9267	3	Y	1261	1274	1	36
						1387	9							
09	11400 X	9190	-0-	-2210	-0-	180	1	8018	3	Y	902	906	1	32
						992	9							
10	11780 X	9068	-0-	-2712	-0-	183	1	7971	3	Y	828	829	1	31
						3	4	911	9					
11	11100 X	9636	-0-	-1464	-0-	181	1	8287	3	Y	1062	1040	1	53
						1168	9							
12	11222 X	9867	-0-	-1355	-0-	188	1	8578	3	Y	1001	1005	1	49
						1101	9							
TOTAL GAS PROD:		119,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,631						

BEINHORN RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270289	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8545 -	13700		
01	13051 X	10787	-0-	-2264	-0-	198	1	9655	3	Y	849	843	1	23
						934	9							
02	12209 X	10353	-0-	-1856	-0-	194	1	9453	3	Y	642	645	1	20
						706	9							
03	13051 X	4974	-0-	-8077	-0-	84	1	4259	3	Y	572	575	1	17
						2	4	629	9					
04	10980 X	2827	-0-	-8153	-0-	50	1	2294	3	Y	439	442	1	14
						483	9							
05	11346 X	2385	-0-	-8961	-0-	48	1	2336	3	Y	1	15	1	-0-
						1	9							
06	10710 X	2356	-0-	-8354	-0-	47	1	2305	3	Y	3	3	1	-0-
						1	4	3	9					
07	10230 X	2483	-0-	-7747	-0-	51	1	2431	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	4960 X	2501	-0-	-2459	-0-	55	1	2445	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	2820 X	2388	-0-	-432	-0-	52	1	2335	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	52	1	2286	3	Y	3	3	1	-0-
						1	4	3	9					
11	2430 X	2285	-0-	-145	-0-	48	1	2236	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2511 X	1943	-0-	-568	-0-	41	1	1902	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,513						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270291	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8813 - 13454	
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	
01	9424 X	7018	-0-	-2406	-0-	121 1	5920 3	Y	888	888 1		24	
						977 9							
02	8381 X	6146	-0-	-2235	-0-	106 1	5176 3	Y	785	785 1		24	
						864 9							
03	8866 X	6594	-0-	-2272	-0-	112 1	5641 3	Y	763	764 1		23	
						2 4	839 9						
04	7140 X	6200	-0-	-940	-0-	114 1	5269 3	Y	743	743 1		23	
						817 9							
05	7316 X	6314	-0-	-1002	-0-	109 1	5352 3	Y	775	771 1		27	
						853 9							
06	6780 X	5932	-0-	-848	-0-	102 1	5051 3	Y	706	706 1		27	
						2 4	777 9						
07	6603 X	5977	-0-	-626	-0-	107 1	5093 3	Y	706	705 1		28	
						777 9							
08	6603 X	5926	-0-	-677	-0-	111 1	5022 3	Y	721	728 1		21	
						793 9							
09	6210 X	5494	-0-	-716	-0-	104 1	4639 3	Y	683	680 1		24	
						751 9							
10	6324 X	5410	-0-	-914	-0-	103 1	4503 3	Y	729	726 1		27	
						2 4	802 9						
11	5940 X	5356	-0-	-584	-0-	98 1	4525 3	Y	666	660 1		33	
						733 9							
12	5983 X	5656	-0-	-327	-0-	106 1	4836 3	Y	649	650 1		32	
						714 9							
TOTAL GAS PROD:		72,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,814							

BEINHORN RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	270348	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	8829 - 14013	
01	12679 X	9433	-0-	-3246	-0-	162 1	7910 3	Y	1236	1234 1		34	
						1 4	1360 9						
02	11571 X	8502	-0-	-3069	-0-	147 1	7124 3	Y	1119	1119 1		34	
						1231 9							
03	12369 X	9006	-0-	-3363	-0-	151 1	7616 3	Y	1124	1124 1		34	
						3 4	1236 9						
04	9810 X	8649	-0-	-1161	-0-	158 1	7296 3	Y	1086	1086 1		34	
						1195 9							
05	9951 X	8924	-0-	-1027	-0-	153 1	7526 3	Y	1131	1126 1		39	
						1 4	1244 9						
06	9120 X	8334	-0-	-786	-0-	139 1	6968 3	Y	1113	1109 1		43	
						3 4	1224 9						
07	9083 X	8078	-0-	-1005	-0-	142 1	6801 3	Y	1032	1034 1		41	
						1135 9							
08	9021 X	8141	-0-	-880	-0-	150 1	6805 3	Y	1078	1088 1		31	
						1186 9							
09	8640 X	6979	-0-	-1661	-0-	131 1	5839 3	Y	917	915 1		33	
						1009 9							
10	8928 X	6009	-0-	-2919	-0-	112 1	4881 3	Y	922	921 1		34	
						2 4	1014 9						
11	8340 X	7268	-0-	-1072	-0-	139 1	6398 3	Y	664	665 1		33	
						1 4	730 9						
*12	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	162 1	7397 3	Y	634	636 1		31	
						697 9							
TOTAL GAS PROD:		97,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,056							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	270352	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	9136 - 13755	
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
01		13020 X	7688	-0-	-5332	-0-	137 1	6707 3	Y	767	768 1		21
							844 9						
02		12180 X	8704	-0-	-3476	-0-	161 1	7754 3	Y	716	715 1		22
							1 4	788 9					
03		13020 X	8976	-0-	-4044	-0-	161 1	8038 3	Y	704	705 1		21
							3 4	774 9					
04		10080 X	8804	-0-	-1276	-0-	170 1	7874 3	Y	690	690 1		21
							1 4	759 9					
05		9300 X	8328	-0-	-972	-0-	149 1	7376 3	Y	730	726 1		25
							803 9						
06		9000 X	8683	-0-	-317	-0-	156 1	7772 3	Y	683	682 1		26
							4 4	751 9					
07		9300 X	8635	-0-	-665	-0-	163 1	7766 3	Y	641	642 1		25
							1 4	705 9					
08		9083 X	8921	-0-	-162	-0-	177 1	8005 3	Y	672	678 1		19
							739 9						
09		8790 X	7720	-0-	-1070	-0-	155 1	6928 3	Y	579	577 1		21
							637 9						
10		8959 X	7041	-0-	-1918	-0-	142 1	6189 3	Y	644	641 1		24
							2 4	708 9					
11		8670 X	3420	-0-	-5250	-0-	63 1	2862 3	Y	450	451 1		23
							495 9						
12		8928 X	8258	-0-	-670	-0-	164 1	7508 3	Y	533	530 1		26
							586 9						
TOTAL GAS PROD:			95,178	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,809						

BEINHORN RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270381	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8720 - 13704	
01		17918 X	16730	-0-	-1188	-0-	306 1	14917 3	Y	1337	1329 1		87
							36 4	1471 9					
02		16762 X	14874	-0-	-1888	-0-	285 1	13308 3	Y	1162	1148 1		101
							3 4	1278 9					
03		17918 X	16758	-0-	-1160	-0-	268 1	15141 3	Y	1222	1257 1		66
							5 4	1344 9					
04		17250 X	16340	-0-	-910	-0-	249 1	14804 3	Y	1165	1130 1		101
							5 4	1282 9					
05		17205 X	16039	-0-	-1166	-0-	265 1	14407 3	Y	1232	1238 1		95
							12 4	1355 9					
06		16230 X	15415	-0-	-815	-0-	272 1	13974 3	Y	1051	1098 1		48
							13 4	1156 9					
07		16523 X	16307	-0-	-216	-0-	254 1	14807 3	Y	1090	1056 1		82
							47 4	1199 9					
08		16523 X	15629	-0-	-894	-0-	232 1	14218 3	Y	1042	1072 1		52
							33 4	1146 9					
09		15990 X	15468	-0-	-522	-0-	289 1	13837 3	Y	1160	1150 1		62
							66 4	1276 9					
10		16306 X	15406	-0-	-900	-0-	294 1	13798 3	Y	1179	1158 1		83
							17 4	1297 9					
11		15780 X	14627	-0-	-1153	-0-	291 1	13096 3	Y	1108	1131 1		60
							21 4	1219 9					
12		16306 X	15234	-0-	-1072	-0-	318 1	13711 3	Y	1080	1063 1		77
							17 4	1188 9					
TOTAL GAS PROD:			188,827	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,828						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BEINHORN RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556 - 13097
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		13547 X	12188	-0-	-1359	-0-	230 1	11237 3	Y	631	625 1	41
							27 4	694 9				
02		12673 X	10875	-0-	-1798	-0-	215 1	10043 3	Y	559	551 1	49
							2 4	615 9				
03		13051 X	12292	-0-	-759	-0-	204 1	11455 3	Y	572	590 1	31
							4 4	629 9				
04		12300 X	11968	-0-	-332	-0-	188 1	11179 3	Y	543	527 1	47
							4 4	597 9				
05		12710 X	11733	-0-	-977	-0-	201 1	10901 3	Y	565	568 1	44
							9 4	622 9				
06		11910 X	11551	-0-	-359	-0-	210 1	10805 3	Y	478	500 1	22
							10 4	526 9				
07		12369 X	12080	-0-	-289	-0-	194 1	11295 3	Y	505	489 1	38
							35 4	556 9				
08		12369 X	10654	-0-	-1715	-0-	162 1	9943 3	Y	478	492 1	24
							23 4	526 9				
09		11970 X	10165	-0-	-1805	-0-	197 1	9372 3	Y	501	498 1	27
							45 4	551 9				
10		12090 X	11403	-0-	-687	-0-	224 1	10524 3	Y	584	570 1	41
							13 4	642 9				
11		11700 X	10164	-0-	-1536	-0-	209 1	9389 3	Y	501	515 1	27
							15 4	551 9				
12		12090 X	9083	-0-	-3007	-0-	192 1	8332 3	Y	498	489 1	36
							11 4	548 9				
TOTAL GAS PROD:		134,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,415						

BEINHORN RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	270384	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8776 - 13726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		10292 X	9012	-0-	-1280	-0-	174 1	8475 3	Y	311	310 1	20
							21 4	342 9				
02		9251 X	8246	-0-	-1005	-0-	166 1	7775 3	Y	275	271 1	24
							2 4	303 9				
03		9610 X	7124	-0-	-2486	-0-	118 1	6666 3	Y	307	314 1	17
							2 4	338 9				
04		9000 X	7822	-0-	-1178	-0-	124 1	7420 3	Y	251	246 1	22
							2 4	276 9				
05		9145 X	9118	-0-	-27	-0-	159 1	8648 3	Y	276	277 1	21
							7 4	304 9				
06		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	170 1	8704 3	Y	242	252 1	11
							8 4	266 9				
07		9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	156 1	9143 3	Y	245	238 1	18
							29 4	270 9				
08		9114 X	7996	-0-	-1118	-0-	125 1	7626 3	Y	206	214 1	10
							18 4	227 9				
09		9150 X	7698	-0-	-1452	-0-	152 1	7272 3	Y	218	216 1	12
							34 4	240 9				
10		9610 X	8687	-0-	-923	-0-	176 1	8230 3	Y	246	241 1	17
							10 4	271 9				
11		9300 X	8544	-0-	-756	-0-	181 1	8118 3	Y	211	217 1	11
							13 4	232 9				
12		9610 X	7635	-0-	-1975	-0-	167 1	7225 3	Y	213	209 1	15
							9 4	234 9				
TOTAL GAS PROD:		100,628		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,001						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928 - 13863	
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
01		12059 X	11594	-0-	-465	-0-	215 1	10476 3	Y	798	793 1		52
							25 4	878 9					
02		11281 X	10291	-0-	-990	-0-	200 1	9297 3	Y	720	709 1		63
							2 4	792 9					
03		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	198 1	11188 3	Y	778	799 1		42
							3 4	856 9					
04		11670 X	10609	-0-	-1061	-0-	163 1	9659 3	Y	713	693 1		62
							3 4	784 9					
05		12059 X	11690	-0-	-369	-0-	197 1	10690 3	Y	722	728 1		56
							9 4	794 9					
06		11670 X	10931	-0-	-739	-0-	196 1	10050 3	Y	614	642 1		28
							10 4	675 9					
07		11997 X	9437	-0-	-2560	-0-	147 1	8571 3	Y	629	610 1		47
							27 4	692 9					
08		11997 X	9558	-0-	-2439	-0-	141 1	8702 3	Y	632	648 1		31
							20 4	695 9					
09		11310 X	8008	-0-	-3302	-0-	148 1	7091 3	Y	668	664 1		35
							34 4	735 9					
10		11687 X	8546	-0-	-3141	-0-	160 1	7509 3	Y	788	766 1	2 8	55
							10 4	867 9					
11		10920 X	7453	-0-	-3467	-0-	146 1	6537 3	Y	690	708 1		37
							11 4	759 9					
12		9548 X	8480	-0-	-1068	-0-	177 1	7638 3	Y	595	589 1		43
							10 4	655 9					
TOTAL GAS PROD:			118,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,347						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020 - 14171	
01		12741 X	12464	-0-	-277	-0-	28 1	11563 3	Y	788	785 1	12	
							6 4	867 9					
02		11919 X	10128	-0-	-1791	-0-	27 1	9374 3	Y	660	657 1	15	
							1 4	726 9					
03		12772 X	9901	-0-	-2871	-0-	26 1	9454 3	Y	376	380 1	11	
							7 4	414 9					
04		14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	40 1	13570 3	Y	656	655 1	12	
							4 4	722 9					
05		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	41 1	15186 3	Y	779	775 1	16	
							2 4	857 9					
06		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	37 1	13418 3	Y	796	797 1	15	
							1 4	876 9					
07		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	39 1	14310 3	Y	773	769 1	19	
							1 4	850 9					
08		16089 X	15524	-0-	-565	-0-	40 1	14465 3	Y	925	907 1	37	
							1 4	1018 9					
09		15570 X	12393	-0-	-3177	-0-	28 1	11584 3	Y	707	727 1	17	
							3 4	778 9					
10		16089 X	10899	-0-	-5190	-0-	27 1	10493 3	Y	342	348 1	11	
							3 4	376 9					
11		15030 X	10869	-0-	-4161	-0-	28 1	10167 3	Y	612	599 1	24	
							1 4	673 9					
12		15531 X	12439	-0-	-3092	-0-	31 1	11554 3	Y	774	772 1	26	
							3 4	851 9					
TOTAL GAS PROD:			154,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,188						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	270536	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8765 - 14396
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
01	14229 X	6804	-0-	-7425	-0-	16 1	6421 3	Y	331	335 1		5
						3 4	364 9					
02	13311 X	6685	-0-	-6626	-0-	18 1	6303 3	Y	330	327 1		8
						1 4	363 9					
03	14229 X	7372	-0-	-6857	-0-	19 1	6869 3	Y	435	430 1		13
						5 4	479 9					
04	12390 X	6638	-0-	-5752	-0-	18 1	6110 3	Y	462	467 1		8
						2 4	508 9					
05	7161 X	6337	-0-	-824	-0-	15 1	5737 3	Y	531	528 1		11
						1 4	584 9					
06	7140 X	5877	-0-	-1263	-0-	15 1	5341 3	Y	473	475 1		9
						1 4	520 9					
07	7378 X	5518	-0-	-1860	-0-	14 1	5076 3	Y	389	388 1		10
						428 9						
08	7378 X	2307	-0-	-5071	-0-	6 1	2168 3	Y	121	126 1		5
						133 9						
09	6630 X	5309	-0-	-1321	-0-	12 1	5017 3	Y	254	253 1		6
						1 4	279 9					
10	6324 X	6189	-0-	-135	-0-	15 1	5774 3	Y	362	356 1		12
						2 4	398 9					
11	5880 X	5039	-0-	-841	-0-	13 1	4611 3	Y	376	373 1		15
						1 4	414 9					
12	5518 X	3849	-0-	-1669	-0-	9 1	3363 3	Y	433	433 1		15
						1 4	476 9					
TOTAL GAS PROD:		67,924				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,497			

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	270538	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8882 - 14490
01	11240 X	11240	-0-	-0-	-0-	25 1	10473 3	Y	670	668 1		10
						5 4	737 9					
02	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	34 1	11800 3	Y	521	519 1		12
						1 4	573 9					
03	10974 X	8060	-0-	-2914	-0-	20 1	7446 3	Y	535	531 1		16
						5 4	589 9					
04	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	34 1	11398 3	Y	563	569 1		10
						4 4	619 9					
05	13113 X	11937	-0-	-1176	-0-	30 1	11146 3	Y	691	687 1		14
						1 4	760 9					
06	12690 X	11253	-0-	-1437	-0-	29 1	10497 3	Y	660	661 1		13
						1 4	726 9					
07	13268 X	11298	-0-	-1970	-0-	29 1	10578 3	Y	627	625 1		15
						1 4	690 9					
08	12462 X	10536	-0-	-1926	-0-	27 1	9768 3	Y	673	661 1		27
						1 4	740 9					
09	12060 X	8723	-0-	-3337	-0-	20 1	8074 3	Y	570	583 1		14
						2 4	627 9					
10	11935 X	8840	-0-	-3095	-0-	21 1	8161 3	Y	595	590 1		19
						3 4	655 9					
11	11250 X	8918	-0-	-2332	-0-	24 1	8394 3	Y	454	455 1		18
						1 4	499 9					
12	11284 X	9413	-0-	-1871	-0-	24 1	8856 3	Y	483	485 1		16
						2 4	531 9					
TOTAL GAS PROD:		124,681				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,042			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270539	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8283	PERF. 9410 - 14977	
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
01	3472 X	966	-0-	-2506	-0-	2 1	644 3	Y	291	288 1		4
						320 9						
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	1 1	384 3	Y	314	311 1		7
						345 9						
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	2 1	809 3	Y	95	99 1		3
						1 4	105 9					
04	930 X	603	-0-	-327	-0-	1 1	416 3	Y	169	169 1		3
						186 9						
05	961 X	841	-0-	-120	-0-	2 1	682 3	Y	143	143 1		3
						157 9						
06	930 X	859	-0-	-71	-0-	2 1	680 3	Y	161	161 1		3
						177 9						
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	3 1	1189 3	Y	96	97 1		2
						106 9						
08	930 X	725	-0-	-205	-0-	2 1	658 3	Y	59	59 1		2
						65 9						
09	870 X	535	-0-	-335	-0-	1 1	394 3	Y	127	126 1		3
						140 9						
10	1302 X	436	-0-	-866	-0-	1 1	368 3	Y	61	62 1		2
						67 9						
11	1260 X	726	-0-	-534	-0-	2 1	679 3	Y	41	40 1	1 8	2
						45 9						
12	1302 X	382	-0-	-920	-0-	1 1	362 3	Y	17	18 1		1
						19 9						
TOTAL GAS PROD:		9,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,574						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		67H	RRCID ->	270544	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 8050 - 12007	
01	9176 X	347	-0-	-8829	-0-	2 1	345 3	Y	-0-		-0-	
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-			Y	-0-		-0-	
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-		-0-	
04	2550 X	1046	-0-	-1504	-0-	5 1	997 3	Y	40	36 0	4	
						44 9						
05	2635 X	2188	-0-	-447	-0-	10 1	2009 3	Y	154	146 0	12	
						169 9						
06	330 X	283	-0-	-47	-0-	82 3	201 9	Y	183	179 0	16	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	1	17 0	-0-	
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-		-0-	
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-		-0-	
11	270 X	47	-0-	-223	-0-	32 3	15 9	Y	14	13 0	1	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		392						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		66H	RRCID ->	270545	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	8269 - 12272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	16828 X	16828	-0-	-0-	-0-	76 1	16259 3	Y	446	454 0			34
						2 4	491 9						
02	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	80 1	15499 3	Y	776	731 0			79
						2 4	854 9						
03	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	84 1	17948 3	Y	238	300 0			17
						4 4	262 9						
04	16290 X	16066	-0-	-224	-0-	78 1	15617 3	Y	334	321 0			30
						4 4	367 9						
05	17453 X	13010	-0-	-4443	-0-	59 1	12290 3	Y	599	582 0			47
						2 4	659 9						
06	16890 X	14056	-0-	-2834	-0-	63 1	13308 3	Y	620	612 0			55
						3 4	682 9						
07	18290 X	13528	-0-	-4762	-0-	58 1	12742 3	Y	660	671 0			44
						2 4	726 9						
08	18290 X	13820	-0-	-4470	-0-	64 1	12836 3	Y	835	825 0			54
						1 4	919 9						
09	16080 X	13921	-0-	-2159	-0-	54 1	13018 3	Y	771	763 0			62
						1 4	848 9						
10	14539 X	11457	-0-	-3082	-0-	48 1	10694 3	Y	645	662 0			45
						5 4	710 9						
11	14070 X	11434	-0-	-2636	-0-	61 1	10931 3	Y	396	408 0			33
						6 4	436 9						
12	14384 X	5932	-0-	-8452	-0-	65 1	5374 3	Y	448	444 0			37
						493 9							
TOTAL GAS PROD:		164,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,768							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		73H	RRCID ->	270553	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8123 - 12760	
01	23560 X	5448	-0-	-18112	-0-	22 1	4624 3	Y	728	728 0		55	
						1 4	801 9						
02	22040 X	4523	-0-	-17517	-0-	19 1	3655 3	Y	771	747 0		79	
						1 4	848 9						
03	16182 X	5604	-0-	-10578	-0-	19 1	4073 3	Y	1374	1355 0		98	
						1 4	1511 9						
04	10710 X	6422	-0-	-4288	-0-	25 1	4953 3	Y	1312	1294 0		116	
						1 4	1443 9						
05	5797 X	5112	-0-	-685	-0-	21 1	4345 3	Y	677	740 0		53	
						1 4	745 9						
06	5430 X	4986	-0-	-444	-0-	21 1	4395 3	Y	517	524 0		46	
						1 4	569 9						
07	6634 X	5861	-0-	-773	-0-	24 1	5309 3	Y	479	493 0		32	
						1 4	527 9						
08	6634 X	5896	-0-	-738	-0-	26 1	5332 3	Y	489	489 0		32	
						538 9							
09	6420 X	6384	-0-	-36	-0-	24 1	5869 3	Y	446	442 0		36	
						491 9							
10	5859 X	4232	-0-	-1627	-0-	17 1	3719 3	Y	449	454 0		31	
						2 4	494 9						
11	5700 X	4280	-0-	-1420	-0-	21 1	3714 3	Y	494	483 0	1 8	41	
						2 4	543 9						
12	6603 X	3875	-0-	-2728	-0-	39 1	3250 3	Y	533	530 0		44	
						586 9							
TOTAL GAS PROD:		62,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,269							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		19313 X	15847	-0-	-3466	-0-	70	1	14990	3	Y	714	711	0
							2	4	785	9				54
02		18067 X	13663	-0-	-4404	-0-	66	1	12753	3	Y	765	741	0
							2	4	842	9				78
03		19313 X	13292	-0-	-6021	-0-	61	1	13030	3	Y	181	246	0
							2	4	199	9				13
04		16080 X	10476	-0-	-5604	-0-	51	1	10185	3	Y	216	210	0
							2	4	238	9				19
05		16461 X	4043	-0-	-12418	-0-	18	1	3671	3	Y	321	315	0
							1	4	353	9				25
06		15330 X	2809	-0-	-12521	-0-	13	1	2626	3	Y	154	165	0
							1	4	169	9				14
07		14601 X	3156	-0-	-11445	-0-	14	1	2999	3	Y	129	134	0
							1	4	142	9				9
08		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	145	145	0
09		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	9	0
10		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-		-0-
11		3060 X	223	-0-	-2837	-0-	1	1	222	3	Y	-0-		-0-
12		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			63,509	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,625							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
01		13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	58	1	12401	3	Y	803	796	0
							1	4	883	9				60
02		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	59	1	11345	3	Y	778	758	0
							2	4	856	9				80
03		13454 X	10431	-0-	-3023	-0-	41	1	8867	3	Y	1383	1365	0
							2	4	1521	9				98
04		13020 X	6024	-0-	-6996	-0-	26	1	5120	3	Y	797	824	0
							1	4	877	9				71
05		13454 X	9105	-0-	-4349	-0-	41	1	8501	3	Y	511	542	0
							1	4	562	9				40
06		12900 X	10381	-0-	-2519	-0-	47	1	9830	3	Y	456	456	0
							2	4	502	9				40
07		11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	49	1	10860	3	Y	449	459	0
							2	4	494	9				30
08		10416 X	8509	-0-	-1907	-0-	40	1	7998	3	Y	428	430	0
							471	9						28
09		10380 X	5071	-0-	-5309	-0-	20	1	4823	3	Y	207	218	0
							228	9						17
10		10726 X	9741	-0-	-985	-0-	41	1	9280	3	Y	378	369	0
							4	4	416	9				26
11		10380 X	6128	-0-	-4252	-0-	32	1	5700	3	Y	357	353	0
							3	4	393	9				30
*12		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	148	1	12222	3	Y	332	334	0
							1	4	365	9				28
TOTAL GAS PROD:			115,136	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,879							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		75H	RRCID ->	270593	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	8617 - 13042	
M O	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
01	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	74 1	15842 3	1874 3	Y	913	915 0		69
						2 4	1004 9						
02	15834 X	13995	-0-	-1839	-0-	66 1	12755 3	1172 9	Y	1065	1018 0	8 8	108
						2 4	1172 9						
03	16926 X	14520	-0-	-2406	-0-	58 1	12386 3	2074 9	Y	1885	1859 0		134
						2 4	2074 9						
04	16380 X	12710	-0-	-3670	-0-	55 1	11103 3	1549 9	Y	1408	1417 0		125
						3 4	1549 9						
05	16926 X	11553	-0-	-5373	-0-	52 1	10736 3	763 9	Y	694	765 0		54
						2 4	763 9						
06	16380 X	10272	-0-	-6108	-0-	45 1	9519 3	706 9	Y	642	639 0		57
						2 4	706 9						
07	14074 X	9104	-0-	-4970	-0-	39 1	8579 3	485 9	Y	441	469 0		29
						1 4	485 9						
08	14074 X	10561	-0-	-3513	-0-	50 1	10077 3	433 9	Y	394	398 0		25
						1 4	433 9						
09	12720 X	10499	-0-	-2221	-0-	40 1	9782 3	677 9	Y	615	591 0		49
						677 9							
10	11563 X	9434	-0-	-2129	-0-	39 1	8807 3	584 9	Y	531	543 0		37
						4 4	584 9						
11	10260 X	8543	-0-	-1717	-0-	44 1	7845 3	650 9	Y	591	579 0		49
						4 4	650 9						
12	10850 X	10438	-0-	-412	-0-	117 1	9670 3	651 9	Y	592	592 0		49
						651 9							
TOTAL GAS PROD:		138,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,771							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		69H	RRCID ->	270595	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	8158 - 12884	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	5 1	1091 3		Y	-0-		-0-	
05	3100 N	13909	-0-	10809	10809	61 1	12769 3	1077 9	Y	979	903 0	76	
						2 4	1077 9						
06	3000 N	14603	-0-	11603	22412	65 1	13588 3	946 9	Y	860	860 0	76	
						4 4	946 9						
07	34801 X	12389	-0-	-22412	-0-	52 1	11522 3	813 9	Y	739	766 0	49	
						2 4	813 9						
08	13361 X	11818	-0-	-1543	-0-	55 1	11117 3	645 9	Y	586	597 0	38	
						1 4	645 9						
09	12930 X	10732	-0-	-2198	-0-	39 1	9420 3	1272 9	Y	1156	1102 0	92	
						1 4	1272 9						
10	13361 X	12892	-0-	-469	-0-	52 1	11591 3	1244 9	Y	1131	1145 0	78	
						5 4	1244 9						
11	12930 X	11539	-0-	-1391	-0-	56 1	10144 3	1334 9	Y	1213	1190 0	101	
						5 4	1334 9						
12	12400 X	10728	-0-	-1672	-0-	118 1	9802 3	807 9	Y	734	774 0	61	
						1 4	807 9						
TOTAL GAS PROD:		99,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,398							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		70H	RRCID ->	270617	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	7606	PERF. 8094 - 12972		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-				Y	-0-			-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				Y	-0-			-0-
04	6300 X	837	-0-	-5463	-0-	4 1	815 3		Y	16	15 0		1
						18 9							
05	1519 X	28	-0-	-1491	-0-	9 3	19 9		Y	17	17 0		1
06	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	29 1	6048 3		Y	426	389 0		38
						1 4	469 9						
07	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	43 1	9435 3		Y	588	587 0		39
						2 4	647 9						
08	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	47 1	9426 3		Y	485	493 0		31
						1 4	534 9						
09	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	40 1	9646 3		Y	441	437 0		35
						1 4	485 9						
10	10137 X	8454	-0-	-1683	-0-	36 1	8017 3		Y	361	371 0		25
						4 4	397 9						
11	9810 X	7626	-0-	-2184	-0-	40 1	7210 3		Y	338	335 0		28
						4 4	372 9						
12	10168 X	7849	-0-	-2319	-0-	90 1	7414 3		Y	314	316 0		26
						345 9							
TOTAL GAS PROD:		61,648				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,986			

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		72H	RRCID ->	270624	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8049 - 12560		
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-				Y	-0-		-0-	
02	5307 X	-0-	-0-	-5307	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-		-0-	
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	2 1	499 3		Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-	
11	480 N	86	-0-	-394	-0-	83 3	3 9		Y	3	3 8		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		622				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		62H	RRCID ->	270625	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 8205 - 11628	
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
01	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	69 1	14620 3	Y	878	881 0		66
						2 4	966 9					
02	14587 X	11533	-0-	-3054	-0-	57 1	10911 3	Y	512	526 0		52
						2 4	563 9					
03	15593 X	12662	-0-	-2931	-0-	57 1	12288 3	Y	286	318 0		20
						2 4	315 9					
04	15090 X	14175	-0-	-915	-0-	67 1	13498 3	Y	552	523 0		49
						3 4	607 9					
05	15593 X	12297	-0-	-3296	-0-	55 1	11486 3	Y	685	681 0		53
						2 4	754 9					
06	15090 X	11684	-0-	-3406	-0-	52 1	10999 3	Y	573	575 0		51
						3 4	630 9					
07	14663 X	12332	-0-	-2331	-0-	53 1	11603 3	Y	613	623 0		41
						2 4	674 9					
08	14663 X	12386	-0-	-2277	-0-	58 1	11659 3	Y	607	609 0		39
						1 4	668 9					
09	14190 X	10142	-0-	-4048	-0-	39 1	9575 3	Y	480	481 0		38
						528 9						
10	12338 X	9214	-0-	-3124	-0-	39 1	8703 3	Y	425	434 0		29
						4 4	468 9					
11	12000 X	9634	-0-	-2366	-0-	50 1	9025 3	Y	504	491 0		42
						5 4	554 9					
*12	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	142 1	11708 3	Y	530	528 0		44
						1 4	583 9					
TOTAL GAS PROD:		144,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,645						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		63H	RRCID ->	270632	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7381	PERF. 8017 - 11469	
01	13392 X	2147	-0-	-11245	-0-	9 1	1866 3	Y	247	255 0		19
						272 9						
02	12528 X	908	-0-	-11620	-0-	4 1	786 3	Y	107	115 0		11
						118 9						
03	13392 X	338	-0-	-13054	-0-	2 1	324 3	Y	11	21 0		1
						12 9						
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	6	6 0		1
05	2294 X	1609	-0-	-685	-0-	8 1	1601 3	Y	-0-	1 0		-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	13 1	2795 3	Y	92	84 0		8
						1 4	101 9					
07	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	11 1	2385 3	Y	235	227 0		16
						259 9						
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	11 1	2282 3	Y	207	210 0		13
						228 9						
09	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	18 1	4332 3	Y	275	266 0		22
						303 9						
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	18 1	4086 3	Y	248	253 0		17
						2 4	273 9					
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	19 1	3365 3	Y	243	240 0		20
						2 4	267 9					
*12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	42 1	3487 3	Y	228	229 0		19
						251 9						
TOTAL GAS PROD:		29,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,899						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT		WELL #:		10SP	RRCID ->	270634	COMPL. DATE	09/21/2013	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6673 - 12356	
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
01		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	89 1	6382 3	Y	232	230 0	6
							5 4	255 9				
02		5481 X	4685	-0-	-796	-0-	66 1	4219 3	Y	360	360 0	6
							4 4	396 9				
03		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	94 1	5479 3	Y	660	650 0	16
							726 9					
04		6510 X	4792	-0-	-1718	-0-	85 1	4403 3	Y	276	283 0	9
							304 9					
05		6727 X	6238	-0-	-489	-0-	117 1	5559 3	Y	511	499 0	21
							562 9					
06		6510 X	5047	-0-	-1463	-0-	96 1	4508 3	Y	403	405 0	19
							443 9					
07		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	126 1	5681 3	Y	476	474 0	21
							524 9					
08		6293 X	5063	-0-	-1230	-0-	103 1	4600 3	Y	326	337 0	10
							1 4	359 9				
09		6030 X	4055	-0-	-1975	-0-	102 1	3613 3	Y	309	307 0	12
							340 9					
10		6324 X	4286	-0-	-2038	-0-	109 1	3536 3	Y	583	562 0	33
							641 9					
11		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	172 1	5534 3	Y	396	418 0	11
							1 4	436 9				
12		6324 X	6217	-0-	-107	-0-	176 1	5629 3	Y	372	367 0	16
							3 4	409 9				
TOTAL GAS PROD:			65,887	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,904					

FOGMT		WELL #:		11SP	RRCID ->	270636	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 6975 - 12736	
01		10571 X	7671	-0-	-2900	-0-	94 1	6699 3	Y	794	788 0	20
							5 4	873 9				
02		10846 X	6961	-0-	-3885	-0-	94 1	5940 3	Y	837	842 0	15
							6 4	921 9				
03		11594 X	6739	-0-	-4855	-0-	100 1	5771 3	Y	788	784 0	19
							1 4	867 9				
04		11220 X	7472	-0-	-3748	-0-	121 1	6302 3	Y	953	942 0	30
							1 4	1048 9				
05		8401 X	3671	-0-	-4730	-0-	62 1	2939 3	Y	609	614 0	25
							670 9					
06		7410 X	4862	-0-	-2548	-0-	100 1	4689 3	Y	66	88 0	3
							73 9					
07		7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	159 1	7155 3	Y	570	548 0	25
							627 9					
08		7719 X	7219	-0-	-500	-0-	144 1	6417 3	Y	597	603 0	19
							1 4	657 9				
09		7470 X	6305	-0-	-1165	-0-	154 1	5489 3	Y	602	598 0	23
							662 9					
10		7936 X	5986	-0-	-1950	-0-	158 1	5132 3	Y	633	621 0	35
							696 9					
11		7680 X	5166	-0-	-2514	-0-	135 1	4348 3	Y	621	638 0	18
							683 9					
12		7936 X	4436	-0-	-3500	-0-	112 1	3609 3	Y	648	638 0	28
							2 4	713 9				
TOTAL GAS PROD:			74,429	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,718					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		19H	RRCID ->	270642	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7658	PERF.	8333 - 12139
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	
01	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	21 1	4582 3	Y	820	802 0	15 8	61
						1 4	902 9					
02	6293 X	5947	-0-	-346	-0-	28 1	5425 3	Y	448	452 0	12 8	45
						1 4	493 9					
03	6727 X	6578	-0-	-149	-0-	30 1	6336 3	Y	192	223 0		14
						1 4	211 9					
04	6510 X	5804	-0-	-706	-0-	26 1	5281 3	Y	451	425 0		40
						1 4	496 9					
05	6355 X	3969	-0-	-2386	-0-	15 1	3132 3	Y	747	729 0		58
						822 9						
06	6360 X	3460	-0-	-2900	-0-	12 1	2579 3	Y	789	777 0		70
						1 4	868 9					
07	6572 X	5530	-0-	-1042	-0-	23 1	4980 3	Y	478	516 0		32
						1 4	526 9					
08	6572 X	5968	-0-	-604	-0-	26 1	5261 3	Y	619	611 0		40
						681 9						
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	24 1	5819 3	Y	547	543 0		44
						602 9						
10	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	29 1	6549 3	Y	700	695 0		49
						3 4	770 9					
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	32 1	5680 3	Y	769	754 0		64
						3 4	846 9					
12	6665 X	3342	-0-	-3323	-0-	30 1	2508 3	Y	731	734 0		61
						804 9						
TOTAL GAS PROD:		66,461				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,291			

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		71H	RRCID ->	270646	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8213 - 13061
01	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	96 1	20529 3	Y	1172	1166 0		88
						2 4	1289 9					
02	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	96 1	18374 3	Y	1149	1119 0		118
						3 4	1264 9					
03	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	92 1	19618 3	Y	296	393 0		21
						4 4	326 9					
04	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	107 1	21320 3	Y	249	248 0		22
						6 4	274 9					
05	18538 X	17817	-0-	-721	-0-	81 1	16832 3	Y	819	777 0		64
						3 4	901 9					
06	17940 X	12051	-0-	-5889	-0-	53 1	11202 3	Y	721	721 0		64
						3 4	793 9					
07	22444 X	12548	-0-	-9896	-0-	53 1	11749 3	Y	676	695 0		45
						2 4	744 9					
08	22444 X	11685	-0-	-10759	-0-	55 1	10981 3	Y	590	597 0		38
						649 9						
09	21720 X	11414	-0-	-10306	-0-	44 1	10784 3	Y	533	528 0		43
						586 9						
10	17825 X	12051	-0-	-5774	-0-	51 1	11444 3	Y	501	509 0		35
						5 4	551 9					
11	12150 X	10052	-0-	-2098	-0-	53 1	9436 3	Y	507	500 0		42
						5 4	558 9					
12	12555 X	10135	-0-	-2420	-0-	115 1	9500 3	Y	473	476 0		39
						520 9						
TOTAL GAS PROD:		181,153				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,686			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		5487 X	4618	-0-	-869	-0-		695	693 0		52				
						18 1									
						765 9									
02		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-		323	341 0	1 8	33				
						26 1									
						1 4									
03		5177 X	2908	-0-	-2269	-0-		126	150 0		9				
						13 1									
						1 4									
04		4470 X	2644	-0-	-1826	-0-		415	387 0		37				
						11 1									
						1 4									
05		5487 X	3318	-0-	-2169	-0-		293	307 0		23				
						14 1									
						322 9									
06		5310 X	4083	-0-	-1227	-0-		180	187 0		16				
						18 1									
						1 4									
07		5642 X	4250	-0-	-1392	-0-		197	200 0		13				
						18 1									
						1 4									
08		3317 X	2877	-0-	-440	-0-		273	268 0		18				
						13 1									
						300 9									
09		4080 X	2309	-0-	-1771	-0-		247	245 0		20				
						8 1									
						272 9									
10		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		412	403 0		29				
						18 1									
						2 4									
11		4110 X	3237	-0-	-873	-0-		253	261 0		21				
						16 1									
						2 4									
12		4247 X	2766	-0-	-1481	-0-		292	289 0		24				
						29 1									
						321 9									
TOTAL GAS PROD:			42,871	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,706								

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093															
01		11139 X	11139	-0-	-0-	-0-		869	866 0		65				
						48 1									
						1 4									
02		11438 X	11438	-0-	-0-	-0-		453	472 0		46				
						56 1									
						2 4									
03		17208 X	17208	-0-	-0-	-0-		284	310 0		20				
						79 1									
						3 4									
04		16941 X	16941	-0-	-0-	-0-		672	632 0		60				
						81 1									
						4 4									
05		19277 X	19277	-0-	-0-	-0-		732	735 0		57				
						88 1									
						3 4									
06		15458 X	15458	-0-	-0-	-0-		713	707 0		63				
						69 1									
						3 4									
07		17515 X	9669	-0-	-7846	-0-		627	649 0		41				
						40 1									
						2 4									
08		19282 X	13211	-0-	-6071	-0-		470	481 0		30				
						63 1									
						1 4									
09		18660 X	14810	-0-	-3850	-0-		464	457 0		37				
						59 1									
						1 4									
10		19282 X	12873	-0-	-6409	-0-		458	463 0		32				
						55 1									
						6 4									
11		15450 X	11435	-0-	-4015	-0-		474	467 0		39				
						60 1									
						5 4									
12		15314 X	11014	-0-	-4300	-0-		495	493 0		41				
						125 1									
						1 4									
TOTAL GAS PROD:			164,473	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,711								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	21	1	4413	3	Y	296	274	0		22		
						1	4	326	9								
02	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	40	1	7719	3	Y	525	493	0		54		
						1	4	578	9								
03	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	41	1	8842	3	Y	101	148	0		7		
						2	4	111	9								
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7687	3	Y	496	459	0		44		
						2	4	546	9								
05	8928 X	7573	-0-	-1355	-0-	34	1	7123	3	Y	377	392	0		29		
						1	4	415	9								
06	8700 X	6651	-0-	-2049	-0-	30	1	6269	3	Y	319	320	0		28		
						1	4	351	9								
07	8990 X	6943	-0-	-2047	-0-	30	1	6572	3	Y	309	317	0		20		
						1	4	340	9								
08	8990 X	6674	-0-	-2316	-0-	31	1	6332	3	Y	283	285	0		18		
						311	9										
09	8280 X	6044	-0-	-2236	-0-	23	1	5685	3	Y	305	299	0		24		
						336	9										
10	7564 X	6041	-0-	-1523	-0-	25	1	5675	3	Y	307	310	0		21		
						3	4	338	9								
11	6720 X	5241	-0-	-1479	-0-	27	1	4870	3	Y	311	306	0		26		
						2	4	342	9								
12	6944 X	5824	-0-	-1120	-0-	61	1	5016	3	Y	679	649	0		56		
						747	9										
TOTAL GAS PROD:		81,359			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,308										

BRISCOE CATARINA NORTH													CNTY: DIMMIT				
WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	8618 X	7702	-0-	-916	-0-	84	1	6534	3	Y	985	1012	0		71		
						1084	9										
02	7859 X	6606	-0-	-1253	-0-	53	1	5611	3	Y	856	867	0		60		
						942	9										
03	9548 X	7864	-0-	-1684	-0-	61	1	6881	3	Y	838	844	0		54		
						922	9										
04	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	77	1	8105	3	Y	1273	1240	0		87		
						1400	9										
05	9548 X	9202	-0-	-346	-0-	43	1	7242	3	Y	1743	1323	0	463 1	44		
						1917	9										
06	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	20	1	6342	3	Y	1288	1313	0		19		
						1417	9										
07	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	46	1	8865	3	Y	1044	1039	0		24		
						1148	9										
08	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	71	1	10693	3	Y	963	962	0		25		
						1	4	1059	9								
09	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	68	1	9606	3	Y	914	915	0		24		
						1	4	1005	9								
10	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	76	1	10522	3	Y	654	654	0		24		
						719	9										
11	11430 X	10041	-0-	-1389	-0-	78	1	9207	3	Y	684	668	0	22 8	18		
						4	4	752	9								
12	11811 X	9887	-0-	-1924	-0-	81	1	8963	3	Y	761	754	0		25		
						6	4	837	9								
TOTAL GAS PROD:		112,543			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,003										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	9920 X	4922	-0-	-4998	-0-	53 1	4099 3	Y	700	663 0			51
						770 9							
02	9280 X	8194	-0-	-1086	-0-	64 1	6733 3	Y	1270	1231 0			90
						1397 9							
03	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	87 1	9777 3	Y	1774	1749 0			115
						1951 9							
04	9390 X	3017	-0-	-6373	-0-	26 1	2683 3	Y	280	376 0			19
						308 9							
05	8773 X	1241	-0-	-7532	-0-	7 1	1227 3	Y	6	8 0	17 1		-0-
						7 9							
06	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-			Y	-0-				-0-
07	11811 X	316	-0-	-11495	-0-	1 1	314 3	Y	1	1 0			-0-
						1 9							
08	12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	72 1	10797 3	Y	1157	1127 0			30
						1 4	1273 9						
09	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	67 1	9404 3	Y	819	827 0			22
						1 4	901 9						
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	51 1	6953 3	Y	613	610 0	3 8		22
						674 9							
11	11760 X	9088	-0-	-2672	-0-	69 1	8248 3	Y	698	701 0			19
						3 4	768 9						
12	12152 X	8522	-0-	-3630	-0-	68 1	7540 3	Y	826	817 0			28
						5 4	909 9						
TOTAL GAS PROD:		77,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,144							

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	145 1	11217 3	Y	713	722 0			52
						784 9							
02	15486 X	10565	-0-	-4921	-0-	93 1	9766 3	Y	642	649 0			45
						706 9							
03	16554 X	12481	-0-	-4073	-0-	104 1	11705 3	Y	611	616 0			40
						672 9							
04	16020 X	11313	-0-	-4707	-0-	103 1	10748 3	Y	420	431 0			29
						462 9							
05	15190 X	13375	-0-	-1815	-0-	76 1	12739 3	Y	509	387 0	138 1		13
						560 9							
06	12090 X	9700	-0-	-2390	-0-	29 1	9128 3	Y	494	500 0			7
						543 9							
07	12493 X	5192	-0-	-7301	-0-	24 1	4683 3	Y	441	438 0			10
						485 9							
08	13361 X	8552	-0-	-4809	-0-	54 1	8094 3	Y	366	366 0			10
						1 4	403 9						
09	12930 X	11085	-0-	-1845	-0-	75 1	10605 3	Y	366	366 0			10
						2 4	403 9						
10	13361 X	13055	-0-	-306	-0-	92 1	12524 3	Y	398	393 0			15
						1 4	438 9						
11	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	91 1	10735 3	Y	352	357 0			10
						4 4	387 9						
12	11470 X	7747	-0-	-3723	-0-	65 1	7215 3	Y	420	416 0			14
						5 4	462 9						
TOTAL GAS PROD:		126,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,732							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 020528														
WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790														
M O	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	
01	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	213	1	16429	3	Y	1478	1493	0	107
						1626	9							
02	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	130	1	13564	3	Y	1139	1166	0	80
						1253	9							
03	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	95	1	10647	3	Y	831	857	0	54
						914	9							
04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	69	1	7310	3	Y	818	816	0	56
						900	9							
05	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	47	1	7929	3	Y	214	170	0	5
						235	9					95	1	
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	20	1	6335	3	Y	153	156	0	2
						168	9							
07	15965 X	12064	-0-	-3901	-0-	61	1	11608	3	Y	359	353	0	8
						395	9							
08	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	97	1	14453	3	Y	771	759	0	20
						2	4	848	9					
09	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	100	1	14076	3	Y	558	563	0	15
						2	4	614	9					
10	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	98	1	13408	3	Y	516	512	0	19
						1	4	568	9					
11	14910 X	13196	-0-	-1714	-0-	105	1	12527	3	Y	508	513	0	14
						5	4	559	9					
12	15407 X	12700	-0-	-2707	-0-	107	1	11838	3	Y	680	671	0	23
						7	4	748	9					
TOTAL GAS PROD:		150,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,025								

BEINHORN RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
M O	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	
01	6758 X	4022	-0-	-2736	-0-	70	1	3396	3	Y	505	506	1	14
						556	9							
02	6322 X	3817	-0-	-2505	-0-	67	1	3271	3	Y	435	436	1	13
						479	9							
03	6758 X	4205	-0-	-2553	-0-	71	1	3594	3	Y	490	488	1	15
						1	4	539	9					
04	5220 X	3979	-0-	-1241	-0-	74	1	3384	3	Y	474	474	1	15
						521	9							
05	5208 X	4012	-0-	-1196	-0-	69	1	3422	3	Y	474	473	1	16
						521	9							
06	4080 X	3790	-0-	-290	-0-	65	1	3216	3	Y	462	460	1	18
						1	4	508	9					
07	3968 X	3709	-0-	-259	-0-	66	1	3134	3	Y	463	463	1	18
						509	9							
08	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	68	1	3087	3	Y	448	453	1	13
						493	9							
09	3840 X	3431	-0-	-409	-0-	65	1	2909	3	Y	415	413	1	15
						457	9							
10	3968 X	3433	-0-	-535	-0-	66	1	2858	3	Y	462	460	1	17
						1	4	508	9					
11	3780 X	3243	-0-	-537	-0-	59	1	2704	3	Y	436	431	1	22
						480	9							
*12	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	83	1	3809	3	Y	402	404	1	20
						442	9							
TOTAL GAS PROD:		45,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,466								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		32H	RRCID ->	270800	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8345 - 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
01	7130 X	6482	-0-	-648	-0-	27 1	5814 3	5814 3	Y	582	580 0		44
						1 4	640 9						
02	6670 X	5728	-0-	-942	-0-	26 1	4919 3	4919 3	Y	711	682 0		73
						1 4	782 9						
03	7409 X	7112	-0-	-297	-0-	29 1	6174 3	6174 3	Y	825	839 0		59
						1 4	908 9						
04	7170 X	6743	-0-	-427	-0-	31 1	6130 3	6130 3	Y	527	539 0		47
						2 4	580 9						
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	34 1	7066 3	7066 3	Y	580	582 0		45
						1 4	638 9						
06	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	34 1	7199 3	7199 3	Y	665	651 0		59
						2 4	732 9						
07	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	31 1	6784 3	6784 3	Y	678	692 0		45
						1 4	746 9						
08	7750 X	4703	-0-	-3047	-0-	21 1	4173 3	4173 3	Y	463	478 0		30
						509 9							
09	7980 X	4629	-0-	-3351	-0-	18 1	4271 3	4271 3	Y	309	314 0		25
						340 9							
10	8246 X	4734	-0-	-3512	-0-	20 1	4529 3	4529 3	Y	166	179 0		12
						2 4	183 9						
11	7980 X	5790	-0-	-2190	-0-	31 1	5540 3	5540 3	Y	196	192 0		16
						3 4	216 9						
12	7564 X	5041	-0-	-2523	-0-	54 1	4494 3	4494 3	Y	448	427 0		37
						493 9							
TOTAL GAS PROD:		74,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,150							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	270884	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	7786	PERF.	8575 - 12263	
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	132 1	6207 3	6207 3	Y	2576	2627 0		74
						2834 9							
02	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	124 1	5550 3	5550 3	Y	2377	2356 0		95
						2615 9							
03	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	127 1	6166 3	6166 3	Y	2556	2525 0		126
						2812 9							
04	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	123 1	6139 3	6139 3	Y	2616	2606 0		136
						2878 9							
05	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	122 1	5912 3	5912 3	Y	2413	2440 0		109
						2654 9							
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	124 1	5834 3	5834 3	Y	2238	2227 0		120
						2462 9							
07	9455 X	7650	-0-	-1805	-0-	103 1	5044 3	5044 3	Y	2275	2276 0		119
						2503 9							
08	9455 X	5234	-0-	-4221	-0-	93 1	4038 3	4038 3	Y	1002	1075 0		46
						1 4	1102 9						
09	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	155 1	7291 3	7291 3	Y	2789	2681 0	23 1	131
						24 4	3068 9						
10	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	137 1	7049 3	7049 3	Y	2501	2520 0		112
						10 4	2751 9						
11	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	121 1	6077 3	6077 3	Y	2308	2328 0		92
						13 4	2539 9						
12	9920 X	9270	-0-	-650	-0-	157 1	6465 3	6465 3	Y	2401	2382 0		111
						7 4	2641 9						
TOTAL GAS PROD:		104,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,052							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	6820 X	6494	-0-	-326	-0-	98 1	4625 3	Y	1610	1642 0			46
						1771 9							
02	6380 X	5829	-0-	-551	-0-	91 1	4084 3	Y	1504	1490 0			60
						1654 9							
03	6820 X	6599	-0-	-221	-0-	96 1	4693 3	Y	1645	1624 0			81
						1810 9							
04	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	95 1	4718 3	Y	1728	1719 0			90
						1901 9							
05	6820 X	6413	-0-	-407	-0-	94 1	4578 3	Y	1583	1601 0			72
						1741 9							
06	6390 X	5682	-0-	-708	-0-	86 1	4010 3	Y	1442	1437 0			77
						1586 9							
07	6944 X	5448	-0-	-1496	-0-	78 1	3828 3	Y	1402	1406 0			73
						1542 9							
08	6944 X	4166	-0-	-2778	-0-	69 1	2971 3	Y	1023	1049 0			47
						1 4							
09	6720 X	6621	-0-	-99	-0-	92 1	4345 3	Y	1972	1903 0	23 1		93
						15 4							
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	104 1	5351 3	Y	1775	1788 0			80
						7 4							
11	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	101 1	5017 3	Y	1639	1651 0	3 8		65
						11 4							
*12	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	127 1	5251 3	Y	1547	1541 0			71
						5 4							
TOTAL GAS PROD:		75,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,870							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	105 1	4967 3	Y	1888	1918 0			54
						2077 9							
02	6351 X	6271	-0-	-80	-0-	97 1	4326 3	Y	1680	1667 0			67
						1848 9							
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	99 1	4800 3	Y	1900	1873 0			94
						2090 9							
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	109 1	5505 3	Y	1726	1730 0			90
						1899 9							
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	102 1	4975 3	Y	1836	1843 0			83
						2020 9							
06	6570 X	6352	-0-	-218	-0-	94 1	4376 3	Y	1711	1702 0			92
						1882 9							
07	7750 X	5621	-0-	-2129	-0-	79 1	3851 3	Y	1537	1549 0			80
						1691 9							
08	7750 X	2777	-0-	-4973	-0-	46 1	1963 3	Y	698	746 0			32
						768 9							
09	7500 X	7006	-0-	-494	-0-	95 1	4478 3	Y	2198	2110 0	16 1		104
						15 4							
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	127 1	6477 3	Y	2113	2122 0			95
						9 4							
11	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	121 1	6049 3	Y	1848	1869 0			74
						13 4							
*12	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	140 1	5750 3	Y	1765	1758 0			81
						6 4							
TOTAL GAS PROD:		81,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,900							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	270918	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6923	PERF.	7619 - 12444	
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
01		6293 X	4739	-0-	-1554	-0-	138 1	3781 3	Y	745	753 0		39
							820 9						
02		5887 X	3355	-0-	-2532	-0-	95 1	2343 3	Y	834	817 0		56
							917 9						
03		6293 X	2312	-0-	-3981	-0-	71 1	1750 3	Y	446	461 0		41
							491 9						
04		5280 X	2362	-0-	-2918	-0-	90 1	1720 3	Y	502	515 0		28
							552 9						
05		4743 X	1545	-0-	-3198	-0-	64 1	1114 3	Y	334	333 0		29
							367 9						
06		4590 X	1884	-0-	-2706	-0-	82 1	1593 3	Y	190	207 0		12
							209 9						
07		3596 X	1095	-0-	-2501	-0-	35 1	727 3	Y	303	289 0		26
							333 9						
08		2449 X	1343	-0-	-1106	-0-	35 1	739 3	Y	517	509 0		34
							569 9						
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	58 1	1091 3	Y	1599	1494 0		139
							1759 9						
10		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	45 1	981 3	Y	1435	1477 0		97
							1579 9						
11		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	46 1	1024 3	Y	1289	1265 0		121
							1418 9						
*12		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	68 1	1448 3	Y	2263	2237 0		147
							2489 9						
TOTAL GAS PROD:			30,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,457			

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		27H	RRCID ->	270919	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	7752 - 12454	
01		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	192 1	5297 3	Y	525	586 0		27
							578 9						
02		6032 X	4613	-0-	-1419	-0-	161 1	3966 3	Y	442	439 0		30
							486 9						
03		8432 X	2052	-0-	-6380	-0-	80 1	1972 3	Y	-0-	30 0		-0-
04		8160 X	4424	-0-	-3736	-0-	218 1	4150 3	Y	51	48 0		3
							56 9						
05		8432 X	2573	-0-	-5859	-0-	133 1	2318 3	Y	111	104 0		10
							122 9						
06		5880 X	1934	-0-	-3946	-0-	91 1	1773 3	Y	64	70 0		4
							70 9						
07		4929 X	1267	-0-	-3662	-0-	59 1	1191 3	Y	15	18 0		1
							17 9						
08		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-			-0-
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-
11		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			Y	-0-			-0-
*12		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	71 1	1509 3	Y	194	181 0		13
							213 9						
TOTAL GAS PROD:			24,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,402			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01		14002 X	14002	-0-	-0-	-0-		167 1	12887 3	Y		862		892 0		62	
								948 9									
02		16936 X	12870	-0-	-4066	-0-		113 1	11885 3	Y		793		799 0		56	
								872 9									
03		18104 X	10412	-0-	-7692	-0-		84 1	9601 3	Y		661		674 0		43	
								727 9									
04		17520 X	8515	-0-	-9005	-0-		75 1	7933 3	Y		461		472 0		32	
								507 9									
05		17212 X	17212	-0-	-0-	-0-		96 1	16202 3	Y		831		629 0	213 1	21	
								914 9									
06		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-		53 1	16798 3	Y		815		824 0		12	
								897 9									
07		18144 X	18144	-0-	-0-	-0-		90 1	17264 3	Y		718		714 0		16	
								790 9									
08		17205 X	13394	-0-	-3811	-0-		84 1	12651 3	Y		598		598 0		16	
								1 4	658 9								
09		17760 X	13966	-0-	-3794	-0-		94 1	13266 3	Y		549		550 0		15	
								2 4	604 9								
10		18352 X	13979	-0-	-4373	-0-		98 1	13375 3	Y		459		457 0		17	
								1 4	505 9								
11		17760 X	12183	-0-	-5577	-0-		98 1	11617 3	Y		421		427 0		11	
								5 4	463 9								
12		18135 X	7399	-0-	-10736	-0-		60 1	6729 3	Y		551		544 0		18	
								4 4	606 9								
TOTAL GAS PROD:			159,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,719										

BRISCOE CATARINA RANCH													CNTY: DIMMIT				
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039																	
01		18507 X	15740	-0-	-2767	-0-		50 1	13320 3	Y		2154		2169 0		25	
								1 4	2369 9								
02		17313 X	15271	-0-	-2042	-0-		51 1	12879 3	Y		2127		2122 0		30	
								1 4	2340 9								
03		19088 X	19088	-0-	-0-	-0-		57 1	16712 3	Y		2108		2110 0		28	
								2319 9									
04		17730 X	16682	-0-	-1048	-0-		50 1	14252 3	Y		2164		2155 0		37	
								2380 9									
05		17856 X	17856	-0-	-0-	-0-		55 1	15027 3	Y		2521		2518 0		40	
								1 4	2773 9								
06		17928 X	17928	-0-	-0-	-0-		54 1	15454 3	Y		2199		2202 0		37	
								1 4	2419 9								
07		19096 X	17987	-0-	-1109	-0-		58 1	15719 3	Y		2007		2019 0		25	
								2 4	2208 9								
08		19096 X	18153	-0-	-943	-0-		57 1	15908 3	Y		1987		1989 0		23	
								2 4	2186 9								
09		17940 X	16797	-0-	-1143	-0-		51 1	14757 3	Y		1806		1803 0		26	
								2 4	1987 9								
10		18538 X	16703	-0-	-1835	-0-		50 1	14800 3	Y		1682		1681 0		27	
								3 4	1850 9								
11		17940 X	14041	-0-	-3899	-0-		45 1	12349 3	Y		1496		1497 0		26	
								1 4	1646 9								
12		18166 X	14722	-0-	-3444	-0-		50 1	13027 3	Y		1495		1496 0		25	
								1645 9									
TOTAL GAS PROD:			200,968	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,746										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
BRISCOE CATARINA RANCH																		
WELL #: 61H RRCID -> 270949													COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 8378 - 14666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	80	1	21381	3	Y	3025	3039	0	36			
							1	4	3328	9								
02		21794 X	21794	-0-	-0-	-0-	74	1	18943	3	Y	2524	2524	0	36			
							1	4	2776	9								
03		21076 X	21076	-0-	-0-	-0-	62	1	18350	3	Y	2422	2426	0	32			
							2664	9										
04		21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	65	1	18792	3	Y	2157	2152	0	37			
							1	4	2373	9								
05		21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	69	1	18702	3	Y	2277	2277	0	37			
							1	4	2505	9								
06		18881 X	18881	-0-	-0-	-0-	57	1	16551	3	Y	2065	2067	0	35			
							1	4	2272	9								
07		21421 X	18431	-0-	-2990	-0-	60	1	16368	3	Y	1819	1831	0	23			
							2	4	2001	9								
08		21421 X	18011	-0-	-3410	-0-	57	1	15927	3	Y	1841	1843	0	21			
							2	4	2025	9								
09		20730 X	16347	-0-	-4383	-0-	50	1	14509	3	Y	1624	1621	0	24			
							2	4	1786	9								
10		21266 X	15978	-0-	-5288	-0-	49	1	14512	3	Y	1285	1288	0	21			
							3	4	1414	9								
11		18870 X	15449	-0-	-3421	-0-	50	1	13672	3	Y	1569	1563	0	27			
							1	4	1726	9								
12		18445 X	14876	-0-	-3569	-0-	49	1	12885	3	Y	1765	1762	0	30			
							1942	9										
TOTAL GAS PROD:			228,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,373									

BRISCOE CATARINA RANCH													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 62H RRCID -> 270951													COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 8610 - 14713	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		37212 X	37212	-0-	-0-	-0-	119	1	32024	3	Y	4606	4606	0	54			
							2	4	5067	9								
02		30516 X	30516	-0-	-0-	-0-	103	1	26465	3	Y	3587	3590	0	51			
							2	4	3946	9								
03		30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	89	1	26345	3	Y	3389	3395	0	45			
							1	4	3728	9								
04		26944 X	26944	-0-	-0-	-0-	81	1	23444	3	Y	3107	3099	0	53			
							1	4	3418	9								
05		26349 X	26349	-0-	-0-	-0-	84	1	22946	3	Y	3016	3021	0	48			
							1	4	3318	9								
06		25611 X	25611	-0-	-0-	-0-	76	1	22176	3	Y	3052	3049	0	51			
							2	4	3357	9								
07		27683 X	25732	-0-	-1951	-0-	82	1	22434	3	Y	2922	2937	0	36			
							2	4	3214	9								
08		27683 X	24052	-0-	-3631	-0-	75	1	20870	3	Y	2823	2827	0	32			
							2	4	3105	9								
09		26790 X	21774	-0-	-5016	-0-	66	1	19045	3	Y	2419	2416	0	35			
							2	4	2661	9								
10		26474 X	25615	-0-	-859	-0-	76	1	22542	3	Y	2721	2712	0	44			
							4	4	2993	9								
11		25620 X	24035	-0-	-1585	-0-	78	1	21259	3	Y	2452	2453	0	43			
							1	4	2697	9								
12		25730 X	23056	-0-	-2674	-0-	74	1	19316	3	Y	3333	3320	0	56			
							3666	9										
TOTAL GAS PROD:			321,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,427									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	247 1	9664 3	9664 3	Y	838	848 0				36
							1 4	922 9								
02		10121 X	9237	-0-	-884	-0-	216 1	8085 3	8085 3	Y	845	828 0				53
							6 4	930 9								
03		10912 X	10849	-0-	-63	-0-	265 1	9793 3	9793 3	Y	718	724 0				47
							1 4	790 9								
04		12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	316 1	11554 3	11554 3	Y	560	579 0				28
							616 9									
05		10912 X	9549	-0-	-1363	-0-	261 1	8730 3	8730 3	Y	507	508 0				27
							558 9									
06		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	296 1	10015 3	10015 3	Y	530	535 0				22
							583 9									
07		12896 X	10486	-0-	-2410	-0-	261 1	9583 3	9583 3	Y	584	578 0				28
							642 9									
08		12896 X	9123	-0-	-3773	-0-	232 1	8301 3	8301 3	Y	536	530 0				34
							590 9									
09		12480 X	7927	-0-	-4553	-0-	185 1	7063 3	7063 3	Y	590	568 0				56
							30 4	649 9								
10		11253 X	6679	-0-	-4574	-0-	56 1	5939 3	5939 3	Y	622	632 0				46
							684 9									
11		10890 X	5956	-0-	-4934	-0-	60 1	5345 3	5345 3	Y	501	517 0				30
							551 9									
12		10478 X	7297	-0-	-3181	-0-	206 1	6298 3	6298 3	Y	721	684 0				67
							793 9									
TOTAL GAS PROD:			111,317	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,552									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192																
01		16182 X	12511	-0-	-3671	-0-	286 1	11195 3	11195 3	Y	935	950 0				40
							1 4	1029 9								
02		14471 X	12130	-0-	-2341	-0-	296 1	11069 3	11069 3	Y	688	685 0				43
							8 4	757 9								
03		14663 X	13435	-0-	-1228	-0-	330 1	12215 3	12215 3	Y	808	799 0				52
							1 4	889 9								
04		13080 X	12439	-0-	-641	-0-	306 1	11239 3	11239 3	Y	813	825 0				40
							894 9									
05		13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	361 1	12049 3	12049 3	Y	844	840 0				44
							928 9									
06		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	352 1	11867 3	11867 3	Y	880	888 0				36
							968 9									
07		13423 X	11940	-0-	-1483	-0-	292 1	10702 3	10702 3	Y	860	855 0				41
							946 9									
08		13423 X	10864	-0-	-2559	-0-	270 1	9675 3	9675 3	Y	835	823 0				53
							919 9									
09		13200 X	11533	-0-	-1667	-0-	270 1	10262 3	10262 3	Y	871	842 0				82
							43 4	958 9								
10		13640 X	11868	-0-	-1772	-0-	102 1	10843 3	10843 3	Y	839	859 0				62
							923 9									
11		13200 X	8394	-0-	-4806	-0-	84 1	7462 3	7462 3	Y	771	787 0				46
							848 9									
12		11935 X	9427	-0-	-2508	-0-	266 1	8180 3	8180 3	Y	892	855 0				83
							981 9									
TOTAL GAS PROD:			141,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,036									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
01		17422 X	15327	-0-	-2095	-0-	327 1	12778 3	Y	2019	2025 0				87	
							1 4	2221 9								
02		16240 X	10694	-0-	-5546	-0-	233 1	8738 3	Y	1561	1550 0				98	
							6 4	1717 9								
03		15438 X	11862	-0-	-3576	-0-	270 1	9967 3	Y	1476	1478 0				96	
							1 4	1624 9								
04		14820 X	11150	-0-	-3670	-0-	255 1	9358 3	Y	1397	1424 0				69	
							1537 9									
05		15314 X	10701	-0-	-4613	-0-	270 1	8984 3	Y	1315	1315 0				69	
							1447 9									
06		14820 X	10380	-0-	-4440	-0-	257 1	8683 3	Y	1309	1325 0				53	
							1440 9									
07		11873 X	11627	-0-	-246	-0-	269 1	9899 3	Y	1326	1316 0				63	
							1459 9									
08		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	287 1	10265 3	Y	1235	1220 0				78	
							1359 9									
09		11160 X	9681	-0-	-1479	-0-	217 1	8278 3	Y	1046	1025 0				99	
							35 4	1151 9								
10		11625 X	11047	-0-	-578	-0-	90 1	9633 3	Y	1203	1213 0				89	
							1 4	1323 9								
11		11520 X	10154	-0-	-1366	-0-	97 1	8673 3	Y	1258	1272 0				75	
							1384 9									
12		11904 X	10783	-0-	-1121	-0-	296 1	9080 3	Y	1279	1235 0				119	
							1407 9									
TOTAL GAS PROD:			135,317												TOTAL CONDENSATE PROD:	16,424

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614																
01		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	62 1	1718 3	Y	644	655 0				33	
							708 9									
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	95 1	2324 3	Y	357	366 0				24	
							393 9									
03		3100 N	3919	-0-	819	819	140 1	3457 3	Y	293	290 0				27	
							322 9									
04		3000 N	2447	-0-	-553	266	108 1	2064 3	Y	250	263 0				14	
							275 9									
05		713 N	323	-0-	-390	-0-	10 1	178 3	Y	123	126 0				11	
							135 9									
06		690 X	647	-0-	-43	-0-	30 1	584 3	Y	30	39 0				2	
							33 9									
07		3906 X	1088	-0-	-2818	-0-	36 1	727 3	Y	295	272 0				25	
							325 9									
08		3906 X	2866	-0-	-1040	-0-	106 1	2192 3	Y	516	507 0				34	
							568 9									
09		2460 X	2204	-0-	-256	-0-	100 1	1864 3	Y	218	233 0				19	
							240 9									
10		1085 X	146	-0-	-939	-0-	5 1	110 3	Y	28	45 0				2	
							31 9									
11		2760 X	41	-0-	-2719	-0-	2 1	39 3	Y	-0-	2 0				-0-	
							29 1	593 3	Y	405	379 0				26	
12		2852 X	1068	-0-	-1784	-0-	446 9									
TOTAL GAS PROD:			20,049												TOTAL CONDENSATE PROD:	3,159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	270965	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 7732	- 12559		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	117	1	3224	3	Y	16	16	0	1
						18	9							
02	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	280	1	6873	3	Y	1411	1317	0	95
						1552	9							
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	245	1	6052	3	Y	1726	1663	0	158
						1899	9							
04	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	292	1	5568	3	Y	2212	2243	0	125
						2433	9					2	8	
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	362	1	6305	3	Y	1634	1617	0	142
						1797	9							
06	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	448	1	8677	3	Y	912	994	0	60
						1003	9							
07	9300 X	8751	-0-	-549	-0-	369	1	7487	3	Y	814	805	0	69
						895	9							
08	8556 X	4932	-0-	-3624	-0-	198	1	4087	3	Y	588	618	0	39
						647	9							
09	10140 X	9638	-0-	-502	-0-	427	1	8030	3	Y	1074	1020	0	93
						1181	9							
10	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	422	1	9228	3	Y	885	918	0	60
						974	9							
11	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	456	1	10073	3	Y	1187	1135	0	112
						1306	9							
*12	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	515	1	10875	3	Y	257	352	0	17
						283	9							
TOTAL GAS PROD:		104,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,716								

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		33H	RRCID ->	270969	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7669	- 11556		
01	8339 X	7635	-0-	-704	-0-	244	1	6755	3	Y	578	571	0	30
						636	9							
02	7801 X	5551	-0-	-2250	-0-	207	1	5106	3	Y	216	231	0	15
						238	9							
03	8401 X	8344	-0-	-57	-0-	324	1	7991	3	Y	26	39	0	2
						29	9							
04	8130 X	5760	-0-	-2370	-0-	286	1	5445	3	Y	26	27	0	1
						29	9							
05	8401 X	5898	-0-	-2503	-0-	301	1	5245	3	Y	320	293	0	28
						352	9							
06	8070 X	5315	-0-	-2755	-0-	243	1	4725	3	Y	315	322	0	21
						347	9							
07	8339 X	6802	-0-	-1537	-0-	314	1	6356	3	Y	120	131	0	10
						132	9							
08	8339 X	5827	-0-	-2512	-0-	266	1	5488	3	Y	66	72	0	4
						73	9							
09	5760 X	2093	-0-	-3667	-0-	104	1	1944	3	Y	41	41	0	4
						45	9							
10	6789 X	339	-0-	-6450	-0-	15	1	318	3	Y	5	9	0	-0-
						6	9							
11	6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-			-0-
12	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,713								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	270970	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 8745 - 11641	
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
01		12245 X	7975	-0-	-4270	-0-	274 1	7546 3	Y	141	146 0	7
							155 9					
02		11455 X	9077	-0-	-2378	-0-	344 1	8434 3	Y	272	261 0	18
							299 9					
03		9362 X	9158	-0-	-204	-0-	345 1	8505 3	Y	280	272 0	26
							308 9					
04		9060 X	6202	-0-	-2858	-0-	297 1	5677 3	Y	207	221 0	12
							228 9					
05		9703 X	6832	-0-	-2871	-0-	368 1	6433 3	Y	28	38 0	2
							31 9					
06		9390 X	6034	-0-	-3356	-0-	289 1	5599 3	Y	133	126 0	9
							146 9					
07		9703 X	6457	-0-	-3246	-0-	286 1	5817 3	Y	322	304 0	27
							354 9					
08		9145 X	8454	-0-	-691	-0-	348 1	7183 3	Y	839	810 0	56
							923 9					
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	365 1	6880 3	Y	220	257 0	19
							242 9					
10		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	392 1	8603 3	Y	118	129 0	8
							130 9					
11		8190 X	7134	-0-	-1056	-0-	302 1	6679 3	Y	139	134 0	13
							153 9					
12		8463 X	7992	-0-	-471	-0-	358 1	7547 3	Y	79	87 0	5
							87 9					
TOTAL GAS PROD:		91,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,778						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	270971	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 8060 - 12670	
01		2914 X	7	-0-	-2907	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-			Y	-0-		-0-
03		868 X	6	-0-	-862	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
04		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	287 1	5482 3	Y	608	574 0	34
							669 9					
05		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	135 1	2361 3	Y	908	863 0	79
							999 9					
06		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	109 1	2106 3	Y	287	347 0	19
							316 9					
07		6665 X	1901	-0-	-4764	-0-	88 1	1794 3	Y	17	35 0	1
							19 9					
08		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
09		6450 X	1898	-0-	-4552	-0-	95 1	1793 3	Y	9	8 0	1
							10 9					
10		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-		-0-
12		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,829						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	270978	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7883	PERF.	8671 - 14760	
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
01		31950 X	31950	-0-	-0-	-0-	103 1	27735 3	Y	3737	3744	0	44
							1 4	4111 9					
02		28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	97 1	24936 3	Y	3224	3223	0	45
							2 4	3546 9					
03		28181 X	28181	-0-	-0-	-0-	84 1	24806 3	Y	2991	2996	0	40
							1 4	3290 9					
04		26003 X	26003	-0-	-0-	-0-	75 1	21675 3	Y	3865	3840	0	65
							1 4	4252 9					
05		24034 X	24034	-0-	-0-	-0-	76 1	20935 3	Y	2747	2768	0	44
							1 4	3022 9					
06		23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	70 1	20233 3	Y	2622	2622	0	44
							1 4	2884 9					
07		25916 X	22937	-0-	-2979	-0-	73 1	20055 3	Y	2552	2564	0	32
							2 4	2807 9					
08		25916 X	22295	-0-	-3621	-0-	70 1	19422 3	Y	2546	2549	0	29
							2 4	2801 9					
09		25080 X	20935	-0-	-4145	-0-	63 1	18290 3	Y	2345	2340	0	34
							2 4	2580 9					
10		24025 X	20625	-0-	-3400	-0-	60 1	17977 3	Y	2350	2346	0	38
							3 4	2585 9					
11		23190 X	21126	-0-	-2064	-0-	67 1	18432 3	Y	2387	2383	0	42
							1 4	2626 9					
12		22940 X	21014	-0-	-1926	-0-	70 1	18313 3	Y	2392	2394	0	40
							2631 9						
TOTAL GAS PROD:		290,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,758							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	271010	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8880 - 15305	
01		30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	98 1	26199 3	Y	3458	3475	0	41
							1 4	3804 9					
02		24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	81 1	20828 3	Y	2924	2924	0	41
							1 4	3216 9					
03		22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	66 1	19349 3	Y	2947	2949	0	39
							3242 9						
04		23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	72 1	20625 3	Y	2640	2634	0	45
							1 4	2904 9					
05		24084 X	24084	-0-	-0-	-0-	78 1	21354 3	Y	2410	2416	0	39
							1 4	2651 9					
06		21828 X	21828	-0-	-0-	-0-	68 1	19656 3	Y	1912	1919	0	32
							1 4	2103 9					
07		25792 X	20981	-0-	-4811	-0-	70 1	19107 3	Y	1638	1650	0	20
							2 4	1802 9					
08		24397 X	20281	-0-	-4116	-0-	67 1	18442 3	Y	1609	1611	0	18
							2 4	1770 9					
09		23610 X	20193	-0-	-3417	-0-	61 1	17923 3	Y	2006	1995	0	29
							2 4	2207 9					
10		24087 X	18218	-0-	-5869	-0-	54 1	16172 3	Y	1808	1808	0	29
							3 4	1989 9					
11		21840 X	16350	-0-	-5490	-0-	52 1	14441 3	Y	1687	1687	0	29
							1 4	1856 9					
12		20987 X	18657	-0-	-2330	-0-	63 1	16611 3	Y	1803	1802	0	30
							1983 9						
TOTAL GAS PROD:		261,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,842							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT		WELL #:		12SP	RRCID ->	271033	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 7222 - 13025	
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
01	11315 X	5506	-0-	-5809	-0-	68 1	4862 3	Y	520	517 0		13
						4 4	572 9					
02	10585 X	5059	-0-	-5526	-0-	73 1	4610 3	Y	338	345 0		6
						4 4	372 9					
03	11315 X	5274	-0-	-6041	-0-	78 1	4555 3	Y	583	575 0		14
						641 9						
04	8370 X	4736	-0-	-3634	-0-	80 1	4138 3	Y	471	470 0		15
						518 9						
05	6975 X	4045	-0-	-2930	-0-	80 1	3780 3	Y	168	176 0		7
						185 9						
06	5340 X	4780	-0-	-560	-0-	93 1	4323 3	Y	331	322 0		16
						364 9						
07	5394 X	3759	-0-	-1635	-0-	76 1	3435 3	Y	225	231 0		10
						248 9						
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-	10 0		-0-
09	4770 X	4267	-0-	-503	-0-	111 1	3954 3	Y	184	177 0		7
						202 9						
10	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	269 1	8731 3	Y	1230	1168 0		69
						1 4	1353 9					
11	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	450 1	14506 3	Y	957	998 0		28
						1 4	1053 9					
*12	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	253 1	8119 3	Y	986	972 0		42
						5 4	1085 9					
TOTAL GAS PROD:		73,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,993						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		65H	RRCID ->	271036	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7371	PERF. 7938 - 11273	
01	13857 X	2805	-0-	-11052	-0-	11 1	2418 3	Y	342	343 0		26
						376 9						
02	12499 X	1173	-0-	-11326	-0-	5 1	900 3	Y	244	245 0		25
						268 9						
03	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-			Y	-0-			-0-
05	6355 X	1840	-0-	-4515	-0-	9 1	1831 3	Y	-0-			-0-
06	2700 X	1358	-0-	-1342	-0-	6 1	1341 3	Y	10	9 0		1
						11 9						
07	1240 X	1018	-0-	-222	-0-	5 1	998 3	Y	14	14 0		1
						15 9						
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	9 1	1900 3	Y	1	2 0		-0-
						1 9						
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
11	1860 N	18	-0-	-1842	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		611						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013													TOTAL DEPTH	6774	PERF. 7882 - 12229
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8060 X	7020	-0-	-1040	-0-	22	1	5980	3	Y	925	869	0	55 8	13
						1018	9								
02	7540 X	5941	-0-	-1599	-0-	16	1	4874	3	Y	955	917	0	41 8	10
						1051	9								
03	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	22	1	6978	3	Y	984	923	0	54 8	17
						1082	9								
04	7320 X	3980	-0-	-3340	-0-	14	1	3031	3	Y	850	820	0	40 8	7
						935	9								
05	7006 X	3624	-0-	-3382	-0-	10	1	2594	3	Y	927	915	0		19
						1020	9								
06	7830 X	2818	-0-	-5012	-0-	5	1	1900	3	Y	830	837	0		12
						913	9								
07	8091 X	7079	-0-	-1012	-0-	16	1	5770	3	Y	1175	1166	0		21
						1293	9								
08	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	60	1	18334	3	Y	536	542	0		15
						590	9								
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	905	901	0		19
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	1081	1050	0	26 8	24
11	13290 X	9082	-0-	-4208	-0-	34	1	8011	3	Y	943	901	0	38 8	28
						1037	9								
12	13733 X	9181	-0-	-4552	-0-	36	1	7986	3	Y	1054	1025	0	30 8	27
						1159	9								
TOTAL GAS PROD:		75,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,165									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	6783	PERF. 7602 - 11949
01	8773 X	7243	-0-	-1530	-0-	24	1	6281	3	Y	853	851	0		13
						938	9								
02	11455 X	4536	-0-	-6919	-0-	12	1	3652	3	Y	793	797	0		9
						872	9								
03	12245 X	7030	-0-	-5215	-0-	20	1	6175	3	Y	759	754	0		14
						835	9								
04	11850 X	4467	-0-	-7383	-0-	16	1	3697	3	Y	685	693	0		6
						754	9								
05	7254 X	2079	-0-	-5175	-0-	5	1	1236	3	Y	762	752	0		16
						838	9								
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	711	717	0		10
07	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	1262	1249	0		23
08	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	48	1	14839	3	Y	566	573	0		16
						623	9								
09	15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	94	1	14256	3	Y	807	806	0		17
						888	9								
10	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	100	1	16056	3	Y	772	772	0		17
						849	9								
11	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	67	1	15924	3	Y	1187	1167	0		37
						1306	9								
12	13206 X	10802	-0-	-2404	-0-	40	1	9169	3	Y	1448	1447	0		38
						1593	9								
TOTAL GAS PROD:		101,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,605									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		8959 X	6847	-0-	-2112	-0-	22 1	5945 3	Y	800	800 0			12
							880 9							
02		8381 X	6006	-0-	-2375	-0-	17 1	5108 3	Y	801	804 0			9
							881 9							
03		7285 X	6637	-0-	-648	-0-	18 1	5710 3	Y	826	820 0			15
							909 9							
04		7050 X	4948	-0-	-2102	-0-	18 1	4095 3	Y	759	767 0			7
							835 9							
05		6851 X	3625	-0-	-3226	-0-	11 1	2904 3	Y	645	638 0			14
							710 9							
06		6630 X	5813	-0-	-817	-0-	16 1	5095 3	Y	638	643 0			9
							702 9							
07		21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	58 1	20962 3	Y	888	881 0			16
							977 9							
08		14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	46 1	13978 3	Y	371	377 0			10
							408 9							
09		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	78 1	11810 3	Y	593	590 0			13
							652 9							
10		13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	80 1	12639 3	Y	581	581 0			13
							639 9							
11		11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	42 1	10200 3	Y	800	788 0			25
							880 9							
*12		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	51 1	11690 3	Y	935	935 0			25
							1029 9							
TOTAL GAS PROD:			120,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,637							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824														
01		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	14 1	3915 3	Y	537	537 0			8
							591 9							
02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	12 1	3730 3	Y	653	654 0			7
							718 9							
03		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	14 1	4448 3	Y	737	731 0			13
							811 9							
04		4800 X	3703	-0-	-1097	-0-	13 1	2972 3	Y	653	660 0			6
							718 9							
05		4960 X	331	-0-	-4629	-0-	72 3	259 9	Y	235	236 0			5
06		5100 X	2628	-0-	-2472	-0-	7 1	1998 3	Y	566	563 0			8
							623 9							
07		8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	22 1	7923 3	Y	944	935 0			17
							1038 9							
08		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	302	311 0			8
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	421	420 0			9
10		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			Y	427	426 0			10
11		36341 X	36341	-0-	-0-	-0-	149 1	35588 3	Y	549	542 0			17
							604 9							
*12		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	53 1	12116 3	Y	620	621 0			16
							682 9							
TOTAL GAS PROD:			79,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,644							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		16H	RRCID ->	271076	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	7540 - 12043
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	
01		6913 X	5143	-0-	-1770	-0-	16 1	4261 3	Y	787	785 0	12
							866 9					
02		5626 X	5009	-0-	-617	-0-	14 1	4035 3	Y	873	875 0	10
							960 9					
03		6014 X	4691	-0-	-1323	-0-	12 1	3822 3	Y	779	775 0	14
							857 9					
04		5820 X	4132	-0-	-1688	-0-	14 1	3302 3	Y	742	749 0	7
							816 9					
05		5549 X	4047	-0-	-1502	-0-	12 1	3191 3	Y	767	758 0	16
							844 9					
06		5190 X	5119	-0-	-71	-0-	14 1	4455 3	Y	591	599 0	8
							650 9					
07		24013 X	24013	-0-	-0-	-0-	64 1	23121 3	Y	753	747 0	14
							828 9					
08		9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	31 1	9584 3	Y	295	301 0	8
							325 9					
09		9872 X	9872	-0-	-0-	-0-	61 1	9374 3	Y	397	397 0	8
							437 9					
10		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	58 1	9214 3	Y	422	421 0	9
							464 9					
11		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	786	770 0	1 8 24
*12		8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	34 1	7785 3	Y	869	870 0	23
							956 9					

TOTAL GAS PROD: 90,477

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,061

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	271080	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6768	PERF.	7774 - 12277
01		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-	1 0	-0-
02		319 X	319	-0-	-0-	-0-	1 1	311 3	Y	6	6 0	-0-
							7 9					
03		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	41 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
05		341 N	49	-0-	-292	-0-	36 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	297 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	4 1	1244 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 1	437 3	Y	4	4 0	-0-
							4 9					
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-		-0-
*12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	3 1	514 3	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976

TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	271082	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	6976	PERF. 7705 - 11779		
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
01	5828 X	4251	-0-	-1577	-0-	117	1	3222	3	Y	829	872 0	43
						912	9						
02	5452 X	3906	-0-	-1546	-0-	118	1	2902	3	Y	805	794 0	54
						886	9						
03	5084 X	3607	-0-	-1477	-0-	95	1	2334	3	Y	1071	1027 0	98
						1178	9						
04	4770 X	2527	-0-	-2243	-0-	72	1	1365	3	Y	991	1033 0	56
						1090	9						
05	4929 X	2461	-0-	-2468	-0-	82	1	1434	3	Y	859	840 0	75
						945	9						
06	4110 X	3778	-0-	-332	-0-	107	1	2076	3	Y	1450	1430 0	95
						1595	9						
07	4185 X	3588	-0-	-597	-0-	96	1	1932	3	Y	1418	1393 0	120
						1560	9						
08	3596 X	3392	-0-	-204	-0-	105	1	2157	3	Y	1027	1079 0	68
						1130	9						
09	3780 X	3176	-0-	-604	-0-	104	1	1963	3	Y	1008	988 0	88
						1109	9						
10	3906 X	3600	-0-	-306	-0-	99	1	2144	3	Y	1234	1237 0	1 8 84
						1357	9						
11	3780 X	3637	-0-	-143	-0-	95	1	2101	3	Y	1310	1270 0	1 8 123
						1441	9						
12	3596 X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	2286	3	Y	821	891 0	53
						903	9						
TOTAL GAS PROD:		41,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,823							

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	271083	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6938	PERF. 7803 - 12336		
01	6882 X	7	-0-	-6875	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
02	5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-				Y	-0-			-0-
03	4433 X	7	-0-	-4426	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	182	1	3479	3	Y	-0-		-0-
05	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	103	1	1796	3	Y	-0-		-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		82H	RRCID ->	271108	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8336 - 13895	
M O	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
01	19189 X	7371	-0-	-11818	-0-	85	1	6502	3	Y	713	709 0	52
						784	9						
02	17951 X	6648	-0-	-11303	-0-	56	1	5875	3	Y	652	658 0	46
						717	9						
03	19189 X	8428	-0-	-10761	-0-	68	1	7666	3	Y	631	636 0	41
						694	9						
04	11010 X	8046	-0-	-2964	-0-	70	1	7347	3	Y	572	574 0	39
						629	9						
05	9021 X	7323	-0-	-1698	-0-	39	1	6605	3	Y	617	469 0 171 1	16
						679	9						
06	8160 X	5147	-0-	-3013	-0-	14	1	4509	3	Y	567	575 0	8
						624	9						
07	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	57	1	11010	3	Y	638	632 0	14
						702	9						
08	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	66	1	9946	3	Y	637	634 0	17
						1	4	701	9				
09	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	56	1	7932	3	Y	539	542 0	14
						1	4	593	9				
10	11780 X	7066	-0-	-4714	-0-	49	1	6728	3	Y	263	267 0	10
						289	9						
11	11400 X	7801	-0-	-3599	-0-	63	1	7414	3	Y	292	294 0	8
						3	4	321	9				
12	11780 X	8860	-0-	-2920	-0-	73	1	8130	3	Y	593	581 0	20
						5	4	652	9				
TOTAL GAS PROD:		97,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,714							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271110	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8730 - 14622	
01	16835 X	16835	-0-	-0-	-0-	106	1	13951	3	Y	2523	2513 0	73
						3	4	2775	9				
02	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	102	1	12608	3	Y	2300	2313 0	60
						2530	9						
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	88	1	13464	3	Y	2590	2543 0	107
						2	4	2849	9				
04	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	100	1	12678	3	Y	2267	2266 0	108
						14	4	2494	9				
05	15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	95	1	12837	3	Y	2198	2219 0	87
						3	4	2418	9				
06	15133 X	15133	-0-	-0-	-0-	91	1	12751	3	Y	2082	2077 0	92
						1	4	2290	9				
07	16399 X	14555	-0-	-1844	-0-	84	1	12061	3	Y	2189	2191 0	90
						2	4	2408	9				
08	16399 X	14475	-0-	-1924	-0-	85	1	12039	3	Y	2136	2129 0	97
						1	4	2350	9				
09	15300 X	14003	-0-	-1297	-0-	75	1	11452	3	Y	2250	2251 0	96
						1	4	2475	9				
10	20046 X	20046	-0-	-0-	-0-	116	1	17621	3	Y	2099	2094 0	101
						2309	9						
11	15120 X	14912	-0-	-208	-0-	92	1	12571	3	Y	2044	2038 0	107
						1	4	2248	9				
*12	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	109	1	13641	3	Y	2129	2145 0	91
						11	4	2342	9				
TOTAL GAS PROD:		188,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,807							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271111	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8560 - 14406	
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	
01		15283 X	15252	-0-	-31	-0-	96 1	12742 3	Y	2193	2184 0	63	
							2 4	2412 9					
02		14297 X	14252	-0-	-45	-0-	97 1	11960 3	Y	1995	2006 0	52	
							2195 9						
03		15283 X	14945	-0-	-338	-0-	82 1	12538 3	Y	2112	2077 0	87	
							2 4	2323 9					
04		14790 X	14452	-0-	-338	-0-	96 1	12210 3	Y	1938	1933 0	92	
							14 4	2132 9					
05		15283 X	15074	-0-	-209	-0-	94 1	12776 3	Y	2000	2013 0	79	
							4 4	2200 9					
06		14760 X	13696	-0-	-1064	-0-	83 1	11615 3	Y	1816	1815 0	80	
							1998 9						
07		14477 X	14060	-0-	-417	-0-	84 1	12125 3	Y	1681	1692 0	69	
							2 4	1849 9					
08		14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	90 1	12771 3	Y	1728	1718 0	79	
							1 4	1901 9					
09		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	82 1	12590 3	Y	1774	1777 0	76	
							1951 9						
10		14477 X	13587	-0-	-890	-0-	74 1	11395 3	Y	1925	1908 0	93	
							2118 9						
11		14010 X	12294	-0-	-1716	-0-	77 1	10423 3	Y	1631	1639 0	85	
							1794 9						
12		14477 X	14104	-0-	-373	-0-	96 1	12023 3	Y	1796	1804 0	77	
							9 4	1976 9					
TOTAL GAS PROD:		171,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,589							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271116	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8592 - 14291	
01		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	107 1	14067 3	Y	2415	2405 0	70	
							3 4	2657 9					
02		15109 X	14973	-0-	-136	-0-	101 1	12498 3	Y	2158	2172 0	56	
							2374 9						
03		16151 X	15772	-0-	-379	-0-	86 1	13190 3	Y	2267	2230 0	93	
							2 4	2494 9					
04		15630 X	14822	-0-	-808	-0-	97 1	12389 3	Y	2111	2104 0	100	
							14 4	2322 9					
05		16151 X	15022	-0-	-1129	-0-	94 1	12733 3	Y	1993	2014 0	79	
							3 4	2192 9					
06		15630 X	14042	-0-	-1588	-0-	85 1	11882 3	Y	1885	1881 0	83	
							1 4	2074 9					
07		14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	87 1	12438 3	Y	1964	1966 0	81	
							2 4	2160 9					
08		14539 X	14336	-0-	-203	-0-	85 1	12064 3	Y	1988	1979 0	90	
							2187 9						
09		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	87 1	13257 3	Y	2097	2097 0	90	
							1 4	2307 9					
10		14539 X	13801	-0-	-738	-0-	76 1	11557 3	Y	1971	1966 0	95	
							2168 9						
11		14070 X	13504	-0-	-566	-0-	84 1	11436 3	Y	1803	1804 0	94	
							1 4	1983 9					
12		14539 X	13141	-0-	-1398	-0-	87 1	10937 3	Y	1916	1928 0	82	
							9 4	2108 9					
TOTAL GAS PROD:		176,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,568							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271141	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	8930 - 15253	
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
01	16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	105 1	13797 3	Y	2436	2424	0	4 8	70
						3 4	2680 9						
02	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	102 1	12661 3	Y	2215	2223	0	5 8	57
						2437 9							
03	16018 X	16018	-0-	-0-	-0-	87 1	13357 3	Y	2338	2292	0	7 8	96
						2 4	2572 9						
04	15240 X	14784	-0-	-456	-0-	97 1	12359 3	Y	2104	2095	0	5 8	100
						14 4	2314 9						
05	15748 X	13615	-0-	-2133	-0-	83 1	11268 3	Y	2055	2074	0		81
						3 4	2261 9						
06	15240 X	12523	-0-	-2717	-0-	73 1	10281 3	Y	1972	1966	0		87
						2169 9							
07	13981 X	12637	-0-	-1344	-0-	72 1	10309 3	Y	2049	2052	0		84
						2 4	2254 9						
08	13981 X	12952	-0-	-1029	-0-	76 1	10722 3	Y	1957	1952	0		89
						1 4	2153 9						
09	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	83 1	12611 3	Y	2154	2149	0	2 8	92
						2369 9							
10	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	77 1	11778 3	Y	2126	2109	0	7 8	102
						2339 9							
11	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	81 1	10999 3	Y	1897	1900	0		99
						2087 9							
12	13981 X	12418	-0-	-1563	-0-	80 1	10093 3	Y	2034	2043	0	3 8	87
						8 4	2237 9						
TOTAL GAS PROD:		169,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,337							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271142	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8678 - 14947	
01	22183 X	22183	-0-	-0-	-0-	140 1	18535 3	Y	3185	3174	0		92
						4 4	3504 9						
02	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	142 1	17484 3	Y	2858	2876	0		74
						3144 9							
03	22134 X	21230	-0-	-904	-0-	117 1	17794 3	Y	3015	2965	0		124
						2 4	3317 9						
04	21420 X	20327	-0-	-1093	-0-	135 1	17113 3	Y	2781	2773	0		132
						20 4	3059 9						
05	22134 X	20357	-0-	-1777	-0-	127 1	17299 3	Y	2660	2687	0		105
						5 4	2926 9						
06	21420 X	19662	-0-	-1758	-0-	118 1	16623 3	Y	2655	2642	0		118
						2921 9							
07	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	119 1	17108 3	Y	2732	2738	0		112
						3 4	3005 9						
08	19314 X	19314	-0-	-0-	-0-	115 1	16339 3	Y	2599	2593	0		118
						1 4	2859 9						
09	20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	112 1	17014 3	Y	2700	2703	0		115
						1 4	2970 9						
10	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	104 1	15869 3	Y	2688	2674	0		129
						2957 9							
11	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	117 1	15899 3	Y	2420	2419	0	4 8	126
						2662 9							
12	18879 X	18784	-0-	-95	-0-	126 1	15843 3	Y	2548	2565	0		109
						12 4	2803 9						
TOTAL GAS PROD:		240,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,841							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	271143	COMPL. DATE	06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8655 - 14923	
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
01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	78 1	10359 3	Y	1820	1812	0		53
						2 4	2002 9						
02	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	76 1	9411 3	Y	1624	1635	0		42
						1786 9							
03	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	66 1	10034 3	Y	1757	1727	0		72
						1 4	1933 9						
04	11400 X	11281	-0-	-119	-0-	75 1	9472 3	Y	1567	1565	0		74
						10 4	1724 9						
05	11780 X	11340	-0-	-440	-0-	70 1	9523 3	Y	1585	1596	0		63
						3 4	1744 9						
06	11400 X	10717	-0-	-683	-0-	64 1	8986 3	Y	1515	1511	0		67
						1667 9							
07	11470 X	11127	-0-	-343	-0-	65 1	9330 3	Y	1573	1575	0		65
						2 4	1730 9						
08	11470 X	10590	-0-	-880	-0-	63 1	8881 3	Y	1496	1493	0		68
						1646 9							
09	11100 X	10438	-0-	-662	-0-	57 1	8631 3	Y	1591	1591	0		68
						1750 9							
10	11346 X	10109	-0-	-1237	-0-	55 1	8400 3	Y	1504	1500	0		72
						1654 9							
11	10770 X	10295	-0-	-475	-0-	64 1	8738 3	Y	1357	1358	0		71
						1493 9							
12	11129 X	9967	-0-	-1162	-0-	67 1	8445 3	Y	1316	1331	0		56
						7 4	1448 9						

TOTAL GAS PROD: 131,612

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,705

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	271144	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8774 - 14715	
01	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	69 1	9079 3	Y	1867	1859	0		54
						2 4	2054 9						
02	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	69 1	8490 3	Y	1755	1764	0		45
						1931 9							
03	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	67 1	10191 3	Y	1877	1845	0		77
						1 4	2065 9						
04	10620 X	10447	-0-	-173	-0-	67 1	8521 3	Y	1681	1678	0		80
						10 4	1849 9						
05	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	69 1	9393 3	Y	1715	1727	0		68
						3 4	1887 9						
06	10620 X	10598	-0-	-22	-0-	62 1	8706 3	Y	1664	1658	0		74
						1830 9							
07	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	64 1	9176 3	Y	1731	1734	0		71
						1 4	1904 9						
08	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	65 1	9147 3	Y	1687	1681	0		77
						1 4	1856 9						
09	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	58 1	8856 3	Y	1774	1775	0		76
						1951 9							
10	10850 X	10219	-0-	-631	-0-	54 1	8317 3	Y	1680	1675	0		81
						1848 9							
11	10500 X	9867	-0-	-633	-0-	60 1	8087 3	Y	1564	1563	0		82
						1720 9							
12	10850 X	10179	-0-	-671	-0-	66 1	8216 3	Y	1719	1728	0		73
						6 4	1891 9						

TOTAL GAS PROD: 129,759

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		79H	RRCID ->	271188	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8136 - 14275		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7750 X	7294	-0-	-456	-0-	83	1	6426	3	Y	714	719	0	52
						785	9							
02	7250 X	6966	-0-	-284	-0-	59	1	6156	3	Y	683	679	0	48
						751	9					8	8	
03	7905 X	3172	-0-	-4733	-0-	24	1	2781	3	Y	334	355	0	21
						367	9						6	8
04	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	131	1	13827	3	Y	1102	1036	0	75
						1212	9						12	8
05	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	77	1	13077	3	Y	1437	1092	0	36
						1581	9						384	1
06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	36	1	11581	3	Y	894	917	0	13
						983	9							
07	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	80	1	15439	3	Y	936	928	0	21
						1030	9							
08	15686 X	14056	-0-	-1630	-0-	87	1	13081	3	Y	806	806	0	21
						1	4	887	9					
09	15180 X	13518	-0-	-1662	-0-	90	1	12834	3	Y	538	545	0	14
						2	4	592	9					
10	16554 X	12948	-0-	-3606	-0-	90	1	12360	3	Y	452	449	0	17
						1	4	497	9					
11	16020 X	11763	-0-	-4257	-0-	94	1	11167	3	Y	453	458	0	12
						4	4	498	9					
12	16554 X	12637	-0-	-3917	-0-	108	1	11981	3	Y	491	487	0	16
						8	4	540	9					
TOTAL GAS PROD:		141,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,840						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		66H	RRCID ->	271274	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	9086 - 15018		
01	15934 X	13733	-0-	-2201	-0-	45	1	12023	3	Y	1513	1521	0	18
						1	4	1664	9					
02	14906 X	9273	-0-	-5633	-0-	33	1	8345	3	Y	813	820	0	11
						1	4	894	9					
03	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	51	1	15191	3	Y	1524	1515	0	20
						1676	9							
04	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	63	1	18121	3	Y	2023	2009	0	34
						2225	9							
05	18428 X	18428	-0-	-0-	-0-	60	1	16581	3	Y	1624	1632	0	26
						1	4	1786	9					
06	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	53	1	15229	3	Y	1312	1316	0	22
						1	4	1443	9					
07	21080 X	15844	-0-	-5236	-0-	53	1	14545	3	Y	1131	1139	0	14
						2	4	1244	9					
08	21080 X	15722	-0-	-5358	-0-	52	1	14273	3	Y	1268	1268	0	14
						2	4	1395	9					
09	20400 X	14117	-0-	-6283	-0-	44	1	12707	3	Y	1240	1236	0	18
						2	4	1364	9					
10	18414 X	13556	-0-	-4858	-0-	42	1	12251	3	Y	1146	1145	0	19
						2	4	1261	9					
11	16740 X	12207	-0-	-4533	-0-	40	1	10938	3	Y	1116	1116	0	19
						1	4	1228	9					
12	15841 X	11158	-0-	-4683	-0-	38	1	9959	3	Y	1055	1056	0	18
						1161	9							
TOTAL GAS PROD:		178,091				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,765						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		68H	RRCID ->	271275	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	8827 - 14868	
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	AMT CODE	BALANCE
01		30969 X	26249	-0-	-4720	-0-	89 1	23825 3	Y	2122	2136 0		25
							1 4	2334 9					
02		28971 X	24182	-0-	-4789	-0-	84 1	21867 3	Y	2027	2023 0		29
							1 4	2230 9					
03		30969 X	24344	-0-	-6625	-0-	74 1	21991 3	Y	2071	2039 0	34 8	27
							1 4	2278 9					
04		28500 X	22231	-0-	-6269	-0-	70 1	20177 3	Y	1803	1799 0		31
							1 4	1983 9					
05		29450 X	22796	-0-	-6654	-0-	75 1	20513 3	Y	2006	2005 0		32
							1 4	2207 9					
06		25410 X	21118	-0-	-4292	-0-	66 1	19105 3	Y	1769	1771 0		30
							1 4	1946 9					
07		23157 X	20640	-0-	-2517	-0-	68 1	18763 3	Y	1643	1653 0		20
							2 4	1807 9					
08		23157 X	20398	-0-	-2759	-0-	67 1	18524 3	Y	1641	1642 0		19
							2 4	1805 9					
09		22230 X	18469	-0-	-3761	-0-	58 1	16669 3	Y	1582	1572 0	6 8	23
							2 4	1740 9					
10		22785 X	18148	-0-	-4637	-0-	55 1	16478 3	Y	1465	1444 0	20 8	24
							3 4	1612 9					
11		21120 X	17261	-0-	-3859	-0-	57 1	15582 3	Y	1474	1460 0	13 8	25
							1 4	1621 9					
12		20646 X	17334	-0-	-3312	-0-	60 1	15584 3	Y	1536	1524 0	11 8	26
							1690 9						
TOTAL GAS PROD:		253,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,139							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	271276	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8896 - 15142	
01		23653 X	19781	-0-	-3872	-0-	64 1	17084 3	Y	2393	2409 0		28
							1 4	2632 9					
02		27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	94 1	24159 3	Y	3137	3121 0		44
							2 4	3451 9					
03		26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	78 1	23153 3	Y	3075	3078 0		41
							1 4	3383 9					
04		26064 X	26064	-0-	-0-	-0-	79 1	22766 3	Y	2925	2916 0		50
							1 4	3218 9					
05		25601 X	25601	-0-	-0-	-0-	82 1	22448 3	Y	2791	2796 0		45
							1 4	3070 9					
06		23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	72 1	20770 3	Y	2269	2276 0		38
							1 4	2496 9					
07		28892 X	24852	-0-	-4040	-0-	82 1	22286 3	Y	2256	2266 0		28
							2 4	2482 9					
08		26939 X	26514	-0-	-425	-0-	85 1	23450 3	Y	2706	2703 0		31
							2 4	2977 9					
09		26070 X	21267	-0-	-4803	-0-	64 1	18674 3	Y	2297	2295 0		33
							2 4	2527 9					
10		25606 X	21233	-0-	-4373	-0-	64 1	18903 3	Y	2057	2057 0		33
							3 4	2263 9					
11		25650 X	20154	-0-	-5496	-0-	66 1	17931 3	Y	1960	1959 0		34
							1 4	2156 9					
12		26505 X	19965	-0-	-6540	-0-	67 1	17569 3	Y	2116	2114 0		36
							1 4	2328 9					
TOTAL GAS PROD:		283,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,982							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	69 1	18380 3	Y	2083	2090	0		25
						1 4	2291 9						
02	22530 X	22530	-0-	-0-	-0-	78 1	20066 3	Y	2168	2162	0		31
						1 4	2385 9						
03	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	66 1	19547 3	Y	2155	2157	0		29
						2371 9							
04	20070 X	19711	-0-	-359	-0-	61 1	17491 3	Y	1963	1959	0		33
						2159 9							
05	24087 X	18768	-0-	-5319	-0-	60 1	16554 3	Y	1957	1959	0		31
						1 4	2153 9						
06	23310 X	18741	-0-	-4569	-0-	57 1	16473 3	Y	2009	2006	0		34
						1 4	2210 9						
07	20801 X	18324	-0-	-2477	-0-	58 1	15961 3	Y	2094	2102	0		26
						2 4	2303 9						
08	20801 X	17040	-0-	-3761	-0-	53 1	14685 3	Y	2091	2093	0		24
						2 4	2300 9						
09	19710 X	15624	-0-	-4086	-0-	47 1	13840 3	Y	1577	1578	0		23
						2 4	1735 9						
10	19375 X	15562	-0-	-3813	-0-	47 1	13930 3	Y	1438	1438	0		23
						3 4	1582 9						
11	18750 X	14258	-0-	-4492	-0-	46 1	12713 3	Y	1362	1361	0		24
						1 4	1498 9						
12	18321 X	14483	-0-	-3838	-0-	49 1	12777 3	Y	1506	1505	0		25
						1657 9							
TOTAL GAS PROD:		217,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,403							

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	14446 X	10798	-0-	-3648	-0-	241 1	9406 3	Y	1045	1059	0		45
						1 4	1150 9						
02	12702 X	9597	-0-	-3105	-0-	224 1	8364 3	Y	912	900	0		57
						6 4	1003 9						
03	13361 X	11604	-0-	-1757	-0-	271 1	9999 3	Y	1212	1190	0		79
						1 4	1333 9						
04	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	348 1	12790 3	Y	1747	1740	0		86
						1 4	1922 9						
05	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	377 1	12552 3	Y	1551	1556	0		81
						1706 9							
06	11220 X	10778	-0-	-442	-0-	273 1	9241 3	Y	1149	1183	0		47
						1264 9							
07	15562 X	10110	-0-	-5452	-0-	239 1	8770 3	Y	1001	1001	0		47
						1101 9							
08	15562 X	9825	-0-	-5737	-0-	242 1	8679 3	Y	822	817	0		52
						904 9							
09	15060 X	8599	-0-	-6461	-0-	195 1	7440 3	Y	848	820	0		80
						31 4	933 9						
10	14632 X	7923	-0-	-6709	-0-	66 1	6991 3	Y	786	808	0		58
						1 4	865 9						
11	10770 X	4971	-0-	-5799	-0-	46 1	4149 3	Y	705	721	0		42
						776 9							
12	10106 X	5931	-0-	-4175	-0-	158 1	4859 3	Y	831	796	0		77
						914 9							
TOTAL GAS PROD:		119,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,609							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	12121 X	10819	-0-	-1302	-0-	255 1	9950 3	Y	558	567 0			24
						614 9							
02	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	282 1	10600 3	Y	551	540 0			35
						8 4	606 9						
03	12121 X	11129	-0-	-992	-0-	278 1	10275 3	Y	524	525 0			34
						576 9							
04	11340 X	9604	-0-	-1736	-0-	241 1	8863 3	Y	454	466 0			22
						1 4	499 9						
05	12276 X	9850	-0-	-2426	-0-	270 1	9008 3	Y	520	515 0			27
						572 9							
06	11880 X	9936	-0-	-1944	-0-	270 1	9112 3	Y	504	510 0			21
						554 9							
07	12276 X	10497	-0-	-1779	-0-	260 1	9565 3	Y	611	603 0			29
						672 9							
08	11129 X	10518	-0-	-611	-0-	260 1	9315 3	Y	857	832 0			54
						943 9							
09	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	245 1	9298 3	Y	542	545 0			51
						39 4	596 9						
10	10509 X	8987	-0-	-1522	-0-	79 1	8431 3	Y	434	453 0			32
						477 9							
11	10170 X	5968	-0-	-4202	-0-	61 1	5426 3	Y	437	443 0			26
						481 9							
12	10509 X	6562	-0-	-3947	-0-	191 1	5834 3	Y	488	469 0			45
						537 9							
TOTAL GAS PROD:		115,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,480							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	13485 X	9227	-0-	-4258	-0-	213 1	8346 3	Y	607	619 0			26
						668 9							
02	12615 X	8640	-0-	-3975	-0-	205 1	7686 3	Y	675	659 0			42
						6 4	743 9						
03	11253 X	9236	-0-	-2017	-0-	224 1	8315 3	Y	634	635 0			41
						697 9							
04	9900 X	8290	-0-	-1610	-0-	205 1	7485 3	Y	545	559 0			27
						600 9							
05	10230 X	8563	-0-	-1667	-0-	234 1	7789 3	Y	491	492 0			26
						540 9							
06	8940 X	8811	-0-	-129	-0-	239 1	8070 3	Y	456	463 0			19
						502 9							
07	9238 X	8754	-0-	-484	-0-	218 1	7969 3	Y	515	510 0			24
						567 9							
08	9238 X	7612	-0-	-1626	-0-	196 1	6980 3	Y	396	395 0			25
						436 9							
09	8820 X	6838	-0-	-1982	-0-	161 1	6138 3	Y	467	448 0			44
						25 4	514 9						
10	9114 X	6018	-0-	-3096	-0-	51 1	5417 3	Y	500	507 0			37
						550 9							
11	8820 X	5513	-0-	-3307	-0-	55 1	4924 3	Y	485	493 0			29
						534 9							
12	8742 X	6425	-0-	-2317	-0-	185 1	5656 3	Y	531	511 0			49
						584 9							
TOTAL GAS PROD:		93,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,302							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
M O	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	

01	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	38	1	10066	3	Y	1217	1216	0	18
						1339	9							
02	8004 X	6743	-0-	-1261	-0-	17	1	5262	3	Y	1331	1334	0	15
						1464	9							
03	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	23	1	7141	3	Y	1329	1320	0	24
						1462	9							
04	9330 X	6911	-0-	-2419	-0-	25	1	5621	3	Y	1150	1164	0	10
						1265	9							
05	9641 X	6075	-0-	-3566	-0-	18	1	4705	3	Y	1229	1213	0	26
						1352	9							
06	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	26	1	8245	3	Y	1093	1104	0	15
						1202	9							
07	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	65	1	23614	3	Y	1491	1479	0	27
						1640	9							
08	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	46	1	14298	3	Y	428	443	0	12
						471	9							
09	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	71	1	10762	3	Y	744	740	0	16
						818	9							
10	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	118	1	18852	3	Y	905	901	0	20
						996	9							
11	22560 X	22560	-0-	-0-	-0-	89	1	21144	3	Y	1206	1189	0	37
						1327	9							
*12	47189 X	47189	-0-	-0-	-0-	200	1	45623	3	Y	1242	1246	0	33
						1366	9							
TOTAL GAS PROD:		190,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,365								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
M O	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	

01	6045 X	5820	-0-	-225	-0-	18	1	4771	3	Y	937	937	0	14
						1031	9							
02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	19	1	5737	3	Y	1019	1022	0	11
						1121	9							
03	6820 X	5962	-0-	-858	-0-	16	1	4783	3	Y	1057	1049	0	19
						1163	9							
04	6600 X	5056	-0-	-1544	-0-	18	1	4118	3	Y	836	847	0	8
						920	9							
05	6820 X	3882	-0-	-2938	-0-	11	1	2862	3	Y	917	906	0	19
						1009	9							
06	6600 X	6145	-0-	-455	-0-	16	1	5237	3	Y	811	819	0	11
						892	9							
07	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	51	1	18456	3	Y	1379	1365	0	25
						1517	9							
08	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	48	1	14460	3	Y	426	439	0	12
						469	9							
09	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	96	1	14522	3	Y	734	730	0	16
						807	9							
10	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	128	1	20526	3	Y	899	895	0	20
						989	9							
11	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	54	1	12883	3	Y	1185	1168	0	37
						1304	9							
12	11191 X	10203	-0-	-988	-0-	37	1	8664	3	Y	1365	1366	0	36
						1502	9							
TOTAL GAS PROD:		130,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,565								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013													TOTAL DEPTH	6790	PERF. 7343 - 11965
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		6975 X	6909	-0-	-66	-0-		22 1	5772 3	Y	1014	1013 0		15	
								1115 9							
02		5394 X	5022	-0-	-372	-0-		13 1	3913 3	Y	996	1000 0		11	
								1096 9							
03		5766 X	5477	-0-	-289	-0-		14 1	4337 3	Y	1024	1016 0		19	
								1126 9							
04		6690 X	3518	-0-	-3172	-0-		12 1	2652 3	Y	776	788 0		7	
								854 9							
05		6913 X	1973	-0-	-4940	-0-		4 1	1076 3	Y	812	802 0		17	
								893 9							
06		6690 X	3630	-0-	-3060	-0-		9 1	2812 3	Y	735	742 0		10	
								809 9							
07		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-		29 1	10398 3	Y	765	761 0		14	
								842 9							
08		35555 X	35555	-0-	-0-	-0-		114 1	35031 3	Y	373	377 0		10	
								410 9							
09		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-		57 1	8765 3	Y	712	707 0		15	
								783 9							
10		13439 X	13439	-0-	-0-	-0-		78 1	12411 3	Y	864	860 0		19	
								950 9							
11		12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-				Y	1037	1024 0		32	
12		13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-				Y	1064	1068 0		28	
TOTAL GAS PROD:			96,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,172					

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013													TOTAL DEPTH	6773	PERF. 7349 - 11915
01		12462 X	7085	-0-	-5377	-0-		22 1	5955 3	Y	1007	1016 0		15	
								1108 9							
02		9454 X	6504	-0-	-2950	-0-		18 1	5377 3	Y	1008	1012 0		11	
								1109 9							
03		8928 X	4600	-0-	-4328	-0-		12 1	3514 3	Y	976	969 0		18	
								1074 9							
04		8640 X	4141	-0-	-4499	-0-		14 1	3181 3	Y	860	870 0		8	
								946 9							
05		8928 X	5730	-0-	-3198	-0-		19 1	4733 3	Y	889	878 0		19	
								978 9							
06		6870 X	5166	-0-	-1704	-0-		14 1	4350 3	Y	729	738 0		10	
								802 9							
07		22892 X	22892	-0-	-0-	-0-		58 1	21035 3	Y	1635	1615 0		30	
								1799 9							
08		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-		24 1	7319 3	Y	758	767 0		21	
								834 9							
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-				Y	1310	1303 0		28	
10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				Y	1489	1484 0		33	
11		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-				Y	1795	1773 0		55	
12		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				Y	1201	1224 0		32	
TOTAL GAS PROD:			64,295				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,657					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		22H	RRCID ->	271304	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7436 - 11926	
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	
01	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	28 1	7533 3	Y	1282	1277 0	19	
						1410 9						
02	7598 X	5158	-0-	-2440	-0-	13 1	3948 3	Y	1088	1095 0	12	
						1197 9						
03	8122 X	6737	-0-	-1385	-0-	17 1	5312 3	Y	1280	1269 0	23	
						1408 9						
04	8670 X	4442	-0-	-4228	-0-	15 1	3314 3	Y	1012	1026 0	9	
						1113 9						
05	8959 X	4861	-0-	-4098	-0-	14 1	3673 3	Y	1067	1054 0	22	
						1174 9						
06	8670 X	7062	-0-	-1608	-0-	19 1	5920 3	Y	1021	1029 0	14	
						1123 9						
07	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	49 1	18027 3	Y	1572	1557 0	29	
						1729 9						
08	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	42 1	13100 3	Y	530	544 0	15	
						583 9						
09	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	82 1	12566 3	Y	1066	1058 0	23	
						1173 9						
10	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	69 1	11165 3	Y	2025	2003 0	45	
						2228 9						
11	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	36 1	8491 3	Y	1350	1353 0	42	
						1485 9						
*12	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	36 1	8080 3	Y	1449	1453 0	38	
						1594 9						
TOTAL GAS PROD:		117,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,742						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271305	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 8468 - 12468	
01	11811 X	10782	-0-	-1029	-0-	313 1	8640 3	Y	1663	1675 0	86	
						1829 9						
02	11049 X	10366	-0-	-683	-0-	344 1	8456 3	Y	1424	1414 0	96	
						1566 9						
03	13330 X	4868	-0-	-8462	-0-	163 1	4019 3	Y	624	663 0	57	
						686 9						
04	12900 X	2121	-0-	-10779	-0-	104 1	1983 3	Y	31	86 0	2	
						34 9						
05	13330 X	3897	-0-	-9433	-0-	205 1	3574 3	Y	107	100 0	9	
						118 9						
06	10710 X	9022	-0-	-1688	-0-	360 1	6980 3	Y	1529	1438 0	100	
						1682 9						
07	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	361 1	7342 3	Y	1630	1592 0	138	
						1793 9						
08	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	398 1	8197 3	Y	1198	1256 0	80	
						1318 9						
09	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	424 1	7956 3	Y	1226	1199 0	107	
						1349 9						
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	430 1	9417 3	Y	976	1017 0	66	
						1074 9						
11	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	510 1	11251 3	Y	1225	1176 0	115	
						1348 9						
*12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	379 1	7984 3	Y	870	929 0	56	
						957 9						
TOTAL GAS PROD:		103,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,503						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		7378 X	5283	-0-	-2095	-0-	16	1	4028	3	Y	1126	1125	0	17
							1239	9							
02		6148 X	4340	-0-	-1808	-0-	11	1	3264	3	Y	968	974	0	11
							1065	9							
03		6572 X	5192	-0-	-1380	-0-	13	1	4045	3	Y	1031	1023	0	19
							1134	9							
04		6360 X	3728	-0-	-2632	-0-	12	1	2539	3	Y	1070	1079	0	10
							1177	9							
05		5270 X	3525	-0-	-1745	-0-	9	1	2227	3	Y	1172	1157	0	25
							1289	9							
06		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	12	1	4162	3	Y	1020	1031	0	14
							1122	9							
07		14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	33	1	12350	3	Y	1585	1570	0	29
							1744	9							
08		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	33	1	9971	3	Y	741	750	0	20
							815	9							
09		9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	52	1	7842	3	Y	1102	1099	0	23
							1212	9							
10		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	1866	1847	0	42
11		6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	2246	2219	0	69
12		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	2591	2592	0	68
TOTAL GAS PROD:			61,416			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,518						

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921															

01		17552 X	17552	-0-	-0-	-0-	59	1	15866	3	Y	1478	1487	0	17
							1	4	1626	9					
02		15631 X	13638	-0-	-1993	-0-	49	1	12425	3	Y	1057	1059	0	15
							1	4	1163	9					
03		19933 X	12417	-0-	-7516	-0-	39	1	11408	3	Y	882	885	0	12
							970	9							
04		19290 X	11381	-0-	-7909	-0-	35	1	10333	3	Y	921	917	0	16
							1013	9							
05		19933 X	11894	-0-	-8039	-0-	40	1	10807	3	Y	951	952	0	15
							1	4	1046	9					
06		16980 X	11027	-0-	-5953	-0-	35	1	10014	3	Y	888	888	0	15
							1	4	977	9					
07		12927 X	9782	-0-	-3145	-0-	32	1	8857	3	Y	811	816	0	10
							1	4	892	9					
08		12431 X	10103	-0-	-2328	-0-	33	1	9182	3	Y	806	807	0	9
							1	4	887	9					
09		11520 X	10111	-0-	-1409	-0-	32	1	9153	3	Y	841	838	0	12
							1	4	925	9					
10		11904 X	10024	-0-	-1880	-0-	30	1	9015	3	Y	888	886	0	14
							2	4	977	9					
11		11040 X	9320	-0-	-1720	-0-	30	1	8363	3	Y	842	841	0	15
							1	4	926	9					
12		10447 X	9423	-0-	-1024	-0-	32	1	8427	3	Y	876	876	0	15
							964	9							
TOTAL GAS PROD:			136,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,241						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	271320	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8860 - 14986				
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
01		17019 X	13047	-0-	-3972	-0-	42 1	11296	3	Y	1553	1556	0			18
							1 4	1708	9							
02		15921 X	11961	-0-	-3960	-0-	40 1	10406	3	Y	1376	1375	0			19
							1 4	1514	9							
03		17019 X	12056	-0-	-4963	-0-	36 1	10634	3	Y	1260	1262	0			17
							1386 9									
04		13770 X	11969	-0-	-1801	-0-	37 1	10589	3	Y	1221	1217	0			21
							1343 9									
05		14229 X	11637	-0-	-2592	-0-	37 1	10240	3	Y	1235	1236	0			20
							1 4	1359	9							
06		12630 X	10979	-0-	-1651	-0-	34 1	9852	3	Y	993	996	0			17
							1 4	1092	9							
07		12772 X	10384	-0-	-2388	-0-	34 1	9366	3	Y	894	900	0			11
							1 4	983	9							
08		12369 X	6215	-0-	-6154	-0-	20 1	5618	3	Y	524	529	0			6
							1 4	576	9							
09		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	38 1	11025	3	Y	1068	1058	0			16
							1 4	1175	9							
10		13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	41 1	12238	3	Y	1128	1126	0			18
							2 4	1241	9							
11		12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	42 1	11516	3	Y	1163	1161	0			20
							1 4	1279	9							
*12		13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	46 1	11854	3	Y	1202	1202	0			20
							1322 9									
TOTAL GAS PROD:		140,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,617										

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		65H	RRCID ->	271357	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	9081 - 15338				
01		18476 X	17276	-0-	-1200	-0-	57 1	15106	3	Y	1920	1927	0			23
							1 4	2112	9							
02		17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	62 1	15879	3	Y	1801	1799	0			25
							1 4	1981	9							
03		21940 X	21940	-0-	-0-	-0-	64 1	18767	3	Y	2826	2813	0			38
							3109 9									
04		20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	63 1	18463	3	Y	2020	2024	0			34
							1 4	2222	9							
05		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	73 1	19959	3	Y	2048	2049	0			33
							1 4	2253	9							
06		19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	62 1	17991	3	Y	1652	1657	0			28
							1 4	1817	9							
07		21948 X	14023	-0-	-7925	-0-	46 1	12459	3	Y	1379	1390	0			17
							1 4	1517	9							
08		22289 X	13398	-0-	-8891	-0-	43 1	11942	3	Y	1284	1286	0			15
							1 4	1412	9							
09		21570 X	17829	-0-	-3741	-0-	54 1	15941	3	Y	1665	1656	0			24
							2 4	1832	9							
10		22289 X	17354	-0-	-4935	-0-	52 1	15646	3	Y	1503	1503	0			24
							3 4	1653	9							
11		19860 X	15820	-0-	-4040	-0-	52 1	14162	3	Y	1459	1458	0			25
							1 4	1605	9							
12		18414 X	15943	-0-	-2471	-0-	54 1	14204	3	Y	1532	1531	0			26
							1685 9									
TOTAL GAS PROD:		214,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,089										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		71H	RRCID ->	271395	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	8536 - 11870		
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
01	7285 X	6810	-0-	-475	-0-	105 1	4944 3	Y	1601	1630	0			46
						1761 9								
02	6815 X	5994	-0-	-821	-0-	94 1	4198 3	Y	1547	1531	0			62
						1702 9								
03	7285 X	6730	-0-	-555	-0-	100 1	4880 3	Y	1591	1574	0			79
						1750 9								
04	7050 X	6814	-0-	-236	-0-	100 1	5014 3	Y	1545	1544	0			80
						1700 9								
05	7285 X	6723	-0-	-562	-0-	102 1	4947 3	Y	1522	1533	0			69
						1674 9								
06	6600 X	6292	-0-	-308	-0-	100 1	4668 3	Y	1385	1380	0			74
						1524 9								
07	7037 X	6944	-0-	-93	-0-	108 1	5330 3	Y	1369	1372	0			71
						1506 9								
08	7037 X	4270	-0-	-2767	-0-	66 1	2892 3	Y	1192	1208	0			55
						1 4								
09	6810 X	3106	-0-	-3704	-0-	56 1	2620 3	Y	383	393	0	27	1	18
						9 4	421 9							
10	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	126 1	6502 3	Y	1533	1482	0			69
						9 4	1686 9							
11	6720 X	6307	-0-	-413	-0-	95 1	4794 3	Y	1279	1297	0			51
						11 4	1407 9							
12	6944 X	5000	-0-	-1944	-0-	94 1	3891 3	Y	919	928	0			42
						4 4	1011 9							
TOTAL GAS PROD:		73,313		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,866								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		72H	RRCID ->	271396	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8630 - 11571		
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	80 1	3760 3	Y	1221	1243	0			35
						1343 9								
02	4843 X	4699	-0-	-144	-0-	76 1	3380 3	Y	1130	1120	0			45
						1243 9								
03	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	75 1	3665 3	Y	1208	1193	0			60
						1329 9								
04	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	74 1	3725 3	Y	1155	1155	0			60
						1271 9								
05	5177 X	5056	-0-	-121	-0-	78 1	3746 3	Y	1120	1129	0			51
						1232 9								
06	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	78 1	3655 3	Y	976	975	0			52
						1074 9								
07	5239 X	4083	-0-	-1156	-0-	62 1	3085 3	Y	851	859	0			44
						936 9								
08	5239 X	4652	-0-	-587	-0-	79 1	3399 3	Y	1066	1061	0			49
						1 4	1173 9							
09	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	121 1	5724 3	Y	1297	1261	0	24	1	61
						19 4	1427 9							
10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	101 1	5175 3	Y	1304	1306	0			59
						7 4	1434 9							
11	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	80 1	3991 3	Y	1278	1286	0			51
						9 4	1406 9							
*12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	114 1	4744 3	Y	1231	1225	0			57
						5 4	1354 9							
TOTAL GAS PROD:		64,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,837								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
M O	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	

01	6448 X	5675	-0-	-773	-0-	86 1	4047 3	Y	1402	1425	0		40	
						1542 9								
02	6032 X	5104	-0-	-928	-0-	81 1	3627 3	Y	1269	1258	0		51	
						1396 9								
03	6386 X	5712	-0-	-674	-0-	85 1	4150 3	Y	1343	1328	0		66	
						1477 9								
04	6180 X	5607	-0-	-573	-0-	82 1	4065 3	Y	1327	1324	0		69	
						1460 9								
05	6386 X	5867	-0-	-519	-0-	90 1	4346 3	Y	1301	1311	0		59	
						1431 9								
06	5520 X	5337	-0-	-183	-0-	84 1	3954 3	Y	1181	1177	0		63	
						1299 9								
07	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	92 1	4515 3	Y	1296	1291	0		68	
						1426 9								
08	5859 X	4222	-0-	-1637	-0-	68 1	2940 3	Y	1104	1121	0		51	
						1214 9								
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-				Y	-0-	26	0	25 1 -0-	
10	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				Y	-0-			-0-	
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	108 1	5396 3	Y	885	850	0		35	
						12 4	974 9							
*12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	159 1	6553 3	Y	1584	1546	0		73	
						6 4	1742 9							
TOTAL GAS PROD:		58,507			TOTAL CONDENSATE PROD:				12,692					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
M O	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	

01	16368 X	13789	-0-	-2579	-0-	42 1	11346 3	Y	2183	2195	0		26	
						2401 9								
02	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	70 1	17882 3	Y	3176	3157	0		45	
						1 4	3494 9							
03	21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	64 1	18944 3	Y	2511	2522	0		34	
						1 4	2762 9							
04	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	56 1	16445 3	Y	2211	2208	0		37	
						1 4	2432 9							
05	19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	62 1	17117 3	Y	2493	2490	0		40	
						1 4	2742 9							
06	18265 X	18265	-0-	-0-	-0-	54 1	15701 3	Y	2281	2283	0		38	
						1 4	2509 9							
07	19778 X	18352	-0-	-1426	-0-	58 1	15762 3	Y	2300	2309	0		29	
						2 4	2530 9							
08	19778 X	18614	-0-	-1164	-0-	59 1	16076 3	Y	2252	2255	0		26	
						2 4	2477 9							
09	19140 X	15860	-0-	-3280	-0-	46 1	13466 3	Y	2134	2129	0		31	
						1 4	2347 9							
10	19778 X	15297	-0-	-4481	-0-	44 1	13168 3	Y	1893	1893	0		31	
						3 4	2082 9							
11	18270 X	13590	-0-	-4680	-0-	43 1	11721 3	Y	1659	1661	0		29	
						1 4	1825 9							
12	18600 X	13545	-0-	-5055	-0-	44 1	11675 3	Y	1659	1660	0		28	
						1 4	1825 9							
TOTAL GAS PROD:		209,386			TOTAL CONDENSATE PROD:				26,752					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	271430	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7798	PERF.	9037	-	14671
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	
01		16430 X	15067	-0-	-1363	-0-	46 1	12425 3	Y	2359	2359 0	12 8	28	
							1 4	2595 9						
02		15370 X	14125	-0-	-1245	-0-	45 1	11634 3	Y	2223	2197 0	23 8	31	
							1 4	2445 9						
03		16430 X	14047	-0-	-2383	-0-	39 1	11607 3	Y	2183	2185 0		29	
							2401 9							
04		15780 X	13448	-0-	-2332	-0-	39 1	11064 3	Y	2132	2099 0	26 8	36	
							2345 9							
05		15779 X	13354	-0-	-2425	-0-	40 1	10919 3	Y	2176	2177 0		35	
							1 4	2394 9						
06		14610 X	12888	-0-	-1722	-0-	36 1	10461 3	Y	2173	2171 0		37	
							1 4	2390 9						
07		12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	38 1	10344 3	Y	2215	2224 0		28	
							1 4	2437 9						
08		12152 X	10791	-0-	-1361	-0-	33 1	9104 3	Y	1503	1514 0		17	
							1 4	1653 9						
09		15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	43 1	12446 3	Y	2678	2656 0		39	
							2 4	2946 9						
10		15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	42 1	12620 3	Y	2832	2811 0	14 8	46	
							2 4	3115 9						
11		15348 X	15348	-0-	-0-	-0-	46 1	12806 3	Y	2269	2263 0	13 8	39	
							2496 9							
*12		15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	51 1	13294 3	Y	2413	2392 0	20 8	40	
							2654 9							
TOTAL GAS PROD:		169,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,156								

DIAMOND H STATE		WELL #:		9H	RRCID ->	271441	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8131	-	13030
01		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-				-0-
02		3596 X	1692	-0-	-1904	-0-	40 1	1368 3	Y	257	243 1			14
							1 4	283 9						
03		3844 X	1219	-0-	-2625	-0-	9 1	1161 3	Y	43	57 1			-0-
							2 4	47 9						
04		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	7 1	1342 3	Y	208	197 1	9 8		2
							2 4	229 9						
05		1798 X	943	-0-	-855	-0-	3 1	557 3	Y	348	346 1			4
							383 9							
06		1740 X	993	-0-	-747	-0-	3 1	450 3	Y	490	489 1			5
							1 4	539 9						
07		1643 N	1064	-0-	-579	-0-	2 1	305 3	Y	688	679 1			14
							757 9							
08		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	2 1	560 3	Y	604	605 1			13
							664 9							
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	9	22 1			-0-
10		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-				-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-				-0-
*12		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	3 1	543 3	Y	569	550 1			19
							1 4	626 9						
TOTAL GAS PROD:		9,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,216								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	271446	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	8520 - 13479
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	42 1	11210 3	Y	1288	1299 0	15	
						1417 9						
02	13920 X	8644	-0-	-5276	-0-	30 1	7558 3	Y	960	961 0	14	
						1056 9						
03	17081 X	6736	-0-	-10345	-0-	20 1	5890 3	Y	751	755 0	10	
						826 9						
04	16530 X	12611	-0-	-3919	-0-	38 1	11003 3	Y	1427	1413 0	24	
						1570 9						
05	17081 X	10346	-0-	-6735	-0-	33 1	8989 3	Y	1204	1209 0	19	
						1324 9						
06	12270 X	5154	-0-	-7116	-0-	16 1	4389 3	Y	681	689 0	11	
						749 9						
07	13020 X	6411	-0-	-6609	-0-	20 1	5602 3	Y	716	718 0	9	
						1 4	788 9					
08	13020 X	5062	-0-	-7958	-0-	15 1	4243 3	Y	731	732 0	8	
						804 9						
09	12600 X	3469	-0-	-9131	-0-	10 1	3074 3	Y	350	353 0	5	
						385 9						
10	10354 X	9284	-0-	-1070	-0-	27 1	7791 3	Y	1332	1315 0	22	
						1 4	1465 9					
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	25 1	6874 3	Y	1027	1031 0	18	
						1130 9						
*12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	25 1	6700 3	Y	1037	1038 0	17	
						1141 9						
TOTAL GAS PROD:		96,281				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,504			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	271504	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8501 - 14084
01	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	55 1	14993 3	Y	1839	1844 0	22	
						1 4	2023 9					
02	18125 X	14535	-0-	-3590	-0-	49 1	12741 3	Y	1585	1585 0	22	
						1 4	1744 9					
03	19375 X	9590	-0-	-9785	-0-	28 1	8377 3	Y	1077	1085 0	14	
						1185 9						
04	18750 X	11150	-0-	-7600	-0-	34 1	9877 3	Y	1126	1121 0	19	
						1239 9						
05	17081 X	10693	-0-	-6388	-0-	34 1	9190 3	Y	1335	1333 0	21	
						1469 9						
06	16530 X	10974	-0-	-5556	-0-	33 1	9438 3	Y	1366	1364 0	23	
						1503 9						
07	15531 X	11318	-0-	-4213	-0-	35 1	9670 3	Y	1465	1470 0	18	
						1 4	1612 9					
08	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	36 1	9884 3	Y	1591	1591 0	18	
						1 4	1750 9					
09	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	35 1	10349 3	Y	1483	1479 0	22	
						1 4	1631 9					
10	11346 X	10022	-0-	-1324	-0-	28 1	8373 3	Y	1472	1470 0	24	
						2 4	1619 9					
11	11280 X	9754	-0-	-1526	-0-	30 1	8272 3	Y	1320	1321 0	23	
						1452 9						
12	12431 X	9911	-0-	-2520	-0-	32 1	8355 3	Y	1385	1385 0	23	
						1524 9						
TOTAL GAS PROD:		138,706				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,044			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		30H	RRCID ->	271561	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9128 - 14928		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13857 X	11697	-0-	-2160	-0-	47	1	11306	3	Y	313	321	1	53
						344	9							
02	12702 X	6799	-0-	-5903	-0-	28	1	6492	3	Y	254	249	1	58
						279	9							
03	13423 X	8581	-0-	-4842	-0-	38	1	8321	3	Y	202	157	1	103
						222	9							
04	12990 X	10706	-0-	-2284	-0-	46	1	10373	3	Y	261	290	1	74
						287	9							
05	13423 X	11433	-0-	-1990	-0-	52	1	11126	3	Y	232	244	1	62
						255	9							
06	11310 X	7128	-0-	-4182	-0-	29	1	6820	3	Y	254	216	1	100
						279	9							
07	11067 X	8551	-0-	-2516	-0-	36	1	8309	3	Y	187	193	1	94
						206	9							
08	11439 X	6343	-0-	-5096	-0-	28	1	6152	3	Y	148	155	1	87
						163	9							
09	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	44	1	11892	3	Y	265	237	1	115
						292	9							
10	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	36	1	13958	3	Y	277	293	1	99
						305	9							
11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	37	1	12168	3	Y	248	248	1	2 8 97
						273	9							
12	12648 X	11699	-0-	-949	-0-	30	1	11349	3	Y	291	276	1	112
						320	9							
TOTAL GAS PROD:		121,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,932								

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		31H	RRCID ->	271563	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8942 - 14689		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12462 X	11561	-0-	-901	-0-	47	1	11203	3	Y	283	264	1	48
						311	9							
02	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	52	1	12344	3	Y	332	304	1	76
						365	9							
03	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	64	1	13819	3	Y	284	215	1	145
						312	9							
04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	49	1	11217	3	Y	276	343	1	78
						304	9							
05	12927 X	11127	-0-	-1800	-0-	50	1	10724	3	Y	321	313	1	86
						353	9							
06	12510 X	11154	-0-	-1356	-0-	47	1	10802	3	Y	277	254	1	109
						305	9							
07	14198 X	10394	-0-	-3804	-0-	44	1	10138	3	Y	193	205	1	97
						212	9							
08	14198 X	10284	-0-	-3914	-0-	45	1	9975	3	Y	240	196	1	141
						264	9							
09	11580 X	10203	-0-	-1377	-0-	36	1	9839	3	Y	298	310	1	129
						328	9							
10	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	Y	240	283	1	86
						264	9							
11	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	35	1	11491	3	Y	238	230	1	94
						262	9							
*12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	29	1	11315	3	Y	300	279	1	115
						330	9							
TOTAL GAS PROD:		139,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,282								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		32H	RRCID ->	271564	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9031	- 14740		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12865 X	10798	-0-	-2067	-0-	44	1	10339	3	Y	377	394	1	64
						415	9							
02	11803 X	8060	-0-	-3743	-0-	33	1	7695	3	Y	302	297	1	69
						332	9							
03	12772 X	9266	-0-	-3506	-0-	42	1	8950	3	Y	249	191	1	127
						274	9							
04	12360 X	8587	-0-	-3773	-0-	36	1	8254	3	Y	270	321	1	76
						297	9							
05	12772 X	8134	-0-	-4638	-0-	37	1	7813	3	Y	258	265	1	69
						284	9							
06	10440 X	7929	-0-	-2511	-0-	33	1	7604	3	Y	265	230	1	104
						292	9							
07	9269 X	7323	-0-	-1946	-0-	31	1	7084	3	Y	189	198	1	95
						208	9							
08	9269 X	5193	-0-	-4076	-0-	22	1	5026	3	Y	132	149	1	78
						145	9							
09	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	40	1	10974	3	Y	268	230	1	116
						295	9							
10	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	34	1	13013	3	Y	296	306	1	106
						326	9							
*11	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	34	1	11052	3	Y	282	277	1	111
						310	9							
*12	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	30	1	11697	3	Y	362	334	1	139
						398	9							
TOTAL GAS PROD:		113,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,250								

RANCHO ENCANTADO		WELL #:		33H	RRCID ->	271565	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8362	PERF. 9210	- 14857		
01	16182 X	13804	-0-	-2378	-0-	56	1	13378	3	Y	336	340	1	57
						370	9							
02	14848 X	13895	-0-	-953	-0-	57	1	13497	3	Y	310	296	1	71
						341	9							
03	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	70	1	15196	3	Y	257	197	1	131
						283	9							
04	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	64	1	14466	3	Y	265	321	1	75
						1	4	292	9					
05	14849 X	14156	-0-	-693	-0-	65	1	13805	3	Y	260	265	1	70
						286	9							
06	15060 X	13855	-0-	-1205	-0-	58	1	13518	3	Y	254	224	1	100
						279	9							
07	15562 X	13455	-0-	-2107	-0-	58	1	13184	3	Y	194	196	1	98
						213	9							
08	15562 X	6805	-0-	-8757	-0-	30	1	6625	3	Y	136	154	1	80
						150	9							
09	14820 X	14777	-0-	-43	-0-	53	1	14500	3	Y	204	196	1	88
						224	9							
10	17130 X	17130	-0-	-0-	-0-	44	1	16800	3	Y	260	255	1	93
						286	9							
11	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	45	1	14605	3	Y	248	243	1	98
						273	9							
12	15283 X	14789	-0-	-494	-0-	38	1	14467	3	Y	258	257	1	99
						284	9							
TOTAL GAS PROD:		167,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,982								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
RANCHO ENCANTADO		WELL #:		29H	RRCID ->	271566	COMPL. DATE	09/06/2013	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	9251 - 14994	
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	
01	22599 X	21199	-0-	-1400	-0-	86 1	20632 3	Y	437	451 1		74	
						481 9							
02	20619 X	20569	-0-	-50	-0-	85 1	19978 3	Y	460	429 1		105	
						506 9							
03	22289 X	20417	-0-	-1872	-0-	92 1	19876 3	Y	408	305 1		208	
						449 9							
04	21570 X	18281	-0-	-3289	-0-	78 1	17817 3	Y	351	460 1		99	
						386 9							
05	22289 X	18651	-0-	-3638	-0-	86 1	18196 3	Y	335	344 1		90	
						369 9							
06	21270 X	18450	-0-	-2820	-0-	78 1	17989 3	Y	348	301 1		137	
						383 9							
07	21979 X	17936	-0-	-4043	-0-	77 1	17582 3	Y	252	262 1		127	
						277 9							
08	20429 X	16117	-0-	-4312	-0-	71 1	15794 3	Y	229	221 1		135	
						252 9							
09	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	71 1	19323 3	Y	274	276 1	25 8	108	
						301 9							
10	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	53 1	20325 3	Y	335	311 1	19 8	113	
						369 9							
11	18450 X	15975	-0-	-2475	-0-	48 1	15650 3	Y	252	265 1	1 8	99	
						277 9							
12	20367 X	19475	-0-	-892	-0-	49 1	19037 3	Y	354	313 1	7 8	133	
						389 9							
TOTAL GAS PROD:		227,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,035							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		77H	RRCID ->	271570	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	8542 - 14113	
01	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	33 1	8773 3	Y	1589	1597 0		19	
						1 4	1748 9						
02	11020 X	9486	-0-	-1534	-0-	30 1	7904 3	Y	1410	1409 0		20	
						1 4	1551 9						
03	11780 X	9913	-0-	-1867	-0-	28 1	8338 3	Y	1405	1406 0		19	
						1 4	1546 9						
04	10620 X	10390	-0-	-230	-0-	30 1	8713 3	Y	1496	1490 0		25	
						1 4	1646 9						
05	10540 X	10107	-0-	-433	-0-	31 1	8439 3	Y	1487	1488 0		24	
						1 4	1636 9						
06	10200 X	9979	-0-	-221	-0-	28 1	8291 3	Y	1508	1507 0		25	
						1 4	1659 9						
07	10478 X	9512	-0-	-966	-0-	29 1	7831 3	Y	1502	1508 0		19	
						1652 9							
08	10478 X	9723	-0-	-755	-0-	31 1	8505 3	Y	1078	1085 0		12	
						1 4	1186 9						
09	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	33 1	9414 3	Y	1845	1830 0		27	
						2 4	2030 9						
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	30 1	9202 3	Y	2764	2746 0		45	
						2 4	3040 9						
11	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	31 1	8299 3	Y	1803	1817 0		31	
						1983 9							
12	10478 X	10322	-0-	-156	-0-	32 1	8463 3	Y	1661	1664 0		28	
						1827 9							
TOTAL GAS PROD:		124,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,548							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		78H	RRCID ->	271572	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8828 - 14372	
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	
01		10509 X	8411	-0-	-2098	-0-	27 1	7170	3	Y	1104	1112 0	13
							1214 9						
02		9831 X	7529	-0-	-2302	-0-	25 1	6411	3	Y	994	993 0	14
							1093 9						
03		10168 X	7940	-0-	-2228	-0-	23 1	6890	3	Y	934	936 0	12
							1027 9						
04		9450 X	8425	-0-	-1025	-0-	26 1	7356	3	Y	948	944 0	16
							1043 9						
05		9765 X	7267	-0-	-2498	-0-	22 1	6158	3	Y	988	988 0	16
							1087 9						
06		8130 X	6892	-0-	-1238	-0-	21 1	6028	3	Y	766	769 0	13
							843 9						
07		9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	31 1	8342	3	Y	957	958 0	12
							1 4	1053 9					
08		8711 X	3765	-0-	-4946	-0-	11 1	3248	3	Y	460	467 0	5
							506 9						
09		10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	30 1	8627	3	Y	1451	1435 0	21
							1 4	1596 9					
10		12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	37 1	10777	3	Y	1964	1953 0	32
							2 4	2160 9					
11		12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	36 1	9960	3	Y	1881	1880 0	33
							1 4	2069 9					
*12		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	40 1	10502	3	Y	1344	1354 0	23
							1 4	1478 9					
TOTAL GAS PROD:		106,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,791							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		79H	RRCID ->	271574	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8944 - 14978	
01		13020 X	8520	-0-	-4500	-0-	27 1	7291	3	Y	1093	1099 0	13
							1202 9						
02		12180 X	6465	-0-	-5715	-0-	21 1	5480	3	Y	876	877 0	12
							964 9						
03		9827 X	6663	-0-	-3164	-0-	19 1	5728	3	Y	833	834 0	11
							916 9						
04		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	37 1	10583	3	Y	904	900 0	15
							994 9						
05		9796 X	8365	-0-	-1431	-0-	26 1	7079	3	Y	1145	1142 0	18
							1260 9						
06		8250 X	8073	-0-	-177	-0-	24 1	6757	3	Y	1174	1172 0	20
							1 4	1291 9					
07		11997 X	8629	-0-	-3368	-0-	26 1	7205	3	Y	1270	1274 0	16
							1 4	1397 9					
08		11997 X	9289	-0-	-2708	-0-	29 1	8145	3	Y	1013	1017 0	12
							1 4	1114 9					
09		11610 X	8175	-0-	-3435	-0-	24 1	7186	3	Y	876	875 0	13
							1 4	964 9					
10		8618 X	6660	-0-	-1958	-0-	20 1	5779	3	Y	782	782 0	13
							1 4	860 9					
11		9000 X	6297	-0-	-2703	-0-	20 1	5404	3	Y	794	793 0	14
							873 9						
12		9300 X	6526	-0-	-2774	-0-	22 1	5577	3	Y	843	843 0	14
							927 9						
TOTAL GAS PROD:		95,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,603							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	271578	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8928 - 11942		
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			
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	72 1	8361 3	Y	1491	1513 0	6 8	44		
						1640 9								
02	8352 X	8058	-0-	-294	-0-	59 1	6815 3	Y	1076	1062 0	11 8	47		
						1184 9								
03	10354 X	8244	-0-	-2110	-0-	50 1	6939 3	Y	1138	1144 0		41		
						3 4								
04	10020 X	8580	-0-	-1440	-0-	55 1	7334 3	Y	1081	1068 0	11 8	43		
						2 4								
05	10354 X	9563	-0-	-791	-0-	69 1	8227 3	Y	1152	1143 0		52		
						1267 9								
06	9750 X	9400	-0-	-350	-0-	49 1	7980 3	Y	1227	1198 0		81		
						21 4								
07	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	43 1	8636 3	Y	1214	1249 0		46		
						1335 9								
08	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	43 1	7839 3	Y	1149	1141 0		54		
						1264 9								
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	40 1	7616 3	Y	1119	1126 0		47		
						1231 9								
10	8339 X	8166	-0-	-173	-0-	31 1	6713 3	Y	1293	1091 0	210 8	39		
						1422 9								
11	8070 X	7725	-0-	-345	-0-	30 1	6629 3	Y	969	965 0		43		
						1066 9								
12	8339 X	8134	-0-	-205	-0-	36 1	6832 3	Y	1151	1130 0	17 8	47		
						1266 9								

TOTAL GAS PROD: 105,990

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,060

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		86H	RRCID ->	271579	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8487 - 11525		
01	10509 X	8070	-0-	-2439	-0-	61 1	7060 3	Y	863	889 0		25		
						949 9								
02	9831 X	7316	-0-	-2515	-0-	55 1	6342 3	Y	835	823 0		37		
						919 9								
03	9424 X	8157	-0-	-1267	-0-	51 1	7092 3	Y	919	923 0		33		
						3 4								
04	8070 X	6760	-0-	-1310	-0-	44 1	5838 3	Y	797	798 0		32		
						1 4								
05	8060 X	6653	-0-	-1407	-0-	49 1	5863 3	Y	674	676 0		30		
						741 9								
06	7890 X	5987	-0-	-1903	-0-	33 1	5384 3	Y	505	502 0		33		
						14 4								
07	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	44 1	8996 3	Y	872	872 0		33		
						959 9								
08	8153 X	7765	-0-	-388	-0-	38 1	6879 3	Y	771	768 0		36		
						848 9								
09	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	33 1	6411 3	Y	751	755 0		32		
						826 9								
10	9455 X	7356	-0-	-2099	-0-	30 1	6439 3	Y	806	809 0		29		
						887 9								
11	9150 X	6652	-0-	-2498	-0-	26 1	5876 3	Y	682	681 0		30		
						750 9								
12	9455 X	7288	-0-	-2167	-0-	33 1	6388 3	Y	788	785 0		33		
						867 9								

TOTAL GAS PROD: 89,273

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		87H	RRCID ->	271580	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	8343 - 11824
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13826 X	12931	-0-	-895	-0-	97 1	11269 3	Y	1423	1466 0	42	
						1565 9						
02	14877 X	11357	-0-	-3520	-0-	85 1	9850 3	Y	1293	1278 0	57	
						1422 9						
03	15903 X	10519	-0-	-5384	-0-	66 1	9007 3	Y	1311	1321 0	47	
						4 4	1442 9					
04	15390 X	10378	-0-	-5012	-0-	69 1	9126 3	Y	1074	1077 0	44	
						2 4	1181 9					
05	15190 X	10619	-0-	-4571	-0-	79 1	9427 3	Y	1012	1010 0	46	
						1113 9						
06	12510 X	5644	-0-	-6866	-0-	30 1	4981 3	Y	564	573 0	37	
						13 4	620 9					
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	46 1	9339 3	Y	1218	1209 0	46	
						1340 9						
08	10633 X	10364	-0-	-269	-0-	49 1	8983 3	Y	1211	1200 0	57	
						1332 9						
09	10290 X	10009	-0-	-281	-0-	45 1	8682 3	Y	1165	1173 0	49	
						1282 9						
10	10633 X	9678	-0-	-955	-0-	38 1	8309 3	Y	1210	1215 0	44	
						1331 9						
11	10290 X	8724	-0-	-1566	-0-	33 1	7499 3	Y	1084	1080 0	48	
						1192 9						
12	10633 X	9092	-0-	-1541	-0-	41 1	7749 3	Y	1184	1183 0	49	
						1302 9						
TOTAL GAS PROD:		120,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,749						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		88H	RRCID ->	271581	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8440 - 12009
01	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	122 1	14082 3	Y	1862	1918 0	55	
						2048 9						
02	13543 X	13486	-0-	-57	-0-	99 1	11408 3	Y	1798	1774 0	79	
						1 4	1978 9					
03	15717 X	13994	-0-	-1723	-0-	87 1	11934 3	Y	1789	1803 0	65	
						5 4	1968 9					
04	15720 X	13304	-0-	-2416	-0-	87 1	11496 3	Y	1562	1564 0	63	
						3 4	1718 9					
05	16244 X	13032	-0-	-3212	-0-	94 1	11202 3	Y	1578	1570 0	71	
						1736 9						
06	15720 X	13757	-0-	-1963	-0-	73 1	11990 3	Y	1512	1484 0	99	
						31 4	1663 9					
07	12369 X	10577	-0-	-1792	-0-	44 1	9030 3	Y	1366	1413 0	52	
						1503 9						
08	12369 X	10962	-0-	-1407	-0-	51 1	9330 3	Y	1437	1421 0	68	
						1581 9						
09	11970 X	10293	-0-	-1677	-0-	45 1	8721 3	Y	1388	1397 0	59	
						1527 9						
10	12369 X	10554	-0-	-1815	-0-	41 1	8884 3	Y	1481	1486 0	54	
						1629 9						
11	11970 X	9861	-0-	-2109	-0-	37 1	8358 3	Y	1333	1328 0	59	
						1466 9						
12	10974 X	9797	-0-	-1177	-0-	43 1	8247 3	Y	1370	1372 0	57	
						1507 9						
TOTAL GAS PROD:		145,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,476						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		89H	RRCID ->	271582	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8750 - 12261
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	67 1	7826 3	Y	1191	1218 0	35	
						1310 9						
02	9744 X	7202	-0-	-2542	-0-	51 1	5922 3	Y	1117	1103 0	49	
						1229 9						
03	10757 X	8428	-0-	-2329	-0-	53 1	7243 3	Y	1026	1038 0	37	
						3 4	1129 9					
04	10410 X	7649	-0-	-2761	-0-	49 1	6486 3	Y	1012	1008 0	41	
						1 4	1113 9					
05	10757 X	6838	-0-	-3919	-0-	49 1	5855 3	Y	849	852 0	38	
						934 9						
06	8910 X	6331	-0-	-2579	-0-	34 1	5378 3	Y	823	807 0	54	
						14 4	905 9					
07	7781 X	6375	-0-	-1406	-0-	27 1	5558 3	Y	718	745 0	27	
						790 9						
08	7781 X	6025	-0-	-1756	-0-	28 1	5168 3	Y	754	745 0	36	
						829 9						
09	7530 X	5870	-0-	-1660	-0-	26 1	5015 3	Y	754	758 0	32	
						829 9						
10	6851 X	5617	-0-	-1234	-0-	22 1	4750 3	Y	768	772 0	28	
						845 9						
11	6330 X	5796	-0-	-534	-0-	22 1	4914 3	Y	782	776 0	34	
						860 9						
12	6386 X	6319	-0-	-67	-0-	29 1	5459 3	Y	755	758 0	31	
						831 9						
TOTAL GAS PROD:		81,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,549						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		80H	RRCID ->	271586	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7973	PERF.	8640 - 14851
01	15438 X	13106	-0-	-2332	-0-	42 1	11182 3	Y	1710	1719 0	20	
						1 4	1881 9					
02	12992 X	12980	-0-	-12	-0-	44 1	11184 3	Y	1592	1590 0	22	
						1 4	1751 9					
03	13689 X	13689	-0-	-0-	-0-	40 1	11837 3	Y	1647	1647 0	22	
						1812 9						
04	12840 X	11072	-0-	-1768	-0-	33 1	9443 3	Y	1451	1448 0	25	
						1596 9						
05	13888 X	10832	-0-	-3056	-0-	34 1	9220 3	Y	1434	1436 0	23	
						1 4	1577 9					
06	13440 X	12151	-0-	-1289	-0-	36 1	10532 3	Y	1438	1437 0	24	
						1 4	1582 9					
07	13740 X	13740	-0-	-0-	-0-	42 1	11651 3	Y	1860	1861 0	23	
						1 4	2046 9					
08	12834 X	7792	-0-	-5042	-0-	24 1	6730 3	Y	943	955 0	11	
						1 4	1037 9					
09	14086 X	14086	-0-	-0-	-0-	42 1	12335 3	Y	1553	1541 0	23	
						1 4	1708 9					
10	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	44 1	13097 3	Y	1668	1664 0	27	
						2 4	1835 9					
11	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	42 1	11601 3	Y	1509	1510 0	26	
						1 4	1660 9					
*12	13075 X	13075	-0-	-0-	-0-	43 1	11205 3	Y	1661	1659 0	28	
						1827 9						
TOTAL GAS PROD:		150,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,466						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		81H	RRCID ->	271590	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8455	- 14668		
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
01		14570 X	12465	-0-	-2105	-0-	40 1	10633 3	Y	1628	1635	0		19
							1 4	1791 9						
02		13079 X	11429	-0-	-1650	-0-	38 1	9798 3	Y	1447	1446	0		20
							1 4	1592 9						
03		13051 X	12487	-0-	-564	-0-	36 1	10853 3	Y	1453	1454	0		19
							1598 9							
04		12630 X	11641	-0-	-989	-0-	35 1	10062 3	Y	1404	1399	0		24
							1544 9							
05		13051 X	11698	-0-	-1353	-0-	37 1	10099 3	Y	1419	1420	0		23
							1 4	1561 9						
06		12090 X	11046	-0-	-1044	-0-	33 1	9455 3	Y	1415	1414	0		24
							1 4	1557 9						
07		11191 X	11022	-0-	-169	-0-	34 1	9434 3	Y	1412	1418	0		18
							1 4	1553 9						
08		11191 X	8154	-0-	-3037	-0-	26 1	7027 3	Y	1000	1007	0		11
							1 4	1100 9						
09		13549 X	13549	-0-	-0-	-0-	42 1	12308 3	Y	1088	1083	0		16
							2 4	1197 9						
10		12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	37 1	11252 3	Y	1355	1349	0		22
							2 4	1491 9						
11		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	37 1	10126 3	Y	1296	1295	0		23
							1 4	1426 9						
*12		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	39 1	10119 3	Y	1354	1354	0		23
							1489 9							
TOTAL GAS PROD:			139,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,271				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		82H	RRCID ->	271591	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 8463	- 14758		
01		14508 X	12252	-0-	-2256	-0-	39 1	10483 3	Y	1573	1580	0	19	
							1730 9							
02		12963 X	11053	-0-	-1910	-0-	37 1	9502 3	Y	1375	1375	0	19	
							1 4	1513 9						
03		13020 X	11592	-0-	-1428	-0-	34 1	10043 3	Y	1377	1378	0	18	
							1515 9							
04		12600 X	10774	-0-	-1826	-0-	32 1	9331 3	Y	1283	1279	0	22	
							1411 9							
05		13020 X	11308	-0-	-1712	-0-	36 1	9831 3	Y	1310	1311	0	21	
							1441 9							
06		11850 X	11617	-0-	-233	-0-	35 1	9988 3	Y	1448	1445	0	24	
							1 4	1593 9						
07		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	36 1	9838 3	Y	1412	1418	0	18	
							1 4	1553 9						
08		10354 X	8610	-0-	-1744	-0-	26 1	7360 3	Y	1112	1117	0	13	
							1 4	1223 9						
09		11781 X	11781	-0-	-0-	-0-	36 1	10451 3	Y	1175	1171	0	17	
							1 4	1293 9						
10		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	39 1	11586 3	Y	1408	1402	0	23	
							2 4	1549 9						
11		12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	41 1	11168 3	Y	1272	1273	0	22	
							1 4	1399 9						
*12		12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	42 1	11069 3	Y	1354	1353	0	23	
							1489 9							
TOTAL GAS PROD:			138,800				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,099				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		83H	RRCID ->	271592	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8953 - 14992		
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	AMT CODE	BALANCE
01		20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	66 1	17797 3	Y	2200	2199	0		26
							1 4	2420 9						
02		17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	60 1	15435 3	Y	1799	1800	0		25
							1 4	1979 9						
03		15474 X	15474	-0-	-0-	-0-	46 1	13562 3	Y	1696	1698	0		23
							1866 9							
04		19620 X	14330	-0-	-5290	-0-	43 1	12583 3	Y	1548	1545	0		26
							1 4	1703 9						
05		20274 X	15312	-0-	-4962	-0-	49 1	13437 3	Y	1659	1658	0		27
							1 4	1825 9						
06		19620 X	14392	-0-	-5228	-0-	43 1	12587 3	Y	1601	1601	0		27
							1 4	1761 9						
07		18693 X	13734	-0-	-4959	-0-	44 1	12019 3	Y	1518	1526	0		19
							1 4	1670 9						
08		15469 X	13862	-0-	-1607	-0-	44 1	12235 3	Y	1438	1441	0		16
							1 4	1582 9						
09		14820 X	12749	-0-	-2071	-0-	39 1	11149 3	Y	1418	1413	0		21
							1 4	1560 9						
10		15314 X	12876	-0-	-2438	-0-	37 1	11213 3	Y	1476	1473	0		24
							2 4	1624 9						
11		14400 X	12203	-0-	-2197	-0-	39 1	10642 3	Y	1383	1383	0		24
							1 4	1521 9						
12		13857 X	12063	-0-	-1794	-0-	41 1	10588 3	Y	1303	1305	0		22
							1 4	1433 9						
TOTAL GAS PROD:			174,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,039				

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		84H	RRCID ->	271593	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	9222 - 15261		
01		19189 X	16009	-0-	-3180	-0-	50 1	13276 3	Y	2438	2447	0	29	
							1 4	2682 9						
02		17777 X	16228	-0-	-1549	-0-	53 1	13571 3	Y	2366	2362	0	33	
							1 4	2603 9						
03		17856 X	16995	-0-	-861	-0-	46 1	13672 3	Y	2978	2971	0	40	
							1 4	3276 9						
04		19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	56 1	16079 3	Y	2622	2618	0	44	
							1 4	2884 9						
05		17856 X	17673	-0-	-183	-0-	55 1	15186 3	Y	2210	2219	0	35	
							1 4	2431 9						
06		16864 X	16864	-0-	-0-	-0-	50 1	14385 3	Y	2207	2205	0	37	
							1 4	2428 9						
07		19654 X	16790	-0-	-2864	-0-	52 1	14285 3	Y	2228	2237	0	28	
							2 4	2451 9						
08		19654 X	16584	-0-	-3070	-0-	52 1	14176 3	Y	2141	2145	0	24	
							1 4	2355 9						
09		19020 X	15337	-0-	-3683	-0-	45 1	13117 3	Y	1975	1970	0	29	
							2 4	2173 9						
10		17670 X	15282	-0-	-2388	-0-	45 1	13199 3	Y	1851	1850	0	30	
							2 4	2036 9						
11		16860 X	14482	-0-	-2378	-0-	46 1	12421 3	Y	1831	1829	0	32	
							1 4	2014 9						
12		16802 X	14325	-0-	-2477	-0-	46 1	12157 3	Y	1928	1928	0	32	
							1 4	2121 9						
TOTAL GAS PROD:			195,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,775				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594														COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 8825 - 15071	
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				
01		17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	147 1	14487 3	351 3	Y	3015	3022 0			68				
							9 4	3317 9	3079 9										
02		16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	122 1	13288 3	2 4	Y	2799	2756 0			111				
							2 4	3079 9											
03		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	128 1	14217 3	3 4	Y	2769	2802 0			78				
							3 4	3046 9											
04		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	131 1	12862 3	3 4	Y	2701	2698 0			81				
							3 4	2971 9											
05		16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	130 1	13845 3	3 4	Y	2698	2682 0			97				
							3 4	2968 9											
06		15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	120 1	13069 3	2704 9	Y	2458	2491 0			64				
							117 1	12967 3	2718 9										
07		15841 X	15802	-0-	-39	-0-	117 1	12967 3	117 1	Y	2471	2456 0			79				
							2718 9												
08		15868 X	15868	-0-	-0-	-0-	117 1	12766 3	6 4	Y	2708	2685 0			102				
							6 4	2979 9											
09		15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	88 1	13159 3	9 4	Y	2306	2240 0			168				
							9 4	2537 9											
10		19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	99 1	15379 3	3 4	Y	3258	3320 0	22 8		84				
							3 4	3584 9											
11		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	110 1	13667 3	20 4	Y	2558	2540 0			102				
							20 4	2814 9											
*12		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	120 1	15166 3	60 4	Y	2535	2524 0			113				
							60 4	2789 9											
TOTAL GAS PROD:			201,925			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,276										

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595														COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 8625 - 14773	
01		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	113 1	11163 3	7 4	Y	2169	2174 0			49				
							7 4	2386 9											
02		12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	97 1	10526 3	1 4	Y	2018	1987 0			80				
							1 4	2220 9											
03		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	97 1	10766 3	2 4	Y	1953	1978 0			55				
							2 4	2148 9											
04		12480 X	11698	-0-	-782	-0-	97 1	9496 3	2 4	Y	1912	1909 0			58				
							2 4	2103 9											
05		12896 X	12394	-0-	-502	-0-	96 1	10183 3	2 4	Y	1921	1910 0			69				
							2 4	2113 9											
06		12480 X	12013	-0-	-467	-0-	91 1	9978 3	1944 9	Y	1767	1790 0			46				
							87 1	9702 3	1925 9										
07		11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	101 1	11066 3	5 4	Y	1750	1740 0			56				
							5 4	2085 9											
08		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	95 1	14135 3	10 4	Y	1895	1880 0			71				
							10 4	1613 9											
09		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	88 1	13597 3	3 4	Y	1466	1430 0			107				
							3 4	2239 9											
10		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	93 1	11520 3	17 4	Y	2035	2089 0			53				
							17 4	1918 9											
11		13548 X	13548	-0-	-0-	-0-	98 1	12466 3	50 4	Y	1744	1728 0			69				
							50 4	2173 9											
*12		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	98 1	12466 3	50 4	Y	1975	1956 0			88				
							50 4	2173 9											
TOTAL GAS PROD:			160,717			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,605										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649													
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
01		13237 X	13237	-0-	-0-	-0-	109 1	10795 3	Y	2115	2120 0		48
							6 4	2327 9					
02		12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	90 1	9837 3	Y	1999	1967 0		80
							1 4	2199 9					
03		12958 X	12658	-0-	-300	-0-	94 1	10394 3	Y	1971	1995 0		56
							2 4	2168 9					
04		12540 X	11400	-0-	-1140	-0-	94 1	9219 3	Y	1895	1894 0		57
							2 4	2085 9					
05		12958 X	11922	-0-	-1036	-0-	92 1	9712 3	Y	1924	1912 0		69
							2 4	2116 9					
06		12540 X	11363	-0-	-1177	-0-	85 1	9303 3	Y	1795	1817 0		47
							1975 9						
07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	91 1	10091 3	Y	1779	1769 0		57
							1957 9						
08		12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	90 1	9857 3	Y	2050	2030 0		77
							5 4	2255 9					
09		10890 X	5755	-0-	-5135	-0-	33 1	4945 3	Y	703	729 0		51
							4 4	773 9					
10		12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	70 1	10857 3	Y	1482	1494 0		39
							2 4	1630 9					
11		13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	93 1	11595 3	Y	1837	1803 0		73
							17 4	2021 9					
12		11253 X	10831	-0-	-422	-0-	69 1	8700 3	Y	1843	1834 0		82
							35 4	2027 9					
TOTAL GAS PROD:			139,924	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,393						

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699													
01		13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	113 1	11211 3	Y	2285	2289 0		52
							7 4	2514 9					
02		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	96 1	10398 3	Y	2142	2105 0	4 8	85
							1 4	2356 9					
03		14598 X	14598	-0-	-0-	-0-	109 1	12157 3	Y	2117	2139 0	3 8	60
							3 4	2329 9					
04		12810 X	12542	-0-	-268	-0-	104 1	10206 3	Y	2027	2022 0	4 8	61
							2 4	2230 9					
05		13237 X	12593	-0-	-644	-0-	96 1	10210 3	Y	2077	2064 0		74
							2 4	2285 9					
06		12810 X	12264	-0-	-546	-0-	92 1	10039 3	Y	1939	1962 0		51
							2133 9						
07		13268 X	12773	-0-	-495	-0-	95 1	10585 3	Y	1903	1893 0		61
							2093 9						
08		13855 X	13855	-0-	-0-	-0-	105 1	11521 3	Y	2021	2006 0		76
							6 4	2223 9					
09		12540 X	5315	-0-	-7225	-0-	31 1	4648 3	Y	575	609 0		42
							3 4	633 9					
10		16127 X	16127	-0-	-0-	-0-	88 1	13565 3	Y	2246	2229 0		59
							3 4	2471 9					
11		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	86 1	10654 3	Y	1961	1941 0	1 8	78
							16 4	2157 9					
12		13268 X	10059	-0-	-3209	-0-	67 1	8458 3	Y	1364	1373 0	8 8	61
							34 4	1500 9					
TOTAL GAS PROD:			149,735	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,657						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864													
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
01		15190 X	15186	-0-	-4	-0-	125 1	12322 3	Y	2484	2490 0		56
							7 4	2732 9					
02		14210 X	13896	-0-	-314	-0-	103 1	11201 3	Y	2355	2317 0		94
							1 4	2591 9					
03		15190 X	14802	-0-	-388	-0-	107 1	11901 3	Y	2537	2559 0		72
							3 4	2791 9					
04		14700 X	14032	-0-	-668	-0-	117 1	11446 3	Y	2242	2247 0		67
							3 4	2466 9					
05		15190 X	13824	-0-	-1366	-0-	106 1	11224 3	Y	2265	2251 0		81
							2 4	2492 9					
06		14700 X	13184	-0-	-1516	-0-	99 1	10739 3	Y	2133	2158 0		56
							2346 9						
07		13671 X	12714	-0-	-957	-0-	93 1	10365 3	Y	2051	2041 0		66
							2256 9						
08		14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	109 1	11900 3	Y	2315	2294 0		87
							5 4	2547 9					
09		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	81 1	12018 3	Y	1837	1790 0		134
							8 4	2021 9					
10		16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	87 1	13475 3	Y	2723	2786 0		71
							3 4	2995 9					
11		15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	99 1	12373 3	Y	2300	2280 0		91
							18 4	2530 9					
*12		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	96 1	12164 3	Y	2042	2042 0		91
							48 4	2246 9					
TOTAL GAS PROD:			172,461	TOTAL CONDENSATE PROD:			27,284						

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) 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
01		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	104 1	10255 3	Y	2165	2167 0		49
							6 4	2382 9					
02		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	89 1	9647 3	Y	1960	1931 0		78
							1 4	2156 9					
03		12524 X	10211	-0-	-2313	-0-	72 1	8032 3	Y	1914	1938 0		54
							2 4	2105 9					
04		12120 X	11316	-0-	-804	-0-	94 1	9186 3	Y	1849	1847 0		56
							2 4	2034 9					
05		12524 X	11144	-0-	-1380	-0-	85 1	9068 3	Y	1808	1799 0		65
							2 4	1989 9					
06		12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	92 1	9992 3	Y	1954	1968 0		51
							2149 9						
07		12520 X	12520	-0-	-0-	-0-	90 1	9973 3	Y	2234	2213 0		72
							2457 9						
08		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	93 1	10137 3	Y	2081	2075 0		78
							5 4	2289 9					
09		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	70 1	10378 3	Y	1653	1610 0		121
							7 4	1818 9					
10		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	75 1	11622 3	Y	2347	2407 0		61
							3 4	2582 9					
11		12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	86 1	10699 3	Y	1867	1854 0		74
							16 4	2054 9					
*12		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	85 1	10733 3	Y	1680	1679 0		75
							43 4	1848 9					
TOTAL GAS PROD:			146,707	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,512						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
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		AMT	CODE	
01		19963 X	19963	-0-	-0-	-0-	161 1	15951 3	Y	3492	3500 0			79
							10 4	3841 9						
02		18468 X	18468	-0-	-0-	-0-	135 1	14726 3	Y	3277	3226 0			130
							2 4	3605 9						
03		19556 X	19556	-0-	-0-	-0-	143 1	15836 3	Y	3248	3286 0			92
							4 4	3573 9						
04		18630 X	18225	-0-	-405	-0-	149 1	14515 3	Y	3234	3229 0			97
							4 4	3557 9						
05		19347 X	19347	-0-	-0-	-0-	148 1	15653 3	Y	3220	3202 0			115
							4 4	3542 9						
06		18630 X	16958	-0-	-1672	-0-	124 1	13534 3	Y	3000	3037 0			78
							3300 9							
07		18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	133 1	14693 3	Y	2959	2942 0			95
							3255 9							
08		18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	136 1	14913 3	Y	3178	3154 0			119
							7 4	3496 9						
09		16800 X	5108	-0-	-11692	-0-	33 1	4850 3	Y	201	305 0			15
							4 4	221 9						
10		23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	130 1	19984 3	Y	3295	3224 0			86
							4 4	3625 9						
11		19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	131 1	16267 3	Y	3009	2973 0	3 8		119
							24 4	3310 9						
*12		21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	142 1	17993 3	Y	3283	3251 0	4 8		147
							71 4	3611 9						
TOTAL GAS PROD:			219,550	TOTAL CONDENSATE PROD:			35,396							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
01		16306 X	10714	-0-	-5592	-0-	211 1	8182 3	Y	2090	2075 0			36
							22 4	2299 9						
02		14152 X	11060	-0-	-3092	-0-	240 1	9360 3	Y	1313	1315 0			34
							16 4	1444 9						
03		15128 X	9678	-0-	-5450	-0-	298 1	8032 3	Y	1224	1227 0			31
							2 4	1346 9						
04		14640 X	9233	-0-	-5407	-0-	291 1	7751 3	Y	1082	1089 0			24
							1 4	1190 9						
05		12679 X	9575	-0-	-3104	-0-	291 1	8012 3	Y	1154	1154 0			24
							3 4	1269 9						
06		11430 X	8806	-0-	-2624	-0-	238 1	7261 3	Y	1187	1002 0	189 1		20
							1 4	1306 9						
07		11811 X	10849	-0-	-962	-0-	148 1	9298 3	Y	1248	1256 0			12
							30 4	1373 9						
08		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	172 1	10584 3	Y	1136	1092 0	47 8		9
							8 4	1250 9						
09		11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	177 1	10800 3	Y	885	883 0			11
							8 4	974 9						
10		14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	202 1	13340 3	Y	1041	955 0	83 8		14
							2 4	1145 9						
11		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	151 1	11016 3	Y	1053	1015 0	37 8		15
							1158 9							
12		12369 X	9167	-0-	-3202	-0-	124 1	7884 3	Y	1054	1053 0	1 8		15
							1159 9							
TOTAL GAS PROD:			130,069	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,467							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271641	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	8142	PERF.	8740 - 14929			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	499	1	19341	3	Y	1506	1496	0		26
						52	4	1657	9						
02	15370 X	10488	-0-	-4882	-0-	227	1	8823	3	Y	1294	1287	0		33
						15	4	1423	9						
03	16430 X	12223	-0-	-4207	-0-	387	1	10490	3	Y	1221	1223	0		31
						3	4	1343	9						
04	16410 X	9378	-0-	-7032	-0-	298	1	7969	3	Y	1009	1018	0		22
						1	4	1110	9						
05	16957 X	8163	-0-	-8794	-0-	244	1	6710	3	Y	1097	1096	0		23
						2	4	1207	9						
06	16410 X	7213	-0-	-9197	-0-	185	1	5673	3	Y	1231	1037	0	196 1	21
						1	4	1354	9						
07	12183 X	9049	-0-	-3134	-0-	118	1	7463	3	Y	1313	1322	0		12
						24	4	1444	9						
08	12183 X	9255	-0-	-2928	-0-	131	1	8037	3	Y	983	987	0		8
						6	4	1081	9						
09	9390 X	8866	-0-	-524	-0-	128	1	7799	3	Y	849	846	0		11
						5	4	934	9						
10	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	139	1	9116	3	Y	889	887	0		13
						1	4	978	9						
11	8970 X	8030	-0-	-940	-0-	96	1	6993	3	Y	855	856	0		12
						941	9								
12	9269 X	6821	-0-	-2448	-0-	89	1	5716	3	Y	924	923	0		13
						1016	9								

TOTAL GAS PROD: 121,269

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,171

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	271642	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8785 - 14624			
01	12648 X	9426	-0-	-3222	-0-	191	1	7410	3	Y	1641	1628	0		28
						20	4	1805	9						
02	11832 X	8029	-0-	-3803	-0-	164	1	6398	3	Y	1324	1318	0		34
						11	4	1456	9						
03	12648 X	7842	-0-	-4806	-0-	237	1	6402	3	Y	1092	1098	0		28
						2	4	1201	9						
04	11640 X	7476	-0-	-4164	-0-	231	1	6157	3	Y	988	994	0		22
						1	4	1087	9						
05	9920 X	7623	-0-	-2297	-0-	222	1	6121	3	Y	1162	1160	0		24
						2	4	1278	9						
06	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	256	1	7824	3	Y	1243	1048	0	198 1	21
						1	4	1367	9						
07	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	164	1	10361	3	Y	1272	1281	0		12
						33	4	1399	9						
08	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	186	1	11376	3	Y	966	970	0		8
						9	4	1063	9						
09	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	169	1	10310	3	Y	735	734	0		9
						7	4	809	9						
10	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	122	1	7975	3	Y	523	525	0		7
						1	4	575	9						
11	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	136	1	9900	3	Y	739	735	0		11
						813	9								
*12	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	134	1	8526	3	Y	1050	1046	0		15
						1155	9								

TOTAL GAS PROD: 115,067

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,735

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	271648	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8821	- 15163
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	
01	17732 X	13237	-0-	-4495	-0-	277 1	10730 3	Y	2001	1987 0	34	
						29 4	2201 9					
02	16037 X	8888	-0-	-7149	-0-	178 1	6924 3	Y	1614	1606 0	42	
						11 4	1775 9					
03	14415 X	3546	-0-	-10869	-0-	84 1	2266 3	Y	1086	1100 0	28	
						1 4	1195 9					
04	12930 X	1872	-0-	-11058	-0-	49 1	1316 3	Y	461	479 0	10	
						507 9						
05	13361 X	5286	-0-	-8075	-0-	136 1	3734 3	Y	1286	1269 0	27	
						1 4	1415 9					
06	12810 X	3382	-0-	-9428	-0-	67 1	2065 3	Y	1136	963 0	19	
						1250 9				181 1		
07	4433 X	4342	-0-	-91	-0-	54 1	3380 3	Y	815	826 0	8	
						11 4	897 9					
08	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	69 1	4226 3	Y	626	629 0	5	
						3 4	689 9					
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	90 1	5557 3	Y	24	29 0	-0-	
						4 4	26 9					
10	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	193 1	12758 3	Y	773	762 0	11	
						2 4	850 9					
11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	132 1	9665 3	Y	1482	1472 0	21	
						1630 9						
*12	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	134 1	8524 3	Y	1299	1301 0	19	
						1429 9						
TOTAL GAS PROD:		86,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,603						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271652	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF. 8810	- 14941
01	17112 X	11855	-0-	-5257	-0-	251 1	9720 3	Y	1689	1675 0	29	
						26 4	1858 9					
02	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	320 1	12471 3	Y	1757	1741 0	45	
						21 4	1933 9					
03	14198 X	4938	-0-	-9260	-0-	143 1	3878 3	Y	833	857 0	21	
						1 4	916 9					
04	13740 X	5933	-0-	-7807	-0-	174 1	4646 3	Y	1012	1011 0	22	
						1113 9						
05	15748 X	6265	-0-	-9483	-0-	174 1	4796 3	Y	1175	1172 0	25	
						2 4	1293 9					
06	15240 X	6487	-0-	-8753	-0-	161 1	4918 3	Y	1279	1079 0	21	
						1 4	1407 9			204 1		
07	12431 X	10110	-0-	-2321	-0-	120 1	7612 3	Y	2140	2141 0	20	
						24 4	2354 9					
08	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	148 1	8999 3	Y	2155	2156 0	19	
						7 4	2371 9					
09	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	148 1	9046 3	Y	2148	2140 0	27	
						6 4	2363 9					
10	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	148 1	9758 3	Y	1812	1813 0	26	
						1 4	1993 9					
11	11160 X	10383	-0-	-777	-0-	120 1	8793 3	Y	1336	1343 0	19	
						1470 9						
12	11935 X	7610	-0-	-4325	-0-	110 1	6973 3	Y	479	491 0	7	
						527 9						
TOTAL GAS PROD:		113,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,815						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271653	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	8905 - 14598	
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	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7161 X	6026	-0-	-1135	-0-	108 1	4200 3	Y	1552	1539 0		27	
						11 4	1707 9						
02	6699 X	4136	-0-	-2563	-0-	71 1	2726 3	Y	1213	1209 0		31	
						5 4	1334 9						
03	7161 X	2639	-0-	-4522	-0-	48 1	1296 3	Y	1177	1178 0		30	
						1295 9							
04	6840 X	3302	-0-	-3538	-0-	65 1	1750 3	Y	1352	1352 0		30	
						1487 9							
05	6045 X	3192	-0-	-2853	-0-	70 1	1912 3	Y	1099	1106 0		23	
						1 4	1209 9						
06	5820 X	2652	-0-	-3168	-0-	43 1	1292 3	Y	1197	1009 0	191 1	20	
						1317 9							
07	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	117 1	7360 3	Y	1704	1708 0		16	
						24 4	1874 9						
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	174 1	10653 3	Y	1958	1957 0		17	
						8 4	2154 9						
09	15400 X	15400	-0-	-0-	-0-	230 1	14004 3	Y	1051	1055 0		13	
						10 4	1156 9						
10	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	75 1	4891 3	Y	1068	1066 0		15	
						1 4	1175 9						
11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	63 1	4535 3	Y	1175	1173 0		17	
						1293 9							
*12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	117 1	7519 3	Y	1237	1236 0		18	
						1361 9							
TOTAL GAS PROD:		80,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,783							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271654	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	9161 - 14396	
01	16027 X	12614	-0-	-3413	-0-	281 1	10889 3	Y	1286	1280 0		22	
						29 4	1415 9						
02	13833 X	11365	-0-	-2468	-0-	253 1	9799 3	Y	1179	1171 0		30	
						16 4	1297 9						
03	15221 X	7440	-0-	-7781	-0-	231 1	6269 3	Y	853	861 0		22	
						2 4	938 9						
04	14730 X	5934	-0-	-8796	-0-	186 1	4943 3	Y	732	738 0		16	
						805 9							
05	15221 X	8804	-0-	-6417	-0-	248 1	6808 3	Y	1586	1569 0		33	
						3 4	1745 9						
06	12210 X	10082	-0-	-2128	-0-	259 1	7917 3	Y	1732	1460 0	276 1	29	
						1 4	1905 9						
07	12152 X	11233	-0-	-919	-0-	156 1	9845 3	Y	1091	1110 0		10	
						32 4	1200 9						
08	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	196 1	12007 3	Y	1058	1059 0		9	
						9 4	1164 9						
09	10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	150 1	9177 3	Y	778	777 0		10	
						6 4	856 9						
10	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	161 1	10636 3	Y	1131	1125 0		16	
						1 4	1244 9						
11	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	207 1	15016 3	Y	1049	1050 0		15	
						1154 9							
*12	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	185 1	11784 3	Y	1098	1097 0		16	
						1208 9							
TOTAL GAS PROD:		132,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,573							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297													
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
01	14973	X	10138	-0-	-4835	-0-	210 1	8148 3	Y	1598	1587 0		27
							22 4	1758 9					
02	13253	X	11560	-0-	-1693	-0-	247 1	9626 3	Y	1519	1507 0		39
							16 4	1671 9					
03	13485	X	11486	-0-	-1999	-0-	361 1	9772 3	Y	1227	1235 0		31
							3 4	1350 9					
04	12810	X	10455	-0-	-2355	-0-	334 1	8915 3	Y	1095	1102 0		24
							1 4	1205 9					
05	12369	X	10984	-0-	-1385	-0-	337 1	9254 3	Y	1264	1261 0		27
							3 4	1390 9					
06	11970	X	9190	-0-	-2780	-0-	247 1	7566 3	Y	1251	1058 0	199 1	21
							1 4	1376 9					
07	11780	X	10814	-0-	-966	-0-	149 1	9419 3	Y	1105	1116 0		10
							30 4	1216 9					
08	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	168 1	10233 3	Y	1001	1002 0		9
							8 4	1101 9					
09	10620	X	9268	-0-	-1352	-0-	134 1	8207 3	Y	837	836 0		10
							6 4	921 9					
10	10974	X	7874	-0-	-3100	-0-	108 1	7065 3	Y	636	621 0	16 8	9
							1 4	700 9					
11	11130	X	7873	-0-	-3257	-0-	96 1	6981 3	Y	724	723 0		10
							796 9						
12	11501	X	9693	-0-	-1808	-0-	134 1	8499 3	Y	964	894 0	67 8	13
							1060 9						
TOTAL GAS PROD:			120,845		TOTAL CONDENSATE PROD:			13,221					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275													
01	14570	X	11430	-0-	-3140	-0-	250 1	9699 3	Y	1323	1316 0		23
							26 4	1455 9					
02	11890	X	10927	-0-	-963	-0-	239 1	9269 3	Y	1276	1266 0		33
							15 4	1404 9					
03	12772	X	10070	-0-	-2702	-0-	321 1	8702 3	Y	950	959 0		24
							2 4	1045 9					
04	12360	X	7586	-0-	-4774	-0-	244 1	6532 3	Y	735	743 0		16
							1 4	809 9					
05	12772	X	8481	-0-	-4291	-0-	260 1	7144 3	Y	976	971 0		21
							3 4	1074 9					
06	11310	X	9175	-0-	-2135	-0-	244 1	7493 3	Y	1306	1097 0	208 1	22
							1 4	1437 9					
07	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	165 1	10387 3	Y	1741	1747 0		16
							33 4	1915 9					
08	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	193 1	11802 3	Y	1808	1808 0		16
							9 4	1989 9					
09	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	181 1	11028 3	Y	1319	1319 0		16
							8 4	1451 9					
10	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	178 1	11747 3	Y	1078	1079 0		15
							2 4	1186 9					
11	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	159 1	11575 3	Y	786	790 0		11
							865 9						
12	12245	X	11087	-0-	-1158	-0-	161 1	10232 3	Y	631	633 0		9
							694 9						
TOTAL GAS PROD:			133,629		TOTAL CONDENSATE PROD:			13,929					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		23H	RRCID ->	271665	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8768 - 15017
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	
01	13919 X	12034	-0-	-1885	-0-	27 1	11225 3	Y	705	701 1	11	
						6 4	776 9					
02	13021 X	10275	-0-	-2746	-0-	27 1	9629 3	Y	562	560 1	13	
						1 4	618 9					
03	13919 X	10594	-0-	-3325	-0-	27 1	10014 3	Y	496	494 1	15	
						7 4	546 9					
04	11640 X	9695	-0-	-1945	-0-	27 1	9197 3	Y	425	432 1	8	
						3 4	468 9					
05	12028 X	10173	-0-	-1855	-0-	26 1	9622 3	Y	476	475 1	9	
						1 4	524 9					
06	11640 X	9457	-0-	-2183	-0-	24 1	8913 3	Y	472	472 1	9	
						1 4	519 9					
07	10974 X	9270	-0-	-1704	-0-	24 1	8732 3	Y	467	465 1	11	
						514 9						
08	10602 X	5516	-0-	-5086	-0-	15 1	5301 3	Y	182	186 1	7	
						200 9						
09	9840 X	9762	-0-	-78	-0-	23 1	9307 3	Y	391	389 1	9	
						2 4	430 9					
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	27 1	10305 3	Y	539	521 1	17	
						3 4	593 9			10 8		
11	9450 X	9289	-0-	-161	-0-	25 1	8797 3	Y	424	424 1	17	
						1 4	466 9					
12	10075 X	7402	-0-	-2673	-0-	19 1	6983 3	Y	363	368 1	12	
						1 4	399 9					
TOTAL GAS PROD:		114,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,502						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		24H	RRCID ->	271666	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8610 - 15407
01	17701 X	15008	-0-	-2693	-0-	33 1	13715 3	Y	1139	1136 1	17	
						7 4	1253 9					
02	15457 X	13114	-0-	-2343	-0-	34 1	12022 3	Y	961	956 1	22	
						1 4	1057 9					
03	15624 X	13344	-0-	-2280	-0-	33 1	12360 3	Y	856	852 1	26	
						9 4	942 9					
04	15120 X	12686	-0-	-2434	-0-	35 1	11754 3	Y	812	823 1	15	
						4 4	893 9					
05	15624 X	13420	-0-	-2204	-0-	33 1	12388 3	Y	907	904 1	18	
						1 4	998 9					
06	14520 X	12566	-0-	-1954	-0-	32 1	11617 3	Y	833	835 1	16	
						1 4	916 9					
07	14012 X	12585	-0-	-1427	-0-	31 1	11621 3	Y	847	842 1	21	
						1 4	932 9					
08	13423 X	9301	-0-	-4122	-0-	24 1	8734 3	Y	493	494 1	20	
						1 4	542 9					
09	14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	34 1	13879 3	Y	734	736 1	18	
						3 4	807 9					
10	16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	41 1	15774 3	Y	1007	992 1	33	
						5 4	1108 9					
11	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	40 1	14264 3	Y	911	908 1	36	
						2 4	1002 9					
12	15221 X	15054	-0-	-167	-0-	37 1	13990 3	Y	931	935 1	32	
						3 4	1024 9					
TOTAL GAS PROD:		164,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,431						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	271667	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8696 - 15386
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
01	16027 X	12948	-0-	-3079	-0-	30 1	12161 3	Y	683	684 1		10
						6 4	751 9					
02	14993 X	11835	-0-	-3158	-0-	31 1	11007 3	Y	724	717 1		17
						1 4	796 9					
03	14756 X	11876	-0-	-2880	-0-	30 1	11141 3	Y	634	632 1		19
						8 4	697 9					
04	13710 X	10495	-0-	-3215	-0-	29 1	9910 3	Y	503	513 1		9
						3 4	553 9					
05	14012 X	11411	-0-	-2601	-0-	30 1	11104 3	Y	251	255 1		5
						1 4	276 9					
06	12540 X	10660	-0-	-1880	-0-	28 1	10407 3	Y	204	205 1		4
						1 4	224 9					
07	12648 X	11976	-0-	-672	-0-	30 1	11289 3	Y	596	585 1		15
						1 4	656 9					
08	11873 X	10605	-0-	-1268	-0-	28 1	9820 3	Y	687	674 1		28
						1 4	756 9					
09	11040 X	10491	-0-	-549	-0-	24 1	9802 3	Y	603	617 1		14
						2 4	663 9					
10	11966 X	9235	-0-	-2731	-0-	22 1	8525 3	Y	623	617 1		20
						3 4	685 9					
11	11580 X	8453	-0-	-3127	-0-	22 1	7895 3	Y	486	487 1		19
						1 4	535 9					
12	11966 X	9411	-0-	-2555	-0-	23 1	8764 3	Y	565	565 1		19
						2 4	622 9					
TOTAL GAS PROD:		129,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,559						

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	271668	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	8865 - 15505
01	27714 X	26208	-0-	-1506	-0-	58 1	23677 3	Y	2237	2232 1		33
						12 4	2461 9					
02	25926 X	23679	-0-	-2247	-0-	61 1	21386 3	Y	2027	2013 1		47
						2 4	2230 9					
03	27156 X	23758	-0-	-3398	-0-	59 1	21701 3	Y	1803	1795 1		55
						15 4	1983 9					
04	25350 X	23438	-0-	-1912	-0-	64 1	21530 3	Y	1670	1695 1		30
						7 4	1837 9					
05	26195 X	23966	-0-	-2229	-0-	59 1	21869 3	Y	1850	1843 1		37
						3 4	2035 9					
06	25350 X	23128	-0-	-2222	-0-	58 1	21023 3	Y	1859	1861 1		35
						2 4	2045 9					
07	25327 X	22645	-0-	-2682	-0-	56 1	20866 3	Y	1565	1562 1		38
						1 4	1722 9					
08	24211 X	21877	-0-	-2334	-0-	56 1	19855 3	Y	1786	1752 1		72
						1 4	1965 9					
09	23430 X	20676	-0-	-2754	-0-	45 1	18853 3	Y	1613	1646 1		39
						4 4	1774 9					
10	23963 X	21154	-0-	-2809	-0-	50 1	19246 3	Y	1684	1668 1		55
						6 4	1852 9					
11	23130 X	19416	-0-	-3714	-0-	50 1	17833 3	Y	1391	1392 1		54
						3 4	1530 9					
12	22630 X	19749	-0-	-2881	-0-	48 1	17777 3	Y	1745	1740 1		59
						4 4	1920 9					
TOTAL GAS PROD:		269,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,230						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	271676	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	9257 - 15600		
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
01		19747 X	19638	-0-	-109	-0-	42 1	17462 3	Y	1932	1925	1		29
							9 4	2125 9						
02		18473 X	17131	-0-	-1342	-0-	44 1	15237 3	Y	1681	1671	1		39
							1 4	1849 9						
03		19747 X	17412	-0-	-2335	-0-	42 1	15629 3	Y	1573	1564	1		48
							11 4	1730 9						
04		18990 X	17318	-0-	-1672	-0-	45 1	15260 3	Y	1825	1840	1		33
							5 4	2008 9						
05		19623 X	17690	-0-	-1933	-0-	43 1	15945 3	Y	1545	1547	1		31
							2 4	1700 9						
06		18990 X	16650	-0-	-2340	-0-	41 1	14926 3	Y	1529	1531	1		29
							1 4	1682 9						
07		18321 X	16096	-0-	-2225	-0-	39 1	14480 3	Y	1433	1427	1		35
							1 4	1576 9						
08		17887 X	16409	-0-	-1478	-0-	41 1	14632 3	Y	1577	1549	1		63
							1 4	1735 9						
09		17310 X	15635	-0-	-1675	-0-	34 1	14109 3	Y	1354	1385	1		32
							3 4	1489 9						
10		17701 X	16088	-0-	-1613	-0-	37 1	14337 3	Y	1554	1535	1		51
							5 4	1709 9						
11		16650 X	7625	-0-	-9025	-0-	19 1	6883 3	Y	656	681	1		26
							1 4	722 9						
*12		18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	48 1	17834 3	Y	753	753	1		26
							4 4	828 9						
TOTAL GAS PROD:		196,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,412								

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	271677	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	8935 - 15154		
01		15190 X	14417	-0-	-773	-0-	32 1	13140 3	Y	1125	1121	1		17
							7 4	1238 9						
02		14065 X	12444	-0-	-1621	-0-	32 1	11300 3	Y	1010	1004	1		23
							1 4	1111 9						
03		15035 X	12756	-0-	-2279	-0-	32 1	11643 3	Y	975	968	1		30
							8 4	1073 9						
04		14400 X	12796	-0-	-1604	-0-	34 1	11472 3	Y	1170	1179	1		21
							3 4	1287 9						
05		14880 X	12783	-0-	-2097	-0-	32 1	11729 3	Y	928	931	1		18
							1 4	1021 9						
06		13950 X	11947	-0-	-2003	-0-	30 1	10983 3	Y	848	850	1		16
							1 4	933 9						
07		13299 X	11825	-0-	-1474	-0-	29 1	10927 3	Y	789	786	1		19
							1 4	868 9						
08		13237 X	11412	-0-	-1825	-0-	29 1	10405 3	Y	888	871	1		36
							1 4	977 9						
09		12810 X	11088	-0-	-1722	-0-	25 1	10166 3	Y	814	831	1		19
							2 4	895 9						
10		12772 X	10814	-0-	-1958	-0-	26 1	9837 3	Y	862	853	1		28
							3 4	948 9						
11		11940 X	6148	-0-	-5792	-0-	16 1	5663 3	Y	425	436	1		17
							1 4	468 9						
*12		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	33 1	12538 3	Y	628	624	1		21
							3 4	691 9						
TOTAL GAS PROD:		141,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,462								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	271678	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8797 - 15314				
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	271679	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8818 - 15285				
01	22134 X	20531	-0-	-1603	-0-	46	1	18859	3	Y	1470	1471	1			22
						9	4	1617	9							
02	19604 X	17955	-0-	-1649	-0-	47	1	16496	3	Y	1283	1275	1			30
						1	4	1411	9							
03	21452 X	18023	-0-	-3429	-0-	45	1	16668	3	Y	1180	1174	1			36
						12	4	1298	9							
04	20760 X	18054	-0-	-2706	-0-	49	1	16632	3	Y	1244	1257	1			23
						5	4	1368	9							
05	21452 X	18716	-0-	-2736	-0-	47	1	17336	3	Y	1210	1209	1			24
						2	4	1331	9							
06	19860 X	17461	-0-	-2399	-0-	44	1	16129	3	Y	1169	1171	1			22
						2	4	1286	9							
07	19189 X	17558	-0-	-1631	-0-	44	1	16303	3	Y	1100	1095	1			27
						1	4	1210	9							
08	18724 X	17372	-0-	-1352	-0-	45	1	16091	3	Y	1123	1105	1			45
						1	4	1235	9							
09	18120 X	16711	-0-	-1409	-0-	37	1	15536	3	Y	1031	1051	1			25
						4	4	1134	9							
10	18724 X	18115	-0-	-609	-0-	44	1	16800	3	Y	1151	1138	1			38
						5	4	1266	9							
11	17460 X	10618	-0-	-6842	-0-	27	1	9755	3	Y	759	767	1			30
						1	4	835	9							
12	17546 X	14713	-0-	-2833	-0-	37	1	13991	3	Y	620	628	1	1	8	21
						3	4	682	9							
TOTAL GAS PROD:			205,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,340							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	271686	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	9078 - 15283				
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
01		19158 X	17929	-0-	-1229	-0-	106 1	15367	3	Y	2233	2258	0	3	8	74
							2456 9									
02		17922 X	16007	-0-	-1915	-0-	89 1	13632	3	Y	2077	2084	0	3	8	64
							1 4	2285	9							
03		18941 X	17538	-0-	-1403	-0-	99 1	15139	3	Y	2087	2066	0	6	8	79
							4 4	2296	9							
04		18330 X	14784	-0-	-3546	-0-	82 1	12596	3	Y	1914	1926	0	4	8	63
							1 4	2105	9							
05		18941 X	15964	-0-	-2977	-0-	87 1	13666	3	Y	2009	2010	0			62
							1 4	2210	9							
06		17340 X	14922	-0-	-2418	-0-	84 1	12842	3	Y	1814	1813	0			63
							1 4	1995	9							
07		17112 X	16170	-0-	-942	-0-	84 1	13756	3	Y	2118	2064	0			117
							2330 9									
08		17112 X	16896	-0-	-216	-0-	86 1	14087	3	Y	2465	2485	0			97
							11 4	2712	9							
09		15450 X	11714	-0-	-3736	-0-	49 1	10261	3	Y	1275	1289	0			83
							1 4	1403	9							
10		18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	71 1	15552	3	Y	2424	2397	0	3	8	107
							4 4	2666	9							
11		18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	75 1	16208	3	Y	2024	2066	0	4	8	61
							8 4	2226	9							
12		16895 X	15630	-0-	-1265	-0-	63 1	13574	3	Y	1810	1793	0	6	8	72
							2 4	1991	9							
TOTAL GAS PROD:		194,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,250								

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	271687	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	9065 - 15084				
01		22785 X	21182	-0-	-1603	-0-	126 1	18251	3	Y	2550	2585	0			85
							2805 9									
02		21315 X	19546	-0-	-1769	-0-	110 1	16844	3	Y	2355	2368	0			72
							1 4	2591	9							
03		22537 X	19529	-0-	-3008	-0-	111 1	16852	3	Y	2328	2311	0			89
							5 4	2561	9							
04		21480 X	18338	-0-	-3142	-0-	103 1	15854	3	Y	2164	2182	0			71
							1 4	2380	9							
05		22196 X	19366	-0-	-2830	-0-	107 1	16732	3	Y	2296	2296	0			71
							1 4	2526	9							
06		20490 X	17934	-0-	-2556	-0-	102 1	15530	3	Y	2092	2090	0			73
							1 4	2301	9							
07		19034 X	18257	-0-	-777	-0-	96 1	15871	3	Y	2082	2040	0			115
							2290 9									
08		19034 X	18409	-0-	-625	-0-	97 1	15882	3	Y	2198	2227	0			86
							12 4	2418	9							
09		18420 X	5163	-0-	-13257	-0-	21 1	4401	3	Y	673	715	0			44
							1 4	740	9							
10		26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	107 1	23424	3	Y	2746	2667	0	1	8	122
							6 4	3021	9							
11		21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	87 1	18705	3	Y	2297	2350	0			69
							9 4	2527	9							
*12		22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	95 1	20475	3	Y	2141	2125	0			85
							4 4	2355	9							
TOTAL GAS PROD:		228,539				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,922								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
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							
01		22196 X	21536	-0-	-660	-0-	126 1	18264 3	Y	2860	2897 0			95
							3146 9							
02		20764 X	20064	-0-	-700	-0-	112 1	17038 3	Y	2648	2662 0			81
							1 4	2913 9						
03		22196 X	20487	-0-	-1709	-0-	115 1	17430 3	Y	2670	2649 0			102
							5 4	2937 9						
04		21480 X	19911	-0-	-1569	-0-	111 1	17080 3	Y	2472	2492 0			82
							1 4	2719 9						
05		22196 X	19113	-0-	-3083	-0-	103 1	16175 3	Y	2576	2578 0			80
							1 4	2834 9						
06		20850 X	18525	-0-	-2325	-0-	104 1	15859 3	Y	2327	2326 0			81
							2 4	2560 9						
07		19468 X	19073	-0-	-395	-0-	100 1	16444 3	Y	2299	2253 0			127
							2529 9							
08		21302 X	21302	-0-	-0-	-0-	112 1	18482 3	Y	2449	2480 0			96
							14 4	2694 9						
09		18840 X	17696	-0-	-1144	-0-	76 1	15961 3	Y	1506	1504 0			98
							2 4	1657 9						
10		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	82 1	17942 3	Y	2591	2574 0			115
							5 4	2850 9						
11		20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	84 1	18066 3	Y	2394	2437 0			72
							8 4	2633 9						
*12		20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	85 1	18175 3	Y	2364	2342 0			94
							3 4	2600 9						
TOTAL GAS PROD:			240,240	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,156							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
01		19902 X	17831	-0-	-2071	-0-	105 1	15214 3	Y	2284	2312 0			76
							2512 9							
02		18386 X	16378	-0-	-2008	-0-	91 1	13935 3	Y	2137	2147 0			66
							1 4	2351 9						
03		18569 X	16647	-0-	-1922	-0-	93 1	14112 3	Y	2216	2197 0			85
							4 4	2438 9						
04		17730 X	15263	-0-	-2467	-0-	85 1	13037 3	Y	1945	1966 0			64
							1 4	2140 9						
05		18011 X	16221	-0-	-1790	-0-	88 1	13863 3	Y	2063	2063 0			64
							1 4	2269 9						
06		17250 X	15331	-0-	-1919	-0-	86 1	13150 3	Y	1904	1902 0			66
							1 4	2094 9						
07		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	80 1	13182 3	Y	1921	1881 0			106
							2113 9							
08		17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	90 1	14759 3	Y	2067	2092 0			81
							11 4	2274 9						
09		14670 X	8989	-0-	-5681	-0-	38 1	7909 3	Y	946	965 0			62
							1 4	1041 9						
10		23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	95 1	20954 3	Y	2180	2145 0			97
							6 4	2398 9						
11		20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	84 1	18276 3	Y	2037	2070 0	3 8		61
							8 4	2241 9						
*12		16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	69 1	14785 3	Y	1919	1903 0			77
							3 4	2111 9						
TOTAL GAS PROD:			200,199	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,619							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585													
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
01		21576 X	19725	-0-	-1851	-0-	112 1	16403 3	Y	2917	2953 0		97
							1 4	3209 9					
02		19198 X	18265	-0-	-933	-0-	99 1	15149 3	Y	2741	2754 0		84
							2 4	3015 9					
03		21204 X	19247	-0-	-1957	-0-	105 1	15961 3	Y	2887	2861 0		110
							5 4	3176 9					
04		20520 X	18623	-0-	-1897	-0-	99 1	15274 3	Y	2954	2966 0		98
							1 4	3249 9					
05		21204 X	18698	-0-	-2506	-0-	100 1	15645 3	Y	2684	2699 0		83
							1 4	2952 9					
06		19080 X	18283	-0-	-797	-0-	102 1	15449 3	Y	2482	2479 0		86
							2 4	2730 9					
07		17422 X	17303	-0-	-119	-0-	88 1	14533 3	Y	2438	2390 0		134
							2682 9						
08		18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	98 1	16094 3	Y	2356	2397 0		93
							12 4	2592 9					
09		16860 X	16793	-0-	-67	-0-	73 1	15111 3	Y	1460	1458 0		95
							3 4	1606 9					
10		19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	78 1	17104 3	Y	2145	2145 0		95
							5 4	2360 9					
11		19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	76 1	16436 3	Y	2499	2519 0		75
							8 4	2749 9					
*12		19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	79 1	16983 3	Y	2516	2491 0		100
							3 4	2768 9					
TOTAL GAS PROD:			224,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			30,079						

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732													
01		29047 X	86	-0-	-28961	-0-	1 1	68 3	Y	15	93 1		-0-
							17 9						
02		26796 X	13733	-0-	-13063	-0-	80 1	11427 3	Y	2020	1744 1		276
							4 4	2222 9					
03		28644 X	19233	-0-	-9411	-0-	99 1	15934 3	Y	2907	2958 1		225
							2 4	3198 9					
04		23880 X	20586	-0-	-3294	-0-	97 1	16814 3	Y	3339	3300 1		264
							2 4	3673 9					
05		16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	68 1	14103 3	Y	2481	2634 1		111
							2 4	2729 9					
06		18600 X	16839	-0-	-1761	-0-	55 1	13913 3	Y	2609	2560 1		160
							1 4	2870 9					
07		17515 X	16094	-0-	-1421	-0-	46 1	13253 3	Y	2541	2524 1		177
							2795 9						
08		17515 X	7602	-0-	-9913	-0-	35 1	6177 3	Y	1263	1310 1		130
							1 4	1389 9					
09		16950 X	5564	-0-	-11386	-0-	26 1	4982 3	Y	499	612 1		17
							7 4	549 9					
10		20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	82 1	16653 3	Y	3726	3344 1	4 8	395
							28 4	4099 9					
11		18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	82 1	14909 3	Y	3243	3341 1		297
							12 4	3567 9					
*12		20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	83 1	16704 3	Y	3359	3276 1		380
							6 4	3695 9					
TOTAL GAS PROD:			176,559	TOTAL CONDENSATE PROD:			28,002						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	271709	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	8053	PERF. 8844	- 14873				
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
01		21049 X	18174	-0-	-2875	-0-	105 1	15263	3	Y	2551	2584	0			85
							2806 9									
02		19372 X	17195	-0-	-2177	-0-	95 1	14427	3	Y	2429	2439	0			75
							1 4	2672	9							
03		19685 X	18065	-0-	-1620	-0-	99 1	15197	3	Y	2513	2492	0			96
							5 4	2764	9							
04		18210 X	15310	-0-	-2900	-0-	83 1	12803	3	Y	2204	2227	0			73
							2424 9									
05		18383 X	17800	-0-	-583	-0-	96 1	14988	3	Y	2469	2465	0			77
							2716 9									
06		17867 X	17867	-0-	-0-	-0-	97 1	14753	3	Y	2742	2724	0			95
							1 4	3016	9							
07		18383 X	18166	-0-	-217	-0-	94 1	15407	3	Y	2423	2385	0			133
							2665 9									
08		19411 X	19411	-0-	-0-	-0-	99 1	16214	3	Y	2805	2828	0			110
							12 4	3086	9							
09		17880 X	17290	-0-	-590	-0-	71 1	14886	3	Y	2119	2091	0			138
							2 4	2331	9							
10		18476 X	17680	-0-	-796	-0-	67 1	14742	3	Y	2606	2628	0			116
							4 4	2867	9							
11		18480 X	18208	-0-	-272	-0-	73 1	15739	3	Y	2172	2223	0			65
							7 4	2389	9							
12		19096 X	18049	-0-	-1047	-0-	72 1	15463	3	Y	2284	2258	0			91
							2 4	2512	9							

TOTAL GAS PROD: 213,215

TOTAL CONDENSATE PROD: 29,317

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		19H	RRCID ->	271710	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 8228	- 13205				
01		16864 X	8781	-0-	-8083	-0-	22 1	6709	3	Y	1862	1847	0			48
							2 4	2048	9							
02		15776 X	13341	-0-	-2435	-0-	32 1	11153	3	Y	1956	1941	0			63
							4 4	2152	9							
03		24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	60 1	21937	3	Y	1858	1863	0			58
							5 4	2044	9							
04		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	48 1	17788	3	Y	1797	1808	0			47
							3 4	1977	9							
05		17471 X	17471	-0-	-0-	-0-	41 1	15534	3	Y	1723	1711	0			59
							1 4	1895	9							
06		16530 X	15041	-0-	-1489	-0-	37 1	13257	3	Y	1588	1611	0			36
							1747 9									
07		24056 X	15442	-0-	-8614	-0-	39 1	13702	3	Y	1546	1535	0			47
							1701 9									
08		24056 X	14928	-0-	-9128	-0-	37 1	13365	3	Y	1386	1394	0			39
							1 4	1525	9							
09		19830 X	13623	-0-	-6207	-0-	32 1	12204	3	Y	1259	1262	0			36
							2 4	1385	9							
10		17484 X	13717	-0-	-3767	-0-	32 1	12272	3	Y	1284	1288	0			32
							1 4	1412	9							
11		15030 X	12115	-0-	-2915	-0-	33 1	10641	3	Y	1309	1289	0			52
							1 4	1440	9							
12		15438 X	11971	-0-	-3467	-0-	41 1	10657	3	Y	1156	1185	0			23
							1 4	1272	9							

TOTAL GAS PROD: 180,292

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,724

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		18H	RRCID ->	271711	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	8130 - 12910				
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
01		13826 X	12713	-0-	-1113	-0-	34 1	10638	3	Y	1854	1834	0			48
							2 4	2039	9							
02		12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	33 1	11157	3	Y	1610	1606	0			52
							5 4	1771	9							
03		17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	42 1	15459	3	Y	1674	1674	0			52
							4 4	1841	9							
04		14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	36 1	13276	3	Y	1252	1271	0			33
							3 4	1377	9							
05		14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	34 1	12826	3	Y	1245	1235	0			43
							1370	9								
06		13380 X	12675	-0-	-705	-0-	32 1	11337	3	Y	1187	1203	0			27
							1306	9								
07		17360 X	12554	-0-	-4806	-0-	33 1	11277	3	Y	1131	1124	0			34
							1244	9								
08		17360 X	11736	-0-	-5624	-0-	29 1	10692	3	Y	923	931	0			26
							1015	9								
09		14700 X	10586	-0-	-4114	-0-	25 1	9614	3	Y	859	860	0			25
							2 4	945	9							
10		14229 X	10425	-0-	-3804	-0-	25 1	9390	3	Y	918	920	0			23
							1010	9								
11		12690 X	9333	-0-	-3357	-0-	26 1	8313	3	Y	903	890	0			36
							1 4	993	9							
12		12555 X	9594	-0-	-2961	-0-	33 1	8571	3	Y	899	917	0			18
							1 4	989	9							
TOTAL GAS PROD:			148,850				TOTAL CONDENSATE PROD:					14,455				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL DEPTH	7573	PERF.	8238 - 13096				
01		17918 X	16817	-0-	-1101	-0-	49 1	15199	3	Y	1424	1419	0			37
							3 4	1566	9							
02		18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	49 1	16976	3	Y	1650	1634	0			53
							6 4	1815	9							
03		17918 X	16598	-0-	-1320	-0-	41 1	14875	3	Y	1526	1532	0			47
							3 4	1679	9							
04		16560 X	14684	-0-	-1876	-0-	36 1	13109	3	Y	1397	1407	0			37
							2 4	1537	9							
05		17918 X	14064	-0-	-3854	-0-	33 1	12472	3	Y	1416	1404	0			49
							1 4	1558	9							
06		17340 X	11874	-0-	-5466	-0-	29 1	10409	3	Y	1305	1324	0			30
							1436	9								
07		15965 X	12742	-0-	-3223	-0-	33 1	11371	3	Y	1216	1209	0			37
							1338	9								
08		15965 X	12474	-0-	-3491	-0-	31 1	11219	3	Y	1112	1118	0			31
							1 4	1223	9							
09		14670 X	10394	-0-	-4276	-0-	24 1	9155	3	Y	1103	1102	0			32
							2 4	1213	9							
10		14074 X	10867	-0-	-3207	-0-	25 1	9564	3	Y	1161	1164	0			29
							1 4	1277	9							
11		12330 X	9840	-0-	-2490	-0-	27 1	8550	3	Y	1147	1130	0			46
							1 4	1262	9							
12		12741 X	11311	-0-	-1430	-0-	39 1	10073	3	Y	1089	1114	0			21
							1 4	1198	9							
TOTAL GAS PROD:			160,511				TOTAL CONDENSATE PROD:					15,546				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	8300 - 14092
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
01	T. A.	4142	-0-	4142	14795	9 1	2852 3	Y	1164	1160	0	30
						1 4	1280 9					
02	20839 X	6044	-0-	-14795	-0-	14 1	4663 3	Y	1241	1231	0	40
						2 4	1365 9					
03	6138 X	2806	-0-	-3332	-0-	6 1	2249 3	Y	501	525	0	16
						551 9						
04	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	19 1	6924 3	Y	1108	1095	0	29
						1 4	1219 9					
05	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	29 1	11004 3	Y	1270	1255	0	44
						1397 9						
06	11318 X	11318	-0-	-0-	-0-	28 1	9863 3	Y	1297	1311	0	30
						1427 9						
07	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	25 1	8839 3	Y	1311	1301	0	40
						1442 9						
08	10633 X	9054	-0-	-1579	-0-	21 1	7736 3	Y	1178	1185	0	33
						1 4	1296 9					
09	10290 X	8478	-0-	-1812	-0-	19 1	7262 3	Y	1087	1089	0	31
						1 4	1196 9					
10	10633 X	8689	-0-	-1944	-0-	20 1	7427 3	Y	1129	1132	0	28
						1242 9						
11	10290 X	9193	-0-	-1097	-0-	24 1	7853 3	Y	1195	1175	0	48
						1 4	1315 9					
12	10292 X	9119	-0-	-1173	-0-	30 1	7909 3	Y	1072	1099	0	21
						1 4	1179 9					
TOTAL GAS PROD:		99,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,553						

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8503 - 14570
01	17453 X	10	-0-	-17443	-0-	3 3	7 9	Y	6	50	1	-0-
02	15544 X	103	-0-	-15441	-0-	1 1	84 3	Y	16	9	1	6 8
						18 9						
03	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-			Y	6	1	1	6 8
04	15540 X	2282	-0-	-13258	-0-	12 1	2098 3	Y	156	137	1	7 8
						172 9						
05	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	56 1	11779 3	Y	1868	1797	1	83
						1 4	2055 9					
06	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	38 1	9524 3	Y	1688	1667	1	104
						1 4	1857 9					
07	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	30 1	8530 3	Y	1983	1949	1	138
						2181 9						
08	13888 X	8510	-0-	-5378	-0-	42 1	7414 3	Y	957	996	1	99
						1 4	1053 9					
09	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	60 1	11430 3	Y	2484	2498	1	85
						17 4	2732 9					
10	13888 X	12045	-0-	-1843	-0-	50 1	9999 3	Y	1799	1679	1	16 8
						17 4	1979 9					
11	11430 X	6908	-0-	-4522	-0-	29 1	5307 3	Y	1425	1483	1	131
						4 4	1568 9					
12	14725 X	7894	-0-	-6831	-0-	30 1	5946 3	Y	1742	1672	1	5 8
						2 4	1916 9					
TOTAL GAS PROD:		88,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,130						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8582 - 14770		
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
01		16554 X	11907	-0-	-4647	-0-	82 1	10584 3	Y	1124	1132 1			27
							5 4	1236 9						
02		14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	94 1	13330 3	Y	1338	1182 1			183
							5 4	1472 9						
03		16201 X	16201	-0-	-0-	-0-	89 1	14289 3	Y	1656	1711 1			128
							1 4	1822 9						
04		14610 X	13909	-0-	-701	-0-	69 1	11924 3	Y	1741	1731 1			138
							1 4	1915 9						
05		15934 X	12044	-0-	-3890	-0-	51 1	10554 3	Y	1307	1387 1			58
							1 4	1438 9						
06		15690 X	11960	-0-	-3730	-0-	41 1	10394 3	Y	1385	1358 1			85
							1 4	1524 9						
07		15655 X	10750	-0-	-4905	-0-	31 1	8942 3	Y	1615	1588 1			112
							1777 9							
08		15655 X	6510	-0-	-9145	-0-	33 1	5824 3	Y	593	644 1			61
							1 4	652 9						
09		15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	72 1	13591 3	Y	1862	1859 1			64
							20 4	2048 9						
10		12657 X	12657	-0-	-0-	-0-	54 1	11001 3	Y	1440	1351 1			153
							18 4	1584 9						
11		12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	63 1	11427 3	Y	1364	1385 1	8 8		124
							9 4	1500 9						
12		15655 X	12107	-0-	-3548	-0-	52 1	10475 3	Y	1433	1395 1			162
							4 4	1576 9						
TOTAL GAS PROD:			151,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,858				

BRISCOE THON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271728	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8878 - 15116		
01		18383 X	11401	-0-	-6982	-0-	78 1	10111 3	Y	1097	1118 1			27
							5 4	1207 9						
02		16762 X	5705	-0-	-11057	-0-	36 1	5166 3	Y	455	420 1			62
							2 4	501 9						
03		25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	138 1	22162 3	Y	2520	2387 1			195
							2 4	2772 9						
04		23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	119 1	20620 3	Y	2530	2525 1			200
							3 4	2783 9						
05		15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	64 1	13309 3	Y	1861	1978 1			83
							2 4	2047 9						
06		18990 X	13522	-0-	-5468	-0-	47 1	11938 3	Y	1397	1394 1			86
							1537 9							
07		25079 X	13646	-0-	-11433	-0-	42 1	12007 3	Y	1451	1436 1			101
							1 4	1596 9						
08		25079 X	6039	-0-	-19040	-0-	30 1	5312 3	Y	633	669 1			65
							1 4	696 9						
09		23520 X	18344	-0-	-5176	-0-	88 1	16462 3	Y	1608	1618 1			55
							25 4	1769 9						
10		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	90 1	18065 3	Y	1910	1762 1			203
							30 4	2101 9						
11		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	105 1	19020 3	Y	2174	2175 1	3 8		199
							15 4	2391 9						
*12		21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	95 1	19257 3	Y	2340	2270 1	5 8		264
							8 4	2574 9						
TOTAL GAS PROD:			196,429				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,976				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE THON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271730	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	8857 - 15089	
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
01		22723 X	18250	-0-	-4473	-0-	121 1	15655 3	Y	2243	2266 1		55
							7 4	2467 9					
02		21257 X	-0-	-0-	-21257	-0-			Y	-0-	55 1		-0-
03		22723 X	-0-	-0-	-22723	-0-			Y	-0-			-0-
04		19440 X	3631	-0-	-15809	-0-	20 1	3472 3	Y	126	116 1		10
							139 9						
05		24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	98 1	20502 3	Y	3332	3193 1		149
							2 4	3665 9					
06		18542 X	18542	-0-	-0-	-0-	64 1	16278 3	Y	1999	2025 1		123
							1 4	2199 9					
07		21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	69 1	19531 3	Y	2132	2107 1		148
							1 4	2345 9					
08		24273 X	8769	-0-	-15504	-0-	43 1	7693 3	Y	937	988 1		97
							2 4	1031 9					
09		23490 X	330	-0-	-23160	-0-	1 1	279 3	Y	45	140 1		2
							50 9						
10		24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
11		21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-			Y	-0-			-0-
12		21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			95,735		TOTAL CONDENSATE PROD:			10,814					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		20H	RRCID ->	271750	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	8285 - 13928	
01		16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	46 1	14242 3	Y	2164	2151 0		56
							3 4	2380 9					
02		15370 X	14620	-0-	-750	-0-	36 1	12515 3	Y	1876	1872 0		60
							5 4	2064 9					
03		17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	41 1	15008 3	Y	2363	2350 0		73
							3 4	2599 9					
04		20647 X	20647	-0-	-0-	-0-	49 1	18130 3	Y	2240	2254 0		59
							4 4	2464 9					
05		18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	43 1	16529 3	Y	1984	1975 0		68
							2182 9						
06		21425 X	21425	-0-	-0-	-0-	55 1	19472 3	Y	1725	1753 0		40
							1898 9						
07		21328 X	16781	-0-	-4547	-0-	42 1	14715 3	Y	1840	1824 0		56
							2024 9						
08		21328 X	14997	-0-	-6331	-0-	36 1	13176 3	Y	1622	1632 0		46
							1 4	1784 9					
09		21420 X	15162	-0-	-6258	-0-	36 1	13536 3	Y	1444	1448 0		42
							2 4	1588 9					
10		22134 X	14397	-0-	-7737	-0-	34 1	12718 3	Y	1495	1500 0		37
							1645 9						
11		21420 X	10391	-0-	-11029	-0-	27 1	8772 3	Y	1446	1425 0		58
							1 4	1591 9					
12		16771 X	11479	-0-	-5292	-0-	39 1	9990 3	Y	1317	1349 0		26
							1 4	1449 9					
TOTAL GAS PROD:			192,975		TOTAL CONDENSATE PROD:			21,516					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144													
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
01		16616 X	11465	-0-	-5151	-0-	32 1	9990 3	Y	1310	1303 0		34
							2 4	1441 9					
02		15544 X	14647	-0-	-897	-0-	35 1	12229 3	Y	2162	2126 0		70
							5 4	2378 9					
03		21455 X	21455	-0-	-0-	-0-	48 1	17391 3	Y	3647	3604 0		113
							4 4	4012 9					
04		17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	40 1	14878 3	Y	2424	2473 0		64
							3 4	2666 9					
05		17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	41 1	15600 3	Y	1637	1645 0		56
							1 4	1801 9					
06		16080 X	15560	-0-	-520	-0-	39 1	13823 3	Y	1544	1565 0		35
							1698 9						
07		21452 X	15357	-0-	-6095	-0-	39 1	13660 3	Y	1507	1496 0		46
							1658 9						
08		21452 X	14546	-0-	-6906	-0-	36 1	13066 3	Y	1312	1321 0		37
							1 4	1443 9					
09		17580 X	13530	-0-	-4050	-0-	31 1	11778 3	Y	1563	1555 0		45
							2 4	1719 9					
10		17453 X	12966	-0-	-4487	-0-	30 1	11466 3	Y	1335	1347 0		33
							1 4	1469 9					
11		15570 X	11279	-0-	-4291	-0-	32 1	10138 3	Y	1007	1000 0		40
							1 4	1108 9					
12		15345 X	10137	-0-	-5208	-0-	36 1	9209 3	Y	810	834 0		16
							1 4	891 9					
TOTAL GAS PROD:			175,972	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,258						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286													
01		15500 X	13208	-0-	-2292	-0-	36 1	11323 3	Y	1678	1665 0		43
							3 4	1846 9					
02		14500 X	14330	-0-	-170	-0-	36 1	12434 3	Y	1686	1675 0		54
							5 4	1855 9					
03		17124 X	17124	-0-	-0-	-0-	41 1	14858 3	Y	2020	2011 0		63
							3 4	2222 9					
04		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	37 1	13519 3	Y	1712	1730 0		45
							3 4	1883 9					
05		15314 X	13535	-0-	-1779	-0-	31 1	11853 3	Y	1501	1494 0		52
							1651 9						
06		15000 X	11527	-0-	-3473	-0-	32 1	11493 3	Y	2	54 0		-0-
							2 9						
07		17112 X	12127	-0-	-4985	-0-	33 1	11317 3	Y	706	684 0		22
							777 9						
08		17112 X	12497	-0-	-4615	-0-	30 1	11033 3	Y	1303	1288 0		37
							1 4	1433 9					
09		15450 X	11495	-0-	-3955	-0-	26 1	10136 3	Y	1210	1212 0		35
							2 4	1331 9					
10		13547 X	12085	-0-	-1462	-0-	28 1	10510 3	Y	1406	1406 0		35
							1547 9						
11		12090 X	11293	-0-	-797	-0-	30 1	9831 3	Y	1301	1271 0	13 8	52
							1 4	1431 9					
12		12493 X	9145	-0-	-3348	-0-	31 1	7914 3	Y	1090	1121 0		21
							1 4	1199 9					
TOTAL GAS PROD:			153,808	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,615						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		24SP	RRCID ->	271753	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6384	PERF. 7238	- 13616	
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
01		16151 X	11406	-0-	-4745	-0-	137 1	9806 3	Y	1324	1311 0		34
							7 4	1456 9					
02		15109 X	9792	-0-	-5317	-0-	133 1	8410 3	Y	1128	1142 0		20
							8 4	1241 9					
03		15407 X	7218	-0-	-8189	-0-	109 1	6271 3	Y	761	763 0		18
							1 4	837 9					
04		14130 X	8110	-0-	-6020	-0-	133 1	6909 3	Y	970	958 0		30
							1 4	1067 9					
05		14601 X	6955	-0-	-7646	-0-	120 1	5704 3	Y	1028	1017 0		41
							1131 9						
06		11040 X	5673	-0-	-5367	-0-	101 1	4705 3	Y	788	791 0		38
							867 9						
07		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	199 1	8976 3	Y	1370	1348 0		60
							1507 9						
08		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	201 1	8959 3	Y	1455	1469 0		46
							2 4	1601 9					
09		8100 X	6231	-0-	-1869	-0-	132 1	4693 3	Y	1278	1275 0		49
							1406 9						
10		10695 X	7523	-0-	-3172	-0-	175 1	5695 3	Y	1503	1468 0		84
							1653 9						
11		10410 X	6429	-0-	-3981	-0-	151 1	4879 3	Y	1272	1319 0		37
							1399 9						
12		10757 X	9719	-0-	-1038	-0-	250 1	7992 3	Y	1338	1318 0		57
							5 4	1472 9					
TOTAL GAS PROD:			100,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,215			

FOGMT		WELL #:		25SP	RRCID ->	271755	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6373	PERF. 6855	- 13184	
01		16244 X	9516	-0-	-6728	-0-	114 1	8178 3	Y	1107	1089 0		28
							6 4	1218 9					
02		15196 X	8292	-0-	-6904	-0-	109 1	6921 3	Y	1141	1149 0		20
							7 4	1255 9					
03		15097 X	9036	-0-	-6061	-0-	133 1	7674 3	Y	1116	1109 0		27
							1 4	1228 9					
04		12480 X	9531	-0-	-2949	-0-	156 1	8073 3	Y	1183	1173 0		37
							1 4	1301 9					
05		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	172 1	8183 3	Y	1161	1151 0		47
							1277 9						
06		9210 X	9051	-0-	-159	-0-	167 1	7813 3	Y	974	974 0		47
							1071 9						
07		9858 X	8575	-0-	-1283	-0-	162 1	7326 3	Y	988	992 0		43
							1087 9						
08		9858 X	7166	-0-	-2692	-0-	136 1	6053 3	Y	887	902 0		28
							1 4	976 9					
09		9540 X	4315	-0-	-5225	-0-	93 1	3313 3	Y	826	822 0		32
							909 9						
10		10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	288 1	9320 3	Y	1071	1043 0		60
							1 4	1178 9					
11		9060 X	7323	-0-	-1737	-0-	184 1	5938 3	Y	1091	1119 0		32
							1 4	1200 9					
12		8587 X	8558	-0-	-29	-0-	223 1	7169 3	Y	1056	1043 0		45
							4 4	1162 9					
TOTAL GAS PROD:			101,782				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,601			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
FOGMT		WELL #:		26SP	RRCID ->	271758	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	6788 - 10300			
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	AMT CODE	BALANCE		
01		9796 X	6411	-0-	-3385	-0-	80	1	5725	3	Y	547	541	0	14
							4	4	602	9					
02		8990 X	6761	-0-	-2229	-0-	95	1	6001	3	Y	599	602	0	11
							6	4	659	9					
03		7812 X	5089	-0-	-2723	-0-	75	1	4314	3	Y	636	632	0	15
							700	9							
04		7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	135	1	7005	3	Y	735	727	0	23
							1	4	809	9					
05		7223 X	6739	-0-	-484	-0-	127	1	5975	3	Y	579	579	0	23
							637	9							
06		6990 X	5944	-0-	-1046	-0-	113	1	5267	3	Y	513	511	0	25
							564	9							
07		8215 X	5819	-0-	-2396	-0-	115	1	5167	3	Y	488	492	0	21
							537	9							
08		8215 X	5520	-0-	-2695	-0-	109	1	4859	3	Y	501	506	0	16
							1	4	551	9					
09		7950 X	5140	-0-	-2810	-0-	126	1	4469	3	Y	495	492	0	19
							545	9							
10		6727 X	3508	-0-	-3219	-0-	95	1	3073	3	Y	309	311	0	17
							340	9							
11		5940 X	5856	-0-	-84	-0-	173	1	5592	3	Y	83	98	0	2
							91	9							
*12		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	185	1	5896	3	Y	678	651	0	29
							3	4	746	9					
TOTAL GAS PROD:			71,567				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,163					

FOGMT		WELL #:		27SP	RRCID ->	271760	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6353	PERF.	7231 - 13772			
01		15252 X	6086	-0-	-9166	-0-	69	1	4972	3	Y	946	936	0	24
							4	4	1041	9					
02		14268 X	7348	-0-	-6920	-0-	101	1	6353	3	Y	807	817	0	14
							6	4	888	9					
03		12617 X	5378	-0-	-7239	-0-	76	1	4434	3	Y	789	784	0	19
							868	9							
04		9030 X	7187	-0-	-1843	-0-	116	1	6029	3	Y	946	935	0	30
							1	4	1041	9					
05		8091 X	4892	-0-	-3199	-0-	76	1	3591	3	Y	1114	1099	0	45
							1225	9							
06		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	156	1	7295	3	Y	194	230	0	9
							213	9							
07		7843 X	7501	-0-	-342	-0-	147	1	6619	3	Y	668	648	0	29
							735	9							
08		7440 X	7419	-0-	-21	-0-	142	1	6329	3	Y	861	863	0	27
							1	4	947	9					
09		7650 X	4325	-0-	-3325	-0-	100	1	3563	3	Y	602	606	0	23
							662	9							
10		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	227	1	7365	3	Y	504	499	0	28
							554	9							
11		7650 X	4194	-0-	-3456	-0-	98	1	3144	3	Y	865	868	0	25
							952	9							
12		7502 X	5572	-0-	-1930	-0-	163	1	5227	3	Y	163	181	0	7
							3	4	179	9					
TOTAL GAS PROD:			75,712				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,459					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		23H	RRCID ->	271771	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	8393 - 14408				
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
01		15624 X	11002	-0-	-4622	-0-	31 1	9493	3	Y	1342	1336	0			34
							2 4	1476	9							
02		13862 X	13046	-0-	-816	-0-	33 1	11374	3	Y	1485	1471	0			48
							5 4	1634	9							
03		14818 X	13203	-0-	-1615	-0-	32 1	11694	3	Y	1341	1347	0			42
							2 4	1475	9							
04		14340 X	11409	-0-	-2931	-0-	27 1	9994	3	Y	1260	1269	0			33
							2 4	1386	9							
05		14477 X	11908	-0-	-2569	-0-	28 1	10592	3	Y	1171	1164	0			40
							1288	9								
06		13500 X	10089	-0-	-3411	-0-	25 1	8768	3	Y	1178	1191	0			27
							1296	9								
07		13950 X	10009	-0-	-3941	-0-	25 1	8760	3	Y	1113	1106	0			34
							1224	9								
08		13206 X	9665	-0-	-3541	-0-	24 1	8543	3	Y	998	1004	0			28
							1098	9								
09		11520 X	8917	-0-	-2603	-0-	21 1	7883	3	Y	920	921	0			27
							1 4	1012	9							
10		11904 X	8715	-0-	-3189	-0-	20 1	7581	3	Y	1013	1015	0			25
							1114	9								
11		10080 X	9192	-0-	-888	-0-	25 1	8054	3	Y	1011	995	0			41
							1 4	1112	9							
12		10013 X	8576	-0-	-1437	-0-	27 1	6910	3	Y	1489	1501	0			29
							1 4	1638	9							
TOTAL GAS PROD:		125,731				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,321								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		24H	RRCID ->	271774	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	8236 - 14237				
01		15624 X	14299	-0-	-1325	-0-	61 1	11940	3	Y	2074	2034	0	32 8	58	
							17 4	2281	9							
02		16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	73 1	13836	3	Y	2730	2706	0	26 8	56	
							4 4	3003	9							
03		22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	75 1	18134	3	Y	3731	3698	0	22 8	67	
							29 4	4104	9							
04		23145 X	23145	-0-	-0-	-0-	75 1	20685	3	Y	2137	2114	0	32 8	58	
							34 4	2351	9							
05		18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	71 1	15620	3	Y	2635	2629	0		64	
							49 4	2899	9							
06		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	51 1	14381	3	Y	2014	2025	0		53	
							64 4	2215	9							
07		23405 X	16152	-0-	-7253	-0-	65 1	14086	3	Y	1819	1819	0		53	
							2001	9								
08		23405 X	15322	-0-	-8083	-0-	63 1	13426	3	Y	1665	1676	0		42	
							1 4	1832	9							
09		22650 X	13974	-0-	-8676	-0-	58 1	12228	3	Y	1534	1517	0		59	
							1 4	1687	9							
10		18631 X	15492	-0-	-3139	-0-	61 1	13688	3	Y	1584	1586	0	16 8	41	
							1 4	1742	9							
11		16710 X	13630	-0-	-3080	-0-	65 1	11927	3	Y	1482	1481	0		42	
							8 4	1630	9							
12		16151 X	11613	-0-	-4538	-0-	54 1	9900	3	Y	1501	1492	0	2 8	49	
							8 4	1651	9							
TOTAL GAS PROD:		198,235				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,906								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 25H		RRCID -> 271775		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8139 - 14165	
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				
01		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	70	1	13729	3	Y	1666	1655	0				48				
							20	4	1833	9												
02		15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	69	1	13076	3	Y	2258	2259	0				47				
							3	4	2484	9												
03		22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	76	1	18502	3	Y	3236	3225	0				58				
							30	4	3560	9												
04		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	73	1	20107	3	Y	2010	2013	0				55				
							33	4	2211	9												
05		18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	73	1	16033	3	Y	2132	2135	0				52				
							51	4	2345	9												
06		16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	48	1	13484	3	Y	2400	2389	0				63				
							61	4	2640	9												
07		23157 X	14969	-0-	-8188	-0-	63	1	13636	3	Y	1154	1183	0				34				
							1	4	1269	9												
08		23157 X	14652	-0-	-8505	-0-	62	1	13174	3	Y	1286	1288	0				32				
							1	4	1415	9												
09		22410 X	13963	-0-	-8447	-0-	58	1	12388	3	Y	1378	1357	0				53				
							1	4	1516	9												
10		18507 X	13205	-0-	-5302	-0-	52	1	11649	3	Y	1366	1369	0	14	8		36				
							1	4	1503	9												
11		16230 X	12786	-0-	-3444	-0-	62	1	11334	3	Y	1257	1258	0				35				
							7	4	1383	9												
12		14973 X	13500	-0-	-1473	-0-	65	1	11955	3	Y	1337	1316	0	13	8		43				
							9	4	1471	9												
TOTAL GAS PROD:			193,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,480													

BRISCOE CATARINA SOUTH													WELL #: 27H		RRCID -> 271776		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 8242 - 13928	
01		14415 X	12184	-0-	-2231	-0-	54	1	10453	3	Y	1511	1504	0				43				
							15	4	1662	9												
02		14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	69	1	13007	3	Y	1505	1517	0				31				
							3	4	1656	9												
03		23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	89	1	21401	3	Y	1612	1614	0				29				
							35	4	1773	9												
04		21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	73	1	20098	3	Y	1363	1355	0				37				
							32	4	1499	9												
05		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	72	1	15643	3	Y	1355	1359	0				33				
							49	4	1491	9												
06		14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	47	1	13112	3	Y	1040	1046	0				27				
							59	4	1144	9												
07		23312 X	13826	-0-	-9486	-0-	58	1	12611	3	Y	1051	1047	0				31				
							1	4	1156	9												
08		23312 X	13314	-0-	-9998	-0-	57	1	12260	3	Y	905	913	0				23				
							1	4	996	9												
09		21690 X	11593	-0-	-10097	-0-	49	1	10491	3	Y	956	942	0				37				
							1	4	1052	9												
10		17267 X	12006	-0-	-5261	-0-	48	1	10790	3	Y	1062	1071	0				28				
							1168	9														
11		14370 X	11843	-0-	-2527	-0-	58	1	10701	3	Y	979	979	0				28				
							7	4	1077	9												
12		13826 X	12353	-0-	-1473	-0-	61	1	11367	3	Y	833	834	0				27				
							9	4	916	9												
TOTAL GAS PROD:			178,471			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,172													

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		15SP	RRCID ->	271782	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6343	PERF.	6795 - 12835	
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
01		18383 X	17199	-0-	-1184	-0-	218 1	15614 3	Y	1233	1221 0		31
							11 4	1356 9					
02		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	212 1	13440 3	Y	1272	1280 0		23
							13 4	1399 9					
03		16678 X	12483	-0-	-4195	-0-	191 1	11066 3	Y	1114	1110 0		27
							1 4	1225 9					
04		16650 X	13731	-0-	-2919	-0-	251 1	13036 3	Y	403	417 0		13
							1 4	443 9					
05		17205 X	12822	-0-	-4383	-0-	238 1	11304 3	Y	1164	1130 0		47
							1280 9						
06		16650 X	10754	-0-	-5896	-0-	195 1	9122 3	Y	1305	1289 0		63
							1 4	1436 9					
07		16089 X	10834	-0-	-5255	-0-	213 1	9616 3	Y	914	937 0		40
							1005 9						
08		14198 X	10854	-0-	-3344	-0-	218 1	9721 3	Y	830	844 0		26
							2 4	913 9					
09		13740 X	10433	-0-	-3307	-0-	259 1	9182 3	Y	901	892 0		35
							1 4	991 9					
10		12834 X	8761	-0-	-4073	-0-	231 1	7475 3	Y	959	940 0		54
							1055 9						
11		10740 X	9457	-0-	-1283	-0-	250 1	8066 3	Y	1036	1060 0		30
							1 4	1140 9					
12		10850 X	9121	-0-	-1729	-0-	238 1	7626 3	Y	1138	1119 0		49
							5 4	1252 9					

TOTAL GAS PROD: 141,513

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,269

FOGMT		WELL #:		16SP	RRCID ->	271783	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	6817 - 12659	
01		12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	155 1	11135 3	Y	1009	999 0		26
							8 4	1110 9					
02		11832 X	10802	-0-	-1030	-0-	150 1	9495 3	Y	1044	1052 0		18
							9 4	1148 9					
03		12648 X	9638	-0-	-3010	-0-	147 1	8542 3	Y	862	859 0		21
							1 4	948 9					
04		12240 X	9788	-0-	-2452	-0-	165 1	8600 3	Y	929	921 0		29
							1 4	1022 9					
05		12400 X	9403	-0-	-2997	-0-	175 1	8264 3	Y	876	870 0		35
							964 9						
06		12000 X	8180	-0-	-3820	-0-	153 1	7139 3	Y	807	803 0		39
							888 9						
07		11532 X	6359	-0-	-5173	-0-	117 1	5319 3	Y	839	842 0		36
							923 9						
08		10106 X	5838	-0-	-4268	-0-	113 1	5043 3	Y	619	635 0		20
							1 4	681 9					
09		9780 X	5751	-0-	-4029	-0-	146 1	5198 3	Y	370	376 0		14
							407 9						
10		9393 X	6154	-0-	-3239	-0-	160 1	5192 3	Y	729	702 0		41
							802 9						
11		8190 X	3258	-0-	-4932	-0-	72 1	2337 3	Y	772	791 0		22
							849 9						
12		6355 X	5773	-0-	-582	-0-	150 1	4780 3	Y	764	753 0		33
							3 4	840 9					

TOTAL GAS PROD: 93,352

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,620

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT		WELL #:		17SP	RRCID ->	271784	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 6940	- 12674
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	
01	8029 X	3609	-0-	-4420	-0-	50 1	3556 3	Y	-0-	8 0	-0-	
						3 4						
02	7685 X	2802	-0-	-4883	-0-	42 1	2689 3	Y	62	61 0	1	
						3 4	68 9					
03	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	119 1	6924 3	Y	1210	1182 0	29	
						1 4	1331 9					
04	7950 X	4167	-0-	-3783	-0-	72 1	3754 3	Y	310	329 0	10	
						341 9						
05	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	134 1	6328 3	Y	907	880 0	37	
						998 9						
06	8100 X	5008	-0-	-3092	-0-	89 1	4138 3	Y	710	713 0	34	
						781 9						
07	8370 X	5181	-0-	-3189	-0-	95 1	4323 3	Y	694	698 0	30	
						763 9						
08	8370 X	7193	-0-	-1177	-0-	143 1	6370 3	Y	617	627 0	20	
						1 4	679 9					
09	7230 X	6196	-0-	-1034	-0-	152 1	5395 3	Y	590	587 0	23	
						649 9						
10	7471 X	3841	-0-	-3630	-0-	109 1	3544 3	Y	171	184 0	10	
						188 9						
11	6960 X	1711	-0-	-5249	-0-	51 1	1660 3	Y	-0-	10 0	-0-	
12	7192 X	1740	-0-	-5452	-0-	53 1	1686 3	Y	-0-		-0-	
						1 4						

TOTAL GAS PROD: 57,283

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		26H	RRCID ->	271785	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 8030	- 13763
01	14632 X	13399	-0-	-1233	-0-	58 1	11340 3	Y	1804	1798 0	51	
						17 4	1984 9					
02	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	80 1	15015 3	Y	1973	1983 0	41	
						4 4	2170 9					
03	23205 X	23205	-0-	-0-	-0-	86 1	20701 3	Y	2167	2169 0	39	
						34 4	2384 9					
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	73 1	20088 3	Y	1942	1928 0	53	
						33 4	2136 9					
05	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	71 1	15519 3	Y	2138	2139 0	52	
						49 4	2352 9					
06	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	47 1	13221 3	Y	1587	1597 0	42	
						59 4	1746 9					
07	23219 X	14961	-0-	-8258	-0-	60 1	12981 3	Y	1745	1736 0	51	
						1920 9						
08	23219 X	13784	-0-	-9435	-0-	57 1	12268 3	Y	1325	1343 0	33	
						1 4	1458 9					
09	22320 X	12216	-0-	-10104	-0-	51 1	10823 3	Y	1219	1205 0	47	
						1 4	1341 9					
10	17980 X	12252	-0-	-5728	-0-	48 1	10864 3	Y	1218	1233 0	32	
						1340 9						
11	15060 X	13227	-0-	-1833	-0-	65 1	11905 3	Y	1135	1135 0	32	
						8 4	1249 9					
12	14973 X	7917	-0-	-7056	-0-	36 1	6642 3	Y	1122	1117 0	37	
						5 4	1234 9					

TOTAL GAS PROD: 183,624

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	271788	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9405 - 14771	
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	
01	70091 X	64235	-0-	-5856	-0-	135 1	61163 3	Y	2669	2656 0		66	
						1 4	2936 9						
02	64612 X	57114	-0-	-7498	-0-	83 1	54568 3	Y	2238	2242 0		62	
						1 4	2462 9						
03	67177 X	57796	-0-	-9381	-0-	73 1	55382 3	Y	2125	2114 0		73	
						3 4	2338 9						
04	62640 X	54680	-0-	-7960	-0-	63 1	52396 3	Y	2018	2040 0		51	
						1 4	2220 9						
05	64728 X	52127	-0-	-12601	-0-	96 1	49952 3	Y	1888	1889 0		50	
						2 4	2077 9						
06	62160 X	49772	-0-	-12388	-0-	72 1	47867 3	Y	1665	1659 0		56	
						1 4	1832 9						
07	61039 X	47828	-0-	-13211	-0-	85 1	45893 3	Y	1680	1648 0		88	
						2 4	1848 9						
08	57784 X	49241	-0-	-8543	-0-	179 1	47327 3	Y	1576	1576 0		88	
						1 4	1734 9						
09	54690 X	48040	-0-	-6650	-0-	208 1	46149 3	Y	1529	1493 0		124	
						1 4	1682 9						
10	52142 X	43383	-0-	-8759	-0-	150 1	42199 3	Y	939	1001 0		62	
						1 4	1033 9						
11	49770 X	44588	-0-	-5182	-0-	89 1	42766 3	Y	1575	1557 0		80	
						1733 9							
*12	61806 X	61806	-0-	-0-	-0-	129 1	59646 3	Y	1845	1819 0		106	
						1 4	2030 9						
TOTAL GAS PROD:		630,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,747							

STANLEY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	271888	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8676	PERF.	9338 - 13024	
01	39184 X	34035	-0-	-5149	-0-	70 1	31921 3	Y	1857	1854 0		46	
						1 4	2043 9						
02	34017 X	30845	-0-	-3172	-0-	44 1	29039 3	Y	1602	1603 0		45	
						1762 9							
03	35061 X	31664	-0-	-3397	-0-	39 1	29919 3	Y	1549	1540 0		54	
						2 4	1704 9						
04	33930 X	30375	-0-	-3555	-0-	35 1	28682 3	Y	1507	1523 0		38	
						1658 9							
05	35061 X	29981	-0-	-5080	-0-	54 1	28287 3	Y	1490	1488 0		40	
						1 4	1639 9						
06	32940 X	27782	-0-	-5158	-0-	40 1	26464 3	Y	1162	1163 0		39	
						1278 9							
07	32984 X	28230	-0-	-4754	-0-	50 1	27053 3	Y	1024	1009 0		54	
						1 4	1126 9						
08	31651 X	28714	-0-	-2937	-0-	103 1	27374 3	Y	1124	1115 0		63	
						1 4	1236 9						
09	30390 X	26987	-0-	-3403	-0-	116 1	25675 3	Y	1087	1062 0		88	
						1196 9							
10	29977 X	25071	-0-	-4906	-0-	86 1	24182 3	Y	730	770 0		48	
						803 9							
11	27780 X	23096	-0-	-4684	-0-	45 1	21867 3	Y	1076	1069 0		55	
						1184 9							
*12	28708 X	28708	-0-	-0-	-0-	59 1	27294 3	Y	1232	1216 0		71	
						1355 9							
TOTAL GAS PROD:		345,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,440							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	271893	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	9793 - 13630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		68944 X	57155	-0-	-11789	-0-	110 1	53478 3	Y	3181	3179 0	26
							68 4	3499 9				
02		64148 X	52812	-0-	-11336	-0-	94 1	49872 3	Y	2507	2512 0	21
							88 4	2758 9				
03		68572 X	43482	-0-	-25090	-0-	70 1	41135 3	Y	2025	1308 0	711 1 27
							49 4	2228 9				
04		64140 X	56922	-0-	-7218	-0-	82 1	53935 3	Y	2603	2607 0	23
							42 4	2863 9				
05		63240 X	50076	-0-	-13164	-0-	77 1	47365 3	Y	2387	2381 0	29
							8 4	2626 9				
06		55320 X	52903	-0-	-2417	-0-	71 1	50134 3	Y	2448	2448 0	29
							5 4	2693 9				
07		58807 X	53621	-0-	-5186	-0-	78 1	51151 3	Y	2174	2147 0	27 1 29
							1 4	2391 9				
08		58807 X	51587	-0-	-7220	-0-	87 1	49043 3	Y	2231	2218 0	42
							3 4	2454 9				
09		56910 X	48338	-0-	-8572	-0-	75 1	46228 3	Y	1847	1863 0	26
							3 4	2032 9				
10		57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	81 1	55629 3	Y	1997	1984 0	8 1 31
							7 4	2197 9				
11		52890 X	52495	-0-	-395	-0-	64 1	50284 3	Y	1933	1933 0	31
							21 4	2126 9				
12		53630 X	50923	-0-	-2707	-0-	66 1	48815 3	Y	1844	1851 0	24
							14 4	2028 9				

TOTAL GAS PROD: 628,228

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,177

STANLEY RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	271896	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	9270 - 13985
01		14136 X	-0-	-0-	-14136	-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		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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	271910	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8983 -	14234			
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
01		19654 X	13041	-0-	-6613	-0-	64 1	12053	3	Y	838	802 0	16 8			70
							2 4	922	9							
02		20851 X	11536	-0-	-9315	-0-	44 1	10662	3	Y	754	739 0	2 8			83
							1 4	829	9							
03		22289 X	9223	-0-	-13066	-0-	30 1	2311	2	Y	252	304 0				31
							6604 3	1	4							
04		21570 X	6175	-0-	-15395	-0-	6 1	2743	2	Y	553	443 0	130 8			11
							2818 3	608	9							
05		16275 X	6703	-0-	-9572	-0-	7 1	2947	2	Y	696	687 0				20
							2982 3	1	4							
06		12630 X	6201	-0-	-6429	-0-	7 1	2687	2	Y	563	570 0				13
							2888 3	619	9							
07		12338 X	5072	-0-	-7266	-0-	5 1	2277	2	Y	349	348 0	4 8			10
							2406 3	384	9							
08		17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	38 1	16514	3	Y	617	563 0	40 8			24
							3 4	679	9							
09		16277 X	16277	-0-	-0-	-0-	38 1	15504	3	Y	664	607 0	55 8			26
							5 4	730	9							
10		16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	36 1	16253	3	Y	569	456 0	119 8			20
							3 4	626	9							
11		16680 X	16612	-0-	-68	-0-	34 1	16028	3	Y	497	476 0	17 8			24
							3 4	547	9							
12		17236 X	15775	-0-	-1461	-0-	35 1	15008	3	Y	663	553 0	109 8			25
							3 4	729	9							
TOTAL GAS PROD:		140,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,015								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	271911	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8219	PERF.	8851 -	13968			
01		18817 X	14679	-0-	-4138	-0-	73 1	13874	3	Y	664	647 0				56
							2 4	730	9							
02		17139 X	11290	-0-	-5849	-0-	44 1	10716	3	Y	481	483 0	1 8			53
							1 4	529	9							
03		19251 X	8730	-0-	-10521	-0-	28 1	2186	2	Y	242	265 0				30
							6249 3	1	4							
04		18630 X	4628	-0-	-14002	-0-	5 1	2082	2	Y	365	380 0	6 8			9
							2139 3	402	9							
05		19251 X	6054	-0-	-13197	-0-	6 1	2692	2	Y	574	567 0				16
							2724 3	1	4							
06		14220 X	6778	-0-	-7442	-0-	7 1	3007	2	Y	485	490 0				11
							3230 3	534	9							
07		12059 X	3960	-0-	-8099	-0-	4 1	1742	2	Y	339	340 0				10
							1841 3	373	9							
08		20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	45 1	19666	3	Y	700	681 0				29
							3 4	770	9							
09		18937 X	18937	-0-	-0-	-0-	43 1	17969	3	Y	836	829 0				36
							5 4	920	9							
10		18123 X	18123	-0-	-0-	-0-	39 1	17568	3	Y	466	482 0				20
							3 4	513	9							
11		19830 X	12114	-0-	-7716	-0-	24 1	11581	3	Y	461	458 0				23
							2 4	507	9							
12		20491 X	11959	-0-	-8532	-0-	27 1	11449	3	Y	436	439 0				20
							3 4	480	9							
TOTAL GAS PROD:		137,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,049								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 271912	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5682	PERF. 6416	- 11433				
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE	
01		13733 X	7228	-0-	-6505	-0-	153	1 6491 3	Y	528	482	1 10 8		127	
							3	4 581 9							
02		12847 X	6722	-0-	-6125	-0-	92	1 6305 3	Y	295	361	1		61	
							325	9							
03		11160 X	10496	-0-	-664	-0-	87	1 9849 3	Y	509	348	1		222	
							560	9							
04		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	325	1 15418 3	Y	681	811	1		92	
							5	4 749 9							
05		16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	298	1 15166 3	Y	863	839	1		116	
							4	4 949 9							
06		16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	170	1 15290 3	Y	997	786	1		327	
							4	4 1097 9							
07		19530 X	19530	-0-	-0-	-0-	170	1 18401 3	Y	870	911	1		286	
							2	4 957 9							
08		19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	281	1 18155 3	Y	795	846	1		235	
							25	4 875 9							
09		17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	88	1 16480 3	Y	758	752	1		241	
							28	4 834 9							
10		19530 X	14201	-0-	-5329	-0-	40	1 13551 3	Y	532	536	1		237	
							25	4 585 9							
11		18900 X	11101	-0-	-7799	-0-	65	1 10457 3	Y	513	510	1		240	
							15	4 564 9							
12		19530 X	15311	-0-	-4219	-0-	81	1 14476 3	Y	657	637	1		260	
							31	4 723 9							
TOTAL GAS PROD:			170,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,998								

TOVAR WLC B UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 271922	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF. 6101	- 12190				
01		8122 X	7785	-0-	-337	-0-	166	1 7074 3	Y	494	437	1		121	
							2	4 543 9							
02		7598 X	6654	-0-	-944	-0-	89	1 6071 3	Y	448	477	1		92	
							1	4 493 9							
03		8122 X	6309	-0-	-1813	-0-	50	1 5631 3	Y	571	414	1		249	
							628	9							
04		7530 X	4396	-0-	-3134	-0-	83	1 3954 3	Y	325	530	1		44	
							1	4 358 9							
05		7781 X	4975	-0-	-2806	-0-	90	1 4587 3	Y	269	277	1		36	
							2	4 296 9							
06		7530 X	4003	-0-	-3527	-0-	41	1 3642 3	Y	290	231	1		95	
							1	4 319 9							
07		7099 X	1	-0-	-7098	-0-			Y	-0-	95	1		-0-	
08		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			Y	-0-				-0-	
09		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	-0-				-0-	
10		4960 X	231	-0-	-4729	-0-			Y	-0-				-0-	
11		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	1	1 230 3	Y	-0-				-0-	
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,354	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,397								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
TOVAR WLC B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271923	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	6296 - 11940		
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		
01	5952 X	5576	-0-	-376	-0-	109	1	4610	3	Y	777	669	1	191
						2	4	855	9					
02	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	72	1	4874	3	Y	593	662	1	122
						652	9							
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	44	1	5054	3	Y	821	585	1	358
						903	9							
04	5490 X	1807	-0-	-3683	-0-	28	1	1326	3	Y	411	713	1	56
						1	4	452	9					
05	5983 X	1726	-0-	-4257	-0-	24	1	1222	3	Y	436	433	1	59
						480	9							
06	5820 X	2841	-0-	-2979	-0-	26	1	2355	3	Y	418	340	1	137
						460	9							
07	6014 X	1353	-0-	-4661	-0-	9	1	1019	3	Y	295	335	1	97
						325	9							
08	6014 X	2435	-0-	-3579	-0-	31	1	1987	3	Y	376	362	1	111
						3	4	414	9					
09	2850 X	1374	-0-	-1476	-0-	6	1	1063	3	Y	275	299	1	87
						2	4	303	9					
10	2945 X	2881	-0-	-64	-0-	7	1	2372	3	Y	452	338	1	201
						5	4	497	9					
11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	3	Y	293	357	1	137
						7	4	322	9					
12	2449 X	2104	-0-	-345	-0-	10	1	1697	3	Y	357	353	1	141
						4	4	393	9					
TOTAL GAS PROD:		38,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,504								

STANLEY RANCH		WELL #:		28H	RRCID ->	271959	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9270 - 13985		
01	54250 X	38157	-0-	-16093	-0-	529	1	35573	3	Y	1858	1862	0	28
						11	4	2044	9					
02	50750 X	33759	-0-	-16991	-0-	483	1	31555	3	Y	1561	1558	0	31
						4	4	1717	9					
03	48391 X	36050	-0-	-12341	-0-	496	1	33856	3	Y	1536	1523	0	44
						8	4	1690	9					
04	38430 X	33556	-0-	-4874	-0-	407	1	31652	3	Y	1360	1370	0	34
						1	4	1496	9					
05	39711 X	36238	-0-	-3473	-0-	420	1	34332	3	Y	1350	1340	0	44
						1	4	1485	9					
06	36930 X	33682	-0-	-3248	-0-	409	1	31874	3	Y	1271	1277	0	38
						1	4	1398	9					
07	36084 X	32146	-0-	-3938	-0-	385	1	30476	3	Y	1166	1163	0	41
						2	4	1283	9					
08	36239 X	29951	-0-	-6288	-0-	345	1	28371	3	Y	1123	1107	0	57
						1235	9							
09	35070 X	28245	-0-	-6825	-0-	320	1	26793	3	Y	1029	1034	0	52
						1132	9							
10	36239 X	20485	-0-	-15754	-0-	251	1	19467	3	Y	697	718	0	31
						767	9							
11	33690 X	26284	-0-	-7406	-0-	320	1	24803	3	Y	1055	1051	0	35
						1161	9							
12	32147 X	30590	-0-	-1557	-0-	344	1	28937	3	Y	1190	1166	0	59
						1309	9							
TOTAL GAS PROD:		379,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,196								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	271982	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	6433	PERF. 6912 - 11808	
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	
01	7533 X	5503	-0-	-2030	-0-	261 1	4566 3	Y	612	609 0	47	
						3 4	673 9					
02	6438 X	5214	-0-	-1224	-0-	261 1	4401 3	Y	502	506 0	43	
						552 9						
03	6479 X	5342	-0-	-1137	-0-	221 1	4599 3	Y	438	451 0	30	
						40 4	482 9					
04	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	251 1	5131 3	Y	401	402 0	29	
						7 4	441 9					
05	5580 X	5554	-0-	-26	-0-	302 1	4938 3	Y	284	296 0	17	
						2 4	312 9					
06	5400 X	4807	-0-	-593	-0-	249 1	4116 3	Y	401	389 0	29	
						1 4	441 9					
07	6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	208 1	3690 3	Y	456	454 0	31	
						4 4	502 9					
08	6014 X	4306	-0-	-1708	-0-	179 1	3614 3	Y	466	458 0	39	
						513 9						
09	5820 X	3887	-0-	-1933	-0-	161 1	3245 3	Y	437	445 0	31	
						481 9						
10	5549 X	3837	-0-	-1712	-0-	161 1	3217 3	Y	417	421 0	27	
						459 9						
11	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	228 1	3842 3	Y	480	471 0	36	
						528 9						
*12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	249 1	4186 3	Y	523	522 0	37	
						4 4	575 9					
TOTAL GAS PROD:		58,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,417						

BRISCOE CARLA RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	272002	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF. 7670 - 12477	
01	15345 X	15019	-0-	-326	-0-	440 1	12130 3	Y	2226	2218 0	115	
						2449 9						
02	14355 X	10118	-0-	-4237	-0-	332 1	8139 3	Y	1497	1511 0	101	
						1647 9						
03	15345 X	12630	-0-	-2715	-0-	414 1	10197 3	Y	1835	1768 0	168	
						2019 9						
04	14520 X	11313	-0-	-3207	-0-	433 1	8252 3	Y	2389	2422 0	135	
						2628 9						
05	15004 X	11032	-0-	-3972	-0-	493 1	8584 3	Y	1777	1757 0	155	
						1955 9						
06	14520 X	5341	-0-	-9179	-0-	191 1	3708 3	Y	1311	1380 0	86	
						1442 9						
07	12617 X	9308	-0-	-3309	-0-	349 1	7096 3	Y	1694	1636 0	144	
						1863 9						
08	12617 X	8923	-0-	-3694	-0-	359 1	7414 3	Y	1045	1120 0	69	
						1150 9						
09	11310 X	3586	-0-	-7724	-0-	173 1	3247 3	Y	151	207 0	13	
						166 9						
10	11036 X	8924	-0-	-2112	-0-	360 1	7892 3	Y	611	583 0	41	
						672 9						
11	9000 X	6705	-0-	-2295	-0-	275 1	6058 3	Y	338	347 0	32	
						372 9						
12	9300 X	3943	-0-	-5357	-0-	168 1	3551 3	Y	204	223 0	13	
						224 9						
TOTAL GAS PROD:		106,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,078						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
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		
01		10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	77 1	8363 3	Y	2102	2126 0	120		
							5 4	2312 9						
02		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	69 1	7510 3	Y	1896	1913 0	103		
							6 4	2086 9						
03		10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	81 1	8215 3	Y	1980	1972 0	111		
							4 4	2178 9						
04		9810 X	9704	-0-	-106	-0-	75 1	7579 3	Y	1863	1820 0	154		
							1 4	2049 9						
05		10137 X	9846	-0-	-291	-0-	85 1	7596 3	Y	1965	1967 0	152		
							3 4	2162 9						
06		9810 X	9307	-0-	-503	-0-	75 1	7271 3	Y	1783	1833 0	102		
							1961 9							
07		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	82 1	7514 3	Y	1758	1763 0	97		
							1934 9							
08		9021 X	8027	-0-	-994	-0-	68 1	6049 3	Y	1732	1715 0	114		
							5 4	1905 9						
09		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	57 1	6879 3	Y	1791	1755 0	150		
							9 4	1970 9						
10		9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	57 1	7423 3	Y	2219	2208 0	161		
							3 4	2441 9						
11		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	67 1	7493 3	Y	1706	1744 0	123		
							2 4	1877 9						
*12		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	79 1	7412 3	Y	1838	1798 0	163		
							1 4	2022 9						
TOTAL GAS PROD:			115,112	TOTAL CONDENSATE PROD:			22,633							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027														
01		12452 X	12452	-0-	-0-	-0-	91 1	9813 3	Y	2311	2337 0	131		
							6 4	2542 9						
02		11542 X	11468	-0-	-74	-0-	84 1	9085 3	Y	2083	2100 0	114		
							8 4	2291 9						
03		12338 X	12150	-0-	-188	-0-	95 1	9672 3	Y	2162	2155 0	121		
							5 4	2378 9						
04		11940 X	11631	-0-	-309	-0-	92 1	9245 3	Y	2084	2033 0	172		
							2 4	2292 9						
05		12338 X	11402	-0-	-936	-0-	101 1	9021 3	Y	2070	2082 0	160		
							3 4	2277 9						
06		11940 X	10652	-0-	-1288	-0-	88 1	8539 3	Y	1841	1895 0	106		
							2025 9							
07		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	97 1	8856 3	Y	1956	1954 0	108		
							1 4	2152 9						
08		10540 X	9394	-0-	-1146	-0-	82 1	7280 3	Y	1841	1828 0	121		
							7 4	2025 9						
09		11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	77 1	9287 3	Y	1514	1508 0	127		
							12 4	1665 9						
10		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	76 1	9899 3	Y	1870	1861 0	136		
							4 4	2057 9						
11		11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	83 1	9293 3	Y	1855	1858 0	133		
							3 4	2041 9						
*12		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	91 1	8494 3	Y	2169	2110 0	192		
							2386 9							
TOTAL GAS PROD:			135,723	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,756							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
STUMBERG RANCH UNIT A													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 020528													
WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877													
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		
01	13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	99 1	10708 3	Y	2360	2388 0	134		
						6 4	2596 9						
02	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	88 1	9566 3	Y	2119	2137 0	116		
						8 4	2331 9						
03	12648 X	11833	-0-	-815	-0-	94 1	9532 3	Y	2003	2007 0	112		
						4 4	2203 9						
04	12240 X	11004	-0-	-1236	-0-	89 1	8936 3	Y	1797	1761 0	148		
						2 4	1977 9						
05	12648 X	12311	-0-	-337	-0-	109 1	9804 3	Y	2176	2156 0	168		
						4 4	2394 9						
06	12240 X	11282	-0-	-958	-0-	93 1	9076 3	Y	1921	1979 0	110		
						2113 9							
07	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	102 1	9269 3	Y	1939	1942 0	107		
						2133 9							
08	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	113 1	9997 3	Y	2201	2163 0	145		
						9 4	2421 9						
09	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	73 1	8825 3	Y	1340	1373 0	112		
						11 4	1474 9						
10	11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	74 1	9693 3	Y	1889	1864 0	137		
						4 4	2078 9						
11	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	83 1	9316 3	Y	1602	1624 0	115		
						3 4	1762 9						
*12	14648 X	14648	-0-	-0-	-0-	132 1	12391 3	Y	1931	1875 0	171		
						1 4	2124 9						
TOTAL GAS PROD:		143,920			TOTAL CONDENSATE PROD:		23,278						

STUMBERG RANCH UNIT A													
WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133													
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		
01	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	102 1	11046 3	Y	2392	2409 0	136		
						6 4	2631 9						
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	95 1	10246 3	Y	2154	2173 0	117		
						9 4	2369 9						
03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	103 1	10391 3	Y	2088	2088 0	117		
						5 4	2297 9						
04	12240 X	12040	-0-	-200	-0-	96 1	9689 3	Y	2048	1996 0	169		
						2 4	2253 9						
05	12648 X	12137	-0-	-511	-0-	110 1	9804 3	Y	2018	2031 0	156		
						3 4	2220 9						
06	12240 X	11699	-0-	-541	-0-	97 1	9490 3	Y	1919	1965 0	110		
						1 4	2111 9						
07	12338 X	11749	-0-	-589	-0-	103 1	9450 3	Y	1995	1995 0	110		
						1 4	2195 9						
08	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	128 1	11274 3	Y	2243	2206 0	147		
						10 4	2467 9						
09	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	101 1	12085 3	Y	2372	2320 0	199		
						15 4	2609 9						
10	12152 X	11649	-0-	-503	-0-	74 1	9645 3	Y	1751	1822 0	1 8	127	
						4 4	1926 9						
11	11940 X	9641	-0-	-2299	-0-	72 1	7990 3	Y	1434	1456 0	2 8	103	
						2 4	1577 9						
12	12338 X	1391	-0-	-10947	-0-	11 1	1058 3	Y	293	369 0	1 8	26	
						322 9							
TOTAL GAS PROD:		138,295			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,707						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 272039	COMPL. DATE 09/22/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 6130	- 10458			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	217 1	3368 3	Y	230	180 1	88			
						253 9								
02	4872 X	2546	-0-	-2326	-0-	148 1	2352 3	Y	42	122 1	8			
						46 9								
03	5208 X	3658	-0-	-1550	-0-	239 1	3372 3	Y	43	15 0	8 1	28		
						47 9								
04	5040 X	2981	-0-	-2059	-0-	163 1	2766 3	Y	46	51 0	13 1	10		
						1 4	51 9							
05	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	365 1	4107 3	Y	252	184 0	78			
						2 4	277 9							
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	391 1	4083 3	Y	191	184 0	17 1	68		
						210 9								
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	295 1	3303 3	Y	207	213 0	22 1	40		
						1 4	228 9							
08	4743 X	3852	-0-	-891	-0-	329 1	3330 3	Y	174	176 0	38			
						2 4	191 9							
09	4680 X	3224	-0-	-1456	-0-	245 1	2831 3	Y	133	70 0	33 1	68		
						2 4	146 9							
10	4836 X	2591	-0-	-2245	-0-	185 1	2372 3	Y	29	68 0	13 1	16		
						2 4	32 9							
11	4680 X	2660	-0-	-2020	-0-	179 1	2450 3	Y	25	7 0	13 1	21		
						3 4	28 9							
12	3844 X	2290	-0-	-1554	-0-	129 1	2108 3	Y	45	11 0	34 1	21		
						3 4	50 9							
TOTAL GAS PROD:		40,902		TOTAL CONDENSATE PROD:				1,417						

TOVAR WLC A UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 272040	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 6198	- 10477		
01	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	325 1	5044 3	Y	115	86 1	44		
						1 4	127 9						
02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	243 1	3858 3	Y	154	167 1	31		
						169 9							
03	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	186 1	2617 3	Y	130	52 0	23 1	86	
						143 9							
04	5310 X	2834	-0-	-2476	-0-	154 1	2614 3	Y	59	116 0	16 1	13	
						1 4	65 9						
05	5487 X	2976	-0-	-2511	-0-	242 1	2730 3	Y	3	15 0	1		
						1 4	3 9						
06	5310 X	2870	-0-	-2440	-0-	251 1	2619 3	Y	-0-	1 0	-0-		
07	4557 X	2976	-0-	-1581	-0-	244 1	2732 3	Y	-0-	-0-			
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	256 1	2596 3	Y	4	3 0	1		
						2 4	4 9						
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	248 1	2846 3	Y	9	3 0	2 1	5	
						2 4	10 9						
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	281 1	3586 3	Y	115	5 0	52 1	63	
						3 4	127 9						
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	237 1	3226 3	Y	141	27 0	58 1	119	
						4 4	155 9						
*12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	193 1	3136 3	Y	123	63 0	122 1	57	
						4 4	135 9						
TOTAL GAS PROD:		41,420		TOTAL CONDENSATE PROD:				853					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
TOVAR WLC A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272041	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 6260	- 10470	
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
01	6572 X	4833	-0-	-1739	-0-	277 1	4286 3	Y	245	190 1			94
						270 9							
02	6148 X	4837	-0-	-1311	-0-	272 1	4333 3	Y	210	262 1			42
						1 4	231 9						
03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	417 1	5863 3	Y	232	80 0	41 1		153
						1 4	255 9						
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	318 1	5416 3	Y	288	299 0	79 1		63
						1 4	317 9						
05	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	469 1	5276 3	Y	261	243 0			81
						2 4	287 9						
06	6330 X	5668	-0-	-662	-0-	472 1	4944 3	Y	229	208 0	20 1		82
						252 9							
07	6541 X	5983	-0-	-558	-0-	470 1	5253 3	Y	235	247 0	25 1		45
						1 4	259 9						
08	6541 X	5699	-0-	-842	-0-	491 1	4950 3	Y	232	227 0			50
						3 4	255 9						
09	6060 X	5186	-0-	-874	-0-	397 1	4574 3	Y	192	97 0	48 1		97
						4 4	211 9						
10	6045 X	4524	-0-	-1521	-0-	314 1	4016 3	Y	173	98 0	78 1		94
						4 4	190 9						
11	5790 X	3636	-0-	-2154	-0-	233 1	3193 3	Y	188	40 0	83 1		159
						3 4	207 9						
12	5983 X	4260	-0-	-1723	-0-	231 1	3776 3	Y	226	84 0	196 1		105
						4 4	249 9						
TOTAL GAS PROD:		63,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,711							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	272091	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 9020	- 14093	
01	23250 X	14287	-0-	-8963	-0-	72 1	13595 3	Y	562	552 0			48
						2 4	618 9						
02	21750 X	15527	-0-	-6223	-0-	62 1	14949 3	Y	467	463 0			52
						2 4	514 9						
03	23250 X	12185	-0-	-11065	-0-	40 1	3092 2	Y	193	221 0			24
						8840 3	1 4						
04	21810 X	6160	-0-	-15650	-0-	6 1	2886 2	Y	275	292 0			7
						2965 3	303 9						
05	20460 X	5746	-0-	-14714	-0-	6 1	2623 2	Y	419	414 0			12
						2655 3	1 4						
06	16050 X	5468	-0-	-10582	-0-	6 1	2453 2	Y	340	344 0			8
						2635 3	374 9						
07	16585 X	5465	-0-	-11120	-0-	6 1	2485 2	Y	317	315 0			10
						2625 3	349 9						
08	12183 X	10075	-0-	-2108	-0-	22 1	9708 3	Y	312	309 0			13
						2 4	343 9						
09	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	17 1	7226 3	Y	310	310 0			13
						2 4	341 9						
10	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	16 1	7106 3	Y	259	261 0			11
						1 4	285 9						
11	9750 X	7455	-0-	-2295	-0-	15 1	7175 3	Y	240	239 0			12
						1 4	264 9						
12	10075 X	7107	-0-	-2968	-0-	16 1	6814 3	Y	251	252 0			11
						1 4	276 9						
TOTAL GAS PROD:		104,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,945							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	272105	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 9004 -	13942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24769 X	13588	-0-	-11181	-0-	68 1	12890 3	Y	571	557 0				48	
						2 4	628 9								
02	23171 X	14657	-0-	-8514	-0-	58 1	14007 3	Y	536	525 0				59	
						2 4	590 9								
03	24769 X	8838	-0-	-15931	-0-	29 1	2224 2	Y	205	239 0				25	
						6358 3	1 4								
04	21330 X	3710	-0-	-17620	-0-	4 1	1665 2	Y	300	317 0				8	
						1711 3	330 9								
05	18972 X	4188	-0-	-14784	-0-	4 1	1915 2	Y	300	299 0				9	
						1938 3	1 4								
06	15150 X	3729	-0-	-11421	-0-	4 1	1684 2	Y	211	215 0				5	
						1809 3	232 9								
07	15655 X	4205	-0-	-11450	-0-	4 1	1876 2	Y	311	307 0				9	
						1983 3	342 9								
08	8835 X	7236	-0-	-1599	-0-	16 1	6905 3	Y	285	282 0				12	
						1 4	314 9								
09	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	16 1	6567 3	Y	272	272 0				12	
						2 4	299 9								
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	15 1	6892 3	Y	245	246 0				11	
						1 4	270 9								
11	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	14 1	6701 3	Y	283	280 0				14	
						1 4	311 9								
12	7223 X	6925	-0-	-298	-0-	15 1	6593 3	Y	287	288 0				13	
						1 4	316 9								
TOTAL GAS PROD:		88,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,806						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		8H	RRCID ->	272106	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 9413 -	14390			
01	25699 X	12351	-0-	-13348	-0-	61 1	11639 3	Y	590	572 0			50		
						2 4	649 9								
02	24041 X	13837	-0-	-10204	-0-	55 1	13296 3	Y	440	441 0			49		
						2 4	484 9								
03	25699 X	8925	-0-	-16774	-0-	29 1	2246 2	Y	209	232 0			26		
						6419 3	1 4								
04	21480 X	4643	-0-	-16837	-0-	5 1	2139 2	Y	274	293 0			7		
						2198 3	301 9								
05	18755 X	6575	-0-	-12180	-0-	7 1	3046 2	Y	398	394 0			11		
						3083 3	1 4								
06	14310 X	4216	-0-	-10094	-0-	5 1	1865 2	Y	312	316 0			7		
						2003 3	343 9								
07	14787 X	5223	-0-	-9564	-0-	6 1	2388 2	Y	278	277 0			8		
						2523 3	306 9								
08	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	22 1	9866 3	Y	278	274 0			12		
						2 4	306 9								
09	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	23 1	9385 3	Y	446	439 0			19		
						3 4	491 9								
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	23 1	10427 3	Y	280	287 0			12		
						2 4	308 9								
11	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	20 1	9759 3	Y	330	325 0			17		
						2 4	363 9								
12	10230 X	9575	-0-	-655	-0-	21 1	9221 3	Y	301	304 0			14		
						2 4	331 9								
TOTAL GAS PROD:		106,347				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,136						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	272111	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7924	PERF.	8730 - 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	
01	3782 X	3344	-0-	-438	-0-	27	1	3154	3	Y	148	156	0	4
						163	9							
02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	46	1	5319	3	Y	176	172	0	8
						194	9							
03	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	59	1	8093	3	Y	227	227	0	8
						4	4	250	9					
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	48	1	6427	3	Y	207	207	0	8
						1	4	228	9					
05	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	53	1	6309	3	Y	209	208	0	9
						230	9							
06	8130 X	5940	-0-	-2190	-0-	34	1	5417	3	Y	432	413	0	28
						14	4	475	9					
07	8401 X	7512	-0-	-889	-0-	33	1	6718	3	Y	692	694	0	26
						761	9							
08	8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	44	1	8026	3	Y	802	790	0	38
						882	9							
09	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	38	1	7323	3	Y	829	832	0	35
						912	9							
10	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	33	1	7129	3	Y	994	993	0	36
						1093	9							
11	8580 X	7304	-0-	-1276	-0-	29	1	6384	3	Y	810	802	0	9 8
						891	9							
12	8866 X	7001	-0-	-1865	-0-	33	1	6240	3	Y	662	670	0	27
						728	9							
TOTAL GAS PROD:		83,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,188								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		98H	RRCID ->	272123	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7921	PERF.	8468 - 14602		
01	10664 X	8181	-0-	-2483	-0-	63	1	7379	3	Y	672	690	0	20
						739	9							
02	9976 X	7352	-0-	-2624	-0-	56	1	6557	3	Y	672	662	0	30
						739	9							
03	10664 X	7729	-0-	-2935	-0-	50	1	6887	3	Y	717	721	0	26
						3	4	789	9					
04	9330 X	7102	-0-	-2228	-0-	48	1	6346	3	Y	643	643	0	26
						1	4	707	9					
05	8897 X	7495	-0-	-1402	-0-	57	1	6724	3	Y	649	646	0	29
						714	9							
06	7920 X	3910	-0-	-4010	-0-	22	1	3574	3	Y	277	288	0	18
						9	4	305	9					
07	7874 X	7637	-0-	-237	-0-	35	1	7214	3	Y	353	358	0	13
						388	9							
08	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	53	1	9769	3	Y	558	545	0	26
						614	9							
09	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	54	1	10463	3	Y	693	690	0	29
						762	9							
10	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	41	1	8811	3	Y	720	723	0	26
						792	9							
11	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	34	1	7650	3	Y	577	578	0	25
						635	9							
12	8525 X	8387	-0-	-138	-0-	41	1	7787	3	Y	508	512	0	21
						559	9							
TOTAL GAS PROD:		97,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,039								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	24614 X	14677	-0-	-9937	-0-	73	1	13920	3	Y	620	604	0		53
						2	4	682	9						
02	21460 X	15523	-0-	-5937	-0-	62	1	14984	3	Y	432	437	0		48
						2	4	475	9						
03	23436 X	10610	-0-	-12826	-0-	35	1	2678	2	Y	221	242	0		27
						7653	3	1	4						
04	22680 X	5992	-0-	-16688	-0-	6	1	2782	2	Y	314	333	0		8
						2859	3	345	9						
05	23436 X	6333	-0-	-17103	-0-	7	1	2893	2	Y	459	454	0		13
						2927	3	1	4						
06	16050 X	7148	-0-	-8902	-0-	8	1	3219	2	Y	421	424	0		10
						3458	3	463	9						
07	16585 X	5928	-0-	-10657	-0-	6	1	2737	2	Y	266	261	0	7 8	8
						2892	3	293	9						
08	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	43	1	18980	3	Y	468	456	0		20
						3	4	515	9						
09	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	45	1	18658	3	Y	456	456	0		20
						6	4	502	9						
10	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	44	1	19933	3	Y	377	381	0		16
						3	4	415	9						
11	18900 X	18605	-0-	-295	-0-	38	1	18103	3	Y	418	413	0		21
						4	4	460	9						
12	19840 X	17511	-0-	-2329	-0-	40	1	17032	3	Y	395	398	0		18
						4	4	435	9						
TOTAL GAS PROD:		161,474				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,847							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121															
01	12586 X	8964	-0-	-3622	-0-	45	1	8465	3	Y	411	394	0		35
						2	4	452	9						
02	11223 X	9778	-0-	-1445	-0-	39	1	9448	3	Y	264	270	0		29
						1	4	290	9						
03	12586 X	7048	-0-	-5538	-0-	23	1	1775	2	Y	159	168	0		20
						5074	3	1	4						
04	12180 X	4989	-0-	-7191	-0-	5	1	2317	2	Y	260	273	0		7
						2381	3	286	9						
05	12586 X	5052	-0-	-7534	-0-	5	1	2317	2	Y	349	346	0		10
						2345	3	1	4						
06	10110 X	4519	-0-	-5591	-0-	5	1	2026	2	Y	284	287	0		7
						2176	3	312	9						
07	10447 X	3129	-0-	-7318	-0-	3	1	1438	2	Y	153	155	0		5
						1520	3	168	9						
08	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	26	1	11311	3	Y	270	264	0		11
						2	4	297	9						
09	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	29	1	11730	3	Y	372	367	0		16
						4	4	409	9						
10	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	27	1	12113	3	Y	333	334	0		15
						2	4	366	9						
11	11786 X	11786	-0-	-0-	-0-	24	1	11388	3	Y	338	336	0		17
						2	4	372	9						
12	12586 X	11692	-0-	-894	-0-	26	1	11341	3	Y	293	297	0		13
						3	4	322	9						
TOTAL GAS PROD:		103,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,486							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 99H		RRCID -> 272129		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826			
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
01	11594 X	9292	-0-	-2302	-0-	74 1	8583 3	Y	577	592 0	17
						635 9					
02	9628 X	7688	-0-	-1940	-0-	61 1	6992 3	Y	576	568 0	25
						1 4	634 9				
03	9486 X	8400	-0-	-1086	-0-	56 1	7673 3	Y	607	610 0	22
						3 4	668 9				
04	9000 X	7805	-0-	-1195	-0-	54 1	7143 3	Y	551	551 0	22
						2 4	606 9				
05	9300 X	7771	-0-	-1529	-0-	60 1	7098 3	Y	557	554 0	25
						613 9					
06	9000 X	7224	-0-	-1776	-0-	41 1	6528 3	Y	580	567 0	38
						17 4	638 9				
07	8153 X	7054	-0-	-1099	-0-	31 1	6311 3	Y	647	660 0	25
						712 9					
08	8153 X	7399	-0-	-754	-0-	37 1	6810 3	Y	502	503 0	24
						552 9					
09	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	46 1	8838 3	Y	491	494 0	21
						540 9					
10	7781 X	7260	-0-	-521	-0-	30 1	6615 3	Y	559	560 0	20
						615 9					
11	7230 X	6846	-0-	-384	-0-	28 1	6317 3	Y	455	455 0	20
						501 9					
12	8153 X	6490	-0-	-1663	-0-	31 1	5974 3	Y	441	443 0	18
						485 9					
TOTAL GAS PROD:		92,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,543					

STUMBERG RANCH UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 272130		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174			
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
01	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	101 1	10937 3	Y	2426	2457 0	138
						6 4	2669 9				
02	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	91 1	9876 3	Y	2199	2217 0	120
						8 4	2419 9				
03	13175 X	12528	-0-	-647	-0-	99 1	10028 3	Y	2178	2176 0	122
						5 4	2396 9				
04	12750 X	11703	-0-	-1047	-0-	92 1	9285 3	Y	2113	2059 0	174
						2 4	2324 9			2 8	
05	13175 X	11930	-0-	-1245	-0-	107 1	9553 3	Y	2061	2076 0	159
						3 4	2267 9				
06	12750 X	11160	-0-	-1590	-0-	93 1	9019 3	Y	1862	1914 0	107
						2048 9					
07	11594 X	10428	-0-	-1166	-0-	90 1	8219 3	Y	1926	1927 0	106
						2119 9					
08	11594 X	9330	-0-	-2264	-0-	84 1	7476 3	Y	1603	1604 0	105
						7 4	1763 9				
09	11220 X	10544	-0-	-676	-0-	75 1	9105 3	Y	1229	1231 0	103
						12 4	1352 9				
10	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	108 1	14041 3	Y	2377	2306 0	173
						6 4	2615 9			1 8	
11	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	104 1	11567 3	Y	2152	2170 0	155
						4 4	2367 9				
*12	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	130 1	12208 3	Y	2388	2332 0	211
						1 4	2627 9				
TOTAL GAS PROD:		149,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,514					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		90H	RRCID ->	272161	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7887	PERF.	8446 - 12546		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7378 X	5446	-0-	-1932	-0-	43	1	4967	3	Y	396	406	0	12
						436	9							
02	6496 X	4113	-0-	-2383	-0-	32	1	3646	3	Y	395	390	0	17
						435	9							
03	6944 X	4439	-0-	-2505	-0-	29	1	3923	3	Y	441	442	0	16
						2	4	485	9					
04	5280 X	3906	-0-	-1374	-0-	26	1	3424	3	Y	414	413	0	17
						1	4	455	9					
05	5456 X	3685	-0-	-1771	-0-	27	1	3243	3	Y	377	377	0	17
						415	9							
06	5280 X	3696	-0-	-1584	-0-	19	1	3223	3	Y	405	395	0	27
						8	4	446	9					
07	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	311	326	0	12
						342	9							
08	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	26	1	4846	3	Y	333	329	0	16
						366	9							
09	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	28	1	5453	3	Y	454	451	0	19
						499	9							
10	5332 X	4372	-0-	-960	-0-	18	1	3850	3	Y	458	460	0	17
						504	9							
11	5160 X	3751	-0-	-1409	-0-	15	1	3345	3	Y	355	356	0	16
						391	9							
12	5332 X	3804	-0-	-1528	-0-	18	1	3344	3	Y	402	401	0	17
						442	9							
TOTAL GAS PROD:		53,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,741								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		91H	RRCID ->	272162	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	8348 - 12523		
01	6200 X	4662	-0-	-1538	-0-	36	1	4177	3	Y	408	423	0	12
						449	9							
02	5800 X	4318	-0-	-1482	-0-	33	1	3792	3	Y	448	440	0	20
						493	9							
03	6200 X	4244	-0-	-1956	-0-	27	1	3695	3	Y	473	476	0	17
						2	4	520	9					
04	5910 X	3449	-0-	-2461	-0-	22	1	2953	3	Y	430	430	0	17
						1	4	473	9					
05	5766 X	3651	-0-	-2115	-0-	26	1	3113	3	Y	465	461	0	21
						512	9							
06	4500 X	4186	-0-	-314	-0-	22	1	3691	3	Y	421	414	0	28
						10	4	463	9					
07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	Y	463	473	0	18
						509	9							
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	3905	3	Y	429	427	0	20
						472	9							
09	4200 X	4137	-0-	-63	-0-	19	1	3686	3	Y	393	396	0	17
						432	9							
10	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	17	1	3670	3	Y	443	444	0	16
						487	9							
11	4500 X	3882	-0-	-618	-0-	15	1	3458	3	Y	372	372	0	16
						409	9							
12	4650 X	4154	-0-	-496	-0-	18	1	3446	3	Y	627	617	0	26
						690	9							
TOTAL GAS PROD:		49,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,372								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	272164	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	8444 - 12043	
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		
01	6944 X	6140	-0-	-804	-0-	48 1	5558 3	Y	485	498 0	14		
						534 9							
02	6496 X	5177	-0-	-1319	-0-	39 1	4604 3	Y	485	478 0	21		
						534 9							
03	6944 X	5230	-0-	-1714	-0-	34 1	4649 3	Y	495	498 0	18		
						2 4	545 9						
04	6060 X	4839	-0-	-1221	-0-	32 1	4313 3	Y	448	448 0	18		
						1 4	493 9						
05	6138 X	5003	-0-	-1135	-0-	38 1	4449 3	Y	469	466 0	21		
						516 9							
06	5940 X	3609	-0-	-2331	-0-	19 1	3130 3	Y	411	405 0	27		
						8 4	452 9						
07	5549 X	4699	-0-	-850	-0-	22 1	4369 3	Y	280	296 0	11		
						308 9							
08	5239 X	4624	-0-	-615	-0-	22 1	4115 3	Y	443	433 0	21		
						487 9							
09	4830 X	4404	-0-	-426	-0-	20 1	3860 3	Y	476	477 0	20		
						524 9							
10	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	18 1	3883 3	Y	536	537 0	19		
						590 9							
11	4560 X	4123	-0-	-437	-0-	16 1	3636 3	Y	428	428 0	19		
						471 9							
12	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	20 1	3790 3	Y	422	423 0	18		
						464 9							
TOTAL GAS PROD:		56,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,378							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	272166	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8456 - 12090	
01	9486 X	6938	-0-	-2548	-0-	52 1	5936 3	Y	864	887 0	25		
						950 9							
02	8323 X	5878	-0-	-2445	-0-	43 1	4910 3	Y	841	829 0	37		
						925 9							
03	7471 X	4389	-0-	-3082	-0-	26 1	3599 3	Y	693	705 0	25		
						2 4	762 9						
04	7230 X	3792	-0-	-3438	-0-	22 1	2979 3	Y	718	714 0	29		
						1 4	790 9						
05	7409 X	3015	-0-	-4394	-0-	18 1	2077 3	Y	836	827 0	38		
						920 9							
06	6720 X	5171	-0-	-1549	-0-	25 1	4182 3	Y	866	847 0	57		
						11 4	953 9						
07	6293 X	3828	-0-	-2465	-0-	15 1	3019 3	Y	722	752 0	27		
						794 9							
08	4402 X	3523	-0-	-879	-0-	17 1	3079 3	Y	388	397 0	18		
						427 9							
09	5160 X	2904	-0-	-2256	-0-	13 1	2425 3	Y	424	424 0	18		
						466 9							
10	5332 X	3687	-0-	-1645	-0-	15 1	3275 3	Y	361	366 0	13		
						397 9							
11	5160 X	4568	-0-	-592	-0-	17 1	3898 3	Y	594	581 0	26		
						653 9							
12	3813 X	3444	-0-	-369	-0-	13 1	2460 3	Y	883	872 0	37		
						971 9							
TOTAL GAS PROD:		51,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,190							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		100H	RRCID ->	272193	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	8904 - 14943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14260 X	12897	-0-	-1363	-0-	98	1	11345	3	Y	1321	1356	0	39
						1	4	1453	9					
02	13079 X	11655	-0-	-1424	-0-	87	1	10115	3	Y	1320	1301	0	58
						1	4	1452	9					
03	14105 X	12326	-0-	-1779	-0-	78	1	10691	3	Y	1411	1418	0	51
						5	4	1552	9					
04	13650 X	11370	-0-	-2280	-0-	75	1	9904	3	Y	1263	1263	0	51
						2	4	1389	9					
05	14105 X	11964	-0-	-2141	-0-	88	1	10471	3	Y	1277	1270	0	58
						1405	9							
06	12480 X	11587	-0-	-893	-0-	63	1	10248	3	Y	1136	1119	0	75
						26	4	1250	9					
07	12121 X	11784	-0-	-337	-0-	51	1	10417	3	Y	1195	1225	0	45
						1	4	1315	9					
08	12121 X	6164	-0-	-5957	-0-	30	1	5460	3	Y	613	629	0	29
						674	9							
09	11580 X	2191	-0-	-9389	-0-	11	1	2126	3	Y	49	76	0	2
						54	9							
10	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	59	1	12739	3	Y	969	936	0	35
						1066	9							
11	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	53	1	11821	3	Y	961	954	0	42
						1057	9							
*12	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	64	1	12278	3	Y	1005	1005	0	42
						1106	9							
TOTAL GAS PROD:		132,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,520								

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	272194	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	9081 - 15219		
01	17670 X	17655	-0-	-15	-0-	135	1	15617	3	Y	1729	1775	0	51
						1	4	1902	9					
02	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	154	1	17631	3	Y	1728	1703	0	76
						1	4	1901	9					
03	20715 X	20715	-0-	-0-	-0-	136	1	18548	3	Y	1839	1849	0	66
						8	4	2023	9					
04	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	130	1	17133	3	Y	1655	1654	0	67
						4	4	1821	9					
05	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	151	1	17860	3	Y	1670	1662	0	75
						1837	9							
06	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	105	1	17204	3	Y	1741	1702	0	114
						44	4	1915	9					
07	21049 X	18672	-0-	-2377	-0-	83	1	16884	3	Y	1549	1604	0	59
						1	4	1704	9					
08	20708 X	17050	-0-	-3658	-0-	85	1	15394	3	Y	1428	1420	0	67
						1571	9							
09	19260 X	16581	-0-	-2679	-0-	78	1	14941	3	Y	1420	1427	0	60
						1562	9							
10	19902 X	18374	-0-	-1528	-0-	75	1	16239	3	Y	1873	1865	0	68
						2060	9							
11	19260 X	16394	-0-	-2866	-0-	67	1	14676	3	Y	1501	1503	0	66
						1651	9							
12	18662 X	14712	-0-	-3950	-0-	70	1	13307	3	Y	1214	1230	0	50
						1335	9							
TOTAL GAS PROD:		218,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,347								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	272196	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	9268 - 15357	
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
01	8959 X	8051	-0-	-908	-0-	62 1	7171 3	Y	744	764 0			22
						818 9							
02	8381 X	7889	-0-	-492	-0-	60 1	7011 3	Y	744	733 0			33
						818 9							
03	8401 X	8301	-0-	-100	-0-	54 1	7369 3	Y	795	799 0			29
						3 4	875 9						
04	8130 X	7667	-0-	-463	-0-	52 1	6831 3	Y	712	712 0			29
						1 4	783 9						
05	8432 X	7584	-0-	-848	-0-	57 1	6735 3	Y	720	716 0			33
						792 9							
06	8160 X	7620	-0-	-540	-0-	42 1	6772 3	Y	717	703 0			47
						17 4	789 9						
07	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	39 1	7838 3	Y	791	808 0			30
						870 9							
08	8308 X	3822	-0-	-4486	-0-	18 1	3244 3	Y	509	515 0			24
						560 9							
09	7680 X	2108	-0-	-5572	-0-	10 1	2020 3	Y	71	92 0			3
						78 9							
10	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	53 1	11378 3	Y	737	713 0			27
						811 9							
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	36 1	8071 3	Y	910	897 0			40
						1001 9							
*12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	48 1	9164 3	Y	819	825 0			34
						901 9							
TOTAL GAS PROD:		93,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,269							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	8956 - 14940	
01	8928 X	7931	-0-	-997	-0-	62 1	7102 3	Y	697	715 0		21	
						767 9							
02	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	85 1	9792 3	Y	696	686 0		31	
						1 4	766 9						
03	8277 X	7474	-0-	-803	-0-	48 1	6606 3	Y	743	747 0		27	
						3 4	817 9						
04	8010 X	6850	-0-	-1160	-0-	46 1	6070 3	Y	666	666 0		27	
						1 4	733 9						
05	8928 X	7242	-0-	-1686	-0-	54 1	6448 3	Y	673	670 0		30	
						740 9							
06	8640 X	7230	-0-	-1410	-0-	40 1	6491 3	Y	620	609 0		41	
						17 4	682 9						
07	8029 X	6459	-0-	-1570	-0-	29 1	5806 3	Y	567	586 0		22	
						624 9							
08	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	39 1	7210 3	Y	730	718 0		34	
						803 9							
09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	66 1	12677 3	Y	848	846 0		36	
						933 9							
10	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	42 1	8983 3	Y	1000	1000 0		36	
						1100 9							
11	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	35 1	7947 3	Y	642	650 0		28	
						706 9							
*12	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	39 1	7457 3	Y	598	601 0		25	
						658 9							
TOTAL GAS PROD:		102,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,480							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	11253 X	9538	-0-	-1715	-0-	75 1	8591 3	Y	792	813 0	23	
						1 4	871 9					
02	10498 X	8640	-0-	-1858	-0-	66 1	7703 3	Y	792	780 0	35	
						871 9						
03	11222 X	9163	-0-	-2059	-0-	59 1	8170 3	Y	845	849 0	31	
						4 4	930 9					
04	9990 X	8780	-0-	-1210	-0-	59 1	7885 3	Y	758	758 0	31	
						2 4	834 9					
05	10137 X	8771	-0-	-1366	-0-	66 1	7862 3	Y	766	762 0	35	
						843 9						
06	9240 X	8936	-0-	-304	-0-	50 1	8132 3	Y	666	657 0	44	
						21 4	733 9					
07	9238 X	8136	-0-	-1102	-0-	37 1	7490 3	Y	554	577 0	21	
						609 9						
08	9176 X	4492	-0-	-4684	-0-	22 1	4076 3	Y	358	362 0	17	
						394 9						
09	8940 X	2	-0-	-8938	-0-	1 3	1 9	Y	1	18 0	-0-	
10	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	48 1	10346 3	Y	586	565 0	21	
						645 9						
11	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	46 1	10302 3	Y	738	717 0	10 8	
						812 9						
*12	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	46 1	8777 3	Y	787	786 0	33	
						866 9						
TOTAL GAS PROD:		98,346			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,643					

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	27 1	10542 3	Y	1197	1179 0	55	
						1 4	1317 9					
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	34 1	10794 3	Y	1004	1006 0	53	
						1104 9						
03	13020 X	11885	-0-	-1135	-0-	29 1	10693 3	Y	1057	1078 0	32	
						1163 9						
04	12600 X	10356	-0-	-2244	-0-	20 1	9280 3	Y	959	955 0	36	
						1 4	1055 9					
05	13020 X	9894	-0-	-3126	-0-	22 1	9030 3	Y	765	776 0	25	
						842 9						
06	12330 X	9744	-0-	-2586	-0-	23 1	8733 3	Y	898	874 0	9 1	
						988 9						
07	12090 X	8679	-0-	-3411	-0-	20 1	7645 3	Y	921	912 0	49	
						1 4	1013 9					
08	11873 X	8091	-0-	-3782	-0-	18 1	7178 3	Y	813	831 0	31	
						1 4	894 9					
09	10350 X	7904	-0-	-2446	-0-	19 1	7123 3	Y	693	689 0	35	
						762 9						
10	10075 X	8496	-0-	-1579	-0-	22 1	7604 3	Y	791	786 0	40	
						870 9						
11	9750 X	2686	-0-	-7064	-0-	8 1	2379 3	Y	272	292 0	20	
						299 9						
*12	15510 X	15510	-0-	-0-	-0-	22 1	14477 3	Y	917	904 0	33	
						2 4	1009 9					
TOTAL GAS PROD:		117,064			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,287					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL DEPTH	8273	PERF. 8915 -	13964	
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
01		23002 X	12346	-0-	-10656	-0-	62 1	11772 3	Y	464	451 0		39
							2 4	510 9					
02		20503 X	12863	-0-	-7640	-0-	51 1	12356 3	Y	413	406 0		46
							2 4	454 9					
03		20894 X	8036	-0-	-12858	-0-	26 1	2030 2	Y	161	187 0		20
							5802 3	1 4					
04		18900 X	2510	-0-	-16390	-0-	3 1	1156 2	Y	148	164 0		4
							1188 3	163 9					
05		16740 X	1940	-0-	-14800	-0-	2 1	911 2	Y	95	96 0		3
							922 3	105 9					
06		13320 X	1740	-0-	-11580	-0-	2 1	724 2	Y	215	213 0		5
							777 3	237 9					
07		13764 X	4752	-0-	-9012	-0-	5 1	2260 2	Y	90	92 0		3
							2388 3	99 9					
08		13949 X	13949	-0-	-0-	-0-	31 1	13483 3	Y	394	380 0		17
							2 4	433 9					
09		15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	34 1	14175 3	Y	834	815 0		36
							4 4	917 9					
10		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	34 1	15280 3	Y	326	348 0		14
							2 4	359 9					
11		14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	30 1	14447 3	Y	373	368 0		19
							3 4	410 9					
12		14229 X	13934	-0-	-295	-0-	31 1	13522 3	Y	344	348 0		15
							3 4	378 9					
TOTAL GAS PROD:			117,765				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,857			

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	272201	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 8443 -	14599	
01		17174 X	16020	-0-	-1154	-0-	36 1	13851 3	Y	1939	1910 0		89
							2133 9						
02		15264 X	15264	-0-	-0-	-0-	42 1	13279 3	Y	1766	1762 0		93
							1943 9						
03		16337 X	15664	-0-	-673	-0-	36 1	13622 3	Y	1824	1862 0		55
							2006 9						
04		15810 X	13802	-0-	-2008	-0-	26 1	11973 3	Y	1637	1630 0		62
							2 4	1801 9					
05		16337 X	13734	-0-	-2603	-0-	29 1	11789 3	Y	1741	1746 0		57
							1 4	1915 9					
06		15780 X	12568	-0-	-3212	-0-	28 1	10798 3	Y	1583	1554 0	16 1	70
							1 4	1741 9					
07		15500 X	14329	-0-	-1171	-0-	32 1	12417 3	Y	1708	1688 0		90
							1 4	1879 9					
08		15500 X	14405	-0-	-1095	-0-	32 1	12549 3	Y	1657	1685 0		62
							1 4	1823 9					
09		13800 X	13203	-0-	-597	-0-	31 1	11455 3	Y	1560	1543 0		79
							1 4	1716 9					
10		14322 X	13360	-0-	-962	-0-	34 1	11475 3	Y	1683	1676 0		86
							1851 9						
11		13950 X	6029	-0-	-7921	-0-	16 1	5218 3	Y	723	755 0		54
							795 9						
*12		18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	26 1	16710 3	Y	1426	1427 0	2 8	51
							2 4	1569 9					
TOTAL GAS PROD:			166,685				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,247			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272202		COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907				
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	99 1	18850 3	Y	405	391 0		34
						4 4	446 9					
02	17748 X	9284	-0-	-8464	-0-	37 1	8978 3	Y	244	251 0		27
						1 4	268 9					
03	19127 X	6268	-0-	-12859	-0-	21 1	1587 2	Y	111	124 0		14
						4537 3	1 4					
04	18780 X	2136	-0-	-16644	-0-	2 1	989 2	Y	116	127 0		3
						1017 3	128 9					
05	19406 X	4792	-0-	-14614	-0-	5 1	2290 2	Y	163	161 0		5
						2317 3	1 4					
06	18780 X	8853	-0-	-9927	-0-	10 1	4008 2	Y	480	474 0		11
						4307 3	528 9					
07	9920 X	4835	-0-	-5085	-0-	5 1	2232 2	Y	218	222 0		7
						2358 3	240 9					
08	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	39 1	17183 3	Y	363	355 0		15
						3 4	399 9					
09	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	23 1	9662 3	Y	232	237 0		10
						3 4	255 9					
10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	23 1	10202 3	Y	259	258 0		11
						2 4	285 9					
11	13980 X	11864	-0-	-2116	-0-	24 1	11469 3	Y	335	329 0		17
						2 4	369 9					
12	14446 X	12924	-0-	-1522	-0-	29 1	12538 3	Y	322	325 0		14
						3 4	354 9					
TOTAL GAS PROD:		118,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,248						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #: 103H		RRCID -> 272203		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590				
01	17360 X	15391	-0-	-1969	-0-	33 1	12875 3	Y	2256	2231 0		104
						1 4	2482 9					
02	17313 X	13386	-0-	-3927	-0-	36 1	11381 3	Y	1790	1800 0		94
						1969 9						
03	18507 X	15540	-0-	-2967	-0-	36 1	13262 3	Y	2038	2070 0		62
						2242 9						
04	17910 X	13749	-0-	-4161	-0-	26 1	11696 3	Y	1841	1834 0		69
						2 4	2025 9					
05	17453 X	13528	-0-	-3925	-0-	28 1	11421 3	Y	1889	1896 0		62
						1 4	2078 9					
06	15030 X	12925	-0-	-2105	-0-	28 1	11024 3	Y	1703	1672 0	17 1	76
						1873 9						
07	15004 X	12221	-0-	-2783	-0-	27 1	10262 3	Y	1755	1738 0		93
						1 4	1931 9					
08	15004 X	10274	-0-	-4730	-0-	23 1	8780 3	Y	1336	1379 0		50
						1 4	1470 9					
09	13740 X	9385	-0-	-4355	-0-	22 1	7994 3	Y	1244	1231 0		63
						1 4	1368 9					
10	13516 X	8951	-0-	-4565	-0-	22 1	7496 3	Y	1303	1299 0		67
						1433 9						
11	12930 X	2679	-0-	-10251	-0-	7 1	2265 3	Y	370	409 0		28
						407 9						
*12	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	23 1	14841 3	Y	1652	1620 0		60
						2 4	1817 9					
TOTAL GAS PROD:		144,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,177						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		105H	RRCID ->	272205	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8491 - 14773
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
01	13361 X	13295	-0-	-66	-0-	29 1	11195 3	Y	1882	1855 0		87
						1 4	2070 9					
02	12992 X	12450	-0-	-542	-0-	34 1	10568 3	Y	1680	1678 0		89
						1848 9						
03	13888 X	13020	-0-	-868	-0-	30 1	11046 3	Y	1767	1802 0		54
						1944 9						
04	13440 X	12030	-0-	-1410	-0-	23 1	10248 3	Y	1597	1591 0		60
						2 4	1757 9					
05	13824 X	13824	-0-	-0-	-0-	30 1	11877 3	Y	1742	1745 0		57
						1 4	1916 9					
06	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	35 1	13484 3	Y	2035	1981 0	20 1	91
						1 4	2239 9					
07	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	35 1	13230 3	Y	1922	1911 0		102
						1 4	2114 9					
08	14517 X	14517	-0-	-0-	-0-	32 1	12534 3	Y	1773	1808 0		67
						1 4	1950 9					
09	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	32 1	12008 3	Y	1713	1693 0		87
						1 4	1884 9					
10	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	43 1	14513 3	Y	2073	2054 0		106
						1 4	2280 9					
11	11610 X	7716	-0-	-3894	-0-	21 1	6662 3	Y	939	975 0		70
						1033 9						
*12	24454 X	24454	-0-	-0-	-0-	34 1	22130 3	Y	2079	2073 0	1 8	75
						3 4	2287 9					
TOTAL GAS PROD:		173,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,202						

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		106H	RRCID ->	272277	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8359 - 14612
01	24007 X	24007	-0-	-0-	-0-	51 1	19950 3	Y	3641	3585 0		168
						1 4	4005 9					
02	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	62 1	19212 3	Y	3162	3163 0		167
						1 4	3478 9					
03	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	52 1	19515 3	Y	3339	3404 0		102
						1 4	3673 9					
04	22470 X	21826	-0-	-644	-0-	40 1	18457 3	Y	3024	3012 0		114
						3 4	3326 9					
05	23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	50 1	20261 3	Y	3218	3226 0		106
						1 4	3540 9					
06	25057 X	25057	-0-	-0-	-0-	54 1	21170 3	Y	3484	3401 0	34 1	155
						1 4	3832 9					
07	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	56 1	21504 3	Y	3462	3434 0		183
						1 4	3808 9					
08	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	54 1	20982 3	Y	3282	3341 0		124
						3 4	3610 9					
09	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-	54 1	19918 3	Y	3052	3021 0		155
						1 4	3357 9					
10	26283 X	26283	-0-	-0-	-0-	66 1	22315 3	Y	3546	3511 0	9 8	181
						1 4	3901 9					
11	20820 X	16613	-0-	-4207	-0-	45 1	14184 3	Y	2167	2179 0	8 8	161
						2384 9						
*12	26864 X	26864	-0-	-0-	-0-	36 1	23131 3	Y	3358	3398 0		121
						3 4	3694 9					
TOTAL GAS PROD:		283,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,735						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	272290	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8742	PERF.	9366 - 13425	
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	
01	49383 X	30478	-0-	-18905	-0-	425 1	28589 3	Y	1323	1329 0		20	
						9 4	1455 9						
02	46197 X	25245	-0-	-20952	-0-	362 1	23624 3	Y	1142	1139 0		23	
						3 4	1256 9						
03	37727 X	25373	-0-	-12354	-0-	348 1	23789 3	Y	1119	1110 0		32	
						5 4	1231 9						
04	36060 X	27753	-0-	-8307	-0-	339 1	26271 3	Y	1038	1044 0		26	
						1 4	1142 9						
05	37262 X	28464	-0-	-8798	-0-	330 1	27044 3	Y	990	984 0		32	
						1 4	1089 9						
06	29490 X	27817	-0-	-1673	-0-	339 1	26452 3	Y	932	936 0		28	
						1 4	1025 9						
07	28675 X	27649	-0-	-1026	-0-	333 1	26304 3	Y	919	915 0		32	
						1 4	1011 9						
08	28675 X	27701	-0-	-974	-0-	321 1	26450 3	Y	845	834 0		43	
						930 9							
09	27810 X	25807	-0-	-2003	-0-	294 1	24634 3	Y	799	801 0		41	
						879 9							
10	28737 X	26145	-0-	-2592	-0-	322 1	25087 3	Y	669	680 0		30	
						736 9							
11	27810 X	26138	-0-	-1672	-0-	322 1	24992 3	Y	749	754 0		25	
						824 9							
12	27714 X	26736	-0-	-978	-0-	304 1	25523 3	Y	826	810 0		41	
						909 9							
TOTAL GAS PROD:		325,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,351							

BRISCOE CATARINA RANCH		WELL #:		107H	RRCID ->	272292	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8802 - 14778	
01	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	35 1	13653 3	Y	2037	2009 0		94	
						2241 9							
02	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	45 1	14160 3	Y	1763	1764 0		93	
						1939 9							
03	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	39 1	14607 3	Y	1902	1937 0		58	
						1 4	2092 9						
04	14850 X	14696	-0-	-154	-0-	28 1	12698 3	Y	1789	1780 0		67	
						2 4	1968 9						
05	15345 X	14058	-0-	-1287	-0-	30 1	11916 3	Y	1920	1924 0		63	
						2112 9							
06	14850 X	12051	-0-	-2799	-0-	27 1	10406 3	Y	1471	1454 0	15 1	65	
						1618 9							
07	16244 X	11677	-0-	-4567	-0-	26 1	10082 3	Y	1425	1415 0		75	
						1 4	1568 9						
08	16244 X	11699	-0-	-4545	-0-	26 1	10228 3	Y	1313	1339 0		49	
						1 4	1444 9						
09	14700 X	11900	-0-	-2800	-0-	28 1	10428 3	Y	1313	1295 0		67	
						1444 9							
10	14043 X	11783	-0-	-2260	-0-	30 1	10086 3	Y	1515	1505 0		77	
						1667 9							
11	12060 X	7452	-0-	-4608	-0-	20 1	6378 3	Y	958	963 0		72	
						1054 9							
*12	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	21 1	13789 3	Y	1479	1498 0		53	
						2 4	1627 9						
TOTAL GAS PROD:		159,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,885							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013													TOTAL DEPTH	6852	PERF. 7610 - 12548
M O	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		
01	10540 X	8424	-0-	-2116	-0-	98	1	7087	3	Y	1126	1166	0	32	
						1239	9								
02	9860 X	7396	-0-	-2464	-0-	57	1	6149	3	Y	1082	1066	0	48	
						1190	9								
03	10974 X	8869	-0-	-2105	-0-	75	1	7686	3	Y	1007	1003	0	52	
						1108	9								
04	10620 X	8370	-0-	-2250	-0-	65	1	7284	3	Y	928	939	0	41	
						1021	9								
05	10974 X	8594	-0-	-2380	-0-	64	1	7575	3	Y	868	866	0	43	
						955	9								
06	8580 X	7923	-0-	-657	-0-	59	1	6959	3	Y	823	829	0	37	
						905	9								
07	8866 X	7660	-0-	-1206	-0-	57	1	6834	3	Y	699	701	0	35	
						769	9								
08	8866 X	7488	-0-	-1378	-0-	68	1	6682	3	Y	671	682	0	24	
						738	9								
09	8370 X	6888	-0-	-1482	-0-	75	1	6103	3	Y	645	646	0	23	
						710	9								
10	8587 X	6467	-0-	-2120	-0-	61	1	5657	3	Y	681	675	0	29	
						749	9								
11	7920 X	6691	-0-	-1229	-0-	49	1	5929	3	Y	648	650	0	27	
						713	9								
12	7657 X	6459	-0-	-1198	-0-	52	1	5803	3	Y	549	546	0	30	
						604	9								
TOTAL GAS PROD:		91,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,727									

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	5146 X	5048	-0-	-98	-0-	61	1	4445	3	Y	493	496	0	14	
						542	9								
02	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	34	1	3673	3	Y	788	767	0	35	
						867	9								
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	33	1	3444	3	Y	1053	1034	0	54	
						1158	9								
04	4890 X	4029	-0-	-861	-0-	26	1	2961	3	Y	947	959	0	42	
						1042	9								
05	5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	25	1	3001	3	Y	854	854	0	42	
						939	9								
06	4890 X	4142	-0-	-748	-0-	25	1	2961	3	Y	1051	1045	0	48	
						1156	9								
07	4898 X	3734	-0-	-1164	-0-	22	1	2720	3	Y	902	905	0	45	
						992	9								
08	4650 X	3992	-0-	-658	-0-	31	1	3040	3	Y	837	852	0	30	
						921	9								
09	4140 X	2399	-0-	-1741	-0-	20	1	1617	3	Y	693	698	0	25	
						762	9								
10	4278 X	3947	-0-	-331	-0-	31	1	2892	3	Y	931	917	0	39	
						1024	9								
11	4140 X	3996	-0-	-144	-0-	26	1	3083	3	Y	806	811	0	34	
						887	9								
12	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	23	1	2583	3	Y	789	780	0	43	
						868	9								
TOTAL GAS PROD:		47,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,144									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														
M O	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

01	10478 X	8023	-0-	-2455	-0-	87 1	6272 3	Y	1513	1529	0			43
						1664 9								
02	9802 X	7954	-0-	-1848	-0-	65 1	7061 3	Y	752	761	0			34
						1 4	827 9							
03	10478 X	8174	-0-	-2304	-0-	69 1	7091 3	Y	922	909	0			47
						1014 9								
04	8970 X	7931	-0-	-1039	-0-	62 1	6954 3	Y	832	842	0			37
						915 9								
05	8494 X	7064	-0-	-1430	-0-	53 1	6251 3	Y	691	694	0			34
						760 9								
06	8220 X	7025	-0-	-1195	-0-	53 1	6278 3	Y	631	636	0			29
						694 9								
07	8494 X	7028	-0-	-1466	-0-	51 1	6204 3	Y	703	697	0			35
						773 9								
08	8184 X	6927	-0-	-1257	-0-	62 1	6111 3	Y	685	695	0			25
						754 9								
09	7920 X	7087	-0-	-833	-0-	77 1	6237 3	Y	703	702	0			26
						773 9								
10	7254 X	5981	-0-	-1273	-0-	56 1	5137 3	Y	716	712	0			30
						788 9								
11	7020 X	5676	-0-	-1344	-0-	41 1	4944 3	Y	628	632	0			26
						691 9								
12	7316 X	5213	-0-	-2103	-0-	40 1	4496 3	Y	615	607	0			34
						677 9								
TOTAL GAS PROD:		84,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,391								

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	9362 X	8645	-0-	-717	-0-	104 1	7536 3	Y	914	917	0			26
						1005 9								
02	8323 X	6705	-0-	-1618	-0-	55 1	5981 3	Y	607	606	0			27
						1 4	668 9							
03	8897 X	7041	-0-	-1856	-0-	58 1	5972 3	Y	919	899	0			47
						1011 9								
04	8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	54 1	6100 3	Y	833	843	0			37
						916 9								
05	8649 X	6822	-0-	-1827	-0-	51 1	5999 3	Y	702	704	0			35
						772 9								
06	8370 X	7314	-0-	-1056	-0-	56 1	6576 3	Y	620	627	0			28
						682 9								
07	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	55 1	6576 3	Y	677	671	0			34
						745 9								
08	7316 X	6896	-0-	-420	-0-	63 1	6177 3	Y	596	609	0			21
						656 9								
09	7320 X	6911	-0-	-409	-0-	76 1	6173 3	Y	602	601	0			22
						662 9								
10	7564 X	7026	-0-	-538	-0-	68 1	6221 3	Y	670	664	0			28
						737 9								
11	7320 X	6475	-0-	-845	-0-	47 1	5733 3	Y	632	633	0			27
						695 9								
12	7378 X	6011	-0-	-1367	-0-	46 1	5257 3	Y	644	636	0			35
						708 9								
TOTAL GAS PROD:		84,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,416								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
M O	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
01	11129 X	10882	-0-	-247	-0-	114	1	8295	3	Y	2248	2284	0	64
						2473	9							
02	9918 X	8752	-0-	-1166	-0-	63	1	6841	3	Y	1680	1669	0	75
						1848	9							
03	10974 X	8846	-0-	-2128	-0-	72	1	7473	3	Y	1183	1197	0	61
						1301	9							
04	10620 X	8625	-0-	-1995	-0-	65	1	7333	3	Y	1115	1127	0	49
						1227	9							
05	10974 X	9867	-0-	-1107	-0-	73	1	8605	3	Y	1081	1077	0	53
						1189	9							
06	10530 X	8436	-0-	-2094	-0-	61	1	7271	3	Y	1004	1011	0	46
						1104	9							
07	9362 X	8654	-0-	-708	-0-	61	1	7322	3	Y	1155	1144	0	57
						1271	9							
08	9548 X	8495	-0-	-1053	-0-	73	1	7263	3	Y	1054	1073	0	38
						1159	9							
09	9240 X	7643	-0-	-1597	-0-	80	1	6482	3	Y	983	985	0	36
						1081	9							
10	9548 X	8094	-0-	-1454	-0-	74	1	6857	3	Y	1057	1048	0	45
						1163	9							
11	8430 X	8356	-0-	-74	-0-	60	1	7238	3	Y	962	966	0	41
						1058	9							
12	8649 X	7970	-0-	-679	-0-	62	1	6954	3	Y	867	860	0	48
						954	9							
TOTAL GAS PROD:		104,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,389								

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) 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
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	104	1	7552	3	Y	2987	2974	0	85
						3286	9							
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	75	1	8035	3	Y	2398	2376	0	107
						1	4	2638	9					
03	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	90	1	9262	3	Y	2160	2156	0	111
						2376	9							
04	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	73	1	8282	3	Y	2176	2191	0	96
						2394	9							
05	10757 X	10280	-0-	-477	-0-	68	1	8101	3	Y	1919	1920	0	95
						2111	9							
06	10410 X	9596	-0-	-814	-0-	65	1	7657	3	Y	1704	1722	0	77
						1874	9							
07	11470 X	9435	-0-	-2035	-0-	61	1	7413	3	Y	1783	1771	0	89
						1961	9							
08	11470 X	8411	-0-	-3059	-0-	67	1	6607	3	Y	1579	1611	0	57
						1737	9							
09	10740 X	7725	-0-	-3015	-0-	74	1	6001	3	Y	1500	1502	0	55
						1650	9							
10	10292 X	8570	-0-	-1722	-0-	74	1	6776	3	Y	1564	1553	0	66
						1720	9							
11	9600 X	8363	-0-	-1237	-0-	56	1	6724	3	Y	1439	1444	0	61
						1583	9							
12	9424 X	7637	-0-	-1787	-0-	53	1	6001	3	Y	1439	1421	0	79
						1583	9							
TOTAL GAS PROD:		114,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,648								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745														
M O	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
01	10447 X	7710	-0-	-2737	-0-	102	1	7382	3	Y	205	231	0	6
						226	9							
02	9773 X	7825	-0-	-1948	-0-	60	1	6492	3	Y	1156	1110	0	52
						1	4	1272	9					
03	8556 X	6625	-0-	-1931	-0-	47	1	4900	3	Y	1525	1499	0	78
						1678	9							
04	7470 X	6159	-0-	-1311	-0-	42	1	4709	3	Y	1280	1302	0	56
						1408	9							
05	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	51	1	6051	3	Y	1324	1315	0	65
						1456	9							
06	8100 X	6251	-0-	-1849	-0-	44	1	5174	3	Y	939	961	0	43
						1033	9							
07	7347 X	6671	-0-	-676	-0-	48	1	5762	3	Y	783	787	0	39
						861	9							
08	7347 X	7121	-0-	-226	-0-	64	1	6269	3	Y	716	729	0	26
						788	9							
09	7110 X	6631	-0-	-479	-0-	72	1	5810	3	Y	681	682	0	25
						749	9							
10	7347 X	4683	-0-	-2664	-0-	43	1	3965	3	Y	614	613	0	26
						675	9							
11	6900 X	4631	-0-	-2269	-0-	32	1	3805	3	Y	722	718	0	30
						794	9							
12	7130 X	6797	-0-	-333	-0-	51	1	5771	3	Y	886	867	0	49
						975	9							
TOTAL GAS PROD:		78,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,831								

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069														
M O	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
01	32519 X	32203	-0-	-316	-0-	441	1	29651	3	Y	1911	1911	0	29
						9	4	2102	9					
02	32567 X	28645	-0-	-3922	-0-	405	1	26435	3	Y	1637	1633	0	33
						4	4	1801	9					
03	34813 X	30248	-0-	-4565	-0-	417	1	28415	3	Y	1281	1278	0	36
						7	4	1409	9					
04	33690 X	28172	-0-	-5518	-0-	342	1	26511	3	Y	1198	1204	0	30
						1	4	1318	9					
05	33418 X	30278	-0-	-3140	-0-	350	1	28673	3	Y	1140	1133	0	37
						1	4	1254	9					
06	31170 X	28977	-0-	-2193	-0-	353	1	27489	3	Y	1031	1037	0	31
						1	4	1134	9					
07	30628 X	27110	-0-	-3518	-0-	325	1	25678	3	Y	1005	1001	0	35
						1	4	1106	9					
08	30287 X	26843	-0-	-3444	-0-	308	1	25343	3	Y	1084	1064	0	55
						1192	9							
09	29310 X	25717	-0-	-3593	-0-	290	1	24296	3	Y	1028	1031	0	52
						1131	9							
10	30287 X	14961	-0-	-15326	-0-	183	1	14183	3	Y	541	569	0	24
						595	9							
11	28980 X	27927	-0-	-1053	-0-	341	1	26476	3	Y	1009	999	0	34
						1110	9							
12	27125 X	24761	-0-	-2364	-0-	277	1	23287	3	Y	1088	1068	0	54
						1197	9							
TOTAL GAS PROD:		325,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,953								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	272335	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 7290 - 12445		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	43	1	6529	3	Y	1195	1140	118
						1315	9						
02	6873 X	6197	-0-	-676	-0-	25	1	4928	3	Y	1131	1171	78
						1244	9						
03	5983 X	4961	-0-	-1022	-0-	27	1	3677	3	Y	1143	1157	64
						1257	9						
04	7560 X	4143	-0-	-3417	-0-	26	1	3016	3	Y	1001	1014	38
						1101	9				13	3	
05	7812 X	5228	-0-	-2584	-0-	39	1	4033	3	Y	1051	1009	63
						1156	9				17	3	
06	7560 X	4573	-0-	-2987	-0-	21	1	3490	3	Y	965	991	37
						1062	9						
07	6479 X	4509	-0-	-1970	-0-	30	1	3150	3	Y	1208	1194	51
						1329	9						
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	27	1	3673	3	Y	1467	1382	136
						5	4	1614	9				
09	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	45	1	5286	3	Y	1681	1683	134
						1849	9						
10	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	197	1	5714	3	Y	1225	1260	99
						1348	9						
11	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	1212	1167	144
						1333	9						
12	6479 X	5802	-0-	-677	-0-	201	1	4406	3	Y	1086	1090	140
						1195	9						
TOTAL GAS PROD:		69,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,365					

SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	272336	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6878	PERF. 7322 - 12368		
01	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	56	1	8473	3	Y	1275	1213	126
						1403	9						
02	8439 X	8353	-0-	-86	-0-	36	1	7042	3	Y	1159	1205	80
						1275	9						
03	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	55	1	7569	3	Y	1282	1290	72
						1410	9						
04	8730 X	7831	-0-	-899	-0-	55	1	6211	3	Y	1423	1423	53
						1565	9				19	3	
05	9021 X	8231	-0-	-790	-0-	62	1	6534	3	Y	1486	1427	89
						1635	9				23	3	
06	8730 X	8006	-0-	-724	-0-	39	1	6641	3	Y	1205	1247	47
						1326	9						
07	9021 X	7708	-0-	-1313	-0-	60	1	6336	3	Y	1193	1190	50
						1312	9						
08	9021 X	8971	-0-	-50	-0-	57	1	7817	3	Y	988	947	91
						10	4	1087	9				
09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	58	1	6868	3	Y	1023	1033	81
						1125	9						
10	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	270	1	7810	3	Y	1106	1098	89
						1217	9						
11	8670 X	6309	-0-	-2361	-0-	262	1	4944	3	Y	1003	973	119
						1103	9						
12	8959 X	6183	-0-	-2776	-0-	227	1	4985	3	Y	883	888	114
						971	9						
TOTAL GAS PROD:		97,906				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,026					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
SOUTH SPUR UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	272337	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 7401 - 12387		
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
01	6138 X	2570	-0-	-3568	-0-	14 1	2116 3	Y	400	392 1			40
						440 9							
02	5858 X	2662	-0-	-3196	-0-	11 1	2240 3	Y	374	388 1			26
						411 9							
03	6262 X	3893	-0-	-2369	-0-	24 1	3269 3	Y	545	540 1			31
						600 9							
04	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	48 1	5498 3	Y	674	670 1	9 3		25
						741 9				1 8			
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	62 1	6510 3	Y	672	646 1	11 3		40
						739 9							
06	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	30 1	5187 3	Y	627	643 1			24
						690 9							
07	6510 X	5669	-0-	-841	-0-	45 1	4813 3	Y	737	730 1			31
						811 9							
08	7316 X	6493	-0-	-823	-0-	42 1	5788 3	Y	595	571 1			55
						8 4	655 9						
09	7080 X	6110	-0-	-970	-0-	48 1	5594 3	Y	425	446 1			34
						468 9							
10	7316 X	6219	-0-	-1097	-0-	187 1	5420 3	Y	556	545 1			45
						612 9							
11	6270 X	4572	-0-	-1698	-0-	200 1	3765 3	Y	552	531 1			66
						607 9							
12	6479 X	3463	-0-	-3016	-0-	125 1	2760 3	Y	525	523 1			68
						578 9							
TOTAL GAS PROD:		61,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,682							

DIAMOND H STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	272345	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7406	PERF. 8114 - 12461	
01	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			-0-
02	6177 X	-0-	-0-	-6177	-0-			Y	-0-			-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-			-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2 1		-0-
08	T. A.	726	-0-	726	726	1 1	317 3	Y	371	363 1		8
						408 9						
09	T. A.	3637	-0-	3637	4363	10 1	2789 3	Y	760	743 1		25
						2 4	836 9					
10	T. A.	3249	-0-	3249	7612	7 1	2243 3	Y	907	913 1	2 8	17
						1 4	998 9					
11	10812 X	3200	-0-	-7612	-0-	14 1	1966 3	Y	1109	1070 1		56
						1220 9						
12	3534 X	1905	-0-	-1629	-0-	8 1	1357 3	Y	489	529 1		16
						2 4	538 9					
TOTAL GAS PROD:		12,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,638						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	272401	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 8000	- 12772			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16957 X	12873	-0-	-4084	-0-	130	1 9089	3	3645	Y	3314	3276	0		239
						9	4 3645	9							
02	15863 X	12504	-0-	-3359	-0-	141	1 9315	3	3045	Y	2768	2778	0		229
						3	4 3045	9							
03	15097 X	13938	-0-	-1159	-0-	109	1 10430	3	3390	Y	3082	3143	0	1 8	167
						9	4 3390	9							
04	14610 X	11566	-0-	-3044	-0-	84	1 8478	3	3002	Y	2729	2723	0	6 8	167
						2	4 3002	9							
05	14911 X	13319	-0-	-1592	-0-	85	1 9200	3	4033	Y	3666	3622	0		211
						1	4 4033	9							
06	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	79	1 10479	3	3473	Y	3157	3185	0		183
						2	4 3473	9							
07	13950 X	13304	-0-	-646	-0-	82	1 10411	3	2806	Y	2551	2554	0		180
						5	4 2806	9							
08	13950 X	10990	-0-	-2960	-0-	72	1 9102	3	1813	Y	1648	1681	0		147
						3	4 1813	9							
09	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	71	1 11381	3	2740	Y	2491	2486	0		152
						3	4 2740	9							
10	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	67	1 11884	3	11884	Y	2383	2338	0	2 8	195
						3	4 2621	9							
11	14010 X	13463	-0-	-547	-0-	101	1 10992	3	2365	Y	2150	2188	0		157
						5	4 2365	9							
12	14477 X	13804	-0-	-673	-0-	106	1 11305	3	2382	Y	2165	2138	0		184
						11	4 2382	9							
TOTAL GAS PROD:		158,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,104									

STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	272402	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF. 7968	- 12689			
01	16616 X	14523	-0-	-2093	-0-	160	1 11205	3	3147	Y	2861	2828	0		207
						11	4 3147	9							
02	15544 X	-0-	-0-	-15544	-0-					Y	-0-	207	0		-0-
03	16616 X	12418	-0-	-4198	-0-	102	1 9799	3	2508	Y	2280	2157	0		123
						9	4 2508	9							
04	15210 X	13259	-0-	-1951	-0-	100	1 10163	3	2994	Y	2722	2678	0		167
						2	4 2994	9							
05	15717 X	14252	-0-	-1465	-0-	98	1 10555	3	3598	Y	3271	3250	0		188
						1	4 3598	9							
06	14040 X	12563	-0-	-1477	-0-	76	1 10153	3	2332	Y	2120	2185	0		123
						2	4 2332	9							
07	13702 X	11379	-0-	-2323	-0-	73	1 9316	3	1986	Y	1805	1801	0		127
						4	4 1986	9							
08	14260 X	10071	-0-	-4189	-0-	66	1 8322	3	1680	Y	1527	1517	0		137
						3	4 1680	9							
09	13800 X	10617	-0-	-3183	-0-	53	1 8521	3	2041	Y	1855	1879	0		113
						2	4 2041	9							
10	14260 X	10499	-0-	-3761	-0-	47	1 8340	3	2110	Y	1918	1874	0		157
						2	4 2110	9							
11	12570 X	9882	-0-	-2688	-0-	74	1 7986	3	1818	Y	1653	1687	0	2 8	121
						4	4 1818	9							
12	11377 X	10517	-0-	-860	-0-	80	1 8558	3	1871	Y	1701	1676	0	2 8	144
						8	4 1871	9							
TOTAL GAS PROD:		129,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,713									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	272403	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	8047 - 12666	
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
01		11388 X	11388	-0-	-0-	-0-	124 1	8641 3	Y	2377	2337 0		172
							8 4	2615 9					
02		10556 X	10429	-0-	-127	-0-	122 1	8053 3	Y	2047	2050 0		169
							2 4	2252 9					
03		11284 X	10666	-0-	-618	-0-	86 1	8260 3	Y	2103	2158 0		114
							7 4	2313 9					
04		10920 X	9896	-0-	-1024	-0-	77 1	7774 3	Y	1857	1857 0		114
							2 4	2043 9					
05		11284 X	10491	-0-	-793	-0-	75 1	8054 3	Y	2146	2136 0		124
							1 4	2361 9					
06		10920 X	8810	-0-	-2110	-0-	53 1	7012 3	Y	1585	1617 0		92
							1 4	1744 9					
07		9672 X	7799	-0-	-1873	-0-	49 1	6274 3	Y	1339	1337 0		94
							3 4	1473 9					
08		9672 X	5322	-0-	-4350	-0-	33 1	4169 3	Y	1016	1019 0		91
							2 4	1118 9					
09		10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	53 1	8449 3	Y	2009	1978 0		122
							2 4	2210 9					
10		9672 X	8467	-0-	-1205	-0-	38 1	6730 3	Y	1543	1539 0		126
							2 4	1697 9					
11		8820 X	7689	-0-	-1131	-0-	57 1	6140 3	Y	1354	1381 0		99
							3 4	1489 9					
*12		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	74 1	7975 3	Y	1520	1490 0		129
							8 4	1672 9					
TOTAL GAS PROD:		111,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,896							

STUMBERG RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	272404	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	8150 - 12906	
01		11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	130 1	9043 3	Y	2100	2077 0		152
							8 4	2310 9					
02		11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	133 1	8727 3	Y	2085	2065 0		172
							2 4	2294 9					
03		10261 X	8941	-0-	-1320	-0-	74 1	7069 3	Y	1629	1713 0		88
							6 4	1792 9					
04		9930 X	7814	-0-	-2116	-0-	60 1	6105 3	Y	1498	1494 0		92
							1 4	1648 9					
05		10261 X	8913	-0-	-1348	-0-	62 1	6694 3	Y	1960	1939 0		113
							1 4	2156 9					
06		9930 X	8506	-0-	-1424	-0-	52 1	6944 3	Y	1372	1406 0		79
							1 4	1509 9					
07		8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	51 1	6434 3	Y	1331	1316 0		94
							3 4	1464 9					
08		8928 X	8146	-0-	-782	-0-	53 1	6696 3	Y	1267	1248 0		113
							3 4	1394 9					
09		8640 X	7337	-0-	-1303	-0-	36 1	5827 3	Y	1338	1370 0		81
							2 4	1472 9					
10		8928 X	7640	-0-	-1288	-0-	35 1	6195 3	Y	1280	1256 0		105
							2 4	1408 9					
11		8520 X	7058	-0-	-1462	-0-	52 1	5599 3	Y	1276	1288 0		93
							3 4	1404 9					
12		8153 X	6211	-0-	-1942	-0-	47 1	5009 3	Y	1045	1049 0		89
							5 4	1150 9					
TOTAL GAS PROD:		101,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,181							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	10571 X	4052	-0-	-6519	-0-	44	1 3045	3	3 985	Y	873	920	0		63
							3 4		9 960						
02	9889 X	5866	-0-	-4023	-0-	76	1 4991	3	3 798	Y	725	728	0		60
							1 4		9 798						
03	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	102	1 9718	3	3 2310	Y	2100	2046	0		114
							9 4		9 759						
04	10230 X	9753	-0-	-477	-0-	75	1 7599	3	3 2077	Y	1888	1886	0		116
							2 4		9 4213						
05	10571 X	5648	-0-	-4923	-0-	39	1 4213	3	3 1396	Y	1269	1312	0		73
							9								
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	73	0		-0-
07	12152 X	2330	-0-	-9822	-0-	16	1 2074	3	3 239	Y	217	202	0		15
							1 4		9 3560						
08	12152 X	4810	-0-	-7342	-0-	28	1 3560	3	3 1221	Y	1110	1026	0		99
							1 4		9 7296						
09	9750 X	9200	-0-	-550	-0-	46	1 7296	3	3 1856	Y	1687	1683	0		103
							2 4		9 5138						
10	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	29	1 5138	3	3 1587	Y	1443	1428	0		118
							1 4		9 4911						
11	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	45	1 4911	3	3 1459	Y	1326	1347	0		97
							2 4		9 6572						
12	9517 X	8130	-0-	-1387	-0-	61	1 6572	3	3 1491	Y	1355	1337	0		115
							6 4		9						
TOTAL GAS PROD:		75,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,993									

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	EOM BALANCE

01	12989 X	4906	-0-	-8083	-0-	53	1 3685	3	3 1165	Y	1059	1107	0		76
							3 4		9 6003						
02	12151 X	6818	-0-	-5333	-0-	91	1 6003	3	3 722	Y	656	678	0		54
							2 4		9 10291						
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	108	1 10291	3	3 2012	Y	1829	1784	0		99
							10 4		9 8725						
04	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	87	1 8725	3	3 2080	Y	1891	1874	0		116
							2 4		9 9560						
05	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	89	1 9560	3	3 2442	Y	2220	2208	0		128
							1 4		9 9159						
06	12030 X	11029	-0-	-1001	-0-	69	1 9159	3	3 1799	Y	1635	1668	0		95
							2 4		9 8968						
07	12431 X	10956	-0-	-1475	-0-	71	1 8968	3	3 1913	Y	1739	1711	0		123
							4 4		9 8657						
08	12431 X	10644	-0-	-1787	-0-	69	1 8657	3	3 1915	Y	1741	1708	0		156
							3 4		9 5966						
09	11700 X	7460	-0-	-4240	-0-	37	1 5966	3	3 1456	Y	1324	1399	0		81
							1 4		9 7310						
10	12090 X	8753	-0-	-3337	-0-	41	1 7310	3	3 1400	Y	1273	1250	0		104
							2 4		9 7031						
11	11040 X	8335	-0-	-2705	-0-	65	1 7031	3	3 1236	Y	1124	1146	0		82
							3 4		9 3974						
12	10943 X	5207	-0-	-5736	-0-	37	1 3974	3	3 1192	Y	1084	1074	0		92
							4 4		9						
TOTAL GAS PROD:		109,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,575									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STUMBERG RANCH UNIT B				WELL #:	7H	RRCID ->	272407	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	8094 - 12890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11315 X	8050	-0-	-3265	-0-	85 1	5995 3	6 4	1964 9	Y	1785	1798	0		129
02	10585 X	4344	-0-	-6241	-0-	54 1	3592 3	1 4	697 9	Y	634	711	0		52
03	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	93 1	8883 3	8 4	2352 9	Y	2138	2074	0		116
04	10950 X	8601	-0-	-2349	-0-	64 1	6472 3	1 4	2064 9	Y	1876	1877	0		115
05	11315 X	10155	-0-	-1160	-0-	69 1	7475 3	1 4	2610 9	Y	2373	2351	0		137
06	10950 X	8960	-0-	-1990	-0-	53 1	7058 3	1 4	1848 9	Y	1680	1720	0		97
07	11346 X	10547	-0-	-799	-0-	62 1	7834 3	3 4	2648 9	Y	2407	2334	0		170
08	11346 X	8390	-0-	-2956	-0-	53 1	6698 3	3 4	1636 9	Y	1487	1524	0		133
09	9840 X	7634	-0-	-2206	-0-	38 1	6012 3	2 4	1582 9	Y	1438	1483	0		88
10	10540 X	8205	-0-	-2335	-0-	36 1	6374 3	2 4	1793 9	Y	1630	1585	0		133
11	10200 X	7784	-0-	-2416	-0-	57 1	6184 3	3 4	1540 9	Y	1400	1431	0		102
12	10540 X	6690	-0-	-3850	-0-	47 1	4958 3	5 4	1680 9	Y	1527	1499	0		130
TOTAL GAS PROD:		100,696			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,375								

DIAMOND H STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	272460	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	8636 - 11723		
01	4774 X	3421	-0-	-1353	-0-	147 1	2642 3	1 4	631 9	Y	574	567	1		21
02	4466 X	2558	-0-	-1908	-0-	57 1	1915 3	2 4	584 9	Y	531	524	1		28
03	3255 X	1941	-0-	-1314	-0-	11 1	1354 3	2 4	574 9	Y	522	546	1		4
04	3300 X	2053	-0-	-1247	-0-	7 1	1341 3	2 4	703 9	Y	639	637	1		6
05	3410 X	1777	-0-	-1633	-0-	6 1	1149 3	622 9		Y	565	564	1		7
06	3300 X	1933	-0-	-1367	-0-	8 1	1257 3	2 4	666 9	Y	605	606	1		6
07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	11 1	1864 3	860 9		Y	782	772	1		16
08	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	9 1	2031 3	1 4	646 9	Y	587	590	1		13
09	2040 X	817	-0-	-1223	-0-	2 1	565 3	250 9		Y	227	233	1		7
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
11	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-				-0-
12	837 N	453	-0-	-384	-0-	2 1	382 3	1 4	68 9	Y	62	60	1		2
TOTAL GAS PROD:		20,375			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,094								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DIAMOND H STATE		WELL #:		22H	RRCID ->	272467	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	8246 - 11609		
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
01		5084 X	2370	-0-	-2714	-0-	105 1	1892	3	Y	339	361	1	13
							373 9							
02		4176 X	2395	-0-	-1781	-0-	57 1	1926	3	Y	373	366	1	20
							2 4	410	9					
03		3472 X	2319	-0-	-1153	-0-	15 1	1841	3	Y	419	436	1	3
							2 4	461	9					
04		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	12 1	2223	3	Y	817	812	1	8
							3 4	899	9					
05		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	12 1	2086	3	Y	798	797	1	9
							1 4	878	9					
06		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	16 1	2636	3	Y	989	988	1	10
							4 4	1088	9					
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	16 1	2806	3	Y	1169	1155	1	24
							1286 9							
08		3255 X	2303	-0-	-952	-0-	6 1	1427	3	Y	790	796	1	18
							1 4	869	9					
09		3750 X	1324	-0-	-2426	-0-	2 1	428	3	Y	813	804	1	27
							894 9							
10		4123 X	1275	-0-	-2848	-0-	2 1	589	3	Y	622	637	1	12
							684 9							
11		3990 X	2136	-0-	-1854	-0-	9 1	1247	3	Y	800	771	1	41
							880 9							
12		4123 X	1622	-0-	-2501	-0-	7 1	1177	3	Y	396	424	1	13
							2 4	436	9					
TOTAL GAS PROD:			29,710	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,325							

WORTHEY RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	272471	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	9265 - 14638		
01		100812 X	95223	-0-	-5589	-0-	181 1	87968	3	Y	6329	6326	0	51
							112 4	6962	9					
02		94308 X	84693	-0-	-9615	-0-	147 1	78321	3	Y	5534	5538	0	47
							138 4	6087	9					
03		100812 X	74478	-0-	-26334	-0-	117 1	69518	3	Y	4326	2795	0	57
							84 4	4759	9			1521	1	
04		97290 X	96923	-0-	-367	-0-	139 1	91319	3	Y	4904	4917	0	44
							71 4	5394	9					
05		99603 X	53941	-0-	-45662	-0-	82 1	50309	3	Y	3220	3225	0	39
							8 4	3542	9					
06		92160 X	78147	-0-	-14013	-0-	103 1	73294	3	Y	4311	4300	0	50
							8 4	4742	9					
07		98766 X	84733	-0-	-14033	-0-	121 1	79551	3	Y	4599	4537	0	61
							2 4	5059	9			51	1	
08		98766 X	74348	-0-	-24418	-0-	123 1	69800	3	Y	4018	4003	0	76
							5 4	4420	9					
09		95580 X	83945	-0-	-11635	-0-	128 1	79110	3	Y	4275	4290	0	61
							4 4	4703	9					
10		93676 X	93676	-0-	-0-	-0-	129 1	88554	3	Y	4528	4500	0	70
							12 4	4981	9			19	1	
11		90273 X	90273	-0-	-0-	-0-	109 1	85453	3	Y	4251	4253	0	68
							35 4	4676	9					
*12		88775 X	88775	-0-	-0-	-0-	113 1	83963	3	Y	4249	4262	0	55
							25 4	4674	9					
TOTAL GAS PROD:			999,155	TOTAL CONDENSATE PROD:			54,544							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
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
01	3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	84	1	1513	3	Y	581	585	1	67
						639	9							
02	3045 X	2235	-0-	-810	-0-	87	1	1633	3	Y	468	497	1	38
						515	9							
03	2759 X	2563	-0-	-196	-0-	71	1	1464	3	Y	934	931	0	41
						1	4	1027	9					
04	2670 X	1975	-0-	-695	-0-	40	1	965	3	Y	882	837	0	64
						970	9							
05	2759 X	197	-0-	-2562	-0-	1	1	20	3	Y	160	213	0	11
						176	9							
06	2490 X	13	-0-	-2477	-0-	11	3	2	9	Y	2	13	0	-0-
07	2046 N	40	-0-	-2006	-0-	3	1	35	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
08	3100 N	3498	-0-	398	398	106	1	1888	3	Y	1367	1265	0	102
						1504	9							
09	3000 N	3363	-0-	363	761	126	1	1976	3	Y	1146	971	0	131
						1261	9					146	1	
10	3100 N	2529	-0-	-571	190	113	1	1638	3	Y	707	769	0	69
						778	9							
11	2850 X	2274	-0-	-576	-0-	104	1	1524	3	Y	587	462	0	62
						646	9					132	1	
*12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	786	431	0	58
						1	4	865	9			359	1	
TOTAL GAS PROD:		24,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,622								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
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
01	14818 X	10957	-0-	-3861	-0-	43	1	8342	3	Y	2327	2317	0	66
						12	4	2560	9					
02	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	60	1	11239	3	Y	2234	2253	0	47
						3	4	2457	9					
03	16120 X	13169	-0-	-2951	-0-	46	1	11057	3	Y	1862	1875	0	34
						18	4	2048	9					
04	15600 X	13323	-0-	-2277	-0-	41	1	11322	3	Y	1765	1751	0	48
						18	4	1942	9					
05	16120 X	10314	-0-	-5806	-0-	36	1	7843	3	Y	2191	2186	0	53
						25	4	2410	9					
06	14220 X	12293	-0-	-1927	-0-	36	1	10221	3	Y	1809	1815	0	47
						46	4	1990	9					
07	14694 X	10552	-0-	-4142	-0-	38	1	8214	3	Y	2091	2077	0	61
						2300	9							
08	13764 X	11134	-0-	-2630	-0-	43	1	9144	3	Y	1770	1786	0	45
						1947	9							
09	13320 X	11821	-0-	-1499	-0-	47	1	10025	3	Y	1589	1573	0	61
						1	4	1748	9					
10	12710 X	9310	-0-	-3400	-0-	33	1	7491	3	Y	1624	1642	0	43
						1786	9							
11	12300 X	6068	-0-	-6232	-0-	23	1	4242	3	Y	1636	1633	0	46
						3	4	1800	9					
12	12214 X	10148	-0-	-2066	-0-	45	1	8261	3	Y	1669	1660	0	55
						6	4	1836	9					
TOTAL GAS PROD:		132,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,567								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		36H	RRCID ->	272529	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 8060	- 14125
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
01	26939 X	13941	-0-	-12998	-0-	58 1	11258 3	Y	2371	2363 0		68
						17 4	2608 9					
02	25201 X	18053	-0-	-7148	-0-	80 1	15076 3	Y	2630	2643 0		55
						4 4	2893 9					
03	26939 X	21299	-0-	-5640	-0-	75 1	18184 3	Y	2737	2743 0		49
						29 4	3011 9					
04	19740 X	12120	-0-	-7620	-0-	39 1	10650 3	Y	1285	1299 0		35
						17 4	1414 9					
05	19313 X	17783	-0-	-1530	-0-	75 1	16459 3	Y	1088	1097 0		26
						52 4	1197 9					
06	20610 X	17434	-0-	-3176	-0-	53 1	14836 3	Y	2254	2221 0		59
						66 4	2479 9					
07	21297 X	17615	-0-	-3682	-0-	68 1	14672 3	Y	2614	2597 0		76
						2875 9						
08	21297 X	16341	-0-	-4956	-0-	65 1	13871 3	Y	2185	2206 0		55
						1 4	2404 9					
09	17430 X	14413	-0-	-3017	-0-	57 1	12142 3	Y	2012	1990 0		77
						1 4	2213 9					
10	18011 X	15569	-0-	-2442	-0-	58 1	13154 3	Y	2143	2164 0		56
						2357 9						
11	17430 X	15105	-0-	-2325	-0-	69 1	12761 3	Y	2061	2059 0		58
						8 4	2267 9					
12	17608 X	14709	-0-	-2899	-0-	67 1	12446 3	Y	1987	1980 0		65
						10 4	2186 9					
TOTAL GAS PROD:		194,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,367						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		37H	RRCID ->	272531	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7872	- 13971
01	14880 X	13045	-0-	-1835	-0-	55 1	10713 3	Y	2055	2047 0		59
						16 4	2261 9					
02	12354 X	12323	-0-	-31	-0-	54 1	10190 3	Y	1887	1907 0		39
						3 4	2076 9					
03	13206 X	11124	-0-	-2082	-0-	37 1	9046 3	Y	1842	1848 0		33
						15 4	2026 9					
04	12630 X	5613	-0-	-7017	-0-	17 1	4567 3	Y	929	937 0		25
						7 4	1022 9					
05	13175 X	11098	-0-	-2077	-0-	45 1	9747 3	Y	1159	1156 0		28
						31 4	1275 9					
06	12750 X	12280	-0-	-470	-0-	35 1	9923 3	Y	2071	2045 0		54
						44 4	2278 9					
07	13175 X	12322	-0-	-853	-0-	46 1	10003 3	Y	2066	2060 0		60
						2273 9						
08	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	46 1	9743 3	Y	1979	1989 0		50
						2177 9						
09	12270 X	11079	-0-	-1191	-0-	43 1	9073 3	Y	1784	1766 0		68
						1 4	1962 9					
10	12679 X	9599	-0-	-3080	-0-	34 1	7785 3	Y	1618	1643 0		43
						1780 9						
11	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	60 1	11018 3	Y	1577	1576 0		44
						7 4	1735 9					
12	12307 X	8645	-0-	-3662	-0-	36 1	6616 3	Y	1807	1792 0		59
						5 4	1988 9					
TOTAL GAS PROD:		131,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,774						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		38H	RRCID ->	272533	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 7993 -	14033
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
01	11780 X	10558	-0-	-1222	-0-	45 1	8832 3	Y	1516	1515 0		43
						13 4	1668 9					
02	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	49 1	9332 3	Y	1626	1635 0		34
						2 4	1789 9					
03	11191 X	6933	-0-	-4258	-0-	22 1	5372 3	Y	1391	1400 0		25
						9 4	1530 9					
04	10230 X	2642	-0-	-7588	-0-	7 1	1914 3	Y	653	660 0		18
						3 4	718 9					
05	11780 X	9381	-0-	-2399	-0-	38 1	8395 3	Y	837	835 0		20
						27 4	921 9					
06	11400 X	9434	-0-	-1966	-0-	28 1	7953 3	Y	1288	1274 0		34
						36 4	1417 9					
07	11935 X	10335	-0-	-1600	-0-	39 1	8395 3	Y	1728	1712 0		50
						1901 9						
08	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	38 1	8225 3	Y	1621	1630 0		41
						1783 9						
09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	38 1	8068 3	Y	1485	1469 0		57
						1 4	1634 9					
10	10323 X	9825	-0-	-498	-0-	36 1	8092 3	Y	1543	1559 0		41
						1697 9						
11	9990 X	8485	-0-	-1505	-0-	37 1	6831 3	Y	1466	1466 0		41
						4 4	1613 9					
*12	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	51 1	9314 3	Y	1360	1356 0		45
						7 4	1496 9					
TOTAL GAS PROD:		109,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,514						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		35H	RRCID ->	272540	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	7434	PERF. 8018 -	14058
01	14942 X	12974	-0-	-1968	-0-	53 1	10453 3	Y	2230	2223 0		64
						15 4	2453 9					
02	13978 X	11076	-0-	-2902	-0-	45 1	8493 3	Y	2305	2321 0		48
						2 4	2536 9					
03	14942 X	9989	-0-	-4953	-0-	30 1	7274 3	Y	2430	2434 0		44
						12 4	2673 9					
04	14460 X	13508	-0-	-952	-0-	41 1	11120 3	Y	2117	2103 0		58
						18 4	2329 9					
05	14942 X	12825	-0-	-2117	-0-	46 1	10034 3	Y	2466	2464 0		60
						32 4	2713 9					
06	12570 X	10645	-0-	-1925	-0-	29 1	8278 3	Y	2092	2097 0		55
						37 4	2301 9					
07	13950 X	11085	-0-	-2865	-0-	40 1	8736 3	Y	2099	2093 0		61
						2309 9						
08	13950 X	10945	-0-	-3005	-0-	41 1	8757 3	Y	1952	1964 0		49
						2147 9						
09	13500 X	10092	-0-	-3408	-0-	38 1	8099 3	Y	1776	1757 0		68
						1 4	1954 9					
10	12834 X	10125	-0-	-2709	-0-	36 1	8180 3	Y	1735	1757 0		46
						1909 9						
11	10740 X	6907	-0-	-3833	-0-	27 1	5026 3	Y	1683	1682 0		47
						3 4	1851 9					
12	11098 X	7647	-0-	-3451	-0-	31 1	5702 3	Y	1736	1726 0		57
						4 4	1910 9					
TOTAL GAS PROD:		127,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,621						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		62H	RRCID ->	272567	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	9384 - 13608	
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
01	34874 X	34874	-0-	-0-	-0-	760 1	32427 3	1682 9	Y	1529	1541 0		26
02	32480 X	29757	-0-	-2723	-0-	543 1	27684 3	1526 9	Y	1387	1385 0		28
03	34720 X	32887	-0-	-1833	-0-	740 1	30931 3	1213 9	Y	1103	1110 0		21
04	33750 X	32144	-0-	-1606	-0-	627 1	30324 3	1189 9	Y	1081	1081 0		21
05	34875 X	28569	-0-	-6306	-0-	532 1	26799 3	1231 9	Y	1119	1106 0		34
06	33750 X	30709	-0-	-3041	-0-	557 1	28835 3	1315 9	Y	1195	1194 0		35
07	33201 X	30829	-0-	-2372	-0-	654 1	28872 3	1302 9	Y	1184	1180 0		39
08	33201 X	29319	-0-	-3882	-0-	609 1	27417 3	1293 9	Y	1175	1188 0		26
09	32130 X	28563	-0-	-3567	-0-	631 1	26775 3	1157 9	Y	1052	1030 0		48
10	31744 X	25281	-0-	-6463	-0-	532 1	23812 3	937 9	Y	852	865 0	2 8	33
11	30720 X	28548	-0-	-2172	-0-	552 1	27018 3	974 9	Y	885	887 0		31
*12	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	558 1	33053 3	429 9	Y	390	404 0		17
TOTAL GAS PROD:		365,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,952							

STANLEY RANCH		WELL #:		61H	RRCID ->	272569	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8724	PERF.	9324 - 11899	
01	30504 X	25453	-0-	-5051	-0-	551 1	23516 3	1383 9	Y	1257	1267 0		21
02	29203 X	23612	-0-	-5591	-0-	432 1	22002 3	1175 9	Y	1068	1067 0		22
03	31217 X	26170	-0-	-5047	-0-	579 1	24255 3	1333 9	Y	1212	1211 0		23
04	30210 X	23836	-0-	-6374	-0-	459 1	22217 3	1157 9	Y	1052	1055 0		20
05	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	493 1	24838 3	1214 9	Y	1104	1091 0		33
06	27777 X	27777	-0-	-0-	-0-	501 1	25951 3	1323 9	Y	1203	1201 0		35
07	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	559 1	24698 3	1033 9	Y	939	943 0		31
08	26536 X	24511	-0-	-2025	-0-	519 1	23332 3	660 9	Y	600	618 0		13
09	26790 X	21783	-0-	-5007	-0-	489 1	20745 3	549 9	Y	499	489 0		23
10	27683 X	20438	-0-	-7245	-0-	438 1	19629 3	371 9	Y	337	347 0		13
11	26790 X	16649	-0-	-10141	-0-	325 1	15909 3	2 4	Y	375	375 0		13
12	26288 X	21370	-0-	-4918	-0-	348 1	20564 3	458 9	Y	416	411 0		18
TOTAL GAS PROD:		284,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,062							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272571	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	7429 - 12158	
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
01	13547 X	8476	-0-	-5071	-0-	378 1	6640 3	Y	1322	1351	0		102
						4 4	1454 9						
02	12673 X	10548	-0-	-2125	-0-	518 1	8739 3	Y	1174	1168	0	8 8	100
						1291 9							
03	13547 X	11019	-0-	-2528	-0-	449 1	9316 3	Y	1066	1094	0		72
						81 4	1173 9						
04	13020 X	10336	-0-	-2684	-0-	435 1	8897 3	Y	902	905	0	4 8	65
						12 4	992 9						
05	12307 X	11146	-0-	-1161	-0-	564 1	9225 3	Y	1232	1222	0		75
						2 4	1355 9						
06	10920 X	6134	-0-	-4786	-0-	279 1	4621 3	Y	1121	1114	0		82
						1 4	1233 9						
07	11284 X	8291	-0-	-2993	-0-	391 1	6929 3	Y	875	898	0		59
						8 4	963 9						
08	11160 X	7873	-0-	-3287	-0-	330 1	6631 3	Y	828	817	0	2 8	68
						1 4	911 9						
09	10800 X	7422	-0-	-3378	-0-	310 1	6218 3	Y	813	824	0		57
						894 9							
10	11160 X	7431	-0-	-3729	-0-	310 1	6145 3	Y	887	885	0	3 8	56
						976 9							
11	8010 X	6292	-0-	-1718	-0-	306 1	5152 3	Y	758	752	0	5 8	57
						834 9							
12	8277 X	6323	-0-	-1954	-0-	308 1	5182 3	Y	754	758	0		53
						4 4	829 9						
TOTAL GAS PROD:		101,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,732							

DIAMOND H STATE		WELL #:		19H	RRCID ->	272572	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	9398 - 12436	
01	5332 X	2767	-0-	-2565	-0-	120 1	2156 3	Y	446	439	1		17
						491 9							
02	4292 X	3500	-0-	-792	-0-	84 1	2848 3	Y	514	469	1	37 8	25
						3 4	565 9						
03	3286 X	2535	-0-	-751	-0-	15 1	1861 3	Y	596	593	1	24 8	4
						3 4	656 9						
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	19 1	3601 3	Y	878	874	1		8
						5 4	966 9						
05	3751 X	3327	-0-	-424	-0-	11 1	2070 3	Y	1132	1127	1		13
						1 4	1245 9						
06	3630 X	3209	-0-	-421	-0-	10 1	1664 3	Y	1393	1392	1		14
						3 4	1532 9						
07	4743 X	2395	-0-	-2348	-0-	6 1	990 3	Y	1272	1260	1		26
						1399 9							
08	4743 X	2370	-0-	-2373	-0-	6 1	1276 3	Y	989	993	1		22
						1088 9							
09	4590 X	2310	-0-	-2280	-0-	4 1	1172 3	Y	1030	1018	1		34
						1 4	1133 9						
10	3317 X	2226	-0-	-1091	-0-	4 1	1432 3	Y	718	738	1		14
						790 9							
11	3210 X	1823	-0-	-1387	-0-	8 1	1187 3	Y	571	556	1		29
						628 9							
12	2387 X	1332	-0-	-1055	-0-	5 1	954 3	Y	338	356	1		11
						1 4	372 9						
TOTAL GAS PROD:		32,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,877							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528									
MAUND RANCH 19 UNIT										WELL #: 5H		RRCID -> 272617		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6881 - 11638	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	91	1	809	3	Y	917	859	1		131				
						1	4	1009	9										
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	110	1	933	3	Y	1140	1122	1		149				
						1254	9												
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	124	1	1214	3	Y	1121	1061	1		209				
						1	4	1233	9										
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	134	1	767	3	Y	868	990	1		87				
						1	4	955	9										
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	126	1	615	3	Y	1106	1109	1		84				
						1	4	1217	9										
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	148	1	820	3	Y	1039	1023	1		100				
						1	4	1143	9										
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	167	1	1013	3	Y	1374	1328	1		146				
						1511	9												
08	1953 N	1270	-0-	-683	-0-	47	1	201	3	Y	929	969	1		106				
						1022	9												
09	2100 N	683	-0-	-1417	-0-	26	1	108	3	Y	499	460	1		145				
						549	9												
10	2480 N	712	-0-	-1768	-0-	23	1	120	3	Y	517	546	1	5 8	111				
						569	9												
11	1230 N	720	-0-	-510	-0-	27	1	183	3	Y	464	398	1		177				
						510	9												
12	713 N	532	-0-	-181	-0-	25	1	177	3	Y	300	374	1		103				
						330	9												
TOTAL GAS PROD:		19,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,274													

BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 39H		RRCID -> 272727		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 7418		PERF. 8222 - 14337	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	21	1	4112	3	Y	952	952	0		27				
						6	4	1047	9										
02	3654 X	2883	-0-	-771	-0-	11	1	1995	3	Y	796	806	0		17				
						1	4	876	9										
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	16	1	3792	3	Y	1232	1227	0		22				
						6	4	1355	9										
04	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	6	1	1523	3	Y	665	669	0		18				
						2	4	732	9										
05	3906 X	1552	-0-	-2354	-0-	7	1	1434	3	Y	96	112	0		2				
						5	4	106	9										
06	3780 X	3022	-0-	-758	-0-	11	1	2983	3	Y	14	16	0		-0-				
						13	4	15	9										
07	5177 X	2834	-0-	-2343	-0-	12	1	2596	3	Y	205	199	0		6				
						226	9												
08	5177 X	4362	-0-	-815	-0-	14	1	3087	3	Y	1146	1123	0		29				
						1261	9												
09	3030 X	1828	-0-	-1202	-0-	4	1	781	3	Y	948	941	0		36				
						1043	9												
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	3838	3	Y	1145	1112	0	40 8	29				
						1260	9												
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	20	1	3654	3	Y	1021	1021	0		29				
						2	4	1123	9										
*12	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	26	1	4766	3	Y	1142	1103	0	32 8	36				
						4	4	1256	9										
TOTAL GAS PROD:		45,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,362													

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHY RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	272800	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9249 - 13630	
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
01	44020 X	35394	-0-	-8626	-0-	162 1	33857 3	11 4	Y	1240	1244 0		21
02	39353 X	31996	-0-	-7357	-0-	95 1	30542 3	3 4	Y	1233	1229 0		25
03	40858 X	32882	-0-	-7976	-0-	101 1	31225 3	8 4	Y	1407	1391 0		41
04	36180 X	23175	-0-	-13005	-0-	68 1	21993 3	13 4	Y	1001	1020 0		22
05	35402 X	25535	-0-	-9867	-0-	29 1	24129 3	12 4	Y	1241	1236 0		27
06	34260 X	29152	-0-	-5108	-0-	33 1	27853 3	3 4	Y	1148	1145 0		30
07	32798 X	29992	-0-	-2806	-0-	31 1	28757 3	1 4	Y	1094	1079 0		45
08	32798 X	28591	-0-	-4207	-0-	27 1	27442 3	1 4	Y	1019	944 0	62 1	58
09	31442 X	31442	-0-	-0-	-0-	31 1	30177 3	10 4	Y	1113	1134 0		37
10	30408 X	30408	-0-	-0-	-0-	35 1	29148 3	1 4	Y	1113	1095 0	12 1	43
11	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	35 1	28216 3	1 4	Y	1170	1170 0		43
12	32488 X	29322	-0-	-3166	-0-	36 1	27888 3	13 4	Y	1259	1278 0		24
TOTAL GAS PROD:		357,428				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,038			

WORTHY RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	272802	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9100 - 12934	
01	38936 X	34164	-0-	-4772	-0-	149 1	31225 3	10 4	Y	2527	2543 0		42
02	34249 X	29971	-0-	-4278	-0-	85 1	27068 3	3 4	Y	2559	2550 0		51
03	35557 X	31310	-0-	-4247	-0-	91 1	27999 3	7 4	Y	2921	2888 0		84
04	33060 X	31140	-0-	-1920	-0-	90 1	29217 3	18 4	Y	1650	1697 0		37
05	34162 X	29498	-0-	-4664	-0-	34 1	27942 3	14 4	Y	1371	1378 0		30
06	33060 X	27701	-0-	-5359	-0-	31 1	26209 3	3 4	Y	1325	1320 0		35
07	32178 X	28945	-0-	-3233	-0-	30 1	27575 3	1 4	Y	1217	1202 0		50
08	32178 X	28839	-0-	-3339	-0-	27 1	27525 3	1 4	Y	1169	1081 0	71 1	67
09	31140 X	29521	-0-	-1619	-0-	29 1	28088 3	9 4	Y	1268	1292 0		43
10	29512 X	27845	-0-	-1667	-0-	32 1	26505 3	1 4	Y	1188	1146 0	13 1	45
11	28020 X	26171	-0-	-1849	-0-	31 1	24985 3	1 4	Y	1049	1055 0		39
12	30504 X	26895	-0-	-3609	-0-	33 1	25556 3	12 4	Y	1176	1192 0	1 8	22
TOTAL GAS PROD:		352,000				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,420			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		33H	RRCID ->	272803	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	8373 - 13617
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	
01		11625 X	7706	-0-	-3919	-0-	30 1	5789 3	Y	1708	1707 0	49
							8 4	1879 9				
02		10875 X	6241	-0-	-4634	-0-	24 1	4564 3	Y	1502	1520 0	31
							1 4	1652 9				
03		11625 X	9440	-0-	-2185	-0-	32 1	7627 3	Y	1608	1610 0	29
							12 4	1769 9				
04		11250 X	11038	-0-	-212	-0-	34 1	9292 3	Y	1543	1530 0	42
							15 4	1697 9				
05		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	44 1	9684 3	Y	1951	1946 0	47
							30 4	2146 9				
06		9150 X	8986	-0-	-164	-0-	25 1	7137 3	Y	1629	1633 0	43
							32 4	1792 9				
07		11408 X	9380	-0-	-2028	-0-	38 1	8215 3	Y	1024	1037 0	30
							1 4	1126 9				
08		11904 X	8423	-0-	-3481	-0-	34 1	7337 3	Y	955	961 0	24
							1 4	1051 9				
09		11520 X	9667	-0-	-1853	-0-	40 1	8402 3	Y	1113	1094 0	43
							1 4	1224 9				
10		11904 X	10093	-0-	-1811	-0-	39 1	8789 3	Y	1149	1162 0	30
							1 4	1264 9				
11		9090 X	6048	-0-	-3042	-0-	26 1	4832 3	Y	1079	1079 0	30
							3 4	1187 9				
12		9982 X	9302	-0-	-680	-0-	44 1	8041 3	Y	1101	1095 0	36
							6 4	1211 9				
TOTAL GAS PROD:			108,228				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,362		

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	272808	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6487	PERF.	7089 - 11836
01		11935 X	7364	-0-	-4571	-0-	372 1	6520 3	Y	425	421 0	33
							4 4	468 9				
02		9193 X	5250	-0-	-3943	-0-	248 1	4180 3	Y	747	716 0	64
							822 9					
03		9827 X	2259	-0-	-7568	-0-	73 1	1502 3	Y	610	633 0	41
							13 4	671 9				
04		9510 X	5194	-0-	-4316	-0-	207 1	4227 3	Y	685	676 0	50
							6 4	754 9				
05		7378 X	6319	-0-	-1059	-0-	294 1	4803 3	Y	1110	1092 0	68
							1 4	1221 9				
06		7140 X	6695	-0-	-445	-0-	319 1	5274 3	Y	1001	996 0	73
							1 4	1101 9				
07		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	305 1	5396 3	Y	801	820 0	54
							6 4	881 9				
08		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	263 1	5291 3	Y	768	758 0	64
							845 9					
09		6690 X	6155	-0-	-535	-0-	253 1	5096 3	Y	733	745 0	52
							806 9					
10		6913 X	6164	-0-	-749	-0-	258 1	5105 3	Y	728	734 0	46
							801 9					
11		6690 X	4211	-0-	-2479	-0-	199 1	3349 3	Y	603	604 0	45
							663 9					
12		6603 X	4170	-0-	-2433	-0-	196 1	3297 3	Y	613	615 0	43
							3 4	674 9				
TOTAL GAS PROD:			66,768				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,824		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
WORTHLEY RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	272809	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	9291 - 15042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	42129 X	35907	-0-	-6222	-0-	158	1	32989	3	Y	2499	2511 0	42
						11	4	2749	9				
02	37555 X	32976	-0-	-4579	-0-	94	1	30191	3	Y	2444	2437 0	49
						3	4	2688	9				
03	40145 X	36893	-0-	-3252	-0-	114	1	35095	3	Y	1523	1528 0	44
						9	4	1675	9				
04	37830 X	35952	-0-	-1878	-0-	105	1	34015	3	Y	1647	1654 0	37
						20	4	1812	9				
05	36247 X	36247	-0-	-0-	-0-	42	1	34460	3	Y	1571	1574 0	34
						17	4	1728	9				
06	35700 X	33475	-0-	-2225	-0-	37	1	31795	3	Y	1491	1485 0	40
						3	4	1640	9				
07	36270 X	33159	-0-	-3111	-0-	34	1	31642	3	Y	1347	1332 0	55
						1	4	1482	9				
08	36270 X	31648	-0-	-4622	-0-	30	1	30286	3	Y	1210	1122 0	69
						1	4	1331	9			74 1	
09	35100 X	33330	-0-	-1770	-0-	33	1	31817	3	Y	1336	1360 0	45
						10	4	1470	9				
10	36239 X	35045	-0-	-1194	-0-	40	1	33529	3	Y	1341	1319 0	52
						1	4	1475	9			15 1	
11	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	41	1	32291	3	Y	1201	1209 0	44
						1	4	1321	9				
12	34441 X	34136	-0-	-305	-0-	42	1	32563	3	Y	1377	1395 0	26
						16	4	1515	9				
TOTAL GAS PROD:		412,422				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,987					

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	272810	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6477	PERF.	7051 - 11311	
01	2821 X	1002	-0-	-1819	-0-	51	1	902	3	Y	44	66 0	3
						1	4	48	9				
02	2639 X	1563	-0-	-1076	-0-	56	1	940	3	Y	515	474 0	44
						567	9						
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	55	1	1138	3	Y	522	531 0	35
						10	4	574	9				
04	2430 X	1450	-0-	-980	-0-	44	1	892	3	Y	466	467 0	34
						1	4	513	9				
05	1674 X	1445	-0-	-229	-0-	65	1	1068	3	Y	284	301 0	17
						312	9						
06	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	61	1	1020	3	Y	442	427 0	32
						486	9						
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1055	3	Y	488	487 0	33
						1	4	537	9				
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	480	473 0	40
						528	9						
09	1560 N	1402	-0-	-158	-0-	43	1	872	3	Y	443	452 0	31
						487	9						
10	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	43	1	842	3	Y	445	448 0	28
						490	9						
11	1680 N	1108	-0-	-572	-0-	45	1	749	3	Y	285	292 0	21
						314	9						
12	1457 N	875	-0-	-582	-0-	38	1	645	3	Y	174	183 0	12
						1	4	191	9				
TOTAL GAS PROD:		16,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,588					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272811	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	7083 - 11376	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	151	-0-	-3569	-0-		7 1	130 3	Y	13	43 0		1
							14 9						
02	3480 X	1500	-0-	-1980	-0-		59 1	988 3	Y	412	378 0		35
							453 9						
03	3720 X	2514	-0-	-1206	-0-		71 1	1484 3	Y	860	837 0		58
							13 4	946 9					
04	3600 X	2837	-0-	-763	-0-		79 1	1612 3	Y	1040	1022 0		76
							2 4	1144 9					
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		83 1	1344 3	Y	503	548 0		31
							553 9						
06	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-		93 1	1547 3	Y	732	710 0		53
							805 9						
07	2945 X	2483	-0-	-462	-0-		87 1	1544 3	Y	773	774 0		52
							2 4	850 9					
08	2945 X	2507	-0-	-438	-0-		81 1	1639 3	Y	715	708 0		59
							787 9						
09	2850 X	2748	-0-	-102	-0-		91 1	1841 3	Y	742	749 0		52
							816 9						
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		85 1	1683 3	Y	891	886 0		57
							980 9						
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	55	108 0		4
12	2852 X	1035	-0-	-1817	-0-		24 1	409 3	Y	547	513 0		38
							602 9						

TOTAL GAS PROD: 22,948

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,283

WORTHY RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	272812	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8688	PERF.	9509 - 14962	
01	90613 X	84579	-0-	-6034	-0-		158 1	77240 3	Y	6439	6435 0		52
							98 4	7083 9					
02	84767 X	75905	-0-	-8862	-0-		130 1	69446 3	Y	5643	5647 0		48
							122 4	6207 9					
03	90613 X	61163	-0-	-29450	-0-		95 1	56341 3	Y	4235	2736 0	1491 1	56
							68 4	4659 9					
04	86880 X	79019	-0-	-7861	-0-		112 1	73563 3	Y	4806	4819 0		43
							57 4	5287 9					
05	88164 X	67701	-0-	-20463	-0-		101 1	62134 3	Y	4960	4942 0		61
							10 4	5456 9					
06	81840 X	70841	-0-	-10999	-0-		92 1	65235 3	Y	5006	5009 0		58
							7 4	5507 9					
07	81654 X	71164	-0-	-10490	-0-		101 1	66145 3	Y	4469	4412 0	56 1	59
							2 4	4916 9					
08	81654 X	69004	-0-	-12650	-0-		113 1	63822 3	Y	4604	4576 0		87
							5 4	5064 9					
09	79020 X	65351	-0-	-13669	-0-		98 1	60557 3	Y	4266	4292 0		61
							3 4	4693 9					
10	76700 X	76700	-0-	-0-	-0-		104 1	71339 3	Y	4770	4738 0	20 1	73
							10 4	5247 9					
11	71510 X	71510	-0-	-0-	-0-		85 1	66743 3	Y	4232	4237 0		68
							27 4	4655 9					
12	71176 X	69969	-0-	-1207	-0-		88 1	65263 3	Y	4181	4195 0		54
							19 4	4599 9					

TOTAL GAS PROD: 862,906

TOTAL CONDENSATE PROD: 57,611

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	272814	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	6539	PERF.	7849 - 12147	
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
01	5642 X	159	-0-	-5483	-0-	9 1	150 3	Y	-0-	41 0			-0-
02	5278 X	692	-0-	-4586	-0-	28 1	469 3	Y	177	162 0			15
						195 9							
03	5611 X	631	-0-	-4980	-0-	18 1	372 3	Y	216	216 0			15
						3 4	238 9						
04	5430 X	685	-0-	-4745	-0-	7 1	155 3	Y	475	455 0			35
						523 9							
05	1271 X	513	-0-	-758	-0-	9 1	145 3	Y	326	341 0			20
						359 9							
06	720 X	507	-0-	-213	-0-	6 1	105 3	Y	360	354 0			26
						396 9							
07	682 X	530	-0-	-152	-0-	4 1	75 3	Y	410	408 0			28
						451 9							
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	1 1	33 3	Y	424	416 0	1 8		35
						466 9							
09	510 N	482	-0-	-28	-0-	3 1	52 3	Y	388	396 0			27
						427 9							
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	Y	428	428 0			27
						471 9							
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	469	461 0			35
						516 9							
*12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	3 1	56 3	Y	496	496 0			35
						546 9							
TOTAL GAS PROD:		6,402		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,169							

WORTHY RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	272815	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9190 - 13409	
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
01	37603 X	35551	-0-	-2052	-0-	46 1	33875 3	Y	1482	1481 0			50
						1630 9							
02	36482 X	31137	-0-	-5345	-0-	39 1	29321 3	Y	1615	1606 0			59
						1777 9							
03	40827 X	28141	-0-	-12686	-0-	38 1	26450 3	Y	1502	772 0	704 1		85
						1 4	1652 9						
04	39510 X	31921	-0-	-7589	-0-	39 1	30100 3	Y	1620	1662 0			43
						1782 9							
05	40827 X	31535	-0-	-9292	-0-	41 1	29347 3	Y	1675	1647 0			71
						304 4	1843 9						
06	34410 X	29940	-0-	-4470	-0-	40 1	27830 3	Y	1609	1624 0			56
						300 4	1770 9						
07	33294 X	29187	-0-	-4107	-0-	43 1	27496 3	Y	1414	1402 0			68
						93 4	1555 9						
08	32984 X	28688	-0-	-4296	-0-	52 1	27159 3	Y	1343	1360 0			51
						1477 9							
09	31920 X	28589	-0-	-3331	-0-	59 1	27019 3	Y	1312	1282 0			81
						68 4	1443 9						
10	31527 X	27629	-0-	-3898	-0-	60 1	26156 3	Y	1284	1329 0			36
						1 4	1412 9						
11	29940 X	26205	-0-	-3735	-0-	90 1	24747 3	Y	1244	1239 0			41
						1368 9							
12	29543 X	27756	-0-	-1787	-0-	70 1	26224 3	Y	1329	1299 0			71
						1462 9							
TOTAL GAS PROD:		356,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,429							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
STANLEY RANCH				WELL #:	30H	RRCID -> 272819	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9434 - 15231			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	61008 X	43561	-0-	-17447	-0-	603 1	40524 3	Y	2202	2214 0	33				
						12 4	2422 9								
02	57072 X	49757	-0-	-7315	-0-	719 1	46932 3	Y	1909	1904 0	38				
						6 4	2100 9								
03	61008 X	49326	-0-	-11682	-0-	685 1	46694 3	Y	1760	1748 0	50				
						11 4	1936 9								
04	54870 X	47096	-0-	-7774	-0-	576 1	44635 3	Y	1712	1719 0	43				
						2 4	1883 9								
05	53196 X	46546	-0-	-6650	-0-	541 1	44263 3	Y	1583	1574 0	52				
						1 4	1741 9								
06	51480 X	43361	-0-	-8119	-0-	529 1	41188 3	Y	1494	1501 0	45				
						1 4	1643 9								
07	49910 X	44967	-0-	-4943	-0-	543 1	42824 3	Y	1453	1447 0	51				
						2 4	1598 9								
08	49321 X	41899	-0-	-7422	-0-	485 1	39892 3	Y	1384	1365 0	70				
						1522 9									
09	47100 X	38451	-0-	-8649	-0-	437 1	36647 3	Y	1243	1250 0	63				
						1367 9									
10	46531 X	41037	-0-	-5494	-0-	504 1	39209 3	Y	1204	1214 0	53				
						1324 9									
11	43530 X	42797	-0-	-733	-0-	523 1	40636 3	Y	1489	1492 0	50				
						1638 9									
12	44981 X	38875	-0-	-6106	-0-	439 1	36844 3	Y	1447	1425 0	72				
						1592 9									
TOTAL GAS PROD:		527,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,880									

STANLEY RANCH				WELL #:	31H	RRCID -> 272820	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	9341 - 16045			
01	60574 X	54992	-0-	-5582	-0-	771 1	51768 3	Y	2215	2226 0	34				
						16 4	2437 9								
02	56666 X	50192	-0-	-6474	-0-	722 1	47127 3	Y	2124	2115 0	43				
						7 4	2336 9								
03	60574 X	49508	-0-	-11066	-0-	666 1	45495 3	Y	3034	2991 0	86				
						10 4	3337 9								
04	58440 X	47280	-0-	-11160	-0-	576 1	44626 3	Y	1887	1926 0	47				
						2 4	2076 9								
05	57257 X	45818	-0-	-11439	-0-	529 1	43242 3	Y	1860	1846 0	61				
						1 4	2046 9								
06	53220 X	42722	-0-	-10498	-0-	516 1	40186 3	Y	1835	1841 0	55				
						1 4	2019 9								
07	51285 X	51285	-0-	-0-	-0-	614 1	48603 3	Y	1877	1867 0	65				
						3 4	2065 9								
08	49507 X	48411	-0-	-1096	-0-	558 1	45948 3	Y	1732	1709 0	88				
						1905 9									
09	47280 X	44506	-0-	-2774	-0-	508 1	42624 3	Y	1249	1274 0	63				
						1374 9									
10	50189 X	42594	-0-	-7595	-0-	525 1	40731 3	Y	1216	1225 0	54				
						1338 9									
11	48570 X	40417	-0-	-8153	-0-	494 1	38352 3	Y	1428	1434 0	48				
						1571 9									
12	50189 X	42942	-0-	-7247	-0-	486 1	40813 3	Y	1494	1468 0	74				
						1643 9									
TOTAL GAS PROD:		560,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,951									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	272821	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	7110 - 11966
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	9176 X	6064	-0-	-3112	-0-	286 1	4999 3	Y	705	707 0		54
						3 4	776 9					
02	7569 X	5554	-0-	-2015	-0-	273 1	4608 3	Y	612	611 0	3 8	52
						673 9						
03	7719 X	5745	-0-	-1974	-0-	232 1	4810 3	Y	602	610 0	3 8	41
						41 4	662 9					
04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	249 1	5090 3	Y	870	847 0	1 8	63
						7 4	957 9					
05	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	296 1	4847 3	Y	894	902 0		55
						1 4	983 9					
06	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	389 1	6408 3	Y	567	581 0		41
						1 4	624 9					
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	326 1	5756 3	Y	651	648 0		44
						6 4	716 9					
08	6510 X	6455	-0-	-55	-0-	272 1	5460 3	Y	656	646 0		54
						1 4	722 9					
09	7410 X	5927	-0-	-1483	-0-	249 1	5003 3	Y	614	625 0		43
						675 9						
10	7657 X	5911	-0-	-1746	-0-	254 1	5039 3	Y	562	569 0		36
						618 9						
11	7410 X	4506	-0-	-2904	-0-	223 1	3731 3	Y	502	500 0		38
						552 9						
12	6789 X	5028	-0-	-1761	-0-	249 1	4192 3	Y	530	531 0		37
						4 4	583 9					
TOTAL GAS PROD:		71,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,765						

MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	272822	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6831 - 11492
01	8742 X	5924	-0-	-2818	-0-	262 1	4600 3	Y	963	964 0		74
						3 4	1059 9					
02	7888 X	6220	-0-	-1668	-0-	298 1	5022 3	Y	818	822 0		70
						900 9						
03	7967 X	6765	-0-	-1202	-0-	266 1	5526 3	Y	841	854 0		57
						48 4	925 9					
04	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	254 1	5213 3	Y	921	911 0		67
						7 4	1013 9					
05	6634 X	6259	-0-	-375	-0-	302 1	4944 3	Y	919	930 0		56
						2 4	1011 9					
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	346 1	5725 3	Y	717	721 0		52
						1 4	789 9					
07	6758 X	6418	-0-	-340	-0-	296 1	5249 3	Y	788	787 0		53
						6 4	867 9					
08	6758 X	6534	-0-	-224	-0-	266 1	5354 3	Y	831	815 0		69
						914 9						
09	6870 X	5578	-0-	-1292	-0-	227 1	4568 3	Y	712	731 0		50
						783 9						
10	7099 X	5543	-0-	-1556	-0-	243 1	4834 3	Y	424	447 0		27
						466 9						
11	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	350 1	5879 3	Y	656	634 0		49
						722 9						
*12	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	327 1	5509 3	Y	752	748 0		53
						5 4	827 9					
TOTAL GAS PROD:		76,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,342						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
M O	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

01	8680 X	5653	-0-	-3027	-0-	247 1	4330 3	3	Y	975	957 0			75
						3 4	1073 9							
02	8120 X	5294	-0-	-2826	-0-	259 1	4357 3	3	Y	615	637 0			53
						1 4	677 9							
03	8680 X	6976	-0-	-1704	-0-	287 1	5965 3	3	Y	612	624 0			41
						51 4	673 9							
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	260 1	5307 3	3	Y	466	473 0			34
						8 4	513 9							
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	326 1	5338 3	3	Y	325	339 0			20
						1 4	358 9							
06	6750 X	6738	-0-	-12	-0-	354 1	5834 3	3	Y	498	482 0			36
						2 4	548 9							
07	6975 X	5935	-0-	-1040	-0-	284 1	5022 3	3	Y	567	565 0			38
						5 4	624 9							
08	6975 X	5741	-0-	-1234	-0-	244 1	4909 3	3	Y	534	528 0			44
						1 4	587 9							
09	6750 X	5619	-0-	-1131	-0-	240 1	4830 3	3	Y	499	508 0			35
						549 9								
10	6975 X	5791	-0-	-1184	-0-	249 1	4947 3	3	Y	541	542 0			34
						595 9								
11	6750 X	5318	-0-	-1432	-0-	270 1	4538 3	3	Y	464	463 0			35
						510 9								
12	5921 X	5831	-0-	-90	-0-	297 1	4994 3	3	Y	487	488 0			34
						4 4	536 9							
TOTAL GAS PROD:		71,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,583								

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
M O	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

01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	306 1	5357 3	3	Y	945	954 0			73
						3 4	1040 9							
02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	309 1	5217 3	3	Y	753	761 0			65
						1 4	828 9							
03	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	279 1	5799 3	3	Y	787	799 0			53
						50 4	866 9							
04	6510 X	6449	-0-	-61	-0-	268 1	5468 3	3	Y	641	647 0			47
						8 4	705 9							
05	6727 X	5818	-0-	-909	-0-	312 1	5086 3	3	Y	381	405 0			23
						1 4	419 9							
06	6510 X	6080	-0-	-430	-0-	307 1	5065 3	3	Y	643	619 0			47
						1 4	707 9							
07	7006 X	6181	-0-	-825	-0-	292 1	5154 3	3	Y	663	665 0			45
						6 4	729 9							
08	7006 X	6064	-0-	-942	-0-	254 1	5092 3	3	Y	652	643 0			54
						1 4	717 9							
09	6450 X	5692	-0-	-758	-0-	239 1	4809 3	3	Y	585	598 0			41
						644 9								
10	6293 X	5529	-0-	-764	-0-	234 1	4649 3	3	Y	587	591 0			37
						646 9								
11	6090 X	4358	-0-	-1732	-0-	213 1	3586 3	3	Y	507	506 0			38
						1 4	558 9							
12	6169 X	4816	-0-	-1353	-0-	238 1	4006 3	3	Y	517	519 0			36
						3 4	569 9							
TOTAL GAS PROD:		71,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,661								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
WORTHEY RANCH		WELL #:		35H	RRCID ->	272825	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8992 - 12341
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35154 X	33322	-0-	-1832	-0-	149 1	31063 3	Y	1909	1933 0	32	
						10 4	2100 9					
02	31784 X	30527	-0-	-1257	-0-	90 1	28986 3	Y	1316	1322 0	26	
						3 4	1448 9					
03	33976 X	30997	-0-	-2979	-0-	95 1	29295 3	Y	1454	1438 0	42	
						8 4	1599 9					
04	32670 X	29742	-0-	-2928	-0-	86 1	28009 3	Y	1482	1491 0	33	
						17 4	1630 9					
05	33325 X	28556	-0-	-4769	-0-	33 1	27012 3	Y	1362	1366 0	29	
						13 4	1498 9					
06	32250 X	29041	-0-	-3209	-0-	32 1	27587 3	Y	1291	1286 0	34	
						2 4	1420 9					
07	32643 X	28160	-0-	-4483	-0-	29 1	26825 3	Y	1186	1171 0	49	
						1 4	1305 9					
08	31000 X	26418	-0-	-4582	-0-	25 1	25187 3	Y	1095	1014 0	63	
						1 4	1205 9			67 1		
09	29730 X	28194	-0-	-1536	-0-	27 1	26795 3	Y	1240	1261 0	42	
						8 4	1364 9					
10	30008 X	29026	-0-	-982	-0-	33 1	27628 3	Y	1240	1221 0	48	
						1 4	1364 9			13 1		
11	29040 X	27469	-0-	-1571	-0-	33 1	26179 3	Y	1142	1148 0	42	
						1 4	1256 9					
12	29140 X	27920	-0-	-1220	-0-	34 1	26523 3	Y	1227	1246 0	23	
						13 4	1350 9					
TOTAL GAS PROD:		349,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,944						

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	272839	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	7311 - 11581
01	6820 X	6438	-0-	-382	-0-	313 1	5695 3	Y	390	396 1	45	
						1 4	429 9					
02	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	312 1	5838 3	Y	345	362 1	28	
						380 9						
03	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	262 1	5448 3	Y	593	595 0	26	
						4 4	652 9					
04	6240 X	4723	-0-	-1517	-0-	164 1	3956 3	Y	548	520 0	40	
						603 9				14 1		
05	6975 X	6611	-0-	-364	-0-	250 1	5450 3	Y	828	811 0	57	
						911 9						
06	6750 X	4863	-0-	-1887	-0-	219 1	3796 3	Y	771	762 0	66	
						848 9						
07	6975 X	4694	-0-	-2281	-0-	239 1	3467 3	Y	898	889 0	75	
						988 9						
08	6603 X	4994	-0-	-1609	-0-	220 1	3917 3	Y	779	767 0	58	
						857 9				29 1		
09	6390 X	4207	-0-	-2183	-0-	208 1	3275 3	Y	658	558 0	75	
						724 9				83 1		
10	6603 X	3199	-0-	-3404	-0-	158 1	2291 3	Y	682	691 0	66	
						750 9						
11	4860 X	4065	-0-	-795	-0-	224 1	3268 3	Y	521	410 0	55	
						573 9				122 1		
12	4991 X	4930	-0-	-61	-0-	290 1	4338 3	Y	274	150 0	20	
						1 4	301 9			159 1		
TOTAL GAS PROD:		61,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,287						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476																
M O	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		
01	5084 X	2589	-0-	-2495	-0-	122	1	2229	3	Y	216	222	1	25		
02	5046 X	3190	-0-	-1856	-0-	238	9	149	1	Y	233	239	1	19		
03	5394 X	1882	-0-	-3512	-0-	256	9	66	1	Y	400	401	0	18		
04	5220 X	2149	-0-	-3071	-0-	1	4	80	1	Y	114	115	0	8		
05	5177 X	3411	-0-	-1766	-0-	125	9	145	1	Y	108	109	0	7		
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	119	9	188	1	Y	122	119	0	10		
07	3410 X	1720	-0-	-1690	-0-	134	9	108	1	Y	53	59	0	4		
08	3410 X	36	-0-	-3374	-0-	58	9	1	1	Y	13	14	0	1		
09	3570 X	15	-0-	-3555	-0-	14	9	1	1	Y	-0-	1	1	-0-		
10	3689 X	406	-0-	-3283	-0-	24	1	37	9	Y	34	31	0	3		
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	214	1	464	9	Y	422	331	0	45		
*12	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	187	1	1	4	Y	332	183	0	24		
TOTAL GAS PROD:						26,132	TOTAL CONDENSATE PROD:						2,047			

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) 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		
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	137	1	1	4	Y	1711	1577	1	245		
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	117	1	1801	9	Y	1637	1668	1	214		
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	90	1	1078	9	Y	980	1011	1	183		
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	95	1	1128	9	Y	1025	1106	1	102		
05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	494	9	Y	449	517	1	34		
06	450 X	25	-0-	-425	-0-	4	3	4	3	Y	19	51	1	2		
07	2573 X	4	-0-	-2569	-0-	4	3	92	1	Y	-0-	2	1	-0-		
08	2046 X	556	-0-	-1490	-0-	65	9	18	1	Y	59	52	1	7		
09	1770 X	145	-0-	-1625	-0-	51	9	17	1	Y	46	40	1	13		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	53	9	Y	48	51	1	10		
11	540 N	189	-0-	-351	-0-	18	1	47	9	Y	43	37	1	16		
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	32	9	Y	29	35	1	10		
TOTAL GAS PROD:						12,030	TOTAL CONDENSATE PROD:						6,046			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		40H	RRCID ->	272859	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8353 - 12803	
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
01		7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	103 1	7098 3	Y	692	704 1		24
							1 4	761 9					
02		6902 X	4238	-0-	-2664	-0-	63 1	3538 3	Y	579	581 1		22
							637 9						
03		7378 X	7228	-0-	-150	-0-	123 1	6373 3	Y	665	668 1		19
							732 9						
04		19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	340 1	18548 3	Y	625	625 1		19
							688 9						
05		17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	311 1	16222 3	Y	1184	1158 1		45
							3 4	1302 9					
06		18029 X	18029	-0-	-0-	-0-	346 1	16101 3	Y	1430	1433 1		42
							9 4	1573 9					
07		20243 X	15634	-0-	-4609	-0-	295 1	13723 3	Y	1468	1433 1		77
							1 4	1615 9					
08		20243 X	14738	-0-	-5505	-0-	317 1	13373 3	Y	952	985 1		44
							1 4	1047 9					
09		19590 X	13374	-0-	-6216	-0-	313 1	12295 3	Y	695	707 1		32
							1 4	765 9					
10		18631 X	13939	-0-	-4692	-0-	320 1	13108 3	Y	463	472 1		23
							2 4	509 9					
11		18030 X	16051	-0-	-1979	-0-	339 1	13850 3	Y	1691	1632 1		82
							2 4	1860 9					
*12		17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	366 1	15143 3	Y	1814	1813 1		83
							4 4	1995 9					
TOTAL GAS PROD:		166,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,258							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		41H	RRCID ->	272860	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	7949 - 12615	
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
01		10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	126 1	8725 3	Y	1559	1582 1		53
							1 4	1715 9					
02		9686 X	8919	-0-	-767	-0-	132 1	7329 3	Y	1325	1327 1		51
							1458 9						
03		13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	228 1	11862 3	Y	1719	1721 1		49
							1 4	1891 9					
04		12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	195 1	10594 3	Y	1652	1652 1		49
							1817 9						
05		10769 X	10769	-0-	-0-	-0-	167 1	8714 3	Y	1715	1699 1		65
							1 4	1887 9					
06		10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	137 1	6344 3	Y	1532	1552 1		45
							4 4	1685 9					
07		13857 X	9413	-0-	-4444	-0-	168 1	7791 3	Y	1321	1297 1		69
							1 4	1453 9					
08		13857 X	8716	-0-	-5141	-0-	172 1	7240 3	Y	1185	1199 1		55
							1304 9						
09		12600 X	8245	-0-	-4355	-0-	174 1	6843 3	Y	1115	1119 1		51
							1 4	1227 9					
10		10757 X	9039	-0-	-1718	-0-	185 1	7565 3	Y	1171	1164 1		58
							1 4	1288 9					
11		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	216 1	8801 3	Y	1152	1154 1		56
							1 4	1267 9					
*12		12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	273 1	11265 3	Y	1227	1227 1		56
							3 4	1350 9					
TOTAL GAS PROD:		123,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,673							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHEY RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	272862	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8541	PERF.	9594 - 14098		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	46779 X	37938	-0-	-8841	-0-	46	1	34232	3	Y	3327	3326	0	112
						3660	9							
02	42137 X	36341	-0-	-5796	-0-	45	1	34306	3	Y	1809	1855	0	66
						1990	9							
03	41230 X	32470	-0-	-8760	-0-	44	1	30490	3	Y	1759	904	0	100
						1	4	1935	9				821 1	
04	37800 X	34929	-0-	-2871	-0-	43	1	32653	3	Y	2030	2076	0	54
						2233	9							
05	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	52	1	36883	3	Y	2048	2015	0	87
						383	4	2253	9					
06	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	51	1	35218	3	Y	2052	2068	0	71
						379	4	2257	9					
07	38843 X	34472	-0-	-4371	-0-	51	1	32308	3	Y	1821	1804	0	88
						110	4	2003	9					
08	39556 X	31239	-0-	-8317	-0-	56	1	29389	3	Y	1631	1633	0	61
						1794	9						25 8	
09	38280 X	31659	-0-	-6621	-0-	64	1	29651	3	Y	1700	1656	0	105
						74	4	1870	9					
10	39556 X	33042	-0-	-6514	-0-	72	1	31334	3	Y	1486	1549	0	42
						1	4	1635	9					
11	37920 X	31999	-0-	-5921	-0-	110	1	30226	3	Y	1512	1504	0	50
						1663	9							
12	34472 X	31773	-0-	-2699	-0-	80	1	29996	3	Y	1542	1510	0	82
						1	4	1696	9					
TOTAL GAS PROD:		413,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,717								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		42H	RRCID ->	272867	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8087 - 12616		
01	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-	218	1	15069	3	Y	1497	1533	1	51
						3	4	1647	9					
02	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	232	1	12826	3	Y	1416	1413	1	54
						1	4	1558	9					
03	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	279	1	14515	3	Y	1669	1676	1	47
						1	4	1836	9					
04	13170 X	9171	-0-	-3999	-0-	138	1	7484	3	Y	1408	1413	1	42
						1549	9							
05	13609 X	12474	-0-	-1135	-0-	204	1	10671	3	Y	1452	1439	1	55
						2	4	1597	9					
06	13170 X	12564	-0-	-606	-0-	232	1	10811	3	Y	1377	1392	1	40
						6	4	1515	9					
07	16616 X	12496	-0-	-4120	-0-	230	1	10730	3	Y	1395	1362	1	73
						1	4	1535	9					
08	16616 X	11406	-0-	-5210	-0-	235	1	9893	3	Y	1161	1180	1	54
						1	4	1277	9					
09	12570 X	10050	-0-	-2520	-0-	220	1	8597	3	Y	1120	1122	1	52
						1	4	1232	9					
10	12989 X	8964	-0-	-4025	-0-	183	1	7493	3	Y	1170	1164	1	58
						1	4	1287	9					
11	12570 X	7256	-0-	-5314	-0-	146	1	5933	3	Y	1069	1075	1	52
						1	4	1176	9					
12	12493 X	8128	-0-	-4365	-0-	163	1	6734	3	Y	1118	1119	1	51
						1	4	1230	9					
TOTAL GAS PROD:		140,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,852								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671															
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

01		12292 X	12292	-0-	-0-	154	1	10665	3	Y	1337	1370	1		46
						2	4	1471	9						
02		10614 X	9062	-0-	-1552	134	1	7440	3	Y	1353	1347	1		52
						1488	9								
03		12323 X	12323	-0-	-0-	199	1	10407	3	Y	1560	1568	1		44
						1	4	1716	9						
04		10980 X	10809	-0-	-171	162	1	8814	3	Y	1666	1660	1		50
						1833	9								
05		13270 X	13270	-0-	-0-	212	1	11076	3	Y	1800	1782	1		68
						2	4	1980	9						
06		12749 X	12749	-0-	-0-	232	1	10785	3	Y	1569	1591	1		46
						6	4	1726	9						
07		12368 X	12368	-0-	-0-	223	1	10395	3	Y	1590	1553	1		83
						1	4	1749	9						
08		13268 X	11711	-0-	-1557	234	1	9848	3	Y	1480	1494	1		69
						1	4	1628	9						
09		12840 X	10322	-0-	-2518	218	1	8556	3	Y	1406	1410	1		65
						1	4	1547	9						
10		13268 X	9840	-0-	-3428	196	1	8034	3	Y	1463	1456	1		72
						1	4	1609	9						
11		12750 X	11225	-0-	-1525	229	1	9369	3	Y	1478	1479	1		71
						1	4	1626	9						
12		12369 X	12219	-0-	-150	248	1	10256	3	Y	1557	1557	1		71
						2	4	1713	9						
TOTAL GAS PROD:			138,190	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,259								

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884															
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

01		9703 X	8516	-0-	-1187	101	1	6976	3	Y	1307	1328	1		45
						1	4	1438	9						
02		10322 X	10322	-0-	-0-	155	1	8568	3	Y	1453	1442	1		56
						1	4	1598	9						
03		11383 X	11383	-0-	-0-	179	1	9328	3	Y	1705	1713	1		48
						1876	9								
04		9210 X	4735	-0-	-4475	56	1	3005	3	Y	1522	1525	1		45
						1674	9								
05		9703 X	7370	-0-	-2333	107	1	5586	3	Y	1524	1511	1		58
						1	4	1676	9						
06		9390 X	8413	-0-	-977	147	1	6820	3	Y	1311	1330	1		39
						4	4	1442	9						
07		11377 X	7960	-0-	-3417	139	1	6475	3	Y	1223	1198	1		64
						1	4	1345	9						
08		11377 X	7362	-0-	-4015	138	1	5819	3	Y	1277	1282	1		59
						1405	9								
09		8400 X	6521	-0-	-1879	129	1	5061	3	Y	1209	1212	1		56
						1	4	1330	9						
10		8680 X	7689	-0-	-991	151	1	6185	3	Y	1229	1224	1		61
						1	4	1352	9						
11		8811 X	8811	-0-	-0-	182	1	7394	3	Y	1122	1129	1		54
						1	4	1234	9						
*12		8813 X	8813	-0-	-0-	177	1	7341	3	Y	1175	1175	1		54
						2	4	1293	9						
TOTAL GAS PROD:			97,895	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,057								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WORTHY RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	272871	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	9128 - 13801			
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		
01	36363 X	35145	-0-	-1218	-0-	157 1	32964 3	2014 9	Y	1831	1853 0		31		
						10 4	2014 9								
02	34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	102 1	32672 3	1465 9	Y	1332	1336 0		27		
						3 4	1465 9								
03	35960 X	35558	-0-	-402	-0-	109 1	33799 3	1641 9	Y	1492	1476 0		43		
						9 4	1641 9								
04	34170 X	32732	-0-	-1438	-0-	95 1	31013 3	1605 9	Y	1459	1470 0		32		
						19 4	1605 9								
05	36363 X	30795	-0-	-5568	-0-	35 1	29265 3	1481 9	Y	1346	1349 0		29		
						14 4	1481 9								
06	35190 X	29264	-0-	-5926	-0-	33 1	27808 3	1420 9	Y	1291	1286 0		34		
						3 4	1420 9								
07	36363 X	30539	-0-	-5824	-0-	32 1	29117 3	1389 9	Y	1263	1245 0		52		
						1 4	1389 9								
08	35557 X	30951	-0-	-4606	-0-	30 1	29676 3	1244 9	Y	1131	1049 0	69 1	65		
						1 4	1244 9								
09	33900 X	33900	-0-	-0-	-0-	34 1	32464 3	1392 9	Y	1265	1287 0		43		
						10 4	1392 9								
10	32518 X	32518	-0-	-0-	-0-	37 1	31082 3	1398 9	Y	1271	1250 0	14 1	50		
						1 4	1398 9								
11	29940 X	29190	-0-	-750	-0-	35 1	27919 3	1235 9	Y	1123	1131 0		42		
						1 4	1235 9								
12	35030 X	30015	-0-	-5015	-0-	36 1	28646 3	1319 9	Y	1199	1218 0		23		
						14 4	1319 9								

TOTAL GAS PROD: 384,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,003

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		29H	RRCID ->	272873	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7463	PERF.	8176 - 14261			
01	4681 X	4389	-0-	-292	-0-	13 1	2516 3	1856 9	Y	1687	1672 0		48		
						4 4	1856 9								
02	5191 X	3612	-0-	-1579	-0-	11 1	2116 3	1484 9	Y	1349	1369 0		28		
						1 4	1484 9								
03	6355 X	1856	-0-	-4499	-0-	3 1	695 3	1157 9	Y	1052	1061 0		19		
						1 4	1157 9								
04	6150 X	1956	-0-	-4194	-0-	3 1	851 3	1101 9	Y	1001	993 0		27		
						1 4	1101 9								
05	6355 X	5019	-0-	-1336	-0-	16 1	3492 3	1500 9	Y	1364	1358 0		33		
						11 4	1500 9								
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	13 1	3571 3	1172 9	Y	1065	1070 0		28		
						16 4	1172 9								
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	21 1	4463 3	4018 3	Y	1323	1312 0		39		
						1455 9									
08	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	19 1	4018 3	3761 3	Y	1136	1146 0		29		
						1250 9									
09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	18 1	3761 3	1099 9	Y	999	990 0		38		
						1 4	1099 9								
10	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	17 1	3857 3	4342 3	Y	1013	1024 0		27		
						1114 9									
11	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	24 1	4342 3	1107 9	Y	1006	1005 0		28		
						3 4	1107 9								
12	4960 X	3236	-0-	-1724	-0-	11 1	2103 3	1120 9	Y	1018	1013 0		33		
						2 4	1120 9								

TOTAL GAS PROD: 51,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
STANLEY RANCH		WELL #:		8H	RRCID ->	272874	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	8642	PERF.	9216 - 13776				
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
01		32488 X	27959	-0-	-4529	-0-	139 1	26459 3	Y	1233	1236	0				63
							5 4	1356 9								
02		30392 X	22799	-0-	-7593	-0-	97 1	21383 3	Y	1196	1165	0	7 8			87
							3 4	1316 9								
03		29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	78 1	27804 3	Y	1400	1401	0	4 8			82
							1540 9									
04		27120 X	26838	-0-	-282	-0-	65 1	25428 3	Y	1217	1186	0	3 8			110
							6 4	1339 9								
05		28024 X	27849	-0-	-175	-0-	86 1	26381 3	Y	1255	1191	0				174
							1 4	1381 9								
06		30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	104 1	28792 3	Y	1139	1206	0				107
							1253 9									
07		29419 X	28865	-0-	-554	-0-	112 1	27448 3	Y	1186	1208	0				85
							1305 9									
08		29419 X	23174	-0-	-6245	-0-	74 1	22081 3	Y	926	905	0				106
							1019 9									
09		30150 X	22628	-0-	-7522	-0-	47 1	21708 3	Y	793	829	0				70
							1 4	872 9								
10		31155 X	15407	-0-	-15748	-0-	48 1	14537 3	Y	746	702	0	1 8			113
							1 4	821 9								
11		30150 X	22074	-0-	-8076	-0-	58 1	20783 3	Y	1120	1107	0				126
							1 4	1232 9								
12		28861 X	27405	-0-	-1456	-0-	80 1	25855 3	Y	1336	1324	0				138
							1470 9									
TOTAL GAS PROD:		304,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,547								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		45H	RRCID ->	272877	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	8026 - 12723				
01		11594 X	9646	-0-	-1948	-0-	112 1	7777 3	Y	1596	1614	1	54			
							1 4	1756 9								
02		10846 X	10707	-0-	-139	-0-	158 1	8782 3	Y	1606	1598	1	62			
							1767 9									
03		11594 X	9950	-0-	-1644	-0-	149 1	7764 3	Y	1851	1861	1	52			
							1 4	2036 9								
04		11220 X	8732	-0-	-2488	-0-	134 1	7310 3	Y	1171	1188	1	35			
							1288 9									
05		11439 X	8296	-0-	-3143	-0-	141 1	7325 3	Y	754	760	1	29			
							1 4	829 9								
06		11070 X	7340	-0-	-3730	-0-	139 1	6445 3	Y	684	693	1	20			
							4 4	752 9								
07		9176 X	7803	-0-	-1373	-0-	141 1	6584 3	Y	979	948	1	51			
							1 4	1077 9								
08		9176 X	7184	-0-	-1992	-0-	142 1	5996 3	Y	951	958	1	44			
							1046 9									
09		8730 X	7225	-0-	-1505	-0-	155 1	6109 3	Y	873	877	1	40			
							1 4	960 9								
10		8308 X	6720	-0-	-1588	-0-	138 1	5615 3	Y	878	875	1	43			
							1 4	966 9								
11		7560 X	5282	-0-	-2278	-0-	109 1	4414 3	Y	689	699	1	33			
							1 4	758 9								
12		7812 X	5323	-0-	-2489	-0-	113 1	4663 3	Y	496	506	1	23			
							1 4	546 9								
TOTAL GAS PROD:		94,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,528								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHY RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	272878	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9074 - 13215		
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
01		40176 X	31242	-0-	-8934	-0-	40 1	29608	3	Y	1449	1447	0	49
							1594 9							
02		37584 X	30642	-0-	-6942	-0-	38 1	28867	3	Y	1579	1570	0	58
							1737 9							
03		40176 X	28164	-0-	-12012	-0-	38 1	26511	3	Y	1467	754	0	83
							1 4	1614	9			688	1	
04		37290 X	31349	-0-	-5941	-0-	38 1	29599	3	Y	1556	1598	0	41
							1712 9							
05		32767 X	31606	-0-	-1161	-0-	41 1	29358	3	Y	1730	1697	0	74
							304 4	1903	9					
06		31710 X	28921	-0-	-2789	-0-	39 1	26712	3	Y	1711	1726	0	59
							288 4	1882	9					
07		32767 X	26934	-0-	-5833	-0-	40 1	25215	3	Y	1449	1438	0	70
							85 4	1594	9					
08		32395 X	26805	-0-	-5590	-0-	48 1	25222	3	Y	1395	1412	0	53
							1535 9							
09		31350 X	26420	-0-	-4930	-0-	55 1	25111	3	Y	1083	1069	0	67
							63 4	1191	9					
10		31620 X	26483	-0-	-5137	-0-	58 1	25039	3	Y	1259	1290	0	36
							1 4	1385	9					
11		28920 X	25628	-0-	-3292	-0-	88 1	24188	3	Y	1229	1224	0	41
							1352 9							
12		27311 X	25916	-0-	-1395	-0-	65 1	24470	3	Y	1255	1229	0	67
							1381 9							

TOTAL GAS PROD: 340,110

TOTAL CONDENSATE PROD: 17,162

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		46H	RRCID ->	272879	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	7673	PERF.	7991 - 12847		
01		14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	194 1	13434	3	Y	956	972	1	33
							2 4	1052	9					
02		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	189 1	10490	3	Y	879	878	1	34
							967 9							
03		11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	201 1	10436	3	Y	999	1005	1	28
							1 4	1099	9					
04		10830 X	9578	-0-	-1252	-0-	156 1	8506	3	Y	833	836	1	25
							916 9							
05		11191 X	11009	-0-	-182	-0-	188 1	9837	3	Y	893	884	1	34
							2 4	982	9					
06		10830 X	10277	-0-	-553	-0-	195 1	9088	3	Y	899	907	1	26
							5 4	989	9					
07		11532 X	10294	-0-	-1238	-0-	198 1	9217	3	Y	798	782	1	42
							1 4	878	9					
08		11532 X	9912	-0-	-1620	-0-	210 1	8868	3	Y	758	765	1	35
							834 9							
09		10650 X	8883	-0-	-1767	-0-	199 1	7805	3	Y	798	796	1	37
							1 4	878	9					
10		11005 X	8786	-0-	-2219	-0-	191 1	7822	3	Y	702	704	1	35
							1 4	772	9					
11		10290 X	7376	-0-	-2914	-0-	159 1	6469	3	Y	679	681	1	33
							1 4	747	9					
12		10292 X	8161	-0-	-2131	-0-	172 1	7123	3	Y	785	782	1	36
							2 4	864	9					

TOTAL GAS PROD: 122,341

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	28H	RRCID ->	272881	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7459	PERF.	8388 - 14444	
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	
01	7998 X	7733	-0-	-265	-0-	34 1	6632 3	1057 9	Y	961	963 0		27	
						10 4	1057 9							
02	7482 X	5920	-0-	-1562	-0-	25 1	4639 3	1255 9	Y	1141	1144 0		24	
						1 4	1255 9							
03	7998 X	6406	-0-	-1592	-0-	20 1	4971 3	1407 9	Y	1279	1280 0		23	
						8 4	1407 9							
04	7740 X	7272	-0-	-468	-0-	21 1	5909 3	1332 9	Y	1211	1201 0		33	
						10 4	1332 9							
05	7750 X	6369	-0-	-1381	-0-	22 1	4822 3	1510 9	Y	1373	1373 0		33	
						15 4	1510 9							
06	7470 X	5843	-0-	-1627	-0-	17 1	4675 3	1130 9	Y	1027	1033 0		27	
						21 4	1130 9							
07	7502 X	5893	-0-	-1609	-0-	22 1	4747 3	1124 9	Y	1022	1019 0		30	
						1124 9								
08	7502 X	6114	-0-	-1388	-0-	24 1	5017 3	1073 9	Y	975	980 0		25	
						1073 9								
09	7260 X	5984	-0-	-1276	-0-	23 1	4967 3	993 9	Y	903	893 0		35	
						1 4	993 9							
10	6355 X	5604	-0-	-751	-0-	20 1	4488 3	1096 9	Y	996	1005 0		26	
						1096 9								
11	5910 X	5761	-0-	-149	-0-	25 1	4666 3	1067 9	Y	970	968 0	1 8	27	
						3 4	1067 9							
12	6169 X	3864	-0-	-2305	-0-	15 1	2824 3	1023 9	Y	930	927 0		30	
						2 4	1023 9							
TOTAL GAS PROD:		72,763				TOTAL CONDENSATE PROD:				12,788				

WORTHY RANCH				WELL #:	37H	RRCID ->	272891	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	9029 - 12333	
01	31000 X	27537	-0-	-3463	-0-	127 1	26481 3	921 9	Y	837	843 0		14	
						8 4	921 9							
02	29000 X	23874	-0-	-5126	-0-	72 1	22917 3	883 9	Y	803	801 0		16	
						2 4	883 9							
03	29109 X	24475	-0-	-4634	-0-	76 1	23383 3	1010 9	Y	918	907 0		27	
						6 4	1010 9							
04	26640 X	23096	-0-	-3544	-0-	68 1	22016 3	999 9	Y	908	915 0		20	
						13 4	999 9							
05	27528 X	26273	-0-	-1255	-0-	31 1	25325 3	904 9	Y	822	824 0		18	
						13 4	904 9							
06	26640 X	25974	-0-	-666	-0-	29 1	25009 3	934 9	Y	849	845 0		22	
						2 4	934 9							
07	25513 X	25346	-0-	-167	-0-	26 1	24492 3	828 9	Y	753	744 0		31	
						828 9								
08	26288 X	23162	-0-	-3126	-0-	22 1	22401 3	738 9	Y	671	623 0	41 1	38	
						1 4	738 9							
09	25980 X	22494	-0-	-3486	-0-	22 1	21629 3	836 9	Y	760	772 0		26	
						7 4	836 9							
10	26846 X	24603	-0-	-2243	-0-	28 1	23694 3	881 9	Y	801	787 0	9 1	31	
						881 9								
11	25980 X	23283	-0-	-2697	-0-	28 1	22400 3	855 9	Y	777	779 0		29	
						855 9								
12	25358 X	22932	-0-	-2426	-0-	28 1	21995 3	898 9	Y	816	830 0		15	
						11 4	898 9							
TOTAL GAS PROD:		293,049				TOTAL CONDENSATE PROD:				9,715				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	272892	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9254 - 13360			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	49228 X	45288	-0-	-3940	-0-	985	1	42050	3	Y	2043	2053	0		34
						6	4	2247	9						
02	45269 X	40777	-0-	-4492	-0-	752	1	38362	3	Y	1506	1496	0	14 8	30
						6	4	1657	9						
03	48391 X	45152	-0-	-3239	-0-	1004	1	41987	3	Y	1961	1945	0	9 8	37
						4	4	2157	9						
04	44910 X	43575	-0-	-1335	-0-	831	1	40188	3	Y	2319	2304	0	7 8	45
						5	4	2551	9						
05	45818 X	33318	-0-	-12500	-0-	615	1	30977	3	Y	1562	1560	0		47
						8	4	1718	9						
06	43830 X	23537	-0-	-20293	-0-	425	1	22046	3	Y	967	986	0		28
						2	4	1064	9						
07	45167 X	39205	-0-	-5962	-0-	829	1	36601	3	Y	1612	1586	0		54
						2	4	1773	9						
08	45167 X	36644	-0-	-8523	-0-	756	1	34032	3	Y	1687	1704	0		37
						1856	9								
09	43590 X	34094	-0-	-9496	-0-	747	1	31687	3	Y	1509	1477	0		69
						1660	9								
10	39215 X	28837	-0-	-10378	-0-	602	1	26936	3	Y	1181	1205	0		45
						1299	9								
11	37950 X	33844	-0-	-4106	-0-	647	1	31628	3	Y	1423	1419	0		49
						4	4	1565	9						
12	39215 X	30555	-0-	-8660	-0-	477	1	28177	3	Y	1728	1700	0		77
						1901	9								
TOTAL GAS PROD:		434,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,498									

STANLEY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	272893	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	9288 - 13218			
01	36704 X	31654	-0-	-5050	-0-	676	1	28833	3	Y	1946	1950	0		33
						4	4	2141	9						
02	36192 X	28368	-0-	-7824	-0-	510	1	25995	3	Y	1690	1689	0		34
						4	4	1859	9						
03	38688 X	31249	-0-	-7439	-0-	674	1	28193	3	Y	2163	2156	0		41
						3	4	2379	9						
04	37440 X	31855	-0-	-5585	-0-	610	1	29461	3	Y	1619	1629	0		31
						3	4	1781	9						
05	36115 X	23041	-0-	-13074	-0-	425	1	21392	3	Y	1108	1106	0		33
						5	4	1219	9						
06	30630 X	28229	-0-	-2401	-0-	511	1	26453	3	Y	1148	1148	0		33
						2	4	1263	9						
07	32922 X	28158	-0-	-4764	-0-	590	1	26040	3	Y	1388	1375	0		46
						1	4	1527	9						
08	32922 X	29031	-0-	-3891	-0-	596	1	26814	3	Y	1474	1487	0		33
						1621	9								
09	31860 X	27428	-0-	-4432	-0-	596	1	25361	3	Y	1336	1308	0		61
						1	4	1470	9						
10	29171 X	22693	-0-	-6478	-0-	472	1	21158	3	Y	966	990	0		37
						1063	9								
11	28230 X	25295	-0-	-2935	-0-	480	1	23469	3	Y	1221	1216	0		42
						3	4	1343	9						
12	29016 X	28149	-0-	-867	-0-	439	1	26007	3	Y	1547	1520	0		69
						1	4	1702	9						
TOTAL GAS PROD:		335,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,606									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	272895	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	9271 - 13274		
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
01	49135 X	39374	-0-	-9761	-0-	835	1	35619	3	Y	2650	2669	0	44
						5	4	2915	9					
02	44689 X	38251	-0-	-6438	-0-	699	1	35602	3	Y	1768	1776	0	36
						5	4	1945	9					
03	47027 X	44296	-0-	-2731	-0-	979	1	40962	3	Y	2137	2132	0	41
						4	4	2351	9					
04	43770 X	39850	-0-	-3920	-0-	765	1	36930	3	Y	1955	1958	0	38
						4	4	2151	9					
05	42563 X	36563	-0-	-6000	-0-	671	1	33788	3	Y	1905	1886	0	57
						8	4	2096	9					
06	42870 X	33854	-0-	-9016	-0-	602	1	31221	3	Y	1844	1847	0	54
						3	4	2028	9					
07	43400 X	37819	-0-	-5581	-0-	792	1	35010	3	Y	1832	1825	0	61
						2	4	2015	9					
08	43400 X	35181	-0-	-8219	-0-	718	1	32295	3	Y	1971	1959	0	43
						2168	9					30	8	
09	39840 X	33200	-0-	-6640	-0-	716	1	30362	3	Y	1929	1883	0	89
						2122	9							
10	37820 X	32528	-0-	-5292	-0-	677	1	30334	3	Y	1379	1397	0	52
						1517	9					19	8	
11	36600 X	32798	-0-	-3802	-0-	621	1	30335	3	Y	1671	1652	0	57
						4	4	1838	9				14	8
12	37820 X	30408	-0-	-7412	-0-	471	1	27925	3	Y	1828	1802	0	81
						1	4	2011	9				2	8
TOTAL GAS PROD:		434,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,869								

STANLEY RANCH		WELL #:		52H	RRCID ->	272897	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9270 - 13000		
01	43958 X	37583	-0-	-6375	-0-	813	1	34717	3	Y	1862	1864	0	31
						5	4	2048	9					
02	40165 X	32471	-0-	-7694	-0-	590	1	30104	3	Y	1611	1609	0	33
						5	4	1772	9					
03	41478 X	34707	-0-	-6771	-0-	780	1	32678	3	Y	1132	1143	0	22
						4	4	1245	9					
04	40140 X	32885	-0-	-7255	-0-	642	1	31032	3	Y	1097	1098	0	21
						4	4	1207	9					
05	40486 X	30020	-0-	-10466	-0-	558	1	28096	3	Y	1235	1219	0	37
						7	4	1359	9					
06	36360 X	34435	-0-	-1925	-0-	625	1	32403	3	Y	1276	1276	0	37
						3	4	1404	9					
07	34720 X	32053	-0-	-2667	-0-	683	1	30140	3	Y	1117	1117	0	37
						1	4	1229	9					
08	34720 X	31008	-0-	-3712	-0-	647	1	29116	3	Y	1132	1144	0	25
						1245	9							
09	34440 X	29360	-0-	-5080	-0-	649	1	27541	3	Y	1064	1040	0	49
						1170	9							
10	35588 X	25826	-0-	-9762	-0-	546	1	24425	3	Y	777	796	0	30
						855	9							
11	34440 X	27816	-0-	-6624	-0-	536	1	26221	3	Y	959	956	0	33
						4	4	1055	9					
12	32054 X	27114	-0-	-4940	-0-	431	1	25483	3	Y	1091	1076	0	48
						1200	9							
TOTAL GAS PROD:		375,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,353								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		32H	RRCID ->	272898	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	8146 - 14157	
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		
01	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	53 1	10352 3	Y	1320	1313 0	38		
						15 4	1452 9						
02	9251 X	8866	-0-	-385	-0-	38 1	7128 3	Y	1544	1550 0	32		
						2 4	1698 9						
03	9393 X	8890	-0-	-503	-0-	29 1	7103 3	Y	1587	1590 0	29		
						12 4	1746 9						
04	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	32 1	8977 3	Y	1502	1490 0	41		
						14 4	1652 9						
05	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	43 1	9287 3	Y	1899	1894 0	46		
						29 4	2089 9						
06	9570 X	9263	-0-	-307	-0-	28 1	7802 3	Y	1271	1284 0	33		
						35 4	1398 9						
07	10881 X	8128	-0-	-2753	-0-	32 1	6929 3	Y	1061	1063 0	31		
						1167 9							
08	10881 X	7730	-0-	-3151	-0-	31 1	6734 3	Y	877	886 0	22		
						965 9							
09	10530 X	7600	-0-	-2930	-0-	30 1	6445 3	Y	1023	1006 0	39		
						1125 9							
10	10881 X	7976	-0-	-2905	-0-	29 1	6692 3	Y	1141	1150 0	30		
						1255 9							
11	9270 X	8633	-0-	-637	-0-	41 1	7406 3	Y	1074	1074 0	30		
						5 4	1181 9						
*12	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	40 1	7452 3	Y	1007	1004 0	33		
						6 4	1108 9						
TOTAL GAS PROD:		109,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,306							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		31H	RRCID ->	272911	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	8168 - 14150	
01	7099 X	6730	-0-	-369	-0-	28 1	5513 3	Y	1074	1067 0	31		
						8 4	1181 9						
02	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	29 1	5551 3	Y	1379	1381 0	29		
						2 4	1517 9						
03	7099 X	5819	-0-	-1280	-0-	20 1	4868 3	Y	839	853 0	15		
						8 4	923 9						
04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	25 1	6730 3	Y	766	760 0	21		
						11 4	843 9						
05	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	29 1	6285 3	Y	967	965 0	23		
						20 4	1064 9						
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	23 1	6307 3	Y	912	911 0	24		
						28 4	1003 9						
07	7874 X	7635	-0-	-239	-0-	29 1	6327 3	Y	1163	1153 0	34		
						1279 9							
08	7874 X	7251	-0-	-623	-0-	30 1	6349 3	Y	793	807 0	20		
						872 9							
09	7620 X	6228	-0-	-1392	-0-	25 1	5349 3	Y	775	765 0	30		
						1 4	853 9						
10	7626 X	6711	-0-	-915	-0-	25 1	5667 3	Y	925	931 0	24		
						1 4	1018 9						
11	7380 X	7253	-0-	-127	-0-	34 1	6270 3	Y	859	859 0	24		
						4 4	945 9						
*12	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	40 1	7330 3	Y	856	852 0	28		
						5 4	942 9						
TOTAL GAS PROD:		85,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,308							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		30H	RRCID ->	272912	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	8169 - 14136	
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
01		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	38 1	7524 3	Y	1332	1329 0		38
							11 4	1465 9					
02		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	41 1	7736 3	Y	1367	1377 0		28
							2 4	1504 9					
03		9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	32 1	7735 3	Y	1268	1273 0		23
							12 4	1395 9					
04		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	24 1	6484 3	Y	690	694 0		19
							11 4	759 9					
05		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	25 1	5574 3	Y	1087	1080 0		26
							18 4	1196 9					
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	18 1	5087 3	Y	1199	1194 0		31
							23 4	1319 9					
07		9920 X	7081	-0-	-2839	-0-	27 1	5763 3	Y	1174	1171 0		34
							1291 9						
08		9176 X	6656	-0-	-2520	-0-	26 1	5553 3	Y	979	988 0		25
							1077 9						
09		7290 X	6911	-0-	-379	-0-	27 1	5742 3	Y	1037	1022 0		40
							1 4	1141 9					
10		7068 X	6946	-0-	-122	-0-	25 1	5714 3	Y	1097	1108 0		29
							1207 9						
11		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	36 1	6714 3	Y	1103	1088 0	13 8	31
							4 4	1213 9					
*12		9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	48 1	8791 3	Y	1034	1031 0		34
							7 4	1137 9					
TOTAL GAS PROD:			93,577				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,367			

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		47H	RRCID ->	272916	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8148 - 13090	
01		12648 X	8240	-0-	-4408	-0-	107 1	7381 3	Y	683	697 1		23
							1 4	751 9					
02		11832 X	6014	-0-	-5818	-0-	93 1	5139 3	Y	711	707 1		27
							782 9						
03		12648 X	5379	-0-	-7269	-0-	84 1	4372 3	Y	839	842 1		24
							923 9						
04		10710 X	7400	-0-	-3310	-0-	117 1	6412 3	Y	792	792 1		24
							871 9						
05		9920 X	8294	-0-	-1626	-0-	137 1	7157 3	Y	908	898 1		34
							1 4	999 9					
06		7980 X	6744	-0-	-1236	-0-	125 1	5824 3	Y	720	733 1		21
							3 4	792 9					
07		7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	122 1	5699 3	Y	739	721 1		39
							1 4	813 9					
08		8308 X	7043	-0-	-1265	-0-	145 1	6119 3	Y	708	714 1		33
							779 9						
09		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	188 1	7364 3	Y	815	810 1		38
							1 4	897 9					
10		9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	193 1	7905 3	Y	997	986 1		49
							1 4	1097 9					
11		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	161 1	6563 3	Y	908	896 1	18 8	43
							1 4	999 9					
12		8742 X	7608	-0-	-1134	-0-	159 1	6575 3	Y	793	800 1		36
							2 4	872 9					
TOTAL GAS PROD:			88,727				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,613			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178													
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

01		12307 X	9505	-0-	-2802	-0-	123 1	8543 3	Y	762	771 1		26
							1 4	838 9					
02		11484 X	8807	-0-	-2677	-0-	144 1	7977 3	Y	624	626 1		24
							686 9						
03		12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	209 1	10902 3	Y	1021	1016 1		29
							1 4	1123 9					
04		10192 X	10192	-0-	-0-	-0-	167 1	9097 3	Y	844	848 1		25
							928 9						
05		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	175 1	9148 3	Y	717	715 1		27
							1 4	789 9					
06		11850 X	9600	-0-	-2250	-0-	188 1	8755 3	Y	593	603 1		17
							5 4	652 9					
07		12245 X	9452	-0-	-2793	-0-	183 1	8509 3	Y	690	671 1		36
							1 4	759 9					
08		12245 X	9155	-0-	-3090	-0-	195 1	8205 3	Y	685	689 1		32
							1 4	754 9					
09		10200 X	8588	-0-	-1612	-0-	200 1	7826 3	Y	510	518 1		24
							1 4	561 9					
10		10106 X	8887	-0-	-1219	-0-	197 1	8099 3	Y	536	533 1		27
							1 4	590 9					
11		9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	217 1	8853 3	Y	498	501 1		24
							1 4	548 9					
12		9455 X	7248	-0-	-2207	-0-	156 1	6463 3	Y	570	568 1		26
							2 4	627 9					
TOTAL GAS PROD:			113,401	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,050						

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)	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

01		12431 X	7927	-0-	-4504	-0-	146 1	6693 3	Y	986	974 0	10 8	39
							3 4	1085 9					
02		10208 X	9440	-0-	-768	-0-	250 1	8080 3	Y	1009	993 0	9 8	46
							1110 9						
03		9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	247 1	8047 3	Y	1176	1133 0	6 8	83
							1294 9						
04		8220 X	7576	-0-	-644	-0-	188 1	6351 3	Y	943	952 0	8 8	66
							1037 9						
05		10106 X	6993	-0-	-3113	-0-	166 1	5769 3	Y	962	988 0		40
							1058 9						
06		9780 X	4549	-0-	-5231	-0-	101 1	3518 3	Y	845	823 0		62
							930 9						
07		10106 X	5230	-0-	-4876	-0-	123 1	4213 3	Y	813	816 0		59
							894 9						
08		9579 X	4802	-0-	-4777	-0-	104 1	3784 3	Y	830	841 0		48
							1 4	913 9					
09		7590 X	4000	-0-	-3590	-0-	107 1	3245 3	Y	589	604 0		33
							648 9						
10		7006 X	6422	-0-	-584	-0-	200 1	5397 3	Y	750	720 0	5 8	58
							825 9						
11		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	289 1	7053 3	Y	1214	1197 0		75
							1 4	1335 9					
12		5239 X	5014	-0-	-225	-0-	154 1	3694 3	Y	1060	1080 0	10 8	45
							1166 9						
TOTAL GAS PROD:			80,219	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,177						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		50H	RRCID ->	272926	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	8155 - 12298
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
01	11780 X	5410	-0-	-6370	-0-	97 1	4457 3	Y	776	783 0		31
						2 4	854 9					
02	11020 X	6979	-0-	-4041	-0-	184 1	5949 3	Y	769	765 0		35
						846 9						
03	11780 X	9104	-0-	-2676	-0-	240 1	7837 3	Y	934	903 0		66
						1027 9						
04	11070 X	7284	-0-	-3786	-0-	185 1	6246 3	Y	775	787 0		54
						853 9						
05	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	234 1	8140 3	Y	817	837 0		34
						899 9						
06	8820 X	7737	-0-	-1083	-0-	191 1	6634 3	Y	829	802 0		61
						912 9						
07	9114 X	7647	-0-	-1467	-0-	192 1	6561 3	Y	813	815 0		59
						894 9						
08	10402 X	10402	-0-	-0-	-0-	256 1	9282 3	Y	783	797 0		45
						3 4	861 9					
09	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	260 1	7912 3	Y	744	748 0		41
						818 9						
10	9269 X	7866	-0-	-1403	-0-	252 1	6799 3	Y	741	724 0		58
						815 9						
11	10080 X	6520	-0-	-3560	-0-	229 1	5591 3	Y	635	654 0		39
						1 4	699 9					
12	10416 X	7971	-0-	-2445	-0-	287 1	6911 3	Y	703	660 0	54 8	28
						773 9						

TOTAL GAS PROD: 95,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,319

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		51H	RRCID ->	272987	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	8036 - 12322
01	10292 X	8608	-0-	-1684	-0-	156 1	7140 3	Y	1190	1184 0		48
						3 4	1309 9					
02	9628 X	8930	-0-	-698	-0-	235 1	7586 3	Y	1008	1010 0		46
						1109 9						
03	10292 X	7867	-0-	-2425	-0-	201 1	6547 3	Y	1017	991 0		72
						1119 9						
04	9570 X	7061	-0-	-2509	-0-	177 1	5993 3	Y	810	825 0		57
						891 9						
05	9548 X	7734	-0-	-1814	-0-	194 1	6755 3	Y	714	741 0		30
						785 9						
06	9240 X	7811	-0-	-1429	-0-	199 1	6919 3	Y	630	614 0		46
						693 9						
07	9548 X	9190	-0-	-358	-0-	237 1	8110 3	Y	766	756 0		56
						843 9						
08	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	221 1	8044 3	Y	886	891 0		51
						3 4	975 9					
09	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	230 1	6990 3	Y	859	862 0		48
						945 9						
10	9176 X	8528	-0-	-648	-0-	271 1	7327 3	Y	845	827 0		66
						930 9						
11	8940 X	7628	-0-	-1312	-0-	267 1	6522 3	Y	762	781 0		47
						1 4	838 9					
12	9238 X	8466	-0-	-772	-0-	298 1	7161 3	Y	915	923 0		39
						1007 9						

TOTAL GAS PROD: 99,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	272990	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	8217 - 12789
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	
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	217 1	9894 3	Y	750	755 0	30	
						4 4	825 9					
02	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	278 1	8995 3	Y	775	770 0	35	
						853 9						
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	212 1	6905 3	Y	785	764 0	56	
						864 9						
04	8340 X	7107	-0-	-1233	-0-	182 1	6164 3	Y	692	699 0	49	
						761 9						
05	8618 X	6840	-0-	-1778	-0-	174 1	6038 3	Y	571	596 0	24	
						628 9						
06	8340 X	6263	-0-	-2077	-0-	156 1	5425 3	Y	620	599 0	45	
						682 9						
07	10819 X	5917	-0-	-4902	-0-	148 1	5077 3	Y	629	628 0	46	
						692 9						
08	7967 X	5440	-0-	-2527	-0-	127 1	4631 3	Y	618	628 0	36	
						2 4	680 9					
09	7110 X	5086	-0-	-2024	-0-	140 1	4260 3	Y	624	625 0	35	
						686 9						
10	6851 X	5120	-0-	-1731	-0-	158 1	4263 3	Y	635	620 0	50	
						699 9						
11	6270 X	4298	-0-	-1972	-0-	151 1	3666 3	Y	437	460 0	27	
						481 9						
12	5921 X	5204	-0-	-717	-0-	190 1	4562 3	Y	411	420 0	18	
						452 9						
TOTAL GAS PROD:		80,322										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		7,547			

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	273002	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF.	8277 - 12972
01	11718 X	9312	-0-	-2406	-0-	264 1	7018 3	Y	1843	1841 0	65	
						3 4	2027 9					
02	10962 X	8096	-0-	-2866	-0-	251 1	6010 3	Y	1667	1677 0	55	
						1 4	1834 9					
03	11346 X	8681	-0-	-2665	-0-	270 1	6530 3	Y	1702	1699 0	58	
						9 4	1872 9					
04	10980 X	8754	-0-	-2226	-0-	315 1	6692 3	Y	1587	1581 0	64	
						1 4	1746 9					
05	11346 X	9085	-0-	-2261	-0-	317 1	6898 3	Y	1696	1703 0	57	
						4 4	1866 9					
06	9000 X	7960	-0-	-1040	-0-	253 1	5994 3	Y	1546	1533 0	70	
						12 4	1701 9					
07	9052 X	7282	-0-	-1770	-0-	206 1	5548 3	Y	1372	1383 0	59	
						19 4	1509 9					
08	9083 X	7271	-0-	-1812	-0-	248 1	5554 3	Y	1322	1335 0	46	
						15 4	1454 9					
09	8790 X	6701	-0-	-2089	-0-	223 1	5071 3	Y	1263	1243 0	66	
						18 4	1389 9					
10	9083 X	6210	-0-	-2873	-0-	218 1	4735 3	Y	1136	1155 0	47	
						7 4	1250 9					
11	7950 X	6503	-0-	-1447	-0-	240 1	4924 3	Y	1208	1204 0	51	
						10 4	1329 9					
12	7285 X	3843	-0-	-3442	-0-	119 1	2305 3	Y	1284	1281 0	54	
						7 4	1412 9					
TOTAL GAS PROD:		89,698										
							TOTAL CONDENSATE PROD:		17,626			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	273003	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9466 - 13538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	36704 X	31464	-0-	-5240	-0-	665 1	28401 3	4 4	2394 9	Y	2176	2171	0		36
02	34336 X	26892	-0-	-7444	-0-	474 1	24174 3	4 4	2240 9	Y	2036	2031	0		41
03	36332 X	29780	-0-	-6552	-0-	650 1	27177 3	3 4	1950 9	Y	1773	1780	0		34
04	33690 X	26771	-0-	-6919	-0-	506 1	24455 3	3 4	1807 9	Y	1643	1645	0		32
05	34720 X	22947	-0-	-11773	-0-	413 1	20867 3	6 4	1661 9	Y	1510	1497	0		45
06	30450 X	25263	-0-	-5187	-0-	444 1	23033 3	2 4	1784 9	Y	1622	1620	0		47
07	29791 X	27251	-0-	-2540	-0-	569 1	25110 3	1 4	1571 9	Y	1428	1427	0		48
08	29791 X	26739	-0-	-3052	-0-	545 1	24538 3	1656 9		Y	1505	1520	0		33
09	26760 X	24983	-0-	-1777	-0-	542 1	22988 3	1453 9		Y	1321	1293	0		61
10	27249 X	23068	-0-	-4181	-0-	478 1	21396 3	1194 9		Y	1085	1104	0		42
11	26370 X	23761	-0-	-2609	-0-	446 1	21825 3	3 4	1487 9	Y	1352	1347	0		47
12	27249 X	24353	-0-	-2896	-0-	374 1	22099 3	1880 9		Y	1709	1680	0		76
TOTAL GAS PROD:		313,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,160									

STUMBERG RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	273025	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7762 - 12083			
01	22289 X	18954	-0-	-3335	-0-	295 1	14265 3	16 4	4378 9	Y	3980	3999	0		51
02	19314 X	15484	-0-	-3830	-0-	268 1	11307 3	16 4	3893 9	Y	3539	3506	0		84
03	19778 X	15732	-0-	-4046	-0-	292 1	11690 3	4 4	3746 9	Y	3405	3417	0	3 8	69
04	18330 X	14500	-0-	-3830	-0-	299 1	10651 3	2 4	3548 9	Y	3225	3248	0		46
05	18941 X	14005	-0-	-4936	-0-	301 1	10234 3	2 4	3468 9	Y	3153	3123	0		76
06	18330 X	13505	-0-	-4825	-0-	274 1	10304 3	9 4	2918 9	Y	2653	2650	0		79
07	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	269 1	10936 3	9 4	2892 9	Y	2629	2623	0		85
08	13640 X	13541	-0-	-99	-0-	257 1	10542 3	3 4	2739 9	Y	2490	2526	0		49
09	13200 X	12140	-0-	-1060	-0-	278 1	9339 3	1 4	2522 9	Y	2293	2269	0		73
10	13640 X	12514	-0-	-1126	-0-	293 1	9499 3	2 4	2720 9	Y	2473	2453	0		93
11	13200 X	11529	-0-	-1671	-0-	280 1	8826 3	5 4	2418 9	Y	2198	2199	0	2 8	90
12	13640 X	11330	-0-	-2310	-0-	278 1	8805 3	10 4	2237 9	Y	2034	2056	0	3 8	65
TOTAL GAS PROD:		167,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,072									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
WORTHLEY RANCH		WELL #:		39H	RRCID ->	273029	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	9014 - 14745				
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
01		32364 X	28184	-0-	-4180	-0-	123 1	25718 3	Y	2123	2133	0				35
							8 4	2335 9								
02		29580 X	28587	-0-	-993	-0-	83 1	26731 3	Y	1609	1612	0				32
							3 4	1770 9								
03		31626 X	31626	-0-	-0-	-0-	97 1	30090 3	Y	1301	1295	0				38
							8 4	1431 9								
04		29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	87 1	28170 3	Y	1470	1475	0				33
							17 4	1617 9								
05		30566 X	28873	-0-	-1693	-0-	33 1	27415 3	Y	1284	1289	0				28
							13 4	1412 9								
06		30600 X	27281	-0-	-3319	-0-	31 1	25935 3	Y	1193	1189	0				32
							3 4	1312 9								
07		31434 X	27513	-0-	-3921	-0-	28 1	26147 3	Y	1215	1197	0				50
							1 4	1337 9								
08		31434 X	25897	-0-	-5537	-0-	24 1	24727 3	Y	1041	967	0	64	1		60
							1 4	1145 9								
09		29880 X	27862	-0-	-2018	-0-	27 1	26639 3	Y	1079	1103	0				36
							9 4	1187 9								
10		29153 X	29153	-0-	-0-	-0-	33 1	27885 3	Y	1122	1102	0	12	1		44
							1 4	1234 9								
11		27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	34 1	26695 3	Y	1106	1109	0				41
							1 4	1217 9								
*12		28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	35 1	27427 3	Y	1222	1240	0				23
							13 4	1344 9								
TOTAL GAS PROD:			341,633	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,765									

STANLEY RANCH		WELL #:		60H	RRCID ->	273037	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	9379 - 15306				
01		37758 X	22956	-0-	-14802	-0-	505 1	21545 3	Y	821	825	0				14
							3 4	903 9								
02		35322 X	29911	-0-	-5411	-0-	558 1	28432 3	Y	834	831	0				17
							4 4	917 9								
03		37758 X	29936	-0-	-7822	-0-	676 1	28292 3	Y	877	877	0				17
							3 4	965 9								
04		27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	546 1	26400 3	Y	125	140	0				2
							3 4	138 9								
05		31961 X	26224	-0-	-5737	-0-	509 1	25666 3	Y	38	39	0				1
							7 4	42 9								
06		30930 X	24837	-0-	-6093	-0-	468 1	24275 3	Y	84	83	0				2
							2 4	92 9								
07		30721 X	20047	-0-	-10674	-0-	431 1	19034 3	Y	528	512	0				18
							1 4	581 9								
08		29946 X	23959	-0-	-5987	-0-	507 1	22812 3	Y	582	587	0				13
							640 9									
09		27090 X	22676	-0-	-4414	-0-	505 1	21428 3	Y	675	657	0				31
							743 9									
10		26226 X	20450	-0-	-5776	-0-	437 1	19577 3	Y	396	412	0				15
							436 9									
11		24840 X	22054	-0-	-2786	-0-	432 1	21140 3	Y	435	435	0				15
							3 4	479 9								
*12		24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	395 1	23371 3	Y	545	536	0				24
							600 9									
TOTAL GAS PROD:			294,503	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,940									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	273040	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8263 - 12964		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16523 X	11355	-0-	-5168	-0-	218	1	9958	3	Y	1068	1077	0	43
						4	4	1175	9					
02	15457 X	10538	-0-	-4919	-0-	283	1	9134	3	Y	1019	1015	0	47
						1121	9							
03	16523 X	10704	-0-	-5819	-0-	287	1	9346	3	Y	974	952	0	69
						1071	9							
04	15210 X	11181	-0-	-4029	-0-	291	1	9845	3	Y	950	952	0	67
						1045	9							
05	13857 X	9429	-0-	-4428	-0-	236	1	8196	3	Y	906	935	0	38
						997	9							
06	10980 X	9866	-0-	-1114	-0-	248	1	8614	3	Y	913	884	0	67
						1004	9							
07	11563 X	9030	-0-	-2533	-0-	227	1	7768	3	Y	941	939	0	69
						1035	9							
08	11563 X	8418	-0-	-3145	-0-	196	1	7148	3	Y	974	987	0	56
						3	4	1071	9					
09	11190 X	7301	-0-	-3889	-0-	202	1	6138	3	Y	874	881	0	49
						961	9							
10	10199 X	6696	-0-	-3503	-0-	205	1	5547	3	Y	858	840	0	67
						944	9							
11	9870 X	4760	-0-	-5110	-0-	154	1	3745	3	Y	783	797	0	48
						861	9					5	8	
12	9021 X	3937	-0-	-5084	-0-	116	1	2801	3	Y	927	935	0	40
						1020	9							
TOTAL GAS PROD:		103,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,187						

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273041	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	7853 - 12166		
01	10571 X	6681	-0-	-3890	-0-	178	1	5857	3	Y	587	584	0	42
						646	9							
02	8352 X	6906	-0-	-1446	-0-	218	1	6009	3	Y	616	606	0	52
						1	4	678	9					
03	8928 X	5912	-0-	-3016	-0-	194	1	5096	3	Y	563	565	0	50
						3	4	619	9					
04	7920 X	3811	-0-	-4109	-0-	127	1	3203	3	Y	437	455	0	32
						481	9							
05	8184 X	1784	-0-	-6400	-0-	74	1	1653	3	Y	52	81	0	3
						57	9							
06	7140 X	1568	-0-	-5572	-0-	68	1	1500	3	Y	-0-	3	0	-0-
07	6448 X	2778	-0-	-3670	-0-	124	1	2654	3	Y	-0-			-0-
08	5921 X	3432	-0-	-2489	-0-	161	1	3271	3	Y	-0-			-0-
09	3810 X	3444	-0-	-366	-0-	163	1	3172	3	Y	99	90	0	9
						109	9							
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	215	1	4625	3	Y	439	415	0	33
						1	4	483	9					
11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	229	1	4485	3	Y	422	426	0	29
						1	4	464	9					
*12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	233	1	4763	3	Y	389	387	0	31
						3	4	428	9					
TOTAL GAS PROD:		52,246				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,604						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		56H	RRCID ->	273042	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8233 - 12862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	225	1	10236	3	Y	937	944 0	38
						4	4	1031	9				
02	11919 X	8741	-0-	-3178	-0-	230	1	7430	3	Y	983	976 0	45
						1081	9						
03	12741 X	10960	-0-	-1781	-0-	297	1	9684	3	Y	890	872 0	63
						979	9						
04	12330 X	9254	-0-	-3076	-0-	239	1	8091	3	Y	840	844 0	59
						924	9						
05	11501 X	9243	-0-	-2258	-0-	233	1	8093	3	Y	834	858 0	35
						917	9						
06	11130 X	9476	-0-	-1654	-0-	241	1	8352	3	Y	803	779 0	59
						883	9						
07	10974 X	9548	-0-	-1426	-0-	248	1	8506	3	Y	722	728 0	53
						794	9						
08	10974 X	7221	-0-	-3753	-0-	172	1	6253	3	Y	722	733 0	42
						2	4	794	9				
09	9480 X	7713	-0-	-1767	-0-	219	1	6662	3	Y	756	756 0	42
						832	9						
10	9796 X	8887	-0-	-909	-0-	286	1	7729	3	Y	793	773 0	62
						872	9						
11	9480 X	8741	-0-	-739	-0-	314	1	7661	3	Y	695	714 0	43
						1	4	765	9				
*12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	355	1	8561	3	Y	733	745 0	31
						1	4	806	9				
TOTAL GAS PROD:		111,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,708							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	273047	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8237 - 12608	
01	13361 X	5405	-0-	-7956	-0-	99	1	4534	3	Y	700	704 0	28
						2	4	770	9				
02	12963 X	6392	-0-	-6571	-0-	166	1	5353	3	Y	794	786 0	36
						873	9						
03	13857 X	6597	-0-	-7260	-0-	169	1	5531	3	Y	815	793 0	58
						897	9						
04	13410 X	5952	-0-	-7458	-0-	146	1	4935	3	Y	792	794 0	56
						871	9						
05	11501 X	5450	-0-	-6051	-0-	128	1	4433	3	Y	808	830 0	34
						889	9						
06	6600 X	5643	-0-	-957	-0-	133	1	4615	3	Y	814	788 0	60
						895	9						
07	6820 X	6332	-0-	-488	-0-	154	1	5262	3	Y	833	832 0	61
						916	9						
08	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	173	1	6284	3	Y	893	902 0	52
						2	4	982	9				
09	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	223	1	6781	3	Y	690	704 0	38
						759	9						
10	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	231	1	6252	3	Y	574	567 0	45
						631	9						
11	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	291	1	7091	3	Y	438	456 0	27
						1	4	482	9				
12	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	278	1	6724	3	Y	487	493 0	21
						1	4	536	9				
TOTAL GAS PROD:		79,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,638							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		87H	RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	8070 - 14415
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
01	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	43 1	10596 3	Y	3401	3344 1	5 8	146
02	14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	3741 9	11528 3	Y	2219	2264 1	7 8	94
03	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	82 1	8616 3	Y	1592	1589 1	6 8	91
04	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	2441 9	7393 3	Y	1461	1479 1	6 3	59
05	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	49 1	7585 3	Y	1556	1541 1		74
06	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	1751 9	7488 3	Y	1407	1378 1		103
07	15035 X	9048	-0-	-5987	-0-	29 1	7407 3	Y	1459	1428 1		134
08	10416 X	8667	-0-	-1749	-0-	1607 9	7187 3	Y	1295	1357 1		72
09	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	33 1	1425 9		1442	1395 1		119
10	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	1712 9	7501 3	Y	2711	2686 1	14 8	130
11	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	30 1	1586 9		2404	2359 1		175
*12	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	1548 9	8692 3	Y	2602	2610 1	3 8	164
						2982 9	7975 3	Y				
						67 1	2644 9					
						1 4						
						71 1						
						2862 9						
TOTAL GAS PROD:		127,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,549						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8364 - 12468
01	19065 X	8045	-0-	-11020	-0-	156 1	7126 3	Y	691	691 0		28
02	17835 X	8443	-0-	-9392	-0-	3 4	760 9		625	624 0		29
03	19065 X	9146	-0-	-9919	-0-	233 1	7522 3	Y	774	748 0		55
04	11130 X	8242	-0-	-2888	-0-	688 9	8048 3	Y	644	654 0		45
05	11501 X	8393	-0-	-3108	-0-	247 1	7318 3	Y	583	604 0		24
06	8850 X	6549	-0-	-2301	-0-	851 9	7535 3	Y	458	448 0		34
07	9145 X	7180	-0-	-1965	-0-	216 1	5876 3	Y	452	453 0		33
08	9145 X	7535	-0-	-1610	-0-	708 9	6493 3	Y	565	565 0		33
09	8250 X	6548	-0-	-1702	-0-	217 1	6726 3	Y	600	600 0		33
10	8401 X	6988	-0-	-1413	-0-	641 9	622 9		577	565 0		45
11	7290 X	7175	-0-	-115	-0-	169 1	5700 3	Y	508	522 0		31
*12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	504 9	6354 3	Y	571	578 0		24
						190 1	7096 3	Y				
						497 9						
						185 1						
						2 4						
						188 1						
						660 9						
						227 1						
						635 9						
						262 1						
						559 9						
						295 1						
						628 9						
TOTAL GAS PROD:		92,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,048						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528													
MAUND RANCH 23 UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 273065	COMPL. DATE 12/02/2013	TOTAL DEPTH 6488	PERF.10645	-	11726							
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:	55H	RRCID -> 273067	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 7289	PERF. 8173	-	12550		
01	12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	231 1	10523 3	Y	1177	1181 0	47
						4 4	1295 9				
02	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	281 1	9103 3	Y	1033	1033 0	47
						1136 9					
03	11408 X	8796	-0-	-2612	-0-	233 1	7588 3	Y	886	870 0	63
						975 9					
04	11670 X	9405	-0-	-2265	-0-	242 1	8186 3	Y	888	889 0	62
						977 9					
05	12059 X	10202	-0-	-1857	-0-	256 1	8879 3	Y	970	992 0	40
						1067 9					
06	11670 X	9356	-0-	-2314	-0-	233 1	8118 3	Y	913	886 0	67
						1 4	1004 9				
07	11253 X	8013	-0-	-3240	-0-	203 1	6966 3	Y	767	778 0	56
						844 9					
08	10199 X	8425	-0-	-1774	-0-	203 1	7398 3	Y	746	759 0	43
						3 4	821 9				
09	9870 X	7620	-0-	-2250	-0-	215 1	6521 3	Y	804	802 0	45
						884 9					
10	10199 X	7082	-0-	-3117	-0-	221 1	5979 3	Y	802	784 0	63
						882 9					
11	9360 X	7337	-0-	-2023	-0-	257 1	6243 3	Y	761	777 0	47
						837 9					
12	8432 X	7825	-0-	-607	-0-	274 1	6604 3	Y	861	871 0	37
						947 9					
TOTAL GAS PROD:		106,634				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,608		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7333	PERF.	8342 - 14676
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
01	21907 X	21907	-0-	-0-	-0-	73 1	17881 3	Y	3594	3543 1		155
						3953 9						
02	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	116 1	16448 3	Y	3606	3607 1		154
						3967 9						
03	26632 X	26632	-0-	-0-	-0-	124 1	21568 3	Y	4491	4388 1		257
						4940 9						
04	24677 X	24677	-0-	-0-	-0-	77 1	20072 3	Y	4116	4190 1	16 3	167
						4528 9						
05	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	82 1	19118 3	Y	4395	4354 1		208
						4835 9						
06	23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	76 1	18729 3	Y	4099	4008 1		299
						4509 9						
07	26629 X	23566	-0-	-3063	-0-	91 1	18926 3	Y	4135	4055 1		379
						4549 9						
08	26629 X	22628	-0-	-4001	-0-	115 1	18426 3	Y	3693	3868 1		204
						25 4	4062 9					
09	24690 X	19784	-0-	-4906	-0-	115 1	16889 3	Y	2524	2520 1		208
						4 4	2776 9					
10	24087 X	22103	-0-	-1984	-0-	125 1	16336 3	Y	5129	5089 1		248
						5642 9						
11	23310 X	20272	-0-	-3038	-0-	115 1	15119 3	Y	4579	4487 1	6 8	334
						1 4	5037 9					
12	23560 X	19740	-0-	-3820	-0-	127 1	14178 3	Y	4941	4963 1		312
						5435 9						
TOTAL GAS PROD:		269,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,302						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		89H	RRCID ->	273145	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	8459 - 14851
01	29760 X	27248	-0-	-2512	-0-	89 1	21749 3	Y	4918	4846 1		212
						5410 9						
02	27840 X	25481	-0-	-2359	-0-	144 1	20303 3	Y	4576	4593 1		195
						5034 9						
03	29760 X	25501	-0-	-4259	-0-	112 1	19577 3	Y	5284	5176 1		303
						5812 9						
04	29428 X	29428	-0-	-0-	-0-	93 1	24008 3	Y	4843	4930 1	19 3	197
						5327 9						
05	28489 X	28443	-0-	-46	-0-	97 1	22658 3	Y	5171	5123 1		245
						5688 9						
06	27075 X	27075	-0-	-0-	-0-	89 1	21682 3	Y	4822	4715 1		352
						5304 9						
07	27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	104 1	21729 3	Y	4864	4770 1		446
						5350 9						
08	26753 X	26411	-0-	-342	-0-	134 1	21381 3	Y	4425	4626 1		245
						28 4	4868 9					
09	26901 X	26901	-0-	-0-	-0-	143 1	20859 3	Y	5359	5162 1		442
						4 4	5895 9					
10	26753 X	21790	-0-	-4963	-0-	152 1	19903 3	Y	1577	1943 1		76
						1735 9						
11	25890 X	21158	-0-	-4732	-0-	148 1	19458 3	Y	1410	1380 1	3 8	103
						1 4	1551 9					
12	26753 X	22027	-0-	-4726	-0-	181 1	20175 3	Y	1519	1526 1		96
						1671 9						
TOTAL GAS PROD:		308,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,768						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	273166	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9340 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	41943 X	35577	-0-	-6366	-0-	768	1	32780	3	Y	1840	1841	0		31
						5	4	2024	9						
02	39237 X	30741	-0-	-8496	-0-	556	1	28346	3	Y	1668	1665	0		34
						4	4	1835	9						
03	41943 X	31857	-0-	-10086	-0-	712	1	29792	3	Y	1227	1238	0		23
						3	4	1350	9						
04	40260 X	29909	-0-	-10351	-0-	581	1	28083	3	Y	1129	1130	0		22
						3	4	1242	9						
05	38130 X	26330	-0-	-11800	-0-	487	1	24524	3	Y	1194	1180	0		36
						6	4	1313	9						
06	34440 X	28511	-0-	-5929	-0-	513	1	26573	3	Y	1294	1292	0		38
						2	4	1423	9						
07	32488 X	29544	-0-	-2944	-0-	624	1	27618	3	Y	1182	1181	0		39
						2	4	1300	9						
08	31868 X	28139	-0-	-3729	-0-	584	1	26261	3	Y	1176	1189	0		26
						1294	9								
09	29910 X	26401	-0-	-3509	-0-	579	1	24622	3	Y	1090	1066	0		50
						1	4	1199	9						
10	29543 X	23343	-0-	-6200	-0-	470	1	21067	3	Y	1642	1629	0		63
						1806	9								
11	28590 X	24598	-0-	-3992	-0-	461	1	22535	3	Y	1454	1467	0		50
						3	4	1599	9						
12	29543 X	27432	-0-	-2111	-0-	431	1	25523	3	Y	1343	1333	0		60
						1	4	1477	9						
TOTAL GAS PROD:		342,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,239									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	273167	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	8374 - 12984			
01	11098 X	8129	-0-	-2969	-0-	231	1	6110	3	Y	1624	1623	0	57	
						2	4	1786	9						
02	9744 X	7419	-0-	-2325	-0-	233	1	5602	3	Y	1439	1448	0	48	
						1	4	1583	9						
03	10385 X	8334	-0-	-2051	-0-	265	1	6421	3	Y	1490	1487	0	51	
						9	4	1639	9						
04	9360 X	6430	-0-	-2930	-0-	225	1	4772	3	Y	1302	1300	0	53	
						1	4	1432	9						
05	9672 X	6335	-0-	-3337	-0-	203	1	4408	3	Y	1565	1566	0	52	
						2	4	1722	9						
06	8070 X	6848	-0-	-1222	-0-	207	1	4914	3	Y	1561	1543	0	70	
						10	4	1717	9						
07	7967 X	7525	-0-	-442	-0-	208	1	5627	3	Y	1518	1522	0	66	
						20	4	1670	9						
08	7967 X	6694	-0-	-1273	-0-	222	1	4983	3	Y	1341	1361	0	46	
						14	4	1475	9						
09	6840 X	6550	-0-	-290	-0-	218	1	4951	3	Y	1240	1221	0	65	
						17	4	1364	9						
10	7533 X	6287	-0-	-1246	-0-	222	1	4801	3	Y	1143	1161	0	47	
						7	4	1257	9						
11	7290 X	5684	-0-	-1606	-0-	210	1	4291	3	Y	1068	1070	0	45	
						8	4	1175	9						
12	7533 X	6213	-0-	-1320	-0-	242	1	4716	3	Y	1127	1125	0	47	
						15	4	1240	9						
TOTAL GAS PROD:		82,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,418									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	273171	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8260 - 13021			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13857 X	10646	-0-	-3211	-0-	313	1	8281	3	Y	1863	1861	0		66
						3	4	2049	9						
02	11687 X	8886	-0-	-2801	-0-	284	1	6830	3	Y	1609	1622	0		53
						2	4	1770	9						
03	12183 X	8515	-0-	-3668	-0-	270	1	6525	3	Y	1555	1555	0		53
						9	4	1711	9						
04	11460 X	8657	-0-	-2803	-0-	315	1	6703	3	Y	1489	1482	0		60
						1	4	1638	9						
05	11842 X	7381	-0-	-4461	-0-	245	1	5339	3	Y	1631	1637	0		54
						3	4	1794	9						
06	10290 X	7165	-0-	-3125	-0-	221	1	5225	3	Y	1554	1538	0		70
						10	4	1709	9						
07	9486 X	7593	-0-	-1893	-0-	212	1	5713	3	Y	1498	1503	0		65
						20	4	1648	9						
08	8959 X	7081	-0-	-1878	-0-	231	1	5190	3	Y	1496	1509	0		52
						14	4	1646	9						
09	8670 X	6882	-0-	-1788	-0-	228	1	5184	3	Y	1320	1303	0		69
						18	4	1452	9						
10	7595 X	6267	-0-	-1328	-0-	217	1	4704	3	Y	1217	1236	0		50
						7	4	1339	9						
11	7350 X	6104	-0-	-1246	-0-	219	1	4487	3	Y	1263	1260	0		53
						9	4	1389	9						
12	7595 X	6845	-0-	-750	-0-	245	1	4766	3	Y	1654	1638	0		69
						15	4	1819	9						
TOTAL GAS PROD:		92,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,149									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	273172	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	8648 - 13502			
01	9300 X	6896	-0-	-2404	-0-	207	1	5484	3	Y	1094	1096	0		38
						2	4	1203	9						
02	8149 X	6169	-0-	-1980	-0-	203	1	4877	3	Y	989	994	0		33
						1	4	1088	9						
03	8246 X	5996	-0-	-2250	-0-	196	1	4752	3	Y	946	946	0	1 8	32
						7	4	1041	9						
04	7950 X	6150	-0-	-1800	-0-	234	1	4969	3	Y	860	857	0		35
						1	4	946	9						
05	7657 X	6193	-0-	-1464	-0-	228	1	4981	3	Y	892	897	0		30
						3	4	981	9						
06	6660 X	5468	-0-	-1192	-0-	184	1	4348	3	Y	844	836	0		38
						8	4	928	9						
07	6603 X	5039	-0-	-1564	-0-	146	1	3936	3	Y	857	858	0		37
						14	4	943	9						
08	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	204	1	4585	3	Y	816	825	0		28
						13	4	898	9						
09	6150 X	5738	-0-	-412	-0-	209	1	4740	3	Y	703	694	0		37
						16	4	773	9						
10	6200 X	5244	-0-	-956	-0-	199	1	4322	3	Y	651	661	0		27
						7	4	716	9						
11	5520 X	5201	-0-	-319	-0-	195	1	3983	3	Y	923	911	0		39
						8	4	1015	9						
*12	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	4697	3	Y	944	944	0		39
						15	4	1038	9						
TOTAL GAS PROD:		69,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,519									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	273177	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7894	PERF.	8861 - 13651			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10943 X	10161	-0-	-782	-0-	300	1	7955	3	Y	1730	1727	0		61
						3	4	1903	9						
02	10063 X	9224	-0-	-839	-0-	302	1	7260	3	Y	1509	1520	0		50
						2	4	1660	9						
03	10540 X	7686	-0-	-2854	-0-	240	1	5784	3	Y	1504	1503	0		51
						8	4	1654	9						
04	9840 X	7450	-0-	-2390	-0-	264	1	5606	3	Y	1435	1428	0		58
						1	4	1579	9						
05	10168 X	8275	-0-	-1893	-0-	289	1	6280	3	Y	1548	1554	0		52
						3	4	1703	9						
06	9840 X	7134	-0-	-2706	-0-	228	1	5409	3	Y	1351	1342	0		61
						11	4	1486	9						
07	9331 X	6904	-0-	-2427	-0-	198	1	5342	3	Y	1223	1231	0		53
						19	4	1345	9						
08	8277 X	6082	-0-	-2195	-0-	202	1	4539	3	Y	1207	1218	0		42
						13	4	1328	9						
09	8010 X	6067	-0-	-1943	-0-	202	1	4582	3	Y	1152	1133	0		61
						16	4	1267	9						
10	8277 X	5861	-0-	-2416	-0-	205	1	4462	3	Y	1079	1095	0		45
						7	4	1187	9						
11	7140 X	5804	-0-	-1336	-0-	217	1	4437	3	Y	1037	1038	0		44
						9	4	1141	9						
12	6913 X	5144	-0-	-1769	-0-	181	1	3521	3	Y	1301	1291	0		54
						11	4	1431	9						
TOTAL GAS PROD:		85,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,076									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	273179	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8245 - 13028			
01	10292 X	9078	-0-	-1214	-0-	261	1	6910	3	Y	1731	1731	0	61	
						3	4	1904	9						
02	9309 X	7733	-0-	-1576	-0-	242	1	5800	3	Y	1536	1546	0	51	
						1	4	1690	9						
03	10199 X	8074	-0-	-2125	-0-	251	1	6063	3	Y	1592	1589	0	54	
						9	4	1751	9						
04	9870 X	7206	-0-	-2664	-0-	249	1	5294	3	Y	1511	1504	0	61	
						1	4	1662	9						
05	10199 X	8433	-0-	-1766	-0-	292	1	6342	3	Y	1633	1640	0	54	
						3	4	1796	9						
06	8790 X	7618	-0-	-1172	-0-	241	1	5690	3	Y	1524	1509	0	69	
						11	4	1676	9						
07	7564 X	7061	-0-	-503	-0-	197	1	5326	3	Y	1381	1390	0	60	
						19	4	1519	9						
08	7564 X	6306	-0-	-1258	-0-	207	1	4639	3	Y	1315	1330	0	45	
						13	4	1447	9						
09	7320 X	6110	-0-	-1210	-0-	200	1	4556	3	Y	1216	1197	0	64	
						16	4	1338	9						
10	7564 X	5839	-0-	-1725	-0-	202	1	4380	3	Y	1136	1153	0	47	
						7	4	1250	9						
11	7320 X	5358	-0-	-1962	-0-	193	1	3963	3	Y	1085	1086	0	46	
						8	4	1194	9						
12	7068 X	5736	-0-	-1332	-0-	218	1	4273	3	Y	1119	1118	0	47	
						14	4	1231	9						
TOTAL GAS PROD:		84,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,779									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STUMBERG RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	273186	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7907 - 12152		
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	
01	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	160 1	5331 3	Y	2319	2337 0		63	
						1 4	2551 9						
02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	264 1	8332 3	Y	2841	2767 0		137	
						4 4	3125 9						
03	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	305 1	9299 3	Y	2761	2812 0		86	
						1 4	3037 9						
04	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	276 1	8836 3	Y	2548	2545 0		89	
						2 4	2803 9						
05	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	227 1	7297 3	Y	2087	2080 0		96	
						1 4	2296 9						
06	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	180 1	5985 3	Y	1923	1947 0		72	
						2115 9							
07	12648 X	7841	-0-	-4807	-0-	200 1	5604 3	Y	1851	1844 0		79	
						1 4	2036 9						
08	12648 X	7530	-0-	-5118	-0-	197 1	5349 3	Y	1803	1835 0		47	
						1 4	1983 9						
09	11910 X	6899	-0-	-5011	-0-	165 1	4863 3	Y	1700	1699 0		48	
						1 4	1870 9						
10	9827 X	6319	-0-	-3508	-0-	168 1	4270 3	Y	1709	1688 0		69	
						1 4	1880 9						
11	8280 X	6298	-0-	-1982	-0-	149 1	4360 3	Y	1625	1643 0		51	
						1 4	1788 9						
12	7843 X	6446	-0-	-1397	-0-	166 1	4436 3	Y	1675	1659 0		67	
						1 4	1843 9						
TOTAL GAS PROD:		103,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,842							

LLOYD BRISCOE		WELL #:		1H	RRCID ->	273187	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5418	PERF. 5953 - 10147		
01	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	493 1	8141 3	Y	415	372 1	5 8	143	
						457 9							
02	8468 X	8395	-0-	-73	-0-	445 1	7672 3	Y	253	290 1		106	
						278 9							
03	9455 X	2871	-0-	-6584	-0-	92 1	2565 3	Y	194	121 1		179	
						1 4	213 9						
04	9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-			Y	-0-	172 1		7	
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-			Y	-0-	7 1		-0-	
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-			Y	-0-			-0-	
07	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			Y	-0-			-0-	
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	26 1	5149 3	Y	183	59 1		124	
						6 4	201 9						
TOTAL GAS PROD:		25,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,045							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LLOYD BRISCOE		WELL #:		2H	RRCID ->	273188	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	5856 - 10129	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	9796 X	7180	-0-	-2616	-0-	398	1	6602	3	Y	163	135 1	57
						1	4	179	9				
02	8294 X	6228	-0-	-2066	-0-	332	1	5719	3	Y	161	151 1	67
						177	9						
03	8060 X	1102	-0-	-6958	-0-	32	1	884	3	Y	169	81 1	155
						186	9						
04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	149 1	6
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	6 1	-0-
06	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-		-0-
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-		-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	25	1	5003	3	Y	180	58 1	122
						6	4	198	9				

TOTAL GAS PROD: 19,742

TOTAL CONDENSATE PROD: 673

LLOYD BRISCOE		WELL #:		3H	RRCID ->	273189	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	5876 - 10155	
01	6262 X	6157	-0-	-105	-0-	325	1	5369	3	Y	421	359 1	147
						463	9						
02	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	334	1	5786	3	Y	326	337 1	136
						1	4	359	9				
03	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	287	1	7953	3	Y	347	164 1	319
						2	4	382	9				
04	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	153	1	8280	3	Y	103	306 1	116
						3	4	113	9				
05	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	191	1	9898	3	Y	311	318 1	109
						342	9						
06	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	141	1	9329	3	Y	290	156 1	243
						4	4	319	9				
07	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	446	1	9771	3	Y	306	328 1	221
						3	4	337	9				
08	10416 X	8908	-0-	-1508	-0-	605	1	8054	3	Y	223	297 1	147
						4	4	245	9				
09	10080 X	7546	-0-	-2534	-0-	689	1	6675	3	Y	159	183 1	123
						7	4	175	9				
10	10571 X	5367	-0-	-5204	-0-	618	1	4645	3	Y	92		215
						3	4	101	9				
11	10230 X	1659	-0-	-8571	-0-	191	1	1447	3	Y	19		234
						21	9						
12	10571 X	2024	-0-	-8547	-0-	9	1	2009	3	Y	3	235 1	2
						3	4	3	9				

TOTAL GAS PROD: 86,095

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		58H	RRCID ->	273192	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8283 - 12619		
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		
01	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	243 1	11042 3	Y	1183	1178 0		47		
						4 4	1301 9							
02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	252 1	8154 3	Y	867	874 0		40		
						954 9								
03	12617 X	9021	-0-	-3596	-0-	243 1	7940 3	Y	762	748 0		54		
						838 9								
04	12210 X	8399	-0-	-3811	-0-	220 1	7441 3	Y	671	678 0		47		
						738 9								
05	12617 X	7332	-0-	-5285	-0-	186 1	6476 3	Y	609	631 0		25		
						670 9								
06	12180 X	6781	-0-	-5399	-0-	171 1	5928 3	Y	620	600 0		45		
						682 9								
07	10013 X	6524	-0-	-3489	-0-	168 1	5752 3	Y	549	554 0		40		
						604 9								
08	9021 X	8218	-0-	-803	-0-	203 1	7377 3	Y	577	584 0		33		
						3 4	635 9							
09	8400 X	8368	-0-	-32	-0-	241 1	7310 3	Y	743	735 0		41		
						817 9								
10	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	239 1	6474 3	Y	769	750 0		60		
						1 4	846 9							
11	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	288 1	7009 3	Y	685	703 0		42		
						1 4	754 9							
12	8649 X	8124	-0-	-525	-0-	289 1	6980 3	Y	776	785 0		33		
						1 4	854 9							
TOTAL GAS PROD:		100,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,811								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		59H	RRCID ->	273231	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8344 - 12710		
01	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	313 1	14282 3	Y	1801	1786 0		72		
						6 4	1981 9							
02	14680 X	14680	-0-	-0-	-0-	385 1	12450 3	Y	1677	1672 0		77		
						1845 9								
03	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	374 1	12212 3	Y	1639	1599 0		117		
						1803 9								
04	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	325 1	11031 3	Y	1424	1441 0		100		
						1566 9								
05	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	331 1	11524 3	Y	1274	1321 0		53		
						1401 9								
06	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	321 1	11179 3	Y	1263	1223 0		93		
						1 4	1389 9							
07	13764 X	13473	-0-	-291	-0-	344 1	11790 3	Y	1217	1221 0		89		
						1339 9								
08	13764 X	13228	-0-	-536	-0-	320 1	11632 3	Y	1156	1178 0		67		
						4 4	1272 9							
09	12930 X	11972	-0-	-958	-0-	341 1	10358 3	Y	1157	1160 0		64		
						1273 9								
10	13485 X	9635	-0-	-3850	-0-	295 1	7989 3	Y	1227	1195 0		96		
						1 4	1350 9							
11	13050 X	8362	-0-	-4688	-0-	288 1	7028 3	Y	950	988 0		58		
						1 4	1045 9							
12	13485 X	9620	-0-	-3865	-0-	326 1	7870 3	Y	1294	1297 0		55		
						1 4	1423 9							
TOTAL GAS PROD:		151,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,079								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		60H	RRCID ->	273233	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8772 - 12846	
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	
01	11315 X	8743	-0-	-2572	-0-	163 1	7438 3	Y	1035	1052 0		41	
						3 4	1139 9						
02	11600 X	7555	-0-	-4045	-0-	191 1	6200 3	Y	1058	1051 0		48	
						1164 9							
03	12462 X	9931	-0-	-2531	-0-	260 1	8485 3	Y	1078	1049 0		77	
						1186 9							
04	12060 X	9616	-0-	-2444	-0-	243 1	8223 3	Y	1045	1049 0		73	
						1150 9							
05	12462 X	8935	-0-	-3527	-0-	218 1	7572 3	Y	1041	1071 0		43	
						1145 9							
06	9600 X	8857	-0-	-743	-0-	216 1	7506 3	Y	1031	998 0		76	
						1 4	1134 9						
07	9951 X	7751	-0-	-2200	-0-	189 1	6482 3	Y	982	986 0		72	
						1080 9							
08	9951 X	6608	-0-	-3343	-0-	147 1	5342 3	Y	1015	1028 0		59	
						2 4	1117 9						
09	9630 X	8254	-0-	-1376	-0-	233 1	7058 3	Y	875	885 0		49	
						963 9							
10	9145 X	9061	-0-	-84	-0-	283 1	7658 3	Y	1018	987 0		80	
						1120 9							
11	8850 X	7382	-0-	-1468	-0-	252 1	6111 3	Y	926	949 0		57	
						1019 9							
*12	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	302 1	7250 3	Y	1076	1087 0		46	
						1184 9							
TOTAL GAS PROD:		101,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,180							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		85H	RRCID ->	273240	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	8319 - 14661	
01	31515 X	31515	-0-	-0-	-0-	80 1	27622 3	Y	3410	3380 1		147	
						62 4	3751 9						
02	29029 X	19610	-0-	-9419	-0-	186 1	16977 3	Y	2216	2248 1		115	
						9 4	2438 9						
03	31031 X	9182	-0-	-21849	-0-	38 1	7459 3	Y	1515	1554 1		76	
						18 4	1667 9						
04	30030 X	-0-	-0-	-30030	-0-			Y	1	76 1	1 8	-0-	
05	31031 X	39	-0-	-30992	-0-	16 3	23 9	Y	21	19 1		2	
06	30030 X	22642	-0-	-7388	-0-	41 1	19253 3	Y	2978	2929 1		51	
						72 4	3276 9						
07	42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	62 1	38260 3	Y	3773	3676 1		148	
						2 4	4150 9						
08	50515 X	50515	-0-	-0-	-0-	88 1	46737 3	Y	3310	3287 1		171	
						49 4	3641 9						
09	49750 X	49750	-0-	-0-	-0-	132 1	46829 3	Y	2525	2521 1		175	
						11 4	2778 9						
10	42297 X	42297	-0-	-0-	-0-	71 1	39670 3	Y	2280	2242 1		213	
						48 4	2508 9						
11	37468 X	37468	-0-	-0-	-0-	111 1	35040 3	Y	2013	2035 1		191	
						103 4	2214 9						
*12	36810 X	36810	-0-	-0-	-0-	170 1	34787 3	Y	1671	1749 1		113	
						15 4	1838 9						
TOTAL GAS PROD:		342,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,713							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
//CONT.// 020528															
WORTHY RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 273257										COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9127 - 12341	
M O	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		
01	26288 X	22849	-0-	-3439	-0-	104 7	1 4	21762 976	3 9	Y	887	891 0	15		
02	24592 X	21354	-0-	-3238	-0-	63 2	1 4	20300 989	3 9	Y	899	896 0	18		
03	24397 X	22465	-0-	-1932	-0-	69 6	1 4	21276 1114	3 9	Y	1013	1002 0	29		
04	23130 X	20794	-0-	-2336	-0-	60 12	1 4	19623 1099	3 9	Y	999	1006 0	22		
05	22847 X	19963	-0-	-2884	-0-	23 9	1 4	19121 810	3 9	Y	736	742 0	16		
06	22110 X	19366	-0-	-2744	-0-	22 2	1 4	18432 910	3 9	Y	827	821 0	22		
07	22816 X	19444	-0-	-3372	-0-	20 1	1 4	18528 895	3 9	Y	814	803 0	33		
08	22475 X	16381	-0-	-6094	-0-	15 1	1 4	15599 766	3 9	Y	696	646 0 43 1	40		
09	20790 X	15647	-0-	-5143	-0-	15 1	1 4	14783 844	3 9	Y	767	781 0	26		
10	20026 X	15594	-0-	-4432	-0-	17 881	1 9	14696 14833	3 9	Y	801	787 0 9 1	31		
11	19380 X	15777	-0-	-3603	-0-	19 925	1 9	14833 15379	3 9	Y	841	841 0	31		
12	19437 X	16339	-0-	-3098	-0-	20 7	1 4	15379 933	3 9	Y	848	863 0	16		
TOTAL GAS PROD:		225,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,128									

BRISCOE CATARINA NORTH										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 86H RRCID -> 273265										COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7377		PERF. 8398 - 14909	
M O	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		
01	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	74 57	1 4	25572 4144	3 9	Y	3767	3341 1 375 8	147		
02	27695 X	23622	-0-	-4073	-0-	229 10	1 4	20876 2507	3 9	Y	2279	2308 1	118		
03	29605 X	28876	-0-	-729	-0-	130 59	1 4	24972 3715	3 9	Y	3377	3327 1	168		
04	28712 X	28712	-0-	-0-	-0-	97 7	1 4	24635 3973	3 9	Y	3612	3584 1	196		
05	29605 X	27271	-0-	-2334	-0-	43 2	1 4	23057 4169	3 9	Y	3790	3664 1	322		
06	28650 X	25296	-0-	-3354	-0-	45 80	1 4	21472 3699	3 9	Y	3363	3627 1	58		
07	29667 X	24633	-0-	-5034	-0-	34 1	1 4	20505 4093	3 9	Y	3721	3633 1	146		
08	29667 X	22254	-0-	-7413	-0-	35 20	1 4	18609 3590	3 9	Y	3264	3241 1	169		
09	28710 X	19691	-0-	-9019	-0-	48 4	1 4	16944 2695	3 9	Y	2450	2449 1	170		
10	27596 X	27596	-0-	-0-	-0-	46 30	1 4	25333 2187	3 9	Y	1988	1972 1	186		
11	25727 X	25727	-0-	-0-	-0-	75 70	1 4	23653 1929	3 9	Y	1754	1774 1	166		
*12	27051 X	27051	-0-	-0-	-0-	123 11	1 4	25313 1604	3 9	Y	1458	1525 1	99		
TOTAL GAS PROD:		310,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,823									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29006 X	29006	-0-	-0-	-0-	71 1	24411 3	55 4	4469 9	Y	4063	4026 1	1 8	176	
02	26767 X	26556	-0-	-211	-0-	245 1	22392 3	12 4	3907 9	Y	3552	3537 1	7 8	184	
03	35970 X	35970	-0-	-0-	-0-	162 1	31245 3	75 4	4488 9	Y	4080	4059 1	2 8	203	
04	37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	127 1	32428 3	9 4	4623 9	Y	4203	4174 1	4 8	228	
05	39953 X	39953	-0-	-0-	-0-	64 1	34849 3	4 4	5036 9	Y	4578	4417 1		389	
06	32872 X	32872	-0-	-0-	-0-	60 1	28240 3	105 4	4467 9	Y	4061	4380 1		70	
07	38440 X	30921	-0-	-7519	-0-	43 1	25934 3	1 4	4943 9	Y	4494	4388 1		176	
08	39959 X	26593	-0-	-13366	-0-	42 1	22155 3	23 4	4373 9	Y	3975	3946 1		205	
09	38670 X	23688	-0-	-14982	-0-	54 1	19299 3	5 4	4330 9	Y	3936	3868 1		273	
10	39959 X	20705	-0-	-19254	-0-	28 1	15620 3	19 4	5038 9	Y	4580	4424 1	2 8	427	
11	32880 X	18791	-0-	-14089	-0-	45 1	14252 3	42 4	4452 9	Y	4047	4088 1	3 8	383	
12	30907 X	18451	-0-	-12456	-0-	72 1	14665 3	6 4	3708 9	Y	3371	3514 1	12 8	228	

TOTAL GAS PROD: 340,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,940

STUMBERG RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
01	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	202 1	9733 3	11 4	1885 9	Y	1714	1730 0		22
02	10759 X	9107	-0-	-1652	-0-	174 1	7355 3	10 4	1568 9	Y	1425	1413 0		34
03	11501 X	9722	-0-	-1779	-0-	202 1	8098 3	3 4	1419 9	Y	1290	1298 0		26
04	11130 X	9676	-0-	-1454	-0-	227 1	8099 3	1 4	1349 9	Y	1226	1234 0		18
05	11501 X	9348	-0-	-2153	-0-	230 1	7783 3	1 4	1334 9	Y	1213	1202 0		29
06	11130 X	7840	-0-	-3290	-0-	169 1	6356 3	5 4	1310 9	Y	1191	1185 0		35
07	10013 X	7621	-0-	-2392	-0-	155 1	6286 3	5 4	1175 9	Y	1068	1068 0		35
08	10013 X	7661	-0-	-2352	-0-	153 1	6298 3	2 4	1208 9	Y	1098	1111 0		22
09	9690 X	7029	-0-	-2661	-0-	172 1	5772 3	1085 9		Y	986	976 0		32
10	9362 X	6932	-0-	-2430	-0-	175 1	5708 3	1 4	1048 9	Y	953	949 0		36
11	7830 X	6342	-0-	-1488	-0-	165 1	5196 3	3 4	978 9	Y	889	888 0		37
12	7657 X	6532	-0-	-1125	-0-	168 1	5337 3	6 4	1021 9	Y	928	935 0		30

TOTAL GAS PROD: 99,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
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		

01		10571 X	7608	-0-	-2963	-0-	220 1	5820 3	Y	1424	1417 0	50		
							2 4	1566 9						
02		9831 X	7692	-0-	-2139	-0-	251 1	6009 3	Y	1301	1308 0	43		
							1 4	1431 9						
03		10509 X	7969	-0-	-2540	-0-	259 1	6264 3	Y	1306	1304 0	45		
							9 4	1437 9						
04		8250 X	7039	-0-	-1211	-0-	260 1	5521 3	Y	1143	1142 0	46		
							1 4	1257 9						
05		8525 X	6623	-0-	-1902	-0-	235 1	5124 3	Y	1146	1154 0	38		
							3 4	1261 9						
06		7950 X	7242	-0-	-708	-0-	246 1	5808 3	Y	1070	1060 0	48		
							11 4	1177 9						
07		8153 X	6108	-0-	-2045	-0-	167 1	4522 3	Y	1275	1268 0	55		
							16 4	1403 9						
08		7967 X	6598	-0-	-1369	-0-	223 1	5009 3	Y	1229	1242 0	42		
							14 4	1352 9						
09		7230 X	6089	-0-	-1141	-0-	191 1	4342 3	Y	1401	1369 0	74		
							15 4	1541 9						
10		7471 X	6019	-0-	-1452	-0-	197 1	4266 3	Y	1409	1425 0	58		
							6 4	1550 9						
11		7230 X	5353	-0-	-1877	-0-	188 1	3837 3	Y	1201	1208 0	51		
							7 4	1321 9						
12		6603 X	4825	-0-	-1778	-0-	198 1	3850 3	Y	695	717 0	29		
							12 4	765 9						
TOTAL GAS PROD:			79,165				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,600				

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519														
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		

01		9796 X	7853	-0-	-1943	-0-	234 1	6224 3	Y	1265	1266 0	44		
							3 4	1392 9						
02		8932 X	6517	-0-	-2415	-0-	215 1	5170 3	Y	1028	1038 0	34		
							1 4	1131 9						
03		8866 X	7258	-0-	-1608	-0-	242 1	5839 3	Y	1063	1061 0	36		
							8 4	1169 9						
04		8580 X	7119	-0-	-1461	-0-	270 1	5739 3	Y	1008	1003 0	41		
							1 4	1109 9						
05		8866 X	6626	-0-	-2240	-0-	240 1	5231 3	Y	1047	1053 0	35		
							3 4	1152 9						
06		7590 X	5851	-0-	-1739	-0-	198 1	4686 3	Y	871	867 0	39		
							9 4	958 9						
07		7347 X	6478	-0-	-869	-0-	198 1	5330 3	Y	847	849 0	37		
							18 4	932 9						
08		7347 X	5852	-0-	-1495	-0-	204 1	4561 3	Y	977	980 0	34		
							12 4	1075 9						
09		7110 X	6037	-0-	-1073	-0-	212 1	4819 3	Y	899	886 0	47		
							17 4	989 9						
10		6634 X	6253	-0-	-381	-0-	242 1	5260 3	Y	675	694 0	28		
							8 4	743 9						
11		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	265 1	5401 3	Y	674	674 0	28		
							10 4	741 9						
*12		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	268 1	5239 3	Y	893	884 0	37		
							17 4	982 9						
TOTAL GAS PROD:			78,767				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,247				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574													
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

01		11129 X	10007	-0-	-1122	-0-	277 1	7362 3	Y	2150	2148 0		76
							3 4	2365 9					
02		10411 X	8500	-0-	-1911	-0-	261 1	6278 3	Y	1781	1798 0		59
							2 4	1959 9					
03		11129 X	9250	-0-	-1879	-0-	293 1	7086 3	Y	1692	1693 0		58
							10 4	1861 9					
04		9840 X	8544	-0-	-1296	-0-	304 1	6453 3	Y	1624	1616 0		66
							1 4	1786 9					
05		10168 X	8887	-0-	-1281	-0-	302 1	6574 3	Y	1825	1830 0		61
							3 4	2008 9					
06		9690 X	7657	-0-	-2033	-0-	237 1	5614 3	Y	1632	1620 0		73
							11 4	1795 9					
07		8928 X	8077	-0-	-851	-0-	220 1	5941 3	Y	1723	1721 0		75
							21 4	1895 9					
08		8928 X	7720	-0-	-1208	-0-	244 1	5478 3	Y	1803	1816 0		62
							15 4	1983 9					
09		8610 X	7188	-0-	-1422	-0-	235 1	5332 3	Y	1457	1442 0		77
							18 4	1603 9					
10		8897 X	5798	-0-	-3099	-0-	187 1	4062 3	Y	1403	1422 0		58
							6 4	1543 9					
11		7830 X	6643	-0-	-1187	-0-	240 1	4911 3	Y	1348	1349 0		57
							9 4	1483 9					
12		8091 X	6429	-0-	-1662	-0-	247 1	4819 3	Y	1225	1231 0		51
							15 4	1348 9					
TOTAL GAS PROD:			94,700	TOTAL CONDENSATE PROD:			19,663						

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113													
01		35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	417 1	30477 3	Y	4012	4019 0		152
							4413 9						
02		27594 X	27594	-0-	-0-	-0-	345 1	24859 3	Y	2173	2229 0		96
							2390 9						
03		22940 X	22232	-0-	-708	-0-	283 1	19921 3	Y	1844	1695 0	172 1	73
							2028 9						
04		22200 X	22151	-0-	-49	-0-	316 1	19867 3	Y	1789	1807 0		55
							1968 9						
05		22940 X	16749	-0-	-6191	-0-	285 1	14783 3	Y	1528	1518 0		65
							1681 9						
06		22200 X	15923	-0-	-6277	-0-	259 1	14014 3	Y	1500	1498 0		67
							1650 9						
07		24955 X	16926	-0-	-8029	-0-	250 1	15272 3	Y	1276	1288 0		55
							1404 9						
08		22878 X	14244	-0-	-8634	-0-	213 1	12968 3	Y	966	993 0		28
							1063 9						
09		22140 X	12301	-0-	-9839	-0-	205 1	11074 3	Y	929	912 0		45
							1022 9						
10		16926 X	10755	-0-	-6171	-0-	200 1	9627 3	Y	844	846 0		43
							928 9						
11		16380 X	9055	-0-	-7325	-0-	179 1	8115 3	Y	692	690 0		45
							761 9						
12		16926 X	13044	-0-	-3882	-0-	319 1	12528 3	Y	179	211 0		13
							197 9						
TOTAL GAS PROD:			216,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,732						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #:		34SP	RRCID ->	273449	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6219	PERF.	6718 - 13994	
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
01		34007 X	29540	-0-	-4467	-0-	356 1	26017 3	Y	2879	2889 0		109
							3167 9						
02		34655 X	8910	-0-	-25745	-0-	109 1	7809 3	Y	902	971 0		40
							992 9						
03		37045 X	3823	-0-	-33222	-0-	54 1	3769 3	Y	-0-	40 1		-0-
04		35850 X	5115	-0-	-30735	-0-	80 1	5035 3	Y	-0-			-0-
05		31744 X	23617	-0-	-8127	-0-	410 1	21226 3	Y	1801	1724 0		77
							1981 9						
06		28590 X	19177	-0-	-9413	-0-	312 1	16898 3	Y	1788	1785 0		80
							1967 9						
07		19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	287 1	17526 3	Y	1543	1557 0		66
							1697 9						
08		23622 X	18720	-0-	-4902	-0-	278 1	16984 3	Y	1325	1353 0		38
							1458 9						
09		22860 X	15824	-0-	-7036	-0-	261 1	14111 3	Y	1320	1294 0		64
							1452 9						
10		23622 X	21526	-0-	-2096	-0-	404 1	19520 3	Y	1456	1446 0		74
							1602 9						
11		29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	604 1	27453 3	Y	1403	1387 0		90
							1543 9						
12		19499 X	17892	-0-	-1607	-0-	421 1	16552 3	Y	835	866 0		59
							919 9						
TOTAL GAS PROD:		213,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,252							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		74H	RRCID ->	273451	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8163 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17422 X	13523	-0-	-3899	-0-	38 1	11993 3	Y	1355	1379 0		16
							1 4	1491 9					
02		15225 X	4838	-0-	-10387	-0-	18 1	4324 3	Y	450	453 0		13
							1 4	495 9					
03		15779 X	2019	-0-	-13760	-0-	6 1	1419 3	Y	540	537 0		16
							594 9						
04		15090 X	14767	-0-	-323	-0-	52 1	13246 3	Y	1333	1313 0		36
							3 4	1466 9					
05		15314 X	14217	-0-	-1097	-0-	47 1	12397 3	Y	1603	1578 0		61
							10 4	1763 9					
06		15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	54 1	13299 3	Y	1499	1525 0		35
							2 4	1649 9					
07		15252 X	13773	-0-	-1479	-0-	50 1	12457 3	Y	1146	1147 0		34
							5 4	1261 9					
08		15252 X	13932	-0-	-1320	-0-	27 1	12710 3	Y	1085	1084 0		35
							1 4	1194 9					
09		15000 X	14869	-0-	-131	-0-	29 1	13471 3	Y	1242	1233 0		44
							3 4	1366 9					
10		15500 X	12883	-0-	-2617	-0-	29 1	11759 3	Y	994	1007 0		31
							2 4	1093 9					
11		15000 X	11939	-0-	-3061	-0-	30 1	11095 3	Y	738	720 0	21 1	28
							2 4	812 9					
12		15376 X	11088	-0-	-4288	-0-	33 1	10238 3	Y	742	749 0		21
							1 4	816 9					
TOTAL GAS PROD:		142,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,727							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		17236 X	16707	-0-	-529	-0-	140	1	13941	3	Y	2380	2381	0		24
							8	4	2618	9						
02		16124 X	14698	-0-	-1426	-0-	119	1	12342	3	Y	2033	2025	0		32
							1	4	2236	9						
03		17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	134	1	14751	3	Y	2437	2429	0		40
							65	4	2681	9						
04		16680 X	15748	-0-	-932	-0-	106	1	13055	3	Y	2351	2350	0		41
							1	4	2586	9						
05		17236 X	16015	-0-	-1221	-0-	112	1	13958	3	Y	1768	1787	0		22
							1945	9								
06		16680 X	16117	-0-	-563	-0-	123	1	14023	3	Y	1792	1788	0		26
							1971	9								
07		17639 X	14308	-0-	-3331	-0-	115	1	12496	3	Y	1542	1546	0		22
							1	4	1696	9						
08		17639 X	13904	-0-	-3735	-0-	111	1	12036	3	Y	1595	1594	0		23
							2	4	1755	9						
09		22630 X	22630	-0-	-0-	-0-	198	1	19781	3	Y	2409	2385	0		47
							1	4	2650	9						
10		25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	242	1	22349	3	Y	2344	2346	0		45
							1	4	2578	9						
11		20192 X	20192	-0-	-0-	-0-	227	1	18031	3	Y	1757	1688	0	59 1	41
							1	4	1933	9			14	8		
12		21948 X	21556	-0-	-392	-0-	288	1	19568	3	Y	1544	1548	0		37
							2	4	1698	9						
TOTAL GAS PROD:			214,676		TOTAL CONDENSATE PROD:			23,952								

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416																
01		37820 X	32861	-0-	-4959	-0-	701	1	29897	3	Y	2054	2054	0		34
							4	4	2259	9						
02		35380 X	27954	-0-	-7426	-0-	513	1	26146	3	Y	1174	1184	0		24
							4	4	1291	9						
03		37169 X	29776	-0-	-7393	-0-	662	1	27681	3	Y	1300	1299	0		25
							3	4	1430	9						
04		35970 X	29148	-0-	-6822	-0-	558	1	26960	3	Y	1479	1475	0		29
							3	4	1627	9						
05		34968 X	23715	-0-	-11253	-0-	431	1	21743	3	Y	1395	1382	0		42
							6	4	1535	9						
06		31800 X	30917	-0-	-883	-0-	556	1	28765	3	Y	1449	1449	0		42
							2	4	1594	9						
07		30132 X	26599	-0-	-3533	-0-	557	1	24620	3	Y	1292	1291	0		43
							1	4	1421	9						
08		30132 X	25913	-0-	-4219	-0-	537	1	24155	3	Y	1110	1128	0		25
							1221	9								
09		30930 X	24730	-0-	-6200	-0-	541	1	22969	3	Y	1109	1083	0		51
							1220	9								
10		31961 X	25171	-0-	-6790	-0-	537	1	24044	3	Y	536	566	0		21
							590	9								
11		30930 X	22736	-0-	-8194	-0-	445	1	21782	3	Y	460	465	0		16
							3	4	506	9						
12		26598 X	22380	-0-	-4218	-0-	363	1	21488	3	Y	481	476	0		21
							529	9								
TOTAL GAS PROD:			321,900		TOTAL CONDENSATE PROD:			13,839								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	273470	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	9620 - 13023	
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
01		48670 X	37089	-0-	-11581	-0-	800 1	34137 3	Y	1952	1962 0		33
							5 4	2147 9					
02		45530 X	34862	-0-	-10668	-0-	643 1	32774 3	Y	1309	1316 0		26
							5 4	1440 9					
03		48670 X	36744	-0-	-11926	-0-	804 1	33667 3	Y	2063	2050 0		39
							4 4	2269 9					
04		43830 X	32337	-0-	-11493	-0-	607 1	29288 3	Y	2217	2213 0		43
							3 4	2439 9					
05		45074 X	25930	-0-	-19144	-0-	483 1	24322 3	Y	1017	1029 0		31
							6 4	1119 9					
06		36060 X	31274	-0-	-4786	-0-	570 1	29521 3	Y	1074	1074 0		31
							2 4	1181 9					
07		36053 X	31522	-0-	-4531	-0-	672 1	29672 3	Y	1070	1065 0		36
							1 4	1177 9					
08		36053 X	30667	-0-	-5386	-0-	640 1	28803 3	Y	1113	1124 0		25
							1224 9						
09		32340 X	26417	-0-	-5923	-0-	581 1	24653 3	Y	1075	1051 0		49
							1183 9						
10		32302 X	27829	-0-	-4473	-0-	589 1	26391 3	Y	772	791 0		30
							849 9						
11		31260 X	26110	-0-	-5150	-0-	501 1	24483 3	Y	1021	1016 0		35
							3 4	1123 9					
12		31527 X	28003	-0-	-3524	-0-	442 1	26122 3	Y	1308	1285 0		58
							1439 9						
TOTAL GAS PROD:			368,784				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,991			

STANLEY RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	273472	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	9390 - 12901	
01		32426 X	27164	-0-	-5262	-0-	590 1	25214 3	Y	1233	1248 0		21
							4 4	1356 9					
02		30247 X	23977	-0-	-6270	-0-	439 1	22363 3	Y	1065	1064 0		22
							3 4	1172 9					
03		30287 X	25457	-0-	-4830	-0-	565 1	23647 3	Y	1129	1130 0		21
							3 4	1242 9					
04		29130 X	23847	-0-	-5283	-0-	452 1	21851 3	Y	1401	1395 0		27
							3 4	1541 9					
05		29202 X	16814	-0-	-12388	-0-	303 1	15258 3	Y	1135	1128 0		34
							4 4	1249 9					
06		26280 X	22214	-0-	-4066	-0-	399 1	20683 3	Y	1027	1031 0		30
							2 4	1130 9					
07		25637 X	21513	-0-	-4124	-0-	452 1	19987 3	Y	975	972 0		33
							1 4	1073 9					
08		25451 X	22526	-0-	-2925	-0-	466 1	20983 3	Y	979	990 0		22
							1077 9						
09		23850 X	17857	-0-	-5993	-0-	389 1	16516 3	Y	865	847 0		40
							952 9						
10		22940 X	14625	-0-	-8315	-0-	304 1	13624 3	Y	634	650 0		24
							697 9						
11		22200 X	13812	-0-	-8388	-0-	258 1	12606 3	Y	860	854 0		30
							2 4	946 9					
12		22537 X	13946	-0-	-8591	-0-	213 1	12587 3	Y	1042	1026 0		46
							1146 9						
TOTAL GAS PROD:			243,752				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,345			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	273475	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	9448 - 14967			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	57071 X	52050	-0-	-5021	-0-	1145	1	48875	3	Y	1839	1866	0		31
						7	4	2023	9						
02	53389 X	45771	-0-	-7618	-0-	836	1	42596	3	Y	2121	2109	0		43
						6	4	2333	9						
03	57071 X	45437	-0-	-11634	-0-	1010	1	42264	3	Y	1962	1968	0		37
						5	4	2158	9						
04	51540 X	39042	-0-	-12498	-0-	762	1	36814	3	Y	1329	1340	0		26
						4	4	1462	9						
05	53258 X	36971	-0-	-16287	-0-	688	1	34671	3	Y	1457	1439	0		44
						9	4	1603	9						
06	50370 X	39341	-0-	-11029	-0-	707	1	36664	3	Y	1788	1780	0		52
						3	4	1967	9						
07	44826 X	40707	-0-	-4119	-0-	857	1	37881	3	Y	1788	1780	0		60
						2	4	1967	9						
08	44826 X	40429	-0-	-4397	-0-	842	1	37893	3	Y	1540	1566	0		34
						1694	9								
09	41674 X	41674	-0-	-0-	-0-	921	1	39129	3	Y	1475	1441	0		68
						1	4	1623	9						
10	40703 X	36952	-0-	-3751	-0-	782	1	35025	3	Y	1041	1069	0		40
						1145	9								
11	39390 X	34931	-0-	-4459	-0-	671	1	32768	3	Y	1353	1346	0		47
						4	4	1488	9						
12	43059 X	35687	-0-	-7372	-0-	565	1	33485	3	Y	1487	1468	0		66
						1	4	1636	9						
TOTAL GAS PROD:		488,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,180									

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		56H	RRCID ->	273586	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	7248	PERF.	8008 - 13651			
01	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	127	1	12645	3	Y	2906	2908	0		29
						8	4	3197	9						
02	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	106	1	11034	3	Y	2510	2499	0		40
						1	4	2761	9						
03	17830 X	17830	-0-	-0-	-0-	128	1	14147	3	Y	3175	3163	0		52
						62	4	3493	9						
04	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	165	1	20502	3	Y	4235	4212	0		75
						2	4	4659	9						
05	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	166	1	20793	3	Y	3241	3276	0		40
						1	4	3565	9						
06	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	149	1	17052	3	Y	2520	2523	0		37
						2772	9								
07	23839 X	17919	-0-	-5920	-0-	143	1	15419	3	Y	2142	2149	0		30
						1	4	2356	9						
08	23839 X	18468	-0-	-5371	-0-	144	1	15647	3	Y	2431	2425	0		36
						3	4	2674	9						
09	23070 X	16344	-0-	-6726	-0-	128	1	13369	3	Y	2587	2572	0		51
						1	4	2846	9						
10	23839 X	17263	-0-	-6576	-0-	156	1	14458	3	Y	2407	2412	0		46
						1	4	2648	9						
11	19980 X	15125	-0-	-4855	-0-	158	1	12521	3	Y	2224	2131	0	75 1	52
						2446	9					12	8		
12	18476 X	15452	-0-	-3024	-0-	193	1	13177	3	Y	1891	1897	0		46
						2	4	2080	9						
TOTAL GAS PROD:		218,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,269									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	273588	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8551 - 13528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10695 X	8235	-0-	-2460	-0-	234	1	6232	3	Y	1605	1609	0		56
						3	4	1766	9						
02	9744 X	7273	-0-	-2471	-0-	231	1	5541	3	Y	1364	1375	0		45
						1	4	1500	9						
03	10416 X	7431	-0-	-2985	-0-	222	1	5374	3	Y	1661	1649	0		57
						8	4	1827	9						
04	9660 X	8445	-0-	-1215	-0-	272	1	5774	3	Y	2180	2149	0		88
						1	4	2398	9						
05	9982 X	7850	-0-	-2132	-0-	269	1	5858	3	Y	1564	1600	0		52
						3	4	1720	9						
06	7980 X	6794	-0-	-1186	-0-	219	1	5177	3	Y	1262	1257	0		57
						10	4	1388	9						
07	8742 X	6663	-0-	-2079	-0-	189	1	5107	3	Y	1226	1230	0		53
						18	4	1349	9						
08	8742 X	6021	-0-	-2721	-0-	199	1	4477	3	Y	1212	1223	0		42
						12	4	1333	9						
09	8460 X	5968	-0-	-2492	-0-	198	1	4498	3	Y	1142	1124	0		60
						16	4	1256	9						
10	7843 X	5631	-0-	-2212	-0-	199	1	4324	3	Y	1001	1020	0		41
						7	4	1101	9						
11	6780 X	5134	-0-	-1646	-0-	189	1	3888	3	Y	954	955	0		40
						8	4	1049	9						
12	6665 X	5838	-0-	-827	-0-	230	1	4479	3	Y	1014	1012	0		42
						14	4	1115	9						
TOTAL GAS PROD:		81,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,185									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	273594	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	8445 - 13303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12369 X	9641	-0-	-2728	-0-	275	1	7286	3	Y	1888	1885	0		66
						3	4	2077	9						
02	11571 X	9221	-0-	-2350	-0-	295	1	7087	3	Y	1670	1681	0		55
						2	4	1837	9						
03	10850 X	6849	-0-	-4001	-0-	204	1	4942	3	Y	1542	1544	0		53
						7	4	1696	9						
04	9870 X	5978	-0-	-3892	-0-	189	1	4020	3	Y	1607	1595	0		65
						1	4	1768	9						
05	10199 X	8082	-0-	-2117	-0-	271	1	5895	3	Y	1739	1746	0		58
						3	4	1913	9						
06	9540 X	8013	-0-	-1527	-0-	255	1	6033	3	Y	1557	1545	0		70
						12	4	1713	9						
07	8742 X	8120	-0-	-622	-0-	232	1	6262	3	Y	1458	1465	0		63
						22	4	1604	9						
08	8091 X	7798	-0-	-293	-0-	258	1	5787	3	Y	1579	1588	0		54
						16	4	1737	9						
09	8010 X	7716	-0-	-294	-0-	254	1	5767	3	Y	1523	1497	0		80
						20	4	1675	9						
10	8277 X	7693	-0-	-584	-0-	268	1	5809	3	Y	1461	1481	0		60
						9	4	1607	9						
11	8010 X	6834	-0-	-1176	-0-	254	1	5209	3	Y	1237	1245	0		52
						10	4	1361	9						
12	8122 X	7225	-0-	-897	-0-	274	1	5358	3	Y	1433	1425	0		60
						17	4	1576	9						
TOTAL GAS PROD:		93,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,694									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	273596	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7724	PERF.	8430 - 13368		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10261 X	8415	-0-	-1846	-0-	241	1	6358	3	Y	1649	1647	0	58
						2	4	1814	9					
02	8758 X	7697	-0-	-1061	-0-	244	1	5883	3	Y	1425	1436	0	47
						2	4	1568	9					
03	8897 X	7981	-0-	-916	-0-	254	1	6115	3	Y	1458	1455	0	50
						8	4	1604	9					
04	8130 X	7725	-0-	-405	-0-	278	1	5907	3	Y	1399	1392	0	57
						1	4	1539	9					
05	8401 X	7724	-0-	-677	-0-	261	1	5691	3	Y	1608	1611	0	54
						3	4	1769	9					
06	8130 X	7068	-0-	-1062	-0-	227	1	5369	3	Y	1329	1323	0	60
						10	4	1462	9					
07	8215 X	8065	-0-	-150	-0-	233	1	6302	3	Y	1371	1372	0	59
						22	4	1508	9					
08	7998 X	6951	-0-	-1047	-0-	235	1	5263	3	Y	1308	1322	0	45
						14	4	1439	9					
09	7740 X	6944	-0-	-796	-0-	231	1	5246	3	Y	1317	1293	0	69
						18	4	1449	9					
10	8060 X	7158	-0-	-902	-0-	250	1	5405	3	Y	1359	1372	0	56
						8	4	1495	9					
11	7800 X	6342	-0-	-1458	-0-	228	1	4661	3	Y	1313	1314	0	55
						9	4	1444	9					
12	8060 X	6519	-0-	-1541	-0-	233	1	4569	3	Y	1547	1537	0	65
						15	4	1702	9					
TOTAL GAS PROD:		88,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,083								

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	273597	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8579 - 13398		
01	11408 X	8930	-0-	-2478	-0-	234	1	6204	3	Y	2263	2261	0	80
						3	4	2489	9					
02	10672 X	7578	-0-	-3094	-0-	222	1	5323	3	Y	1847	1866	0	61
						1	4	2032	9					
03	11408 X	9085	-0-	-2323	-0-	266	1	6421	3	Y	2172	2159	0	74
						9	4	2389	9					
04	10530 X	9413	-0-	-1117	-0-	305	1	6478	3	Y	2390	2367	0	97
						1	4	2629	9					
05	10881 X	9272	-0-	-1609	-0-	309	1	6726	3	Y	2031	2060	0	68
						3	4	2234	9					
06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-	257	1	6087	3	Y	1944	1925	0	87
						12	4	2138	9					
07	9734 X	8866	-0-	-868	-0-	239	1	6423	3	Y	1984	1985	0	86
						22	4	2182	9					
08	9734 X	7997	-0-	-1737	-0-	253	1	5693	3	Y	1850	1872	0	64
						16	4	2035	9					
09	9420 X	8374	-0-	-1046	-0-	259	1	5874	3	Y	2019	1977	0	106
						20	4	2221	9					
10	9269 X	9014	-0-	-255	-0-	314	1	6806	3	Y	1713	1748	0	71
						10	4	1884	9					
11	8580 X	8225	-0-	-355	-0-	304	1	6206	3	Y	1548	1554	0	65
						12	4	1703	9					
*12	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	350	1	6826	3	Y	1540	1541	0	64
						21	4	1694	9					
TOTAL GAS PROD:		104,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,301								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STANLEY RANCH		WELL #:		59H	RRCID ->	273607	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	9248 - 12848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		37169 X	33891	-0-	-3278	-0-	734	1	31336	3	Y	1651	1669	0	28
							5	4	1816	9					
02		33350 X	28849	-0-	-4501	-0-	524	1	26733	3	Y	1444	1443	0	29
							4	4	1588	9					
03		34379 X	29597	-0-	-4782	-0-	657	1	27485	3	Y	1320	1324	0	25
							3	4	1452	9					
04		32790 X	27960	-0-	-4830	-0-	541	1	26122	3	Y	1176	1178	0	23
							3	4	1294	9					
05		34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	652	1	32841	3	Y	1210	1197	0	36
							8	4	1331	9					
06		40628 X	40628	-0-	-0-	-0-	740	1	38314	3	Y	1428	1423	0	41
							3	4	1571	9					
07		32544 X	32544	-0-	-0-	-0-	702	1	31033	3	Y	734	751	0	24
							2	4	807	9					
08		31124 X	28960	-0-	-2164	-0-	614	1	27608	3	Y	671	680	0	15
							738	9							
09		30120 X	26728	-0-	-3392	-0-	600	1	25455	3	Y	612	599	0	28
							673	9							
10		31124 X	28773	-0-	-2351	-0-	617	1	27624	3	Y	484	493	0	19
							532	9							
11		30120 X	27347	-0-	-2773	-0-	531	1	26013	3	Y	726	720	0	25
							4	4	799	9					
12		31124 X	24609	-0-	-6515	-0-	398	1	23560	3	Y	592	591	0	26
							651	9							
TOTAL GAS PROD:			364,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,048								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		66H	RRCID ->	273617	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7897 - 14908			
01		25575 X	24469	-0-	-1106	-0-	67	1	21056	3	Y	3040	3102	0	36
							2	4	3344	9					
02		23925 X	19270	-0-	-4655	-0-	69	1	16083	3	Y	2832	2783	0	85
							3	4	3115	9					
03		25575 X	19048	-0-	-6527	-0-	67	1	15948	3	Y	2753	2757	0	81
							5	4	3028	9					
04		24750 X	17581	-0-	-7169	-0-	58	1	14772	3	Y	2497	2510	0	67
							4	4	2747	9				1 8	
05		25575 X	16755	-0-	-8820	-0-	53	1	13712	3	Y	2709	2673	0	103
							10	4	2980	9					
06		23670 X	17623	-0-	-6047	-0-	59	1	14599	3	Y	2694	2735	0	62
							2	4	2963	9					
07		20584 X	17726	-0-	-2858	-0-	60	1	14940	3	Y	2473	2462	0	73
							6	4	2720	9					
08		19034 X	12718	-0-	-6316	-0-	22	1	10464	3	Y	2028	2035	0	66
							1	4	2231	9					
09		17610 X	14519	-0-	-3091	-0-	28	1	12842	3	Y	1497	1510	0	53
							2	4	1647	9					
10		40130 X	40130	-0-	-0-	-0-	84	1	34418	3	Y	5111	4977	0	158
							6	4	5622	9				29 8	
11		25019 X	25019	-0-	-0-	-0-	58	1	22045	3	Y	2646	2614	0	101
							5	4	2911	9				76 1	
*12		25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	74	1	22665	3	Y	2569	2582	0	71
							1	4	2826	9				17 8	
TOTAL GAS PROD:			250,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			32,849								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 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	
01	23343 X	21741	-0-	-1602	-0-	58 1	18545 3	Y	2851	2909 0			34	
						2 4	3136 9							
02	21837 X	19186	-0-	-2651	-0-	70 1	16254 3	Y	2599	2555 0			78	
						3 4	2859 9							
03	23343 X	19501	-0-	-3842	-0-	71 1	16818 3	Y	2370	2379 0			69	
						5 4	2607 9							
04	21990 X	17099	-0-	-4891	-0-	59 1	14699 3	Y	2125	2137 0			57	
						3 4	2338 9							
05	22723 X	20766	-0-	-1957	-0-	69 1	18125 3	Y	2325	2293 0			89	
						14 4	2558 9							
06	21030 X	16759	-0-	-4271	-0-	58 1	14140 3	Y	2326	2361 0			54	
						2 4	2559 9							
07	20367 X	16582	-0-	-3785	-0-	57 1	14221 3	Y	2089	2081 0			62	
						6 4	2298 9							
08	20367 X	12109	-0-	-8258	-0-	22 1	10206 3	Y	1709	1716 0			55	
						1 4	1880 9							
09	19710 X	11934	-0-	-7776	-0-	23 1	10806 3	Y	1003	1023 0			35	
						2 4	1103 9							
10	23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	49 1	19838 3	Y	3437	3365 0			107	
						3 4	3781 9							
11	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	53 1	20011 3	Y	2211	2156 0	64 1		84	
						4 4	2432 9							
*12	23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	67 1	20578 3	Y	2519	2533 0			70	
						1 4	2771 9							
TOTAL GAS PROD:		225,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,564								

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
01	9083 X	8470	-0-	-613	-0-	235 1	6214 3	Y	1835	1828 0			65	
						2 4	2019 9							
02	8497 X	7155	-0-	-1342	-0-	208 1	5002 3	Y	1767	1773 0			59	
						1 4	1944 9							
03	9083 X	8358	-0-	-725	-0-	249 1	6046 3	Y	1867	1862 0			64	
						9 4	2054 9							
04	8790 X	7023	-0-	-1767	-0-	253 1	5376 3	Y	1267	1280 0			51	
						1394 9								
05	9083 X	7032	-0-	-2051	-0-	242 1	5282 3	Y	1368	1373 0			46	
						3 4	1505 9							
06	8190 X	7181	-0-	-1009	-0-	221 1	5225 3	Y	1568	1543 0			71	
						10 4	1725 9							
07	8370 X	7514	-0-	-856	-0-	210 1	5625 3	Y	1509	1515 0			65	
						19 4	1660 9							
08	8370 X	4684	-0-	-3686	-0-	139 1	3130 3	Y	1278	1299 0			44	
						9 4	1406 9							
09	7170 X	4569	-0-	-2601	-0-	113 1	2581 3	Y	1696	1651 0			89	
						9 4	1866 9							
10	7502 X	4609	-0-	-2893	-0-	125 1	2713 3	Y	1606	1629 0			66	
						4 4	1767 9							
11	7260 X	4431	-0-	-2829	-0-	127 1	2609 3	Y	1536	1537 0			65	
						5 4	1690 9							
12	7502 X	4163	-0-	-3339	-0-	146 1	2841 3	Y	1061	1082 0			44	
						9 4	1167 9							
TOTAL GAS PROD:		75,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,358								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		63H	RRCID ->	273628	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7831 - 13142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17856 X	17316	-0-	-540	-0-	141	1	14037	3	Y	2845	2846	0		28
						8	4	3130	9						
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	159	1	16545	3	Y	2474	2463	0		39
						2	4	2721	9						
03	17856 X	17647	-0-	-209	-0-	132	1	14587	3	Y	2604	2600	0		43
						64	4	2864	9						
04	17280 X	16132	-0-	-1148	-0-	110	1	13601	3	Y	2200	2204	0		39
						1	4	2420	9						
05	17856 X	14545	-0-	-3311	-0-	97	1	12132	3	Y	2105	2118	0		26
						2316	9								
06	17280 X	13307	-0-	-3973	-0-	98	1	11175	3	Y	1849	1848	0		27
						2034	9								
07	17577 X	14081	-0-	-3496	-0-	109	1	11763	3	Y	2007	2006	0		28
						1	4	2208	9						
08	17577 X	15964	-0-	-1613	-0-	125	1	13600	3	Y	2033	2031	0		30
						3	4	2236	9						
09	17201 X	17201	-0-	-0-	-0-	145	1	14372	3	Y	2439	2421	0		48
						1	4	2683	9						
10	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	155	1	14322	3	Y	1957	1967	0		38
						1	4	2153	9						
11	15450 X	11540	-0-	-3910	-0-	122	1	9670	3	Y	1589	1536	0	54 1	37
						1748	9								
12	17577 X	8458	-0-	-9119	-0-	106	1	7256	3	Y	995	1008	0		24
						1	4	1095	9						
TOTAL GAS PROD:		182,249				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,097							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		62H	RRCID ->	273629	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	8015 - 13608			
01	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	117	1	11631	3	Y	2487	2488	0		25
						7	4	2736	9						
02	13456 X	12133	-0-	-1323	-0-	93	1	9655	3	Y	2167	2158	0		34
						1	4	2384	9						
03	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	110	1	12138	3	Y	2308	2304	0		38
						53	4	2539	9						
04	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	100	1	12395	3	Y	2312	2309	0		41
						1	4	2543	9						
05	15096 X	15096	-0-	-0-	-0-	101	1	12553	3	Y	2220	2234	0		27
						2442	9								
06	13920 X	13693	-0-	-227	-0-	101	1	11578	3	Y	1831	1831	0		27
						2014	9								
07	15531 X	13730	-0-	-1801	-0-	107	1	11544	3	Y	1889	1889	0		27
						1	4	2078	9						
08	15531 X	13694	-0-	-1837	-0-	105	1	11323	3	Y	2058	2055	0		30
						2	4	2264	9						
09	15030 X	13364	-0-	-1666	-0-	108	1	11215	3	Y	1855	1849	0		36
						2041	9								
10	15097 X	13545	-0-	-1552	-0-	126	1	11698	3	Y	1564	1570	0		30
						1	4	1720	9						
11	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	172	1	13753	3	Y	2082	1992	0	71 1	49
						1	4	2290	9						
*12	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	245	1	16726	3	Y	1753	1760	0		42
						2	4	1928	9						
TOTAL GAS PROD:		174,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,526							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		64H	RRCID ->	273630	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7285	PERF.	7922 - 13055		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	17763 X	13633	-0-	-4130	-0-	109 7	1 4	10910 2607	3 9	Y	2370	2371	0	24
02	16588 X	12625	-0-	-3963	-0-	99 1	1 4	10270 2255	3 9	Y	2050	2042	0	32
03	15903 X	13909	-0-	-1994	-0-	103 50	1 4	11341 2415	3 9	Y	2195	2191	0	36
04	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	103 1	1 4	12697 2455	3 9	Y	2232	2229	0	39
05	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	12656 2401	3 9	Y	2183	2195	0	27
06	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	100 2146	1 9	11356	3	Y	1951	1950	0	28
07	16788 X	16788	-0-	-0-	-0-	131 1	1 4	14162 2494	3 9	Y	2267	2263	0	32
08	15779 X	11850	-0-	-3929	-0-	86 2	1 4	9325 2437	3 9	Y	2215	2214	0	33
09	15270 X	10071	-0-	-5199	-0-	82 2472	1 9	7517	3	Y	2247	2236	0	44
10	16151 X	13891	-0-	-2260	-0-	127 127	1 1	11696	3	Y	1880	1888	0	36
11	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	2068 177	9 1	14136	3	Y	1859	1789	0 63 1	43
12	16151 X	14178	-0-	-1973	-0-	178 1	1 4	12083 1916	3 9	Y	1742	1743	0	42
TOTAL GAS PROD:		167,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,191								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		65H	RRCID ->	273639	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	8209 - 12751		
01	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	109 7	1 4	10906 2632	3 9	Y	2393	2394	0	24
02	12441 X	11887	-0-	-554	-0-	91 1	1 4	9486 2309	3 9	Y	2099	2090	0	33
03	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	101 48	1 4	11046 2506	3 9	Y	2278	2274	0	37
04	14411 X	14411	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	11854 2460	3 9	Y	2236	2234	0	39
05	13299 X	12726	-0-	-573	-0-	83 2263	1 9	10380	3	Y	2057	2071	0	25
06	12870 X	10688	-0-	-2182	-0-	76 1934	1 9	8678	3	Y	1758	1757	0	26
07	14849 X	9884	-0-	-4965	-0-	76 1665	1 9	8143	3	Y	1514	1519	0	21
08	14849 X	13042	-0-	-1807	-0-	103 2	1 4	11120 1817	3 9	Y	1652	1649	0	24
09	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	138 1	1 4	13471 3047	3 9	Y	2770	2740	0	54
10	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	151 1	1 4	14026 2138	3 9	Y	1944	1961	0	37
11	18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	211 1	1 4	16767 1984	3 9	Y	1804	1738	0 61 1	42
12	14849 X	10249	-0-	-4600	-0-	123 1	1 4	8351 1774	3 9	Y	1613	1616	0	39
TOTAL GAS PROD:		162,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,118								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	10602 X	9899	-0-	-703	-0-	257 1	6836 3	3 4	2803 9	Y	2548	2544	0		90
02	9918 X	8944	-0-	-974	-0-	255 1	6139 3	2 4	2548 9	Y	2316	2329	0		77
03	10602 X	10277	-0-	-325	-0-	305 1	7376 3	10 4	2586 9	Y	2351	2348	0		80
04	10260 X	9058	-0-	-1202	-0-	302 1	6424 3	1 4	2331 9	Y	2119	2113	0		86
05	10602 X	9672	-0-	-930	-0-	315 1	6837 3	3 4	2517 9	Y	2288	2298	0		76
06	9960 X	9006	-0-	-954	-0-	267 1	6319 3	13 4	2407 9	Y	2188	2166	0		98
07	9362 X	9219	-0-	-143	-0-	246 1	6639 3	23 4	2311 9	Y	2101	2108	0		91
08	9362 X	8170	-0-	-1192	-0-	249 1	5607 3	15 4	2299 9	Y	2090	2109	0		72
09	9060 X	7743	-0-	-1317	-0-	236 1	5363 3	19 4	2125 9	Y	1932	1902	0		102
10	9362 X	7616	-0-	-1746	-0-	256 1	5556 3	9 4	1795 9	Y	1632	1666	0		68
11	9000 X	7192	-0-	-1808	-0-	261 1	5333 3	10 4	1588 9	Y	1444	1451	0		61
12	9207 X	8481	-0-	-726	-0-	301 1	5887 3	19 4	2274 9	Y	2067	2042	0		86
TOTAL GAS PROD:		105,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,076									

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	47337 X	43411	-0-	-3926	-0-	91 1	41260 3	1 4	2059 9	Y	1872	1879	0		46
02	41122 X	38767	-0-	-2355	-0-	56 1	36643 3	2068 9		Y	1880	1874	0		52
03	43710 X	39423	-0-	-4287	-0-	49 1	37397 3	2 4	1975 9	Y	1795	1785	0		62
04	42300 X	36232	-0-	-6068	-0-	41 1	34310 3	1881 9		Y	1710	1729	0		43
05	43710 X	36941	-0-	-6769	-0-	67 1	35032 3	1 4	1841 9	Y	1674	1672	0		45
06	42000 X	31289	-0-	-10711	-0-	45 1	29706 3	1538 9		Y	1398	1396	0		47
07	38347 X	33643	-0-	-4704	-0-	60 1	31986 3	1 4	1596 9	Y	1451	1422	0		76
08	38347 X	34855	-0-	-3492	-0-	125 1	33148 3	1582 9		Y	1438	1434	0		80
09	36240 X	34182	-0-	-2058	-0-	146 1	32514 3	1522 9		Y	1384	1352	0		112
10	36952 X	21690	-0-	-15262	-0-	74 1	20641 3	975 9		Y	886	940	0		58
11	33720 X	32786	-0-	-934	-0-	65 1	31212 3	1509 9		Y	1372	1360	0		70
*12	35924 X	35924	-0-	-0-	-0-	74 1	34266 3	1584 9		Y	1440	1427	0		83
TOTAL GAS PROD:		419,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,300									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
STANLEY RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	273733	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8696	PERF. 9485 - 13839		
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
01		42625 X	39095	-0-	-3530	-0-	81 1	37142 3	Y	1702	1705 0		42
							1872 9						
02		37265 X	34940	-0-	-2325	-0-	51 1	33543 3	Y	1224	1232 0		34
							1346 9						
03		38647 X	38647	-0-	-0-	-0-	48 1	36746 3	Y	1683	1659 0		58
							2 4	1851 9					
04		37830 X	35145	-0-	-2685	-0-	40 1	33365 3	Y	1582	1600 0		40
							1740 9						
05		39091 X	34260	-0-	-4831	-0-	62 1	32562 3	Y	1486	1486 0		40
							1 4	1635 9					
06		37830 X	23307	-0-	-14523	-0-	34 1	22178 3	Y	995	1001 0		34
							1095 9						
07		38657 X	25646	-0-	-13011	-0-	46 1	24672 3	Y	843	833 0		44
							1 4	927 9					
08		38657 X	30003	-0-	-8654	-0-	108 1	28679 3	Y	1105	1087 0		62
							1216 9						
09		35160 X	28892	-0-	-6268	-0-	124 1	27545 3	Y	1112	1084 0		90
							1223 9						
10		34255 X	21617	-0-	-12638	-0-	74 1	20799 3	Y	676	722 0		44
							744 9						
11		30749 X	30749	-0-	-0-	-0-	61 1	29382 3	Y	1187	1171 0		60
							1306 9						
*12		35392 X	35392	-0-	-0-	-0-	73 1	33584 3	Y	1577	1547 0		90
							1735 9						
TOTAL GAS PROD:		377,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,172					

STANLEY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273734	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8858	PERF. 9217 - 14381		
01		58404 X	50660	-0-	-7744	-0-	107 1	48681 3	Y	1701	1707 0		42
							1 4	1871 9					
02		49648 X	46301	-0-	-3347	-0-	67 1	44352 3	Y	1711	1705 0		48
							1882 9						
03		53072 X	46813	-0-	-6259	-0-	59 1	44969 3	Y	1620	1612 0		56
							3 4	1782 9					
04		49980 X	45373	-0-	-4607	-0-	53 1	43586 3	Y	1575	1591 0		40
							1 4	1733 9					
05		51646 X	45275	-0-	-6371	-0-	84 1	43514 3	Y	1524	1523 0		41
							1 4	1676 9					
06		49020 X	34476	-0-	-14544	-0-	50 1	33188 3	Y	1125	1128 0		38
							1238 9						
07		49507 X	45388	-0-	-4119	-0-	81 1	43708 3	Y	1453	1415 0		76
							1 4	1598 9					
08		46872 X	40644	-0-	-6228	-0-	148 1	39174 3	Y	1201	1210 0		67
							1 4	1321 9					
09		45360 X	38708	-0-	-6652	-0-	168 1	37275 3	Y	1149	1123 0		93
							1 4	1264 9					
10		45384 X	33671	-0-	-11713	-0-	117 1	32865 3	Y	625	677 0		41
							1 4	688 9					
11		43920 X	35671	-0-	-8249	-0-	71 1	34290 3	Y	1191	1172 0		60
							1310 9						
*12		50339 X	50339	-0-	-0-	-0-	105 1	48573 3	Y	1509	1483 0		86
							1 4	1660 9					
TOTAL GAS PROD:		513,319				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,384					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	273738	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	8785	PERF.	9355 - 14473		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	60760 X	50342	-0-	-10418	-0-	104 1	47252 3	1 4	2985 9	Y	2714	2713 0		67
02	55187 X	47710	-0-	-7477	-0-	69 1	45498 3	1 4	2142 9	Y	1947	1960 0		54
03	55893 X	49497	-0-	-6396	-0-	62 1	47358 3	3 4	2074 9	Y	1885	1874 0		65
04	53040 X	46532	-0-	-6508	-0-	54 1	44597 3	1 4	1880 9	Y	1709	1731 0		43
05	52886 X	46620	-0-	-6266	-0-	86 1	44755 3	2 4	1777 9	Y	1615	1615 0		43
06	49350 X	36253	-0-	-13097	-0-	53 1	34837 3	1 4	1362 9	Y	1238	1239 0		42
07	50282 X	37887	-0-	-12395	-0-	68 1	36579 3	1 4	1239 9	Y	1126	1109 0		59
08	49507 X	44061	-0-	-5446	-0-	157 1	41428 3	1 4	2475 9	Y	2250	2183 0		126
09	46530 X	43999	-0-	-2531	-0-	189 1	41949 3	1 4	1860 9	Y	1691	1680 0		137
10	46624 X	40734	-0-	-5890	-0-	141 1	39629 3	1 4	963 9	Y	875	955 0		57
11	42630 X	39929	-0-	-2701	-0-	79 1	38504 3	1346 9		Y	1224	1219 0		62
*12	52961 X	52961	-0-	-0-	-0-	110 1	50880 3	1 4	1970 9	Y	1791	1750 0		103
TOTAL GAS PROD:		536,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,065								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		68H	RRCID ->	273797	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	7812 - 13083		
01	19499 X	16704	-0-	-2795	-0-	46 1	14509 3	1 4	2148 9	Y	1953	1997 0		23
02	18241 X	15190	-0-	-3051	-0-	58 1	13240 3	2 4	1890 9	Y	1718	1690 0		51
03	19499 X	18040	-0-	-1459	-0-	68 1	16142 3	5 4	1825 9	Y	1659	1661 0		49
04	18090 X	17491	-0-	-599	-0-	64 1	16116 3	4 4	1307 9	Y	1188	1205 0		32
05	18538 X	15478	-0-	-3060	-0-	53 1	13695 3	10 4	1720 9	Y	1564	1536 0		60
06	17460 X	12882	-0-	-4578	-0-	44 1	10924 3	2 4	1912 9	Y	1738	1758 0		40
07	18073 X	16608	-0-	-1465	-0-	59 1	14644 3	6 4	1899 9	Y	1726	1715 0		51
08	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	37 1	16928 3	1 4	1929 9	Y	1754	1748 0		57
09	22190 X	22190	-0-	-0-	-0-	42 1	19651 3	4 4	2493 9	Y	2266	2243 0		80
10	16616 X	13275	-0-	-3341	-0-	29 1	11656 3	2 4	1588 9	Y	1444	1479 0		45
11	19601 X	19601	-0-	-0-	-0-	48 1	18282 3	4 4	1267 9	Y	1152	1120 0	33 1	44
12	22940 X	21615	-0-	-1325	-0-	64 1	19628 3	1 4	1922 9	Y	1747	1742 0		49
TOTAL GAS PROD:		207,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,909								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 69H		RRCID -> 273798		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 7788 - 13177	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE									
01	18383 X	15852	-0-	-2531	-0-	44 1	13795 3	1	2012 9	Y	1829	1866	0	22								
02	17197 X	15070	-0-	-2127	-0-	57 1	13160 3	2	1851 9	Y	1683	1642	0	50								
03	18383 X	11795	-0-	-6588	-0-	43 1	10184 3	3	1565 9	Y	1423	1421	0	41								
04	16320 X	-0-	-0-	-16320	-0-	30 1	7797 3	6	1045 9	Y	210	228	0	5								
05	16864 X	8878	-0-	-7986	-0-	67 1	16725 3	3	1993 9	Y	950	919	0	36								
06	18788 X	18788	-0-	-0-	-0-	65 1	16177 3	7	1725 9	Y	1812	1806	0	42								
07	17974 X	17974	-0-	-0-	-0-	40 1	18334 3	1	2059 9	Y	1872	1858	0	61								
08	20434 X	20434	-0-	-0-	-0-	24 1	11118 3	2	2175 9	Y	1977	1969	0	69								
09	15240 X	13319	-0-	-1921	-0-	36 1	14727 3	3	1662 9	Y	1511	1533	0	47								
10	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	6 1	2199 3	854		Y	776	770	0	30								
11	15240 X	3059	-0-	-12181	-0-					Y			23 1	30								
12	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	30	0	-0-								
TOTAL GAS PROD:		141,597			TOTAL CONDENSATE PROD:		15,611															

BRISCOE CATARINA WEST													CNTY: DIMMIT							
WELL #: 70H													RRCID -> 273806		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 7318		PERF. 7852 - 13322	
01	20181 X	13768	-0-	-6413	-0-	38 1	11950 3	1	1779 9	Y	1617	1652	0	19						
02	18879 X	18835	-0-	-44	-0-	74 1	17038 3	3	1720 9	Y	1564	1536	0	47						
03	19251 X	18937	-0-	-314	-0-	73 1	17219 3	5	1640 9	Y	1491	1494	0	44						
04	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	71 1	17825 3	4	2080 9	Y	1891	1883	0	51						
05	20119 X	13306	-0-	-6813	-0-	40 1	10606 3	8	2652 9	Y	2411	2370	0	92						
06	19470 X	13969	-0-	-5501	-0-	49 1	12036 3	2	1882 9	Y	1711	1764	0	39						
07	20646 X	15409	-0-	-5237	-0-	54 1	13392 3	6	1957 9	Y	1779	1765	0	53						
08	20646 X	15035	-0-	-5611	-0-	29 1	13300 3	1	1705 9	Y	1550	1553	0	50						
09	19980 X	15137	-0-	-4843	-0-	29 1	13287 3	2	1819 9	Y	1654	1646	0	58						
10	15407 X	14981	-0-	-426	-0-	33 1	13307 3	2	1639 9	Y	1490	1502	0	46						
11	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	46 1	17503 3	4	1403 9	Y	1275	1235	0	49						
*12	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	58 1	17968 3	1	1707 9	Y	1552	1558	0	43						
TOTAL GAS PROD:		198,047			TOTAL CONDENSATE PROD:		19,985													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601													
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

01		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	152 1	15110 3	Y	3007	3009 0		30
							9 4	3308 9					
02		16530 X	16350	-0-	-180	-0-	128 1	13341 3	Y	2618	2607 0		41
							1 4	2880 9					
03		19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	144 1	15801 3	Y	2926	2919 0		48
							69 4	3219 9					
04		20123 X	20123	-0-	-0-	-0-	136 1	16901 3	Y	2804	2803 0		49
							2 4	3084 9					
05		20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	133 1	16651 3	Y	3111	3122 0		38
							1 4	3422 9					
06		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	139 1	15833 3	Y	2303	2307 0		34
							2533 9						
07		20801 X	17567	-0-	-3234	-0-	137 1	14869 3	Y	2327	2328 0		33
							1 4	2560 9					
08		20801 X	16272	-0-	-4529	-0-	128 1	13880 3	Y	2056	2059 0		30
							2 4	2262 9					
09		20130 X	15886	-0-	-4244	-0-	128 1	13459 3	Y	2089	2078 0		41
							1 4	2298 9					
10		20212 X	17718	-0-	-2494	-0-	166 1	15310 3	Y	2038	2040 0		39
							2242 9						
11		18510 X	16189	-0-	-2321	-0-	174 1	13801 3	Y	2013	1937 0	68 1	47
							2214 9						
12		17577 X	15689	-0-	-1888	-0-	198 1	13543 3	Y	1769	1773 0		43
							2 4	1946 9					
TOTAL GAS PROD:			212,318	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,061						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674													
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

01		18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	153 1	15178 3	Y	3246	3248 0		32
							9 4	3571 9					
02		16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	132 1	13678 3	Y	2794	2782 0		44
							1 4	3073 9					
03		20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	151 1	16641 3	Y	3063	3057 0		50
							73 4	3369 9					
04		24367 X	24367	-0-	-0-	-0-	167 1	20929 3	Y	2971	2969 0		52
							3 4	3268 9					
05		23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	158 1	19884 3	Y	3267	3279 0		40
							1 4	3594 9					
06		20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	152 1	17391 3	Y	2534	2537 0		37
							2787 9						
07		23498 X	19081	-0-	-4417	-0-	149 1	16084 3	Y	2588	2589 0		36
							1 4	2847 9					
08		23498 X	22252	-0-	-1246	-0-	179 1	19471 3	Y	2362	2363 0		35
							4 4	2598 9					
09		22740 X	19784	-0-	-2956	-0-	164 1	17087 3	Y	2302	2292 0		45
							1 4	2532 9					
10		23498 X	19743	-0-	-3755	-0-	184 1	16992 3	Y	2333	2333 0		45
							1 4	2566 9					
11		21540 X	17665	-0-	-3875	-0-	190 1	15103 3	Y	2155	2077 0	73 1	50
							1 4	2371 9					
12		22258 X	15525	-0-	-6733	-0-	195 1	13318 3	Y	1827	1833 0		44
							2 4	2010 9					
TOTAL GAS PROD:			238,413	TOTAL CONDENSATE PROD:			31,442						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820		
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
01		17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	143 1	14319 3	Y	2985	2986 0		30	
							9 4	3284 9						
02		16153 X	15744	-0-	-409	-0-	123 1	12779 3	Y	2583	2572 0		41	
							1 4	2841 9						
03		18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	139 1	15241 3	Y	2782	2777 0		46	
							66 4	3060 9						
04		20826 X	20826	-0-	-0-	-0-	143 1	17774 3	Y	2643	2642 0		47	
							2 4	2907 9						
05		19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	133 1	16557 3	Y	2739	2752 0		34	
							3013 9							
06		19852 X	19852	-0-	-0-	-0-	148 1	16931 3	Y	2521	2518 0		37	
							2773 9							
07		21111 X	17000	-0-	-4111	-0-	133 1	14353 3	Y	2285	2290 0		32	
							2514 9							
08		21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	169 1	18319 3	Y	2624	2617 0		39	
							3 4	2886 9						
09		20430 X	17799	-0-	-2631	-0-	145 1	15092 3	Y	2329	2322 0		46	
							2562 9							
10		20522 X	15833	-0-	-4689	-0-	145 1	13322 3	Y	2151	2156 0		41	
							2366 9							
11		20430 X	17795	-0-	-2635	-0-	191 1	15173 3	Y	2210	2124 0	75 1	52	
							2431 9							
12		21111 X	14878	-0-	-6233	-0-	185 1	12540 3	Y	1956	1961 0		47	
							1 4	2152 9						
TOTAL GAS PROD:		217,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,808								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767	
01		17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	137 1	13621 3	Y	2957	2958 0		30
							8 4	3253 9					
02		15167 X	14828	-0-	-339	-0-	114 1	11885 3	Y	2571	2560 0		41
							1 4	2828 9					
03		17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	131 1	14344 3	Y	3043	3034 0		50
							62 4	3347 9					
04		20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	133 1	16539 3	Y	3562	3549 0		63
							2 4	3918 9					
05		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	119 1	14958 3	Y	2745	2774 0		34
							1 4	3020 9					
06		15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	118 1	13455 3	Y	2156	2159 0		31
							2372 9						
07		19995 X	16929	-0-	-3066	-0-	130 1	14072 3	Y	2478	2474 0		35
							1 4	2726 9					
08		19995 X	16932	-0-	-3063	-0-	131 1	14237 3	Y	2328	2329 0		34
							3 4	2561 9					
09		19350 X	16267	-0-	-3083	-0-	133 1	13748 3	Y	2169	2161 0		42
							2386 9						
10		18104 X	17871	-0-	-233	-0-	167 1	15481 3	Y	2020	2023 0		39
							1 4	2222 9					
11		19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	213 1	16949 3	Y	1859	1792 0	63 1	43
							1 4	2045 9					
*12		20436 X	20436	-0-	-0-	-0-	268 1	18238 3	Y	1753	1754 0		42
							2 4	1928 9					
TOTAL GAS PROD:		212,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,641							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391
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	
01	17391 X	14465	-0-	-2926	-0-	39 1	12398 3	Y	1843	1879 0	22	
						1 4	2027 9					
02	14703 X	1512	-0-	-13191	-0-	6 1	1305 3	Y	183	200 0	5	
						201 9						
03	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	67 1	15931 3	Y	1469	1431 0	43	
						5 4	1616 9					
04	16320 X	12079	-0-	-4241	-0-	41 1	10239 3	Y	1634	1633 0	44	
						2 4	1797 9					
05	16864 X	15771	-0-	-1093	-0-	51 1	13431 3	Y	2072	2037 0	79	
						10 4	2279 9					
06	17040 X	13687	-0-	-3353	-0-	47 1	11709 3	Y	1754	1793 0	40	
						2 4	1929 9					
07	17608 X	13351	-0-	-4257	-0-	47 1	11727 3	Y	1429	1427 0	42	
						5 4	1572 9					
08	17608 X	11540	-0-	-6068	-0-	22 1	10144 3	Y	1248	1250 0	40	
						1 4	1373 9					
09	15270 X	10713	-0-	-4557	-0-	20 1	9170 3	Y	1383	1374 0	49	
						2 4	1521 9					
10	15779 X	9741	-0-	-6038	-0-	21 1	8469 3	Y	1136	1150 0	35	
						1 4	1250 9					
11	13680 X	8763	-0-	-4917	-0-	20 1	7817 3	Y	840	819 0	32	
						2 4	924 9			24 1		
12	13361 X	8745	-0-	-4616	-0-	25 1	7546 3	Y	1067	1069 0	30	
						1174 9						
TOTAL GAS PROD:		137,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,058						

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		72H	RRCID ->	273891	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8005 - 13509
01	17670 X	13304	-0-	-4366	-0-	37 1	11667 3	Y	1454	1484 0	17	
						1 4	1599 9					
02	17197 X	2054	-0-	-15143	-0-	8 1	1806 3	Y	218	228 0	7	
						240 9						
03	18383 X	10904	-0-	-7479	-0-	40 1	9521 3	Y	1218	1189 0	36	
						3 4	1340 9					
04	17790 X	11416	-0-	-6374	-0-	40 1	9937 3	Y	1306	1307 0	35	
						2 4	1437 9					
05	17887 X	13911	-0-	-3976	-0-	47 1	12345 3	Y	1373	1356 0	52	
						9 4	1510 9					
06	12870 X	12526	-0-	-344	-0-	45 1	11093 3	Y	1260	1283 0	29	
						2 4	1386 9					
07	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	48 1	11869 3	Y	1108	1104 0	33	
						5 4	1219 9					
08	13919 X	13311	-0-	-608	-0-	26 1	12160 3	Y	1022	1022 0	33	
						1 4	1124 9					
09	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	27 1	12149 3	Y	1287	1275 0	45	
						2 4	1416 9					
10	13919 X	13441	-0-	-478	-0-	30 1	12230 3	Y	1072	1084 0	33	
						2 4	1179 9					
11	12870 X	11910	-0-	-960	-0-	30 1	10967 3	Y	828	805 0	32	
						2 4	911 9			24 1		
12	14043 X	10960	-0-	-3083	-0-	32 1	9983 3	Y	858	866 0	24	
						1 4	944 9					
TOTAL GAS PROD:		140,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,004						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		73H	RRCID ->	273894	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	8010 - 13523		
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
01		17484 X	14548	-0-	-2936	-0-	41 1	12803 3	Y	1548	1601 0			18
							1 4	1703 9						
02		15834 X	4982	-0-	-10852	-0-	19 1	4492 3	Y	427	432 0			13
							1 4	470 9						
03		16926 X	13730	-0-	-3196	-0-	54 1	12794 3	Y	798	788 0			23
							4 4	878 9						
04		16380 X	12621	-0-	-3759	-0-	43 1	10936 3	Y	1490	1473 0			40
							3 4	1639 9						
05		16802 X	13524	-0-	-3278	-0-	45 1	11894 3	Y	1433	1418 0			55
							9 4	1576 9						
06		14070 X	12889	-0-	-1181	-0-	45 1	11167 3	Y	1523	1543 0			35
							2 4	1675 9						
07		13733 X	12878	-0-	-855	-0-	46 1	11412 3	Y	1286	1283 0			38
							5 4	1415 9						
08		13733 X	11163	-0-	-2570	-0-	22 1	9867 3	Y	1158	1159 0			37
							1274 9							
09		13080 X	9249	-0-	-3831	-0-	17 1	8076 3	Y	1049	1049 0			37
							2 4	1154 9						
10		13516 X	9788	-0-	-3728	-0-	21 1	8665 3	Y	1000	1006 0			31
							2 4	1100 9						
11		12900 X	9831	-0-	-3069	-0-	24 1	8917 3	Y	807	784 0	23 1		31
							2 4	888 9						
12		12865 X	9732	-0-	-3133	-0-	28 1	8720 3	Y	894	900 0			25
							1 4	983 9						
TOTAL GAS PROD:			134,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,413				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		80H	RRCID ->	273916	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7923 - 14735		
01		21576 X	19416	-0-	-2160	-0-	53 1	16669 3	Y	2448	2498 0			29
							1 4	2693 9						
02		20184 X	18250	-0-	-1934	-0-	69 1	15715 3	Y	2240	2202 0			67
							2 4	2464 9						
03		21576 X	19369	-0-	-2207	-0-	72 1	16893 3	Y	2181	2184 0			64
							5 4	2399 9						
04		19860 X	17767	-0-	-2093	-0-	60 1	15447 3	Y	2051	2060 0			55
							4 4	2256 9						
05		20522 X	19012	-0-	-1510	-0-	63 1	16553 3	Y	2166	2138 0			83
							13 4	2383 9						
06		18870 X	16845	-0-	-2025	-0-	59 1	14430 3	Y	2140	2174 0			49
							2 4	2354 9						
07		19830 X	19830	-0-	-0-	-0-	68 1	17009 3	Y	2495	2470 0			74
							8 4	2745 9						
08		18476 X	15075	-0-	-3401	-0-	28 1	13140 3	Y	1733	1751 0			56
							1 4	1906 9						
09		21288 X	21288	-0-	-0-	-0-	43 1	20083 3	Y	1053	1072 0			37
							4 4	1158 9						
10		27641 X	27641	-0-	-0-	-0-	61 1	24794 3	Y	2529	2488 0			78
							4 4	2782 9						
11		23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	56 1	21122 3	Y	2012	1955 0	58 1		77
							5 4	2213 9						
*12		24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	70 1	21519 3	Y	2274	2288 0			63
							1 4	2501 9						
TOTAL GAS PROD:			241,980				TOTAL CONDENSATE PROD:			25,322				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		79H	RRCID ->	273917	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7858 - 14641			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20119 X	16294	-0-	-3825	-0-	44	1	13872	3	Y	2161	2208	0		26
							1	4	2377	9					
02	18821 X	14027	-0-	-4794	-0-	52	1	11948	3	Y	1841	1812	0		55
							2	4	2025	9					
03	20119 X	16559	-0-	-3560	-0-	60	1	14357	3	Y	1943	1941	0		57
							5	4	2137	9					
04	17940 X	16089	-0-	-1851	-0-	54	1	13544	3	Y	2262	2258	0		61
							3	4	2488	9					
05	18538 X	15260	-0-	-3278	-0-	51	1	13264	3	Y	1759	1753	0		67
							10	4	1935	9					
06	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	73	1	18007	3	Y	1887	1911	0		43
							3	4	2076	9					
07	20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	68	1	16935	3	Y	2824	2783	0		84
							7	4	3106	9					
08	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	34	1	15592	3	Y	2210	2223	0		71
							1	4	2431	9					
09	17790 X	2931	-0-	-14859	-0-	6	1	2383	3	Y	493	547	0		17
							542	9							
10	18383 X	15935	-0-	-2448	-0-	33	1	13408	3	Y	2265	2210	0	2 8	70
							2	4	2492	9					
11	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	48	1	18162	3	Y	4352	4129	0	126 1	167
							4	4	4787	9					
*12	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	74	1	22958	3	Y	2714	2805	0		76
							1	4	2985	9					
TOTAL GAS PROD:		204,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,711							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		81H	RRCID ->	273918	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7871 - 15190			
01	20894 X	18971	-0-	-1923	-0-	52	1	16136	3	Y	2529	2578	0	30	
							1	4	2782	9					
02	19546 X	17972	-0-	-1574	-0-	66	1	15316	3	Y	2352	2312	0	70	
							3	4	2587	9					
03	20894 X	18469	-0-	-2425	-0-	67	1	15922	3	Y	2250	2254	0	66	
							5	4	2475	9					
04	19530 X	16915	-0-	-2615	-0-	57	1	14580	3	Y	2067	2077	0	56	
							4	4	2274	9					
05	20181 X	18109	-0-	-2072	-0-	59	1	15617	3	Y	2201	2173	0	84	
							12	4	2421	9					
06	18600 X	16908	-0-	-1692	-0-	59	1	14415	3	Y	2211	2244	0	51	
							2	4	2432	9					
07	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	62	1	15490	3	Y	1906	1900	0	57	
							7	4	2097	9					
08	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	34	1	15746	3	Y	2142	2130	0	69	
							1	4	2356	9					
09	16830 X	14	-0-	-16816	-0-	10	3	4	9	Y	4	73	0	-0-	
10	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	44	1	18126	3	Y	2700	2616	0	84	
							3	4	2970	9					
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	42	1	15698	3	Y	2225	2159	0	65 1	85
							3	4	2448	9					
*12	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	53	1	16559	3	Y	1854	1887	0	52	
							1	4	2039	9					
TOTAL GAS PROD:		201,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,441							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		82H	RRCID ->	273929	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	8066 - 12825		
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
01	19220	X	16147	-0-	-3073	-0-	44 1	13899	3	Y	2003	2042	0	24
							1 4	2203	9					
02	17980	X	15166	-0-	-2814	-0-	57 1	13065	3	Y	1856	1825	0	55
							2 4	2042	9					
03	19220	X	15895	-0-	-3325	-0-	58 1	13860	3	Y	1793	1796	0	52
							5 4	1972	9					
04	16980	X	13820	-0-	-3160	-0-	47 1	12076	3	Y	1540	1551	0	41
							3 4	1694	9					
05	17546	X	14418	-0-	-3128	-0-	48 1	12548	3	Y	1648	1626	0	63
							9 4	1813	9					
06	15690	X	13436	-0-	-2254	-0-	47 1	11593	3	Y	1631	1656	0	38
							2 4	1794	9					
07	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	59 1	14561	3	Y	2093	2069	0	62
							6 4	2302	9					
08	15624	X	14246	-0-	-1378	-0-	27 1	12428	3	Y	1628	1637	0	53
							1791 9							
09	13950	X	8240	-0-	-5710	-0-	17 1	7641	3	Y	528	562	0	19
							1 4	581	9					
10	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	44 1	18172	3	Y	1804	1767	0	56
							3 4	1984	9					
11	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	41 1	15150	3	Y	1558	1509	0 45 1	60
							3 4	1714	9					
12	15624	X	15428	-0-	-196	-0-	43 1	13382	3	Y	1820	1829	0	51
							1 4	2002	9					
TOTAL GAS PROD:		180,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,902						

WORTHY RANCH		WELL #:		46H	RRCID ->	273963	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	9199 - 14458		
01	94922	X	86224	-0-	-8698	-0-	164 1	79834	3	Y	5567	5565	0	45
							102 4	6124	9					
02	87058	X	83022	-0-	-4036	-0-	145 1	77389	3	Y	4865	4869	0	41
							136 4	5352	9					
03	93062	X	70800	-0-	-22262	-0-	111 1	65792	3	Y	4380	2829	0 1534 1	58
							79 4	4818	9					
04	88080	X	81049	-0-	-7031	-0-	115 1	75736	3	Y	4672	4688	0	42
							59 4	5139	9					
05	88753	X	50409	-0-	-38344	-0-	77 1	47391	3	Y	2666	2675	0	33
							8 4	2933	9					
06	85890	X	75079	-0-	-10811	-0-	100 1	70755	3	Y	3833	3821	0	45
							8 4	4216	9					
07	87141	X	72040	-0-	-15101	-0-	103 1	67605	3	Y	3936	3884	0 45 1	52
							2 4	4330	9					
08	83762	X	61943	-0-	-21819	-0-	103 1	58188	3	Y	3316	3306	0	62
							4 4	3648	9					
09	81060	X	62657	-0-	-18403	-0-	95 1	58985	3	Y	3249	3265	0	46
							3 4	3574	9					
10	77593	X	64510	-0-	-13083	-0-	88 1	60417	3	Y	3634	3609	0 15 1	56
							8 4	3997	9					
11	75090	X	70920	-0-	-4170	-0-	85 1	66735	3	Y	3703	3700	0	59
							27 4	4073	9					
12	72044	X	70727	-0-	-1317	-0-	90 1	66768	3	Y	3499	3513	0	45
							20 4	3849	9					
TOTAL GAS PROD:		849,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		47,320						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25017 X	20784	-0-	-4233	-0-	131	1	18723	3	Y	1752	1791	0	61
						3	4	1927	9					
02	23403 X	17680	-0-	-5723	-0-	115	1	15220	3	Y	2132	2031	0	162
						2345	9							
03	32420 X	32420	-0-	-0-	-0-	121	1	29420	3	Y	2617	2738	0	41
						2879	9							
04	38572 X	38572	-0-	-0-	-0-	122	1	35083	3	Y	3061	3071	0	31
						3367	9							
05	23622 X	16764	-0-	-6858	-0-	54	1	15291	3	Y	1290	1304	0	17
						1419	9							
06	24210 X	18547	-0-	-5663	-0-	54	1	16368	3	Y	1932	1918	0	31
						2125	9							
07	22723 X	16774	-0-	-5949	-0-	47	1	14408	3	Y	2108	2097	0	42
						2319	9							
08	22723 X	14363	-0-	-8360	-0-	100	1	12202	3	Y	1874	1880	0	36
						2061	9							
09	21990 X	17149	-0-	-4841	-0-	191	1	14341	3	Y	2379	2368	0	47
						2617	9							
10	19158 X	17295	-0-	-1863	-0-	49	1	14827	3	Y	2199	2201	0	45
						2419	9							
11	18540 X	14125	-0-	-4415	-0-	45	1	11967	3	Y	1921	1902	0	64
						2113	9							
12	17732 X	13312	-0-	-4420	-0-	97	1	11238	3	Y	1797	1798	0	63
						1977	9							
TOTAL GAS PROD:		237,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,062								

ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16895 X	14503	-0-	-2392	-0-	80	1	11405	3	Y	2742	2749	0	95
						2	4	3016	9					
02	15805 X	13544	-0-	-2261	-0-	88	1	11677	3	Y	1617	1589	0	123
						1779	9							
03	25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	93	1	22493	3	Y	2680	2761	0	42
						2948	9							
04	27047 X	27047	-0-	-0-	-0-	82	1	23634	3	Y	3028	3039	0	31
						3331	9							
05	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	43	1	12146	3	Y	2854	2846	0	39
						3139	9							
06	16350 X	12607	-0-	-3743	-0-	34	1	10286	3	Y	2079	2085	0	33
						2287	9							
07	19964 X	13501	-0-	-6463	-0-	37	1	11416	3	Y	1862	1858	0	37
						2048	9							
08	19964 X	14478	-0-	-5486	-0-	106	1	12848	3	Y	1385	1396	0	26
						1524	9							
09	19320 X	11985	-0-	-7335	-0-	129	1	9701	3	Y	1959	1946	0	39
						2155	9							
10	15818 X	15818	-0-	-0-	-0-	43	1	12981	3	Y	2540	2527	0	52
						2794	9							
11	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	49	1	13053	3	Y	2081	2064	0	69
						2289	9							
*12	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	114	1	13187	3	Y	1847	1852	0	64
						2032	9							
TOTAL GAS PROD:		195,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,674								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	100	1	14312	3	Y	3062	3070	0	107
						2	4	3368	9					
02	17424 X	17424	-0-	-0-	-0-	109	1	14511	3	Y	2549	2463	0	193
						2804	9							
03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	95	1	23131	3	Y	2970	3117	0	46
						3267	9							
04	23249 X	23249	-0-	-0-	-0-	68	1	19497	3	Y	3349	3361	0	34
						3684	9							
05	17670 X	10219	-0-	-7451	-0-	33	1	9161	3	Y	932	953	0	13
						1025	9							
06	17100 X	10758	-0-	-6342	-0-	30	1	8998	3	Y	1573	1561	0	25
						1730	9							
07	15841 X	12329	-0-	-3512	-0-	34	1	10257	3	Y	1853	1841	0	37
						2038	9							
08	15841 X	9133	-0-	-6708	-0-	65	1	7826	3	Y	1129	1145	0	21
						1242	9							
09	15330 X	10333	-0-	-4997	-0-	110	1	8257	3	Y	1787	1773	0	35
						1966	9							
10	12338 X	10503	-0-	-1835	-0-	27	1	8166	3	Y	2100	2092	0	43
						2310	9							
11	11940 X	8786	-0-	-3154	-0-	27	1	7120	3	Y	1490	1484	0	49
						1639	9							
12	12338 X	9221	-0-	-3117	-0-	67	1	7734	3	Y	1291	1295	0	45
						1420	9							

TOTAL GAS PROD: 166,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,085

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE	

01		19003 X	17674	-0-	-1329	-0-	50 1	15980 3	N	1493	1529 0		18	
							2 4	1642 9						
02		16559 X	4900	-0-	-11659	-0-	18 1	4288 3	N	539	541 0		16	
							1 4	593 9						
03		17639 X	2015	-0-	-15624	-0-	5 1	1087 3	N	839	830 0		25	
							923 9							
04		17100 X	443	-0-	-16657	-0-	1 1	133 3	N	281	298 0		8	
							309 9							
05		17670 X	53	-0-	-17617	-0-	51 3	2 9	N	2	10 0		-0-	
06		17100 X	3601	-0-	-13499	-0-	13 1	3070 3	N	471	460 0		11	
							518 9							
07		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	32 1	8201 3	N	1229	1204 0		36	
							4 4	1352 9						
08		13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	25 1	11517 3	N	1357	1349 0		44	
							1 4	1493 9						
09		13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	25 1	11553 3	N	1507	1498 0		53	
							2 4	1658 9						
10		13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	30 1	12147 3	N	1254	1268 0		39	
							2 4	1379 9						
11		12630 X	11999	-0-	-631	-0-	29 1	11074 3	N	812	796 0	24 1	31	
							3 4	893 9						
12		13237 X	10607	-0-	-2630	-0-	31 1	9568 3	N	915	921 0		25	
							1 4	1007 9						
TOTAL GAS PROD:			100,713	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,699							

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458														

01		31868 X	17347	-0-	-14521	-0-	217 1	15803 3	Y	1206	1212 0		46	
							1327 9							
02		29812 X	7724	-0-	-22088	-0-	100 1	7217 3	Y	370	400 0		16	
							407 9							
03		31868 X	6527	-0-	-25341	-0-	88 1	6233 3	Y	187	172 0	24 1	7	
							206 9							
04		25860 X	18823	-0-	-7037	-0-	270 1	16901 3	Y	1502	1463 0		46	
							1652 9							
05		23994 X	14364	-0-	-9630	-0-	247 1	12795 3	Y	1202	1197 0		51	
							1322 9							
06		16800 X	14323	-0-	-2477	-0-	238 1	12928 3	Y	1052	1056 0		47	
							1157 9							
07		19437 X	12581	-0-	-6856	-0-	187 1	11363 3	Y	937	944 0		40	
							1031 9							
08		19437 X	14010	-0-	-5427	-0-	212 1	12910 3	Y	807	824 0		23	
							888 9							
09		18810 X	10420	-0-	-8390	-0-	174 1	9422 3	Y	749	736 0		36	
							824 9							
10		14787 X	12056	-0-	-2731	-0-	227 1	10949 3	Y	800	795 0		41	
							880 9							
11		14310 X	3335	-0-	-10975	-0-	54 1	2425 3	Y	778	769 0		50	
							856 9							
12		14012 X	4062	-0-	-9950	-0-	78 1	3057 3	Y	843	834 0		59	
							927 9							
TOTAL GAS PROD:			135,572	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,433							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		76H	RRCID ->	273993	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	7751 - 13297		
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
01	19530 X	15997	-0-	-3533	-0-	45 1	14074 3	1877 3	Y	1706	1742 0			20
						1 4	1877 9							
02	17487 X	7726	-0-	-9761	-0-	29 1	6786 3	910 3	Y	827	822 0			25
						1 4	910 9							
03	20460 X	17651	-0-	-2809	-0-	65 1	15367 3	2214 9	Y	2013	1979 0			59
						5 4	2214 9							
04	24199 X	24199	-0-	-0-	-0-	80 1	20361 3	3753 9	Y	3412	3379 0			92
						5 4	3753 9							
05	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	77 1	20352 3	2925 9	Y	2659	2650 0			101
						16 4	2925 9							
06	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	70 1	17420 3	2846 9	Y	2587	2628 0			60
						3 4	2846 9							
07	25017 X	19835	-0-	-5182	-0-	69 1	17127 3	2632 9	Y	2393	2382 0			71
						7 4	2632 9							
08	25017 X	19578	-0-	-5439	-0-	36 1	16967 3	2574 9	Y	2340	2335 0			76
						1 4	2574 9							
09	24210 X	18023	-0-	-6187	-0-	33 1	15264 3	2723 9	Y	2475	2464 0			87
						3 4	2723 9							
10	23374 X	16087	-0-	-7287	-0-	33 1	13808 3	2243 9	Y	2039	2063 0			63
						3 4	2243 9							
11	20340 X	18340	-0-	-2000	-0-	45 1	17093 3	1198 9	Y	1089	1078 0	32 1		42
						4 4	1198 9							
12	19840 X	13835	-0-	-6005	-0-	40 1	12056 3	1739 9	Y	1581	1579 0			44
						1739 9								

TOTAL GAS PROD: 214,980

TOTAL CONDENSATE PROD: 25,121

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	273994	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7277	PERF.	8255 - 14094	
01	38967 X	18883	-0-	-20084	-0-	76 1	15549 3	3256 9	Y	2960	3029 0	9 8	157
						2 4	3256 9						
02	36453 X	6705	-0-	-29748	-0-	29 1	5354 3	1320 9	Y	1200	1258 0	7 8	92
						2 4	1320 9						
03	31837 X	16107	-0-	-15730	-0-	62 1	13924 3	2101 9	Y	1910	1779 0	6 8	217
						20 4	2101 9						
04	33938 X	33938	-0-	-0-	-0-	114 1	30201 3	3593 9	Y	3266	3267 0	11 8	205
						30 4	3593 9						
05	31947 X	31947	-0-	-0-	-0-	124 1	28361 3	3411 9	Y	3101	2997 0	132 1	177
						51 4	3411 9						
06	26745 X	26745	-0-	-0-	-0-	104 1	24090 3	2543 9	Y	2312	2323 0		166
						8 4	2543 9						
07	35061 X	25487	-0-	-9574	-0-	87 1	22784 3	2611 9	Y	2374	2380 0		160
						5 4	2611 9						
08	35061 X	19206	-0-	-15855	-0-	65 1	16714 3	2426 9	Y	2205	2222 0		143
						1 4	2426 9						
09	33930 X	19045	-0-	-14885	-0-	78 1	16965 3	2001 9	Y	1819	1806 0		156
						1 4	2001 9						
10	31961 X	24281	-0-	-7680	-0-	93 1	21572 3	2607 9	Y	2370	2266 0	11 8	249
						9 4	2607 9						
11	26760 X	17822	-0-	-8938	-0-	76 1	15809 3	1936 9	Y	1760	1844 0		165
						1 4	1936 9						
12	25482 X	15523	-0-	-9959	-0-	73 1	13511 3	1938 9	Y	1762	1786 0	7 8	134
						1 4	1938 9						

TOTAL GAS PROD: 255,689

TOTAL CONDENSATE PROD: 27,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	273996	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7289	PERF.	8969 - 13926		
M O	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
01	18910 X	10087	-0-	-8823	-0-	38 1	7697 3	Y	2137	2169	0			114
						1 4	2351 9							
02	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	102 1	18865 3	Y	2867	2760	0			221
						8 4	3154 9							
03	35202 X	35202	-0-	-0-	-0-	138 1	30818 3	Y	3820	3606	0			435
						44 4	4202 9							
04	30391 X	30391	-0-	-0-	-0-	101 1	26841 3	Y	3112	3351	0			196
						26 4	3423 9							
05	28243 X	28243	-0-	-0-	-0-	111 1	25422 3	Y	2423	2377	0	103 1		139
						45 4	2665 9							
06	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	93 1	21567 3	Y	2103	2091	0			151
						7 4	2313 9							
07	35216 X	23331	-0-	-11885	-0-	80 1	21287 3	Y	1781	1812	0			120
						5 4	1959 9							
08	35216 X	22711	-0-	-12505	-0-	81 1	20828 3	Y	1636	1650	0			106
						2 4	1800 9							
09	30390 X	21427	-0-	-8963	-0-	90 1	19435 3	Y	1728	1686	0			148
						1 4	1901 9							
10	28241 X	19326	-0-	-8915	-0-	74 1	17303 3	Y	1765	1727	0			186
						7 4	1942 9							
11	23970 X	18520	-0-	-5450	-0-	82 1	16915 3	Y	1384	1440	0			130
						1 4	1522 9							
12	23343 X	17857	-0-	-5486	-0-	84 1	15613 3	Y	1963	1943	0			150
						1 4	2159 9							
TOTAL GAS PROD:		273,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,719								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		77H	RRCID ->	274023	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7792 - 13432		
01	19375 X	11380	-0-	-7995	-0-	31 1	9723 3	Y	1477	1478	0		17	
						1 4	1625 9							
02	18125 X	8905	-0-	-9220	-0-	34 1	7746 3	Y	1022	1008	0		31	
						1 4	1124 9							
03	19375 X	14249	-0-	-5126	-0-	54 1	12784 3	Y	1279	1273	0		37	
						4 4	1407 9							
04	16440 X	494	-0-	-15946	-0-	1 1	126 3	Y	334	362	0		9	
						367 9								
05	11377 X	3	-0-	-11374	-0-	1 3	2 9	Y	2	11	0		-0-	
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			Y	-0-				-0-	
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	3	3	0		-0-	
10	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	22 1	9184 3	Y	831	805	0		26	
						2 4	914 9							
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	4 1	1335 3	Y	413	409	0	12 1	16	
						454 9								
*12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	17 1	5307 3	Y	730	725	0	1 8	20	
						803 9								
TOTAL GAS PROD:		53,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,091								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	274024	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	6427	PERF.	7115 - 11776			
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
01		5394 X	4123	-0-	-1271	-0-	211 1	3712 3		Y	180	194 0				14
							2 4	198 9								
02		5046 X	3586	-0-	-1460	-0-	173 1	2910 3		Y	457	432 0				39
							503 9									
03		4557 X	3648	-0-	-909	-0-	150 1	3115 3		Y	324	341 0				22
							27 4	356 9								
04		3990 X	3453	-0-	-537	-0-	147 1	3008 3		Y	267	270 0				19
							4 4	294 9								
05		4123 X	3947	-0-	-176	-0-	162 1	2638 3		Y	1042	997 0				64
							1 4	1146 9								
06		3990 X	3865	-0-	-125	-0-	189 1	3123 3		Y	502	529 0				37
							1 4	552 9								
07		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	210 1	3719 3		Y	464	470 0				31
							4 4	510 9								
08		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	182 1	3670 3		Y	534	521 0				44
							587 9									
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	178 1	3589 3		Y	497	506 0				35
							547 9									
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	188 1	3715 3		Y	559	558 0				36
							615 9									
11		4290 X	3938	-0-	-352	-0-	191 1	3188 3		Y	508	506 0				38
							559 9									
12		4464 X	4116	-0-	-348	-0-	197 1	3315 3		Y	546	546 0				38
							3 4	601 9								
TOTAL GAS PROD:			48,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,880									

WORTHY RANCH				WELL #:	50H	RRCID ->	274025	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9544 - 15458			
01		86676 X	73282	-0-	-13394	-0-	139 1	67648 3		Y	4916	4913 0				40
							87 4	5408 9								
02		79634 X	67225	-0-	-12409	-0-	117 1	62248 3		Y	4318	4321 0				37
							110 4	4750 9								
03		84475 X	58000	-0-	-26475	-0-	91 1	53687 3		Y	3779	2441 0	1325 1			50
							65 4	4157 9								
04		80190 X	67791	-0-	-12399	-0-	96 1	62692 3		Y	4504	4514 0				40
							49 4	4954 9								
05		77810 X	58306	-0-	-19504	-0-	89 1	54394 3		Y	3467	3465 0				42
							9 4	3814 9								
06		70920 X	43208	-0-	-27712	-0-	56 1	39921 3		Y	2933	2941 0				34
							5 4	3226 9								
07		70711 X	61871	-0-	-8840	-0-	89 1	58271 3		Y	3190	3147 0	35 1			42
							2 4	3509 9								
08		70060 X	52290	-0-	-17770	-0-	86 1	48989 3		Y	2919	2906 0				55
							4 4	3211 9								
09		67800 X	58437	-0-	-9363	-0-	89 1	54854 3		Y	3174	3184 0				45
							3 4	3491 9								
10		67032 X	67032	-0-	-0-	-0-	92 1	63022 3		Y	3554	3529 0	15 1			55
							9 4	3909 9								
11		60196 X	60196	-0-	-0-	-0-	72 1	56272 3		Y	3481	3480 0				56
							23 4	3829 9								
12		61876 X	60295	-0-	-1581	-0-	75 1	56300 3		Y	3549	3559 0				46
							16 4	3904 9								
TOTAL GAS PROD:			727,933	TOTAL CONDENSATE PROD:			43,784									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	118 1	24026 3	1958 9	Y	1780	1863 0			95	
						3 4	1958 9								
02	24418 X	7432	-0-	-16986	-0-	37 1	6874 3	518 9	Y	471	530 0			36	
						3 4	518 9								
03	26846 X	379	-0-	-26467	-0-	2 1	366 3		Y	10	45 0			1	
						11 9									
04	25980 X	1654	-0-	-24326	-0-	5 1	1339 3	309 9	Y	281	264 0			18	
						1 4	309 9								
05	26846 X	13206	-0-	-13640	-0-	53 1	11958 3	1174 9	Y	1067	979 0	45 1		61	
						21 4	1174 9								
06	25260 X	17808	-0-	-7452	-0-	71 1	16261 3	1471 9	Y	1337	1302 0			96	
						5 4	1471 9								
07	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	68 1	17845 3	1011 9	Y	919	953 0			62	
						4 4	1011 9								
08	22992 X	22992	-0-	-0-	-0-	83 1	21338 3	1569 9	Y	1426	1396 0			92	
						2 4	1569 9								
09	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	98 1	21324 3	1066 9	Y	969	978 0			83	
						2 4	1066 9								
10	18160 X	18160	-0-	-0-	-0-	70 1	16425 3	1658 9	Y	1507	1431 0			159	
						7 4	1658 9								
11	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	76 1	15644 3	824 9	Y	749	838 0			70	
						1 4	824 9								
*12	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	85 1	15896 3	897 9	Y	815	823 0			62	
						1 4	897 9								
TOTAL GAS PROD:		182,578			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,331								

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
01	27900 X	23900	-0-	-4000	-0-	110 1	22404 3	1383 9	Y	1257	1284 0			67
						3 4	1383 9							
02	26100 X	2840	-0-	-23260	-0-	14 1	2521 3	304 9	Y	276	322 0			21
						1 4	304 9							
03	27900 X	1688	-0-	-26212	-0-	7 1	1444 3	235 9	Y	214	211 0			24
						2 4	235 9							
04	24210 X	10116	-0-	-14094	-0-	34 1	8998 3	1075 9	Y	977	940 0			61
						9 4	1075 9							
05	25017 X	7696	-0-	-17321	-0-	29 1	6640 3	1015 9	Y	923	892 0	39 1		53
						12 4	1015 9							
06	23130 X	12442	-0-	-10688	-0-	49 1	11264 3	1126 9	Y	1024	1003 0			74
						3 4	1126 9							
07	10647 X	10647	-0-	-0-	-0-	37 1	9849 3	758 9	Y	689	717 0			46
						3 4	758 9							
08	10447 X	9944	-0-	-503	-0-	35 1	9142 3	766 9	Y	696	697 0			45
						1 4	766 9							
09	12450 X	10264	-0-	-2186	-0-	44 1	9540 3	679 9	Y	617	609 0			53
						1 4	679 9							
10	12865 X	12181	-0-	-684	-0-	49 1	11443 3	684 9	Y	622	609 0			66
						5 4	684 9							
11	12450 X	11365	-0-	-1085	-0-	52 1	10764 3	548 9	Y	498	513 0	5 8		46
						1 4	548 9							
*12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	62 1	11489 3	679 9	Y	617	616 0			47
						1 4	679 9							
TOTAL GAS PROD:		125,314			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,410							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	274063	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8107 - 11948		
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
01		19499 X	15225	-0-	-4274	-0-	71 1	14367 3	Y	714	766 0			38
							2 4	785 9						
02		25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	135 1	25120 3	Y	405	412 0			31
							12 4	446 9						
03		19499 X	1378	-0-	-18121	-0-	6 1	1339 3	Y	28	56 0			3
							2 4	31 9						
04		17760 X	8764	-0-	-8996	-0-	28 1	7646 3	Y	984	925 0			62
							8 4	1082 9						
05		21514 X	19568	-0-	-1946	-0-	78 1	17706 3	Y	1594	1497 0	68 1		91
							31 4	1753 9						
06		20820 X	13880	-0-	-6940	-0-	54 1	12395 3	Y	1297	1295 0			93
							4 4	1427 9						
07		27497 X	15489	-0-	-12008	-0-	53 1	14076 3	Y	1234	1244 0			83
							3 4	1357 9						
08		19561 X	15958	-0-	-3603	-0-	57 1	14541 3	Y	1235	1238 0			80
							1 4	1359 9						
09		18930 X	15837	-0-	-3093	-0-	66 1	14441 3	Y	1208	1185 0			103
							1 4	1329 9						
10		19561 X	16563	-0-	-2998	-0-	66 1	15335 3	Y	1051	1043 0			111
							6 4	1156 9						
11		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	72 1	15051 3	Y	1246	1240 0			117
							2 4	1371 9						
12		16368 X	15500	-0-	-868	-0-	77 1	14297 3	Y	1023	1062 0			78
							1 4	1125 9						
TOTAL GAS PROD:		180,371				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,019						

FOGMT		WELL #:		36SP	RRCID ->	274077	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6742 - 12880		
01		17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	220 1	16070 3	Y	921	915 0			35
							1013 9							
02		16588 X	5141	-0-	-11447	-0-	67 1	4769 3	Y	277	300 0			12
							305 9							
03		17732 X	8357	-0-	-9375	-0-	112 1	7886 3	Y	326	299 0	26 1		13
							359 9							
04		17160 X	11673	-0-	-5487	-0-	176 1	11028 3	Y	426	426 0			13
							469 9							
05		17298 X	10699	-0-	-6599	-0-	192 1	9904 3	Y	548	538 0			23
							603 9							
06		16740 X	10046	-0-	-6694	-0-	170 1	9206 3	Y	609	605 0			27
							670 9							
07		12059 X	8193	-0-	-3866	-0-	122 1	7424 3	Y	588	590 0			25
							647 9							
08		12059 X	8898	-0-	-3161	-0-	134 1	8152 3	Y	556	565 0			16
							612 9							
09		11670 X	8644	-0-	-3026	-0-	146 1	7885 3	Y	557	546 0			27
							613 9							
10		10695 X	7499	-0-	-3196	-0-	139 1	6719 3	Y	583	580 0			30
							641 9							
11		10050 X	8290	-0-	-1760	-0-	165 1	7501 3	Y	567	560 0			37
							624 9							
12		8928 X	3770	-0-	-5158	-0-	77 1	3035 3	Y	598	593 0			42
							658 9							
TOTAL GAS PROD:		108,513				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,556						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FOGMT		WELL #: 37SP		RRCID -> 274078		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	173	1	12620	3	Y	767	765	0	29
						844	9							
02	12528 X	5133	-0-	-7395	-0-	67	1	4809	3	Y	234	253	0	10
						257	9							
03	15345 X	5318	-0-	-10027	-0-	74	1	5244	3	Y	-0-	10	1	-0-
04	14850 X	8008	-0-	-6842	-0-	120	1	7492	3	Y	360	349	0	11
						396	9							
05	15345 X	8986	-0-	-6359	-0-	159	1	8317	3	Y	464	455	0	20
						510	9							
06	13200 X	5886	-0-	-7314	-0-	102	1	5487	3	Y	270	278	0	12
						297	9							
07	8277 X	6252	-0-	-2025	-0-	93	1	5727	3	Y	393	388	0	17
						432	9							
08	8990 X	7792	-0-	-1198	-0-	118	1	7256	3	Y	380	386	0	11
						418	9							
09	8700 X	8383	-0-	-317	-0-	144	1	7725	3	Y	467	455	0	23
						514	9							
10	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	209	1	10068	3	Y	611	603	0	31
						672	9							
11	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	183	1	8313	3	Y	579	573	0	37
						637	9							
*12	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	282	1	11124	3	Y	599	594	0	42
						659	9							
TOTAL GAS PROD:		101,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,124								

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 274091		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	14601 X	1361	-0-	-13240	-0-	5	1	1000	3	Y	324	322	0	17
						356	9							
02	13659 X	1154	-0-	-12505	-0-	5	1	806	3	Y	312	305	0	24
						343	9							
03	14601 X	9938	-0-	-4663	-0-	42	1	9615	3	Y	243	239	0	28
						14	4	267	9					
04	8970 X	4971	-0-	-3999	-0-	17	1	4596	3	Y	321	329	0	20
						5	4	353	9					
05	1581 X	20	-0-	-1561	-0-	20	3			Y	-0-	20	0	-0-
06	9630 X	166	-0-	-9464	-0-	1	1	164	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-			-0-
08	9951 X	19	-0-	-9932	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
09	4980 X	26	-0-	-4954	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180 X	44	-0-	-136	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,205								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659														
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
01		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	44 1	12487 3	Y	2686	2683 0			70
							58 4	2955 9						
02		14152 X	13973	-0-	-179	-0-	54 1	11379 3	Y	2262	2261 0			71
							52 4	2488 9						
03		15128 X	13610	-0-	-1518	-0-	48 1	10655 3	Y	2626	2617 0			80
							18 4	2889 9						
04		14640 X	10172	-0-	-4468	-0-	45 1	8013 3	Y	1899	1903 0			76
							25 4	2089 9						
05		15128 X	375	-0-	-14753	-0-	5 1	292 3	Y	71	138 0			9
							78 9							
06		14640 X	8515	-0-	-6125	-0-	45 1	7394 3	Y	977	948 0			38
							1 4	1075 9						
07		23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	247 1	20189 3	Y	2331	2301 0			68
							42 4	2564 9						
08		12648 X	12577	-0-	-71	-0-	132 1	9935 3	Y	2281	2267 0			82
							1 4	2509 9						
09		11678 X	11678	-0-	-0-	-0-	118 1	9278 3	Y	2074	2074 0			82
							1 4	2281 9						
10		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	134 1	10363 3	Y	2553	2547 0			88
							12 4	2808 9						
11		12240 X	11863	-0-	-377	-0-	129 1	9385 3	Y	2123	2113 0			98
							14 4	2335 9						
*12		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	153 1	10349 3	Y	1932	1963 0			67
							194 4	2125 9						
TOTAL GAS PROD:			147,487	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,815							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724														
01		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	54 1	17429 3	Y	2734	2743 0			32
							2 4	3007 9						
02		13398 X	8727	-0-	-4671	-0-	31 1	7191 3	Y	1367	1358 0			41
							1 4	1504 9						
03		14322 X	3047	-0-	-11275	-0-	7 1	1772 3	Y	1152	1159 0			34
							1 4	1267 9						
04		15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	51 1	13014 3	Y	2185	2160 0			59
							3 4	2404 9						
05		15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	53 1	13803 3	Y	1800	1790 0			69
							10 4	1980 9						
06		15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	52 1	12962 3	Y	1944	1968 0			45
							2 4	2138 9						
07		15996 X	15205	-0-	-791	-0-	53 1	13292 3	Y	1685	1680 0			50
							6 4	1854 9						
08		15996 X	15235	-0-	-761	-0-	30 1	13435 3	Y	1609	1607 0			52
							1770 9							
09		21066 X	21066	-0-	-0-	-0-	42 1	19122 3	Y	1725	1716 0			61
							4 4	1898 9						
10		15841 X	14305	-0-	-1536	-0-	30 1	12423 3	Y	1682	1691 0			52
							2 4	1850 9						
11		15150 X	13744	-0-	-1406	-0-	32 1	12398 3	Y	1192	1163 0	35 1		46
							3 4	1311 9						
12		19406 X	11106	-0-	-8300	-0-	31 1	9686 3	Y	1262	1273 0			35
							1 4	1388 9						
TOTAL GAS PROD:			169,399	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,337							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		28334 X	25738	-0-	-2596	-0-	99 1	21578 3	Y	3669	3651 0					145
							25 4	4036 9								
02		26506 X	23190	-0-	-3316	-0-	78 1	19529 3	Y	3255	3253 0					147
							2 4	3581 9								
03		28334 X	27166	-0-	-1168	-0-	109 1	23036 3	Y	3647	3655 0	1 8				138
							9 4	4012 9								
04		27180 X	21734	-0-	-5446	-0-	94 1	18126 3	Y	3193	3159 0					172
							2 4	3512 9								
05		27497 X	22987	-0-	-4510	-0-	105 1	19528 3	Y	3043	3046 0					169
							7 4	3347 9								
06		26280 X	21488	-0-	-4792	-0-	98 1	18209 3	Y	2890	2933 0					126
							2 4	3179 9								
07		27156 X	21838	-0-	-5318	-0-	103 1	18660 3	Y	2785	2780 0					131
							11 4	3064 9								
08		27156 X	21178	-0-	-5978	-0-	104 1	17917 3	Y	2848	2868 0					111
							24 4	3133 9								
09		22260 X	18756	-0-	-3504	-0-	78 1	15894 3	Y	2525	2506 0					130
							6 4	2778 9								
10		23002 X	17166	-0-	-5836	-0-	64 1	15820 3	Y	1126	1188 0	3 8				65
							43 4	1239 9								
11		21480 X	17573	-0-	-3907	-0-	71 1	15568 3	Y	1728	1643 0	37 8				113
							33 4	1901 9								
12		21824 X	20301	-0-	-1523	-0-	95 1	16567 3	Y	3293	3233 0					173
							17 4	3622 9								
TOTAL GAS PROD:			259,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			34,002									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307																
01		32147 X	28864	-0-	-3283	-0-	111 1	24174 3	Y	4137	4123 0					164
							28 4	4551 9								
02		30073 X	25625	-0-	-4448	-0-	86 1	21524 3	Y	3648	3647 0					165
							2 4	4013 9								
03		32147 X	25707	-0-	-6440	-0-	103 1	21617 3	Y	3617	3645 0					137
							8 4	3979 9								
04		30540 X	25410	-0-	-5130	-0-	111 1	21389 3	Y	3553	3499 0					191
							2 4	3908 9								
05		30783 X	24515	-0-	-6268	-0-	111 1	20723 3	Y	3339	3344 0					186
							8 4	3673 9								
06		27930 X	22775	-0-	-5155	-0-	104 1	19335 3	Y	3031	3084 0					133
							2 4	3334 9								
07		23808 X	22279	-0-	-1529	-0-	105 1	18898 3	Y	2968	2961 0					140
							11 4	3265 9								
08		23808 X	22169	-0-	-1639	-0-	108 1	18695 3	Y	3038	3059 0					119
							24 4	3342 9								
09		24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	102 1	20855 3	Y	3116	3075 0					160
							8 4	3428 9								
10		23808 X	18412	-0-	-5396	-0-	64 1	15878 3	Y	2206	2238 0					128
							43 4	2427 9								
11		22770 X	19903	-0-	-2867	-0-	77 1	16827 3	Y	2694	2642 0					180
							36 4	2963 9								
12		23808 X	19795	-0-	-4013	-0-	99 1	17123 3	Y	2323	2381 0					122
							18 4	2555 9								
TOTAL GAS PROD:			279,847	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,670									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	274118	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	8474 - 13302			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		36766 X	32241	-0-	-4525	-0-	123	1	26726	3	Y	4874	4856	0	193
							31	4	5361	9					
02		34394 X	28948	-0-	-5446	-0-	96	1	24082	3	Y	4334	4331	0	196
							3	4	4767	9					
03		36766 X	28612	-0-	-8154	-0-	113	1	23902	3	Y	4171	4209	0	158
							9	4	4588	9					
04		34050 X	27353	-0-	-6697	-0-	119	1	22951	3	Y	3892	3841	0	209
							2	4	4281	9					
05		35092 X	27969	-0-	-7123	-0-	126	1	23487	3	Y	3952	3941	0	220
							9	4	4347	9					
06		31200 X	25044	-0-	-6156	-0-	113	1	21081	3	Y	3498	3565	0	153
							2	4	3848	9					
07		26164 X	24084	-0-	-2080	-0-	112	1	20240	3	Y	3382	3376	0	159
							12	4	3720	9					
08		26164 X	24127	-0-	-2037	-0-	117	1	20240	3	Y	3403	3429	0	133
							27	4	3743	9					
09		27306 X	27306	-0-	-0-	-0-	112	1	22937	3	Y	3863	3797	0	199
							8	4	4249	9					
10		26164 X	25057	-0-	-1107	-0-	89	1	22079	3	Y	2572	2622	0	149
							60	4	2829	9					
11		26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	108	1	23433	3	Y	3012	2960	0	201
							50	4	3313	9					
12		26164 X	21278	-0-	-4886	-0-	104	1	17979	3	Y	2887	2936	0	152
							19	4	3176	9					
TOTAL GAS PROD:			318,923				TOTAL CONDENSATE PROD:					43,840			

BRISCOE CHIP EAST UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	274119	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7911	PERF.	8354 - 13106			
01		31651 X	26405	-0-	-5246	-0-	101	1	22062	3	Y	3833	3830	0	152
							26	4	4216	9					
02		29609 X	23441	-0-	-6168	-0-	78	1	19643	3	Y	3380	3379	0	153
							2	4	3718	9					
03		31651 X	22165	-0-	-9486	-0-	88	1	18546	3	Y	3204	3235	0	122
							7	4	3524	9					
04		28740 X	22472	-0-	-6268	-0-	98	1	18928	3	Y	3132	3085	0	169
							1	4	3445	9					
05		28675 X	22372	-0-	-6303	-0-	102	1	19042	3	Y	2928	2934	0	163
							7	4	3221	9					
06		25560 X	19630	-0-	-5930	-0-	89	1	16590	3	Y	2681	2727	0	117
							2	4	2949	9					
07		21979 X	19586	-0-	-2393	-0-	92	1	16584	3	Y	2636	2629	0	124
							10	4	2900	9					
08		21979 X	18986	-0-	-2993	-0-	93	1	16050	3	Y	2565	2589	0	100
							21	4	2822	9					
09		21270 X	20442	-0-	-828	-0-	85	1	17479	3	Y	2611	2577	0	134
							6	4	2872	9					
10		21979 X	15684	-0-	-6295	-0-	52	1	12825	3	Y	2520	2508	0	146
							35	4	2772	9					
11		19620 X	15992	-0-	-3628	-0-	62	1	13468	3	Y	2212	2210	0	148
							29	4	2433	9					
12		21111 X	17079	-0-	-4032	-0-	85	1	14849	3	Y	1935	1981	0	102
							16	4	2129	9					
TOTAL GAS PROD:			244,254				TOTAL CONDENSATE PROD:					33,637			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
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 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
01		29543 X	25005	-0-	-4538	-0-	96 1	20828	3	Y	3688	3679	0			146
							24 4	4057	9							
02		27637 X	21754	-0-	-5883	-0-	73 1	18150	3	Y	3208	3209	0			145
							2 4	3529	9							
03		29543 X	22304	-0-	-7239	-0-	89 1	18894	3	Y	3012	3043	0			114
							8 4	3313	9							
04		26820 X	20713	-0-	-6107	-0-	91 1	17376	3	Y	2950	2905	0			159
							1 4	3245	9							
05		26195 X	18709	-0-	-7486	-0-	84 1	15557	3	Y	2784	2788	0			155
							6 4	3062	9							
06		24210 X	18499	-0-	-5711	-0-	85 1	15768	3	Y	2404	2454	0			105
							2 4	2644	9							
07		23250 X	17838	-0-	-5412	-0-	83 1	15099	3	Y	2405	2397	0			113
							10 4	2646	9							
08		22289 X	17752	-0-	-4537	-0-	86 1	14895	3	Y	2502	2517	0			98
							19 4	2752	9							
09		20700 X	17938	-0-	-2762	-0-	75 1	15314	3	Y	2312	2291	0			119
							6 4	2543	9							
10		19127 X	16584	-0-	-2543	-0-	56 1	14034	3	Y	2233	2223	0			129
							38 4	2456	9							
11		18510 X	14226	-0-	-4284	-0-	56 1	12208	3	Y	1760	1771	0			118
							26 4	1936	9							
12		18538 X	14074	-0-	-4464	-0-	69 1	11895	3	Y	1907	1925	0			100
							12 4	2098	9							
TOTAL GAS PROD:			225,396				TOTAL CONDENSATE PROD:			31,165						

BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	6H	RRCID ->	274130	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 8745	- 13540			
01		36735 X	27637	-0-	-9098	-0-	104 1	22707	3	Y	4364	4351	0			173
							26 4	4800	9							
02		34365 X	26469	-0-	-7896	-0-	87 1	21824	3	Y	4142	4128	0			187
							2 4	4556	9							
03		31403 X	24836	-0-	-6567	-0-	97 1	20383	3	Y	3953	3990	0			150
							8 4	4348	9							
04		29550 X	25087	-0-	-4463	-0-	107 1	20623	3	Y	3958	3895	0			213
							3 4	4354	9							
05		29822 X	24647	-0-	-5175	-0-	109 1	20366	3	Y	3786	3788	0			211
							7 4	4165	9							
06		27390 X	22981	-0-	-4409	-0-	103 1	19052	3	Y	3476	3535	0			152
							2 4	3824	9							
07		23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	109 1	19761	3	Y	3481	3469	0			164
							12 4	3829	9							
08		22850 X	22850	-0-	-0-	-0-	109 1	18923	3	Y	3448	3477	0			135
							25 4	3793	9							
09		23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	95 1	19418	3	Y	3484	3440	0			179
							7 4	3832	9							
10		22754 X	18741	-0-	-4013	-0-	65 1	16084	3	Y	2316	2360	0	1	8	134
							44 4	2548	9							
11		22020 X	21719	-0-	-301	-0-	80 1	17580	3	Y	3655	3545	0			244
							38 4	4021	9							
12		22754 X	20799	-0-	-1955	-0-	101 1	17608	3	Y	2792	2889	0			147
							19 4	3071	9							
TOTAL GAS PROD:			282,829				TOTAL CONDENSATE PROD:			42,855						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		44H	RRCID ->	274142	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8119	PERF. 8998	- 15671	
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
01		57133 X	46910	-0-	-10223	-0-	102 1	41965 3	Y	4384	4375 1		65
							21 4	4822 9					
02		52258 X	41276	-0-	-10982	-0-	106 1	37078 3	Y	3717	3696 1		86
							3 4	4089 9					
03		54250 X	38385	-0-	-15865	-0-	94 1	34700 3	Y	3243	3230 1		99
							24 4	3567 9					
04		48000 X	39343	-0-	-8657	-0-	105 1	35356 3	Y	3519	3554 1		64
							11 4	3871 9					
05		49600 X	41633	-0-	-7967	-0-	101 1	37441 3	Y	3715	3705 1		74
							4 4	4087 9					
06		45390 X	37974	-0-	-7416	-0-	94 1	34155 3	Y	3384	3394 1		64
							3 4	3722 9					
07		44113 X	37792	-0-	-6321	-0-	92 1	34251 3	Y	3134	3121 1		77
							2 4	3447 9					
08		41633 X	35052	-0-	-6581	-0-	89 1	31797 3	Y	2876	2837 1		116
							2 4	3164 9					
09		40290 X	33449	-0-	-6841	-0-	74 1	30604 3	Y	2513	2569 1		60
							7 4	2764 9					
10		41633 X	33062	-0-	-8571	-0-	78 1	30243 3	Y	2483	2462 1		81
							10 4	2731 9					
11		37980 X	31317	-0-	-6663	-0-	80 1	28781 3	Y	2229	2223 1		87
							4 4	2452 9					
12		37789 X	27420	-0-	-10369	-0-	66 1	24775 3	Y	2340	2348 1		79
							5 4	2574 9					
TOTAL GAS PROD:		443,613				TOTAL CONDENSATE PROD:		37,537					

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	274148	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 8490	- 14668	
01		52607 X	45049	-0-	-7558	-0-	126 1	39949 3	Y	4522	4565 0	170	
							4974 9						
02		49213 X	40022	-0-	-9191	-0-	114 1	35669 3	Y	3854	3869 0	155	
							4239 9						
03		52607 X	39608	-0-	-12999	-0-	124 1	35344 3	Y	3764	3760 0	159	
							4140 9						
04		48630 X	36715	-0-	-11915	-0-	127 1	32713 3	Y	3523	3526 0	156	
							3875 9						
05		46748 X	37346	-0-	-9402	-0-	136 1	33213 3	Y	3634	3577 0	213	
							3997 9						
06		43590 X	34526	-0-	-9064	-0-	134 1	30943 3	Y	3135	3180 0	168	
							3449 9						
07		38533 X	34158	-0-	-4375	-0-	142 1	30526 3	Y	3173	3137 0	204	
							3490 9						
08		38533 X	31394	-0-	-7139	-0-	138 1	28019 3	Y	2943	2992 0	155	
							3237 9						
09		36720 X	28928	-0-	-7792	-0-	133 1	25790 3	Y	2732	2690 0	197	
							3005 9						
10		37355 X	30711	-0-	-6644	-0-	142 1	27436 3	Y	2848	2875 0	170	
							3133 9						
11		34530 X	28439	-0-	-6091	-0-	146 1	25163 3	Y	2845	2796 0	219	
							3130 9						
12		34162 X	27401	-0-	-6761	-0-	137 1	24297 3	Y	2697	2807 0	109	
							2967 9						
TOTAL GAS PROD:		414,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,670					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
WORTHEY 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	59613 X	53239	-0-	-6374	-0-	100 1	48671 3	62 4	4406 9	Y	4005	4006 0			33
02	55767 X	49897	-0-	-5870	-0-	86 1	45715 3	80 4	4016 9	Y	3651	3653 0			31
03	59613 X	43239	-0-	-16374	-0-	68 1	39945 3	48 4	3178 9	Y	2889	1866 0	1016 1		38
04	52680 X	50575	-0-	-2105	-0-	73 1	47562 3	37 4	2903 9	Y	2639	2650 0	4 8		23
05	54436 X	29177	-0-	-25259	-0-	44 1	27008 3	5 4	2120 9	Y	1927	1926 0			24
06	51630 X	47507	-0-	-4123	-0-	63 1	44488 3	5 4	2951 9	Y	2683	2676 0			31
07	53351 X	43995	-0-	-9356	-0-	62 1	40918 3	1 4	3014 9	Y	2740	2704 0	31 1		36
08	52266 X	38638	-0-	-13628	-0-	63 1	35958 3	3 4	2614 9	Y	2376	2325 0	43 8		44
09	50580 X	40143	-0-	-10437	-0-	60 1	37364 3	2 4	2717 9	Y	2470	2479 0			35
10	49104 X	43639	-0-	-5465	-0-	59 1	40527 3	5 4	3048 9	Y	2771	2737 0	11 1		42
11	47520 X	40123	-0-	-7397	-0-	48 1	37315 3	15 4	2745 9	Y	2495	2497 0			40
12	43989 X	40422	-0-	-3567	-0-	51 1	37728 3	11 4	2632 9	Y	2393	2400 0	2 8		31
TOTAL GAS PROD:		520,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,039									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	274200	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	9116 - 15972			
01	13299 X	8434	-0-	-4865	-0-	154 1	5989 3	16 4	2275 9	Y	2068	2063 0			35
02	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					Y	-0-	35 0			-0-
03	13299 X	1808	-0-	-11491	-0-	31 1	846 3	931 9		Y	846	824 0			22
04	10620 X	7684	-0-	-2936	-0-	208 1	5550 3	1926 9		Y	1751	1735 0			38
05	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	462 1	12706 3	5 4	4044 9	Y	3676	3637 0			77
06	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	277 1	8475 3	1 4	3930 9	Y	3573	3021 0	569 1		60
07	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	141 1	8998 3	29 4	3298 9	Y	2998	3030 0			28
08	17205 X	14940	-0-	-2265	-0-	193 1	11760 3	9 4	2978 9	Y	2707	2712 0			23
09	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	244 1	14923 3	10 4	2639 9	Y	2399	2392 0			30
10	18806 X	18806	-0-	-0-	-0-	249 1	16346 3	2 4	2209 9	Y	2008	2009 0			29
11	14460 X	13221	-0-	-1239	-0-	151 1	10995 3	2075 9		Y	1886	1888 0			27
12	18414 X	15316	-0-	-3098	-0-	201 1	12790 3	2325 9		Y	2114	2110 0			31
TOTAL GAS PROD:		140,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,026									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
WORTHY RANCH		WELL #:		53H	RRCID ->	274283	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9100 - 13597					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		62899 X	52164	-0-	-10735	-0-	102	1	49472	3	Y	2297	2295	0			19
							63	4	2527	9							
02		57159 X	45831	-0-	-11328	-0-	82	1	43485	3	Y	1989	1991	0			17
							76	4	2188	9							
03		60264 X	43699	-0-	-16565	-0-	70	1	41599	3	Y	1800	1163	0	630	1	24
							50	4	1980	9							
04		55830 X	50738	-0-	-5092	-0-	73	1	48205	3	Y	2203	2207	0			20
							37	4	2423	9							
05		55552 X	40193	-0-	-15359	-0-	62	1	38098	3	Y	1843	1840	0			23
							6	4	2027	9							
06		50490 X	47848	-0-	-2642	-0-	63	1	44999	3	Y	2528	2522	0			29
							5	4	2781	9							
07		52421 X	49918	-0-	-2503	-0-	72	1	47143	3	Y	2456	2424	0	29	1	32
							1	4	2702	9							
08		52421 X	45483	-0-	-6938	-0-	77	1	43301	3	Y	1911	1907	0			36
							3	4	2102	9							
09		50730 X	43651	-0-	-7079	-0-	67	1	41695	3	Y	1715	1727	0			24
							2	4	1887	9							
10		49910 X	46018	-0-	-3892	-0-	64	1	43943	3	Y	1823	1811	0	8	1	28
							6	4	2005	9							
11		48300 X	41604	-0-	-6696	-0-	51	1	39770	3	Y	1606	1608	0			26
							16	4	1767	9							
12		49910 X	41452	-0-	-8458	-0-	53	1	39602	3	Y	1623	1628	0			21
							12	4	1785	9							
TOTAL GAS PROD:			548,599				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,794							

WORTHY RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	274287	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	8641	PERF.	9250 - 14690					
01		59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	110	1	53582	3	Y	5074	5071	0			41
							68	4	5581	9							
02		57754 X	57754	-0-	-0-	-0-	99	1	52666	3	Y	4451	4454	0			38
							93	4	4896	9							
03		58528 X	46649	-0-	-11879	-0-	71	1	42134	3	Y	3994	2580	0	1399	1	53
							51	4	4393	9							
04		56640 X	55974	-0-	-666	-0-	77	1	50616	3	Y	4765	4776	0			42
							39	4	5242	9							
05		58528 X	50918	-0-	-7610	-0-	75	1	46410	3	Y	4023	4016	0			49
							8	4	4425	9							
06		56640 X	55736	-0-	-904	-0-	72	1	51241	3	Y	4016	4018	0			47
							5	4	4418	9							
07		61752 X	48671	-0-	-13081	-0-	69	1	44961	3	Y	3309	3268	0	44	1	44
							1	4	3640	9							
08		57846 X	47258	-0-	-10588	-0-	76	1	42791	3	Y	3989	3958	0			75
							3	4	4388	9							
09		55980 X	45814	-0-	-10166	-0-	68	1	42110	3	Y	3304	3332	0			47
							2	4	3634	9							
10		57598 X	52266	-0-	-5332	-0-	71	1	48274	3	Y	3558	3535	0	15	1	55
							7	4	3914	9							
11		55740 X	50516	-0-	-5224	-0-	60	1	46661	3	Y	3433	3433	0			55
							19	4	3776	9							
*12		52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	65	1	48170	3	Y	3828	3834	0			49
							14	4	4211	9							
TOTAL GAS PROD:			623,357				TOTAL CONDENSATE PROD:			47,744							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
WORTHEY RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	274288	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	9282 - 13630		
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
01	67394 X	61814	-0-	-5580	-0-	120 1	58494 3	75 4	Y	2841	2838 0			23
								3125 9						
02	62524 X	56050	-0-	-6474	-0-	100 1	53136 3	93 4	Y	2474	2476 0			21
								2721 9						
03	66836 X	45546	-0-	-21290	-0-	73 1	43185 3	52 4	Y	2033	1313 0	714 1		27
								2236 9						
04	63600 X	56055	-0-	-7545	-0-	81 1	53152 3	41 4	Y	2528	2533 0			22
								2781 9						
05	64604 X	48670	-0-	-15934	-0-	75 1	46183 3	8 4	Y	2185	2180 0			27
								2404 9						
06	59820 X	53156	-0-	-6664	-0-	71 1	50482 3	5 4	Y	2362	2361 0			28
								2598 9						
07	59923 X	52927	-0-	-6996	-0-	77 1	50397 3	1 4	Y	2229	2201 0	27 1		29
								2452 9						
08	57939 X	47422	-0-	-10517	-0-	80 1	45176 3	3 4	Y	1966	1958 0			37
								2163 9						
09	56070 X	44572	-0-	-11498	-0-	68 1	42276 3	2 4	Y	2024	2032 0			29
								2226 9						
10	54932 X	53247	-0-	-1685	-0-	74 1	50669 3	7 4	Y	2270	2255 0	9 1		35
								2497 9						
11	53160 X	51574	-0-	-1586	-0-	63 1	49179 3	20 4	Y	2102	2103 0			34
								2312 9						
12	52917 X	50937	-0-	-1980	-0-	65 1	48677 3	14 4	Y	1983	1991 0			26
								2181 9						
TOTAL GAS PROD:		621,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,997								

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	274291	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	8027 - 11932		
01	24099 X	24099	-0-	-0-	-0-	109 1	22235 3	3 4	Y	1593	1606 0		85	
								1752 9						
02	23237 X	23237	-0-	-0-	-0-	117 1	21775 3	10 4	Y	1214	1205 0		94	
								1335 9						
03	29633 X	29633	-0-	-0-	-0-	125 1	27979 3	40 4	Y	1354	1294 0		154	
								1489 9						
04	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	91 1	23908 3	23 4	Y	1396	1462 0		88	
								1536 9						
05	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	72 1	16562 3	30 4	Y	1076	1056 0	46 1	62	
								1184 9						
06	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	65 1	15138 3	5 4	Y	991	982 0		71	
								1090 9						
07	29636 X	15498	-0-	-14138	-0-	54 1	14439 3	4 4	Y	910	920 0		61	
								1001 9						
08	29636 X	14727	-0-	-14909	-0-	54 1	13739 3	1 4	Y	848	854 0		55	
								933 9						
09	25560 X	13441	-0-	-12119	-0-	58 1	12675 3	1 4	Y	643	643 0		55	
								707 9						
10	17856 X	12219	-0-	-5637	-0-	49 1	11536 3	5 4	Y	572	567 0		60	
								629 9						
11	16290 X	11087	-0-	-5203	-0-	49 1	10264 3	1 4	Y	703	697 0		66	
								773 9						
12	15500 X	11537	-0-	-3963	-0-	58 1	10962 3	1 4	Y	469	499 0		36	
								516 9						
TOTAL GAS PROD:		215,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,769								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-				Y	-0-	15 0		-0-
02		18531 X	438	-0-	-18093	-0-	2 1	330 3		Y	96	89 0		7
							106 9							
03		19809 X	386	-0-	-19423	-0-	1 1	252 3		Y	121	114 0		14
							133 9							
04		13650 X	256	-0-	-13394	-0-	1 1	255 3		Y	-0-	14 0		-0-
05		4433 X	251	-0-	-4182	-0-	1 1	249 3		Y	-0-			-0-
							1 4							
06		503 X	503	-0-	-0-	-0-	2 1	501 3		Y	-0-			-0-
07		486 X	486	-0-	-0-	-0-	2 1	484 3		Y	-0-			-0-
08		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	14 1	3534 3		Y	249	233 0		16
							274 9							
09		3000 N	6210	-0-	3210	3210	27 1	5679 3		Y	458	435 0		39
							504 9							
10		3100 N	5403	-0-	2303	5513	21 1	4949 3		Y	392	390 0		41
							2 4	431 9						
11		11440 X	5927	-0-	-5513	-0-	27 1	5539 3		Y	328	336 0	2 8	31
							361 9							
*12		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	22 1	3963 3		Y	226	240 0		17
							249 9							
TOTAL GAS PROD:			27,916		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,870						

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	84 1	17131 3		Y	802	822 0		43
							3 4	882 9						
02		20740 X	20740	-0-	-0-	-0-	104 1	19441 3		Y	1078	1038 0		83
							9 4	1186 9						
03		18817 X	2859	-0-	-15958	-0-	11 1	2605 3		Y	217	275 0		25
							4 4	239 9						
04		18210 X	7105	-0-	-11105	-0-	23 1	5994 3		Y	984	947 0		62
							6 4	1082 9						
05		18817 X	12489	-0-	-6328	-0-	49 1	11242 3		Y	1071	1026 0	46 1	61
							20 4	1178 9						
06		18210 X	11642	-0-	-6568	-0-	46 1	10542 3		Y	955	947 0		69
							3 4	1051 9						
07		22165 X	12234	-0-	-9931	-0-	42 1	11201 3		Y	898	906 0		61
							3 4	988 9						
08		12493 X	11399	-0-	-1094	-0-	41 1	10412 3		Y	859	864 0		56
							1 4	945 9						
09		12090 X	10558	-0-	-1532	-0-	45 1	9549 3		Y	876	857 0		75
							964 9							
10		12493 X	11279	-0-	-1214	-0-	46 1	10456 3		Y	703	704 0		74
							4 4	773 9						
11		11850 X	10747	-0-	-1103	-0-	49 1	10204 3		Y	448	480 0		42
							1 4	493 9						
12		12245 X	11267	-0-	-978	-0-	56 1	10559 3		Y	592	589 0		45
							1 4	651 9						
TOTAL GAS PROD:			140,419		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,483						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		30504 X	27195	-0-	-3309	-0-	52 1	23012 3	Y	3748	3775	0		53
							8 4	4123 9						
02		28536 X	25182	-0-	-3354	-0-	48 1	21431 3	Y	3356	3360	0		49
							11 4	3692 9						
03		30504 X	26973	-0-	-3531	-0-	68 1	23408 3	Y	3146	3132	0		63
							36 4	3461 9						
04		28350 X	25953	-0-	-2397	-0-	51 1	22711 3	Y	2895	2914	0		44
							6 4	3185 9						
05		29295 X	23724	-0-	-5571	-0-	49 1	20601 3	Y	2786	2775	0		55
							9 4	3065 9						
06		26310 X	22726	-0-	-3584	-0-	52 1	19603 3	Y	2788	2774	0		69
							4 4	3067 9						
07		25575 X	22626	-0-	-2949	-0-	53 1	19606 3	Y	2690	2682	0		77
							8 4	2959 9						
08		25575 X	22313	-0-	-3262	-0-	57 1	19300 3	Y	2683	2682	0		78
							5 4	2951 9						
09		24750 X	21039	-0-	-3711	-0-	49 1	18086 3	Y	2633	2653	0		58
							8 4	2896 9						
10		23715 X	20874	-0-	-2841	-0-	51 1	17810 3	Y	2735	2716	0	5 8	72
							4 4	3009 9						
11		22740 X	22321	-0-	-419	-0-	54 1	19277 3	Y	2712	2683	0	10 8	91
							7 4	2983 9						
12		22630 X	20305	-0-	-2325	-0-	51 1	17411 3	Y	2567	2589	0		69
							19 4	2824 9						

TOTAL GAS PROD: 281,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,739

ROGERS DENTONIO 33 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	274419	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7769	- 12391	
01		19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	47 1	13141 3	Y	5681	5612	0	149
							60 4	6249 9					
02		16849 X	15281	-0-	-1568	-0-	49 1	10407 3	Y	4343	4356	0	136
							48 4	4777 9					
03		18011 X	14647	-0-	-3364	-0-	52 1	11706 3	Y	2608	2665	0	79
							20 4	2869 9					
04		17430 X	1748	-0-	-15682	-0-	8 1	1396 3	Y	309	376	0	12
							4 4	340 9					
05		18011 X	6142	-0-	-11869	-0-	84 1	4899 3	Y	1051	931	0	132
							3 4	1156 9					
06		18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	79 1	12890 3	Y	4594	4550	0	176
							2 4	5053 9					
07		17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	140 1	11437 3	Y	5002	5031	0	147
							24 4	5502 9					
08		18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	181 1	13768 3	Y	4549	4533	0	163
							2 4	5004 9					
09		17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	168 1	13168 3	Y	3926	3933	0	156
							2 4	4319 9					
10		16928 X	16928	-0-	-0-	-0-	170 1	13124 3	Y	3290	3332	0	114
							15 4	3619 9					
11		16230 X	16137	-0-	-93	-0-	169 1	12385 3	Y	3241	3205	0	150
							18 4	3565 9					
*12		17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	191 1	13002 3	Y	3397	3429	0	118
							244 4	3737 9					

TOTAL GAS PROD: 179,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,991

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		28HR	RRCID ->	274463	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8831 - 13670				
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
01		37200 X	33277	-0-	-3923	-0-	64 1	28520	3	Y	4258	4294	0			60
							9 4	4684	9							
02		34800 X	28492	-0-	-6308	-0-	55 1	24299	3	Y	3751	3756	0			55
							12 4	4126	9							
03		36766 X	29997	-0-	-6769	-0-	75 1	26076	3	Y	3460	3445	0			70
							40 4	3806	9							
04		33900 X	27909	-0-	-5991	-0-	55 1	24647	3	Y	2910	2936	0			44
							6 4	3201	9							
05		35030 X	27286	-0-	-7744	-0-	57 1	23642	3	Y	3251	3230	0			65
							11 4	3576	9							
06		32190 X	23187	-0-	-9003	-0-	54 1	20207	3	Y	2656	2655	0			66
							4 4	2922	9							
07		28644 X	23987	-0-	-4657	-0-	57 1	20876	3	Y	2768	2755	0			79
							9 4	3045	9							
08		28644 X	23254	-0-	-5390	-0-	59 1	20176	3	Y	2740	2739	0			80
							5 4	3014	9							
09		27720 X	21603	-0-	-6117	-0-	51 1	18826	3	Y	2471	2496	0			55
							8 4	2718	9							
10		27280 X	23994	-0-	-3286	-0-	60 1	21074	3	Y	2595	2581	0			69
							5 4	2855	9							
11		23220 X	22683	-0-	-537	-0-	55 1	19823	3	Y	2543	2526	0			86
							8 4	2797	9							
12		23994 X	23459	-0-	-535	-0-	61 1	20676	3	Y	2454	2474	0			66
							23 4	2699	9							

TOTAL GAS PROD: 309,128

TOTAL CONDENSATE PROD: 35,857

BRISCOE CATARINA N UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	274465	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	7356	PERF.	8280 - 12121				
01		19220 X	11170	-0-	-8050	-0-	50 1	10084	3	Y	941	959	0			50
							1 4	1035	9							
02		17980 X	486	-0-	-17494	-0-	1 1	193	3	Y	265	295	0			20
							292 9									
03		19220 X	8981	-0-	-10239	-0-	36 1	7901	3	Y	939	852	0			107
							11 4	1033	9							
04		13590 X	9968	-0-	-3622	-0-	32 1	8686	3	Y	1128	1164	0			71
							9 4	1241	9							
05		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	49 1	11189	3	Y	1390	1322	0	59	1	80
							19 4	1529	9							
06		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	47 1	10778	3	Y	1204	1197	0			87
							4 4	1324	9							
07		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	37 1	9760	3	Y	1346	1342	0			91
							2 4	1481	9							
08		12400 X	11525	-0-	-875	-0-	41 1	10397	3	Y	988	1015	0			64
							1087 9									
09		12000 X	11796	-0-	-204	-0-	48 1	10503	3	Y	1131	1098	0			97
							1 4	1244	9							
10		12400 X	11590	-0-	-810	-0-	45 1	10343	3	Y	1089	1071	0			115
							4 4	1198	9							
11		12000 X	10150	-0-	-1850	-0-	44 1	9118	3	Y	897	928	0			84
							1 4	987	9							
12		12183 X	10971	-0-	-1212	-0-	54 1	9906	3	Y	919	933	0			70
							1011 9									

TOTAL GAS PROD: 122,856

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,237

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		FOGMT		WELL #:	32SP	RRCID ->	274466	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6234	PERF.	6770 - 14463
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		26753 X	14851	-0-	-11902	-0-	170	1	12350	3	Y	2119	2117	0	80
							2331	9							
02		25027 X	18977	-0-	-6050	-0-	229	1	16544	3	Y	2004	1996	0	88
							2204	9							
03		29572 X	29572	-0-	-0-	-0-	374	1	26496	3	Y	2456	2257	0	97
							2702	9						190	1
04		27032 X	27032	-0-	-0-	-0-	391	1	24494	3	Y	1952	1989	0	60
							2147	9							
05		24787 X	24787	-0-	-0-	-0-	434	1	22480	3	Y	1703	1690	0	73
							1873	9							
06		25890 X	19283	-0-	-6607	-0-	323	1	17480	3	Y	1345	1358	0	60
							1480	9							
07		29574 X	20721	-0-	-8853	-0-	311	1	18999	3	Y	1283	1288	0	55
							1411	9							
08		29574 X	16735	-0-	-12839	-0-	250	1	15253	3	Y	1120	1143	0	32
							1232	9							
09		27030 X	13611	-0-	-13419	-0-	226	1	12185	3	Y	1091	1070	0	53
							1200	9							
10		24800 X	13562	-0-	-11238	-0-	249	1	12028	3	Y	1168	1162	0	59
							1285	9							
11		20040 X	13247	-0-	-6793	-0-	259	1	11745	3	Y	1130	1116	0	73
							1243	9							
12		20708 X	11401	-0-	-9307	-0-	251	1	9866	3	Y	1167	1158	0	82
							1284	9							

TOTAL GAS PROD: 223,779

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,538

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A				WELL #:	6H	RRCID ->	274468	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	8674 - 14852		
01		38347 X	31909	-0-	-6438	-0-	89	1	28269	3	Y	3228	3217	0	120
							3551	9							
02		35873 X	27555	-0-	-8318	-0-	79	1	24500	3	Y	2705	2716	0	109
							2976	9							
03		37820 X	28131	-0-	-9689	-0-	88	1	25077	3	Y	2696	2691	0	114
							2966	9							
04		34260 X	26149	-0-	-8111	-0-	91	1	23271	3	Y	2534	2536	0	112
							2787	9							
05		31899 X	26062	-0-	-5837	-0-	95	1	23151	3	Y	2560	2522	0	150
							2816	9							
06		30870 X	24042	-0-	-6828	-0-	94	1	21579	3	Y	2154	2188	0	116
							2369	9							
07		28489 X	23914	-0-	-4575	-0-	100	1	21314	3	Y	2273	2243	0	146
							2500	9							
08		28117 X	22755	-0-	-5362	-0-	101	1	20337	3	Y	2106	2141	0	111
							2317	9							
09		26160 X	20840	-0-	-5320	-0-	96	1	18589	3	Y	1959	1929	0	141
							2155	9							
10		26071 X	21422	-0-	-4649	-0-	99	1	19079	3	Y	2040	2044	0	121
							2244	9						16	8
11		24030 X	19846	-0-	-4184	-0-	103	1	17655	3	Y	1898	1871	0	146
							2088	9						2	8
12		23901 X	19273	-0-	-4628	-0-	97	1	17131	3	Y	1859	1927	0	75
							2045	9						3	8

TOTAL GAS PROD: 291,898

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,012

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		28SP	RRCID ->	274583	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 6894	- 14677	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		18972 X	17396	-0-	-1576	-0-	171 1	12461 3	Y	4331	4311 0		164
							4764 9						
02		17748 X	13581	-0-	-4167	-0-	146 1	10499 3	Y	2669	2715 0		118
							2936 9						
03		18476 X	17699	-0-	-777	-0-	201 1	14141 3	Y	3052	2806 0	244 1	120
							3357 9						
04		20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	261 1	16285 3	Y	3527	3539 0		108
							3880 9						
05		17422 X	16112	-0-	-1310	-0-	245 1	12729 3	Y	2853	2839 0		122
							3138 9						
06		17130 X	13494	-0-	-3636	-0-	191 1	10371 3	Y	2665	2668 0		119
							2932 9						
07		21111 X	14200	-0-	-6911	-0-	186 1	11282 3	Y	2484	2497 0		106
							2732 9						
08		21111 X	15403	-0-	-5708	-0-	206 1	12661 3	Y	2305	2345 0		66
							2536 9						
09		20430 X	13293	-0-	-7137	-0-	190 1	10242 3	Y	2601	2542 0		125
							2861 9						
10		16120 X	10569	-0-	-5551	-0-	177 1	8563 3	Y	1663	1704 0		84
							1829 9						
11		14910 X	5206	-0-	-9704	-0-	110 1	4994 3	Y	93	171 0		6
							102 9						
12		15407 X	3652	-0-	-11755	-0-	90 1	3562 3	Y	-0-	6 0		-0-
TOTAL GAS PROD:			161,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			28,243			

WORTHY RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	274584	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 9052	- 13883	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		74493 X	63243	-0-	-11250	-0-	119 1	58195 3	Y	4414	4411 0		36
							74 4	4855 9					
02		68817 X	51668	-0-	-17149	-0-	89 1	47293 3	Y	3821	3825 0		32
							83 4	4203 9					
03		73563 X	45811	-0-	-27752	-0-	71 1	41930 3	Y	3417	2207 0	1197 1	45
							51 4	3759 9					
04		67020 X	54478	-0-	-12542	-0-	76 1	49566 3	Y	4362	4368 0		39
							38 4	4798 9					
05		69254 X	44305	-0-	-24949	-0-	67 1	41104 3	Y	2843	2847 0		35
							7 4	3127 9					
06		61200 X	57266	-0-	-3934	-0-	76 1	53641 3	Y	3221	3218 0		38
							6 4	3543 9					
07		56296 X	52035	-0-	-4261	-0-	74 1	48722 3	Y	2943	2906 0	36 1	39
							2 4	3237 9					
08		56296 X	46558	-0-	-9738	-0-	77 1	43469 3	Y	2735	2723 0		51
							3 4	3009 9					
09		57270 X	50016	-0-	-7254	-0-	76 1	46867 3	Y	2791	2802 0		40
							3 4	3070 9					
10		59179 X	47903	-0-	-11276	-0-	66 1	44794 3	Y	2761	2728 0	11 1	42
							6 4	3037 9			20 8		
11		57270 X	50365	-0-	-6905	-0-	60 1	47158 3	Y	2843	2820 0	20 8	45
							20 4	3127 9					
*12		55896 X	55896	-0-	-0-	-0-	71 1	52723 3	Y	2805	2814 0		36
							16 4	3086 9					
TOTAL GAS PROD:			619,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			38,956			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		FOGMT		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
						//CONT.//	020528								
						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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	192	1	13980	3	Y	4136	4058	0		156
						4550	9								
02	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	206	1	14787	3	Y	3345	3354	0		147
						3680	9								
03	26611 X	26611	-0-	-0-	-0-	314	1	22158	3	Y	3763	3459	0	303 1	148
						4139	9								
04	23076 X	23076	-0-	-0-	-0-	316	1	19717	3	Y	2766	2829	0		85
						3043	9								
05	25079 X	25079	-0-	-0-	-0-	422	1	21832	3	Y	2568	2543	0		110
						2825	9								
06	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	363	1	19651	3	Y	2259	2268	0		101
						2485	9								
07	26598 X	21194	-0-	-5404	-0-	308	1	18728	3	Y	1962	1979	0		84
						2158	9								
08	26598 X	19622	-0-	-6976	-0-	288	1	17643	3	Y	1537	1577	0		44
						1691	9								
09	24270 X	15374	-0-	-8896	-0-	248	1	13367	3	Y	1599	1566	0		77
						1759	9								
10	25079 X	15467	-0-	-9612	-0-	280	1	13514	3	Y	1521	1521	0		77
						1673	9								
11	22500 X	10283	-0-	-12217	-0-	179	1	8155	3	Y	1772	1735	0		114
						1949	9								
12	21204 X	15362	-0-	-5842	-0-	327	1	12843	3	Y	1993	1967	0		140
						2192	9								

TOTAL GAS PROD: 231,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,221

ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	274667	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7656 - 12317	
01	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	36	1	10085	3	Y	2499	2493	0	65
						46	4	2749	9					
02	11716 X	11012	-0-	-704	-0-	41	1	8681	3	Y	2045	2046	0	64
						40	4	2250	9					
03	12524 X	10385	-0-	-2139	-0-	39	1	8820	3	Y	1374	1396	0	42
						15	4	1511	9					
04	14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	66	1	11604	3	Y	2867	2791	0	3 8 115
						36	4	3154	9					
05	20406 X	20406	-0-	-0-	-0-	294	1	17086	3	Y	2740	2511	0	344
						12	4	3014	9					
06	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	99	1	16180	3	Y	4428	4602	0	170
						3	4	4871	9					
07	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	149	1	12153	3	Y	2821	2908	0	83
						25	4	3103	9					
08	20398 X	13658	-0-	-6740	-0-	143	1	10841	3	Y	2429	2425	0	87
						2	4	2672	9					
09	21150 X	5152	-0-	-15998	-0-	45	1	3504	3	Y	1457	1486	0	58
						1603	9							
10	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	11	61	0	8 8 -0-
11	21150 X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	3	3	0	-0-
12	15438 X	6567	-0-	-8871	-0-	79	1	5378	3	Y	917	885	0	32
						101	4	1009	9					

TOTAL GAS PROD: 131,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,591

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
FOGMT		WELL #:		30SP	RRCID ->	274706	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6281	PERF. 6889	- 14152			
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	
01		13857 X	13729	-0-	-128	-0-	142	1	10341	3	Y	2951	2932	0	112
							3246	9							
02		24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	281	1	20270	3	Y	3927	3866	0	173
							4320	9							
03		34985 X	34985	-0-	-0-	-0-	407	1	28694	3	Y	5349	4917	0	211
							5884	9					394	1	
04		30624 X	30624	-0-	-0-	-0-	436	1	27245	3	Y	2675	2804	0	82
							2943	9							
05		27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	485	1	25120	3	Y	2075	2068	0	89
							2283	9							
06		24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	400	1	21699	3	Y	1933	1936	0	86
							2126	9							
07		33573 X	21427	-0-	-12146	-0-	319	1	19392	3	Y	1560	1579	0	67
							1716	9							
08		33573 X	19937	-0-	-13636	-0-	299	1	18177	3	Y	1328	1357	0	38
							1461	9							
09		30630 X	16796	-0-	-13834	-0-	279	1	15072	3	Y	1314	1289	0	63
							1445	9							
10		27900 X	17349	-0-	-10551	-0-	321	1	15514	3	Y	1376	1369	0	70
							1514	9							
11		24240 X	14406	-0-	-9834	-0-	267	1	12119	3	Y	1836	1788	0	118
							2020	9							
12		21421 X	17063	-0-	-4358	-0-	368	1	14440	3	Y	2050	2024	0	144
							2255	9							
TOTAL GAS PROD:			263,300			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,374						

FOGMT		WELL #:		31SP	RRCID ->	274707	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	6263	PERF. 7248	- 14145			
01		12152 X	12056	-0-	-96	-0-	154	1	11227	3	Y	614	603	0	23
							675	9							
02		32967 X	32967	-0-	-0-	-0-	387	1	27858	3	Y	4293	4127	0	189
							4722	9							
03		25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	307	1	21660	3	Y	3241	2979	0	128
							3565	9					323	1	
04		18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	267	1	16733	3	Y	1497	1579	0	46
							1647	9							
05		12152 X	6003	-0-	-6149	-0-	91	1	4749	3	Y	1057	1058	0	45
							1163	9							
06		15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	273	1	14787	3	Y	663	678	0	30
							729	9							
07		27652 X	16306	-0-	-11346	-0-	246	1	14986	3	Y	976	964	0	42
							1074	9							
08		25544 X	14483	-0-	-11061	-0-	219	1	13362	3	Y	820	839	0	23
							902	9							
09		18777 X	18777	-0-	-0-	-0-	325	1	17559	3	Y	812	796	0	39
							893	9							
10		16306 X	8131	-0-	-8175	-0-	145	1	7008	3	Y	889	883	0	45
							978	9							
11		15780 X	7903	-0-	-7877	-0-	144	1	6550	3	Y	1099	1073	0	71
							1209	9							
12		19406 X	7871	-0-	-11535	-0-	164	1	6416	3	Y	1174	1162	0	83
							1291	9							
TOTAL GAS PROD:			184,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,135						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260																	
M	O	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

01		17112 X	16912	-0-	-200	-0-	49 1	13937 3	2882 3	Y	2602	2595 0					68
							64 4	2862 9									
02		16008 X	15170	-0-	-838	-0-	59 1	12393 3	2661 9	Y	2419	2411 0					76
							57 4	2661 9									
03		16988 X	13802	-0-	-3186	-0-	50 1	11219 3	2514 9	Y	2285	2292 0					69
							19 4	2514 9									
04		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	78 1	13619 3	3572 9	Y	3247	3185 0					131
							42 4	3572 9									
05		16926 X	8015	-0-	-8911	-0-	116 1	6750 3	1144 9	Y	1040	1040 0					131
							5 4	1144 9									
06		17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	90 1	14722 3	3082 9	Y	2802	2825 0					108
							3 4	3082 9									
07		17887 X	14585	-0-	-3302	-0-	136 1	11080 3	3346 9	Y	3042	3061 0					89
							23 4	3346 9									
08		17887 X	14152	-0-	-3735	-0-	147 1	11123 3	2880 9	Y	2618	2613 0					94
							2 4	2880 9									
09		17910 X	12816	-0-	-5094	-0-	130 1	10158 3	2527 9	Y	2297	2300 0					91
							1 4	2527 9									
10		18507 X	13279	-0-	-5228	-0-	134 1	10366 3	2767 9	Y	2515	2519 0					87
							12 4	2767 9									
11		17910 X	12256	-0-	-5654	-0-	132 1	9678 3	2432 9	Y	2211	2196 0					102
							14 4	2432 9									
12		14570 X	12167	-0-	-2403	-0-	140 1	9561 3	2286 9	Y	2078	2108 0					72
							180 4	2286 9									
TOTAL GAS PROD:			168,362				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,156							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637																	
01		20057 X	17168	-0-	-2889	-0-	98 1	14013 3	3055 9	Y	2777	2787 0					97
							2 4	3055 9									
02		18763 X	14479	-0-	-4284	-0-	92 1	12168 3	2219 9	Y	2017	1961 0					153
							88 1	21284 3	2829 9	Y	2572	2685 0					40
03		24201 X	24201	-0-	-0-	-0-	2829 9		97 1	27863 3	Y	4002	4001 0				41
							4402 9		38 1	10731 3	Y	2242	2253 0				30
04		32362 X	32362	-0-	-0-	-0-	2466 9		35 1	10523 3	Y	1808	1809 0				29
							1989 9		37 1	11415 3	Y	2140	2126 0				43
05		17329 X	13235	-0-	-4094	-0-	2354 9		84 1	10222 3	Y	1284	1303 0				24
							1412 9		178 1	13368 3	Y	1882	1869 0				37
06		19410 X	12547	-0-	-6863	-0-	2070 9		41 1	12530 3	Y	2113	2107 0				43
							2324 9		43 1	11534 3	Y	1840	1822 0				61
07		14198 X	13806	-0-	-392	-0-	2024 9		102 1	11837 3	Y	1746	1746 0				61
							1921 9										
TOTAL GAS PROD:			197,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,423							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STANLEY RANCH		WELL #:		63H	RRCID ->	274938	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9197 - 13720		
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
01	40889 X	37338	-0-	-3551	-0-	519	1	34795	3	Y	1830	1834	0	28
						11	4	2013	9					
02	34394 X	32719	-0-	-1675	-0-	466	1	30507	3	Y	1584	1580	0	32
						4	4	1742	9					
03	36983 X	31889	-0-	-5094	-0-	439	1	29998	3	Y	1314	1309	0	37
						7	4	1445	9					
04	36120 X	32010	-0-	-4110	-0-	390	1	30336	3	Y	1166	1174	0	29
						1	4	1283	9					
05	37324 X	31930	-0-	-5394	-0-	366	1	30014	3	Y	1409	1392	0	46
						1550	9							
06	36120 X	29888	-0-	-6232	-0-	362	1	28119	3	Y	1279	1286	0	39
						1407	9							
07	34968 X	28506	-0-	-6462	-0-	348	1	27460	3	Y	634	651	0	22
						1	4	697	9					
08	33077 X	26295	-0-	-6782	-0-	307	1	25266	3	Y	656	645	0	33
						722	9							
09	32010 X	24952	-0-	-7058	-0-	284	1	23901	3	Y	697	695	0	35
						767	9							
10	31930 X	19760	-0-	-12170	-0-	241	1	18746	3	Y	703	692	0	16 8 30
						773	9							
11	29880 X	23313	-0-	-6567	-0-	286	1	22206	3	Y	746	751	0	25
						821	9							
*12	30606 X	30606	-0-	-0-	-0-	347	1	29197	3	Y	965	939	0	3 8 48
						1062	9							
TOTAL GAS PROD:		349,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,983								

BEINHORN RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	274958	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	9088 - 15486		
01	38564 X	31013	-0-	-7551	-0-	179	1	26802	3	Y	3659	3697	0	61
						7	4	4025	9					
02	36076 X	28148	-0-	-7928	-0-	170	1	24306	3	Y	3336	3310	0	87
						2	4	3670	9					
03	38564 X	28521	-0-	-10043	-0-	152	1	24631	3	Y	3397	3413	0	71
						1	4	3737	9					
04	34740 X	27528	-0-	-7212	-0-	150	1	23857	3	Y	3201	3196	0	76
						3521	9							
05	35774 X	26760	-0-	-9014	-0-	177	1	23333	3	Y	2954	2916	0	114
						1	4	3249	9					
06	30000 X	23669	-0-	-6331	-0-	171	1	20377	3	Y	2837	2874	0	77
						3121	9							
07	26319 X	21747	-0-	-4572	-0-	157	1	18657	3	Y	2664	2664	0	77
						3	4	2930	9					
08	26319 X	19798	-0-	-6521	-0-	150	1	16816	3	Y	2573	2564	0	86
						2	4	2830	9					
09	25470 X	19198	-0-	-6272	-0-	138	1	16372	3	Y	2440	2422	0	104
						4	4	2684	9					
10	26319 X	20341	-0-	-5978	-0-	149	1	17453	3	Y	2486	2495	0	95
						4	4	2735	9					
11	23670 X	16941	-0-	-6729	-0-	132	1	14191	3	Y	2377	2354	0	118
						3	4	2615	9					
12	21762 X	17438	-0-	-4324	-0-	140	1	14450	3	Y	2584	2593	0	109
						6	4	2842	9					
TOTAL GAS PROD:		281,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,508								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
WORTHEY RANCH				WELL #:	47H	RRCID ->	274960	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9162 - 14023			
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
01		60853 X	48983	-0-	-11870	-0-	92 1	45028	3	Y	3460	3457	0			28
							57 4	3806	9							
02		54781 X	45344	-0-	-9437	-0-	78 1	41609	3	Y	3258	3258	0			28
							73 4	3584	9							
03		57815 X	41129	-0-	-16686	-0-	64 1	37818	3	Y	2911	1881	0	1020	1	38
							45 4	3202	9							
04		53790 X	49165	-0-	-4625	-0-	68 1	44857	3	Y	3823	3827	0			34
							35 4	4205	9							
05		48980 X	42546	-0-	-6434	-0-	65 1	39657	3	Y	2561	2564	0			31
							7 4	2817	9							
06		49851 X	49851	-0-	-0-	-0-	65 1	46379	3	Y	3093	3088	0			36
							5 4	3402	9							
07		50809 X	46998	-0-	-3811	-0-	67 1	43752	3	Y	2889	2852	0	35	1	38
							1 4	3178	9							
08		50809 X	42411	-0-	-8398	-0-	70 1	39424	3	Y	2649	2637	0			50
							3 4	2914	9							
09		49860 X	40412	-0-	-9448	-0-	61 1	37749	3	Y	2364	2380	0			34
							2 4	2600	9							
10		51522 X	39914	-0-	-11608	-0-	54 1	36948	3	Y	2643	2625	0	11	1	41
							5 4	2907	9							
11		49860 X	38896	-0-	-10964	-0-	46 1	36101	3	Y	2485	2486	0			40
							15 4	2734	9							
12		46996 X	39237	-0-	-7759	-0-	49 1	36684	3	Y	2266	2277	0			29
							11 4	2493	9							
TOTAL GAS PROD:			524,886				TOTAL CONDENSATE PROD:			34,402						

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	274961	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	7691 - 12273		
01		17484 X	15961	-0-	-1523	-0-	90 1	12889	3	Y	2709	2720	0		94
							2 4	2980	9						
02		16356 X	1179	-0-	-15177	-0-	7 1	959	3	Y	194	273	0		15
							213 9								
03		17484 X	6032	-0-	-11452	-0-	19 1	4717	3	Y	1178	1175	0		18
							1296 9								
04		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	54 1	15588	3	Y	2654	2645	0		27
							2919 9								
05		19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	51 1	14387	3	Y	4151	4122	0		56
							4566 9								
06		16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	42 1	12758	3	Y	3416	3418	0		54
							3758 9								
07		19189 X	14786	-0-	-4403	-0-	40 1	12147	3	Y	2363	2370	0		47
							2599 9								
08		19189 X	13336	-0-	-5853	-0-	89 1	10809	3	Y	2216	2221	0		42
							2438 9								
09		18570 X	14602	-0-	-3968	-0-	163 1	12194	3	Y	2041	2042	0		41
							2245 9								
10		19003 X	12682	-0-	-6321	-0-	32 1	9830	3	Y	2564	2552	0		53
							2820 9								
11		16560 X	10452	-0-	-6108	-0-	31 1	8277	3	Y	1949	1937	0		65
							2144 9								
12		15097 X	6272	-0-	-8825	-0-	43 1	5059	3	Y	1064	1092	0		37
							1170 9								
TOTAL GAS PROD:			149,425				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,499					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
WORTHY RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	274962	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	9295 - 13802				
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
01		61380 X	52317	-0-	-9063	-0-	98 1	47809	3	Y	3954	3950	0			32
							61 4	4349	9							
02		57333 X	45709	-0-	-11624	-0-	78 1	41703	3	Y	3504	3506	0			30
							74 4	3854	9							
03		58249 X	39072	-0-	-19177	-0-	61 1	35926	3	Y	2765	1787	0	972	1	36
							43 4	3042	9							
04		54540 X	44469	-0-	-10071	-0-	62 1	40615	3	Y	3419	3425	0			30
							31 4	3761	9							
05		53320 X	39568	-0-	-13752	-0-	59 1	36486	3	Y	2743	2740	0			33
							6 4	3017	9							
06		50640 X	42133	-0-	-8507	-0-	55 1	38980	3	Y	2813	2813	0			33
							4 4	3094	9							
07		48856 X	40697	-0-	-8159	-0-	58 1	37943	3	Y	2450	2420	0	31	1	32
							1 4	2695	9							
08		45942 X	35300	-0-	-10642	-0-	58 1	32923	3	Y	2106	2098	0			40
							2 4	2317	9							
09		44460 X	39227	-0-	-5233	-0-	59 1	36637	3	Y	2299	2306	0			33
							2 4	2529	9							
10		43955 X	43955	-0-	-0-	-0-	60 1	41116	3	Y	2521	2505	0	10	1	39
							6 4	2773	9							
11		42120 X	38197	-0-	-3923	-0-	46 1	35636	3	Y	2273	2276	0			36
							15 4	2500	9							
12		40703 X	36191	-0-	-4512	-0-	45 1	33488	3	Y	2407	2412	0			31
							10 4	2648	9							
TOTAL GAS PROD:		496,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		33,254								

WORTHY RANCH		WELL #:		51H	RRCID ->	274963	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	9103 - 13037				
01		56079 X	47331	-0-	-8748	-0-	89 1	43339	3	Y	3498	3496	0			28
							55 4	3848	9							
02		51330 X	42581	-0-	-8749	-0-	74 1	39185	3	Y	2957	2960	0			25
							69 4	3253	9							
03		51801 X	38287	-0-	-13514	-0-	59 1	35234	3	Y	2684	1734	0	940	1	35
							42 4	2952	9							
04		50130 X	45337	-0-	-4793	-0-	63 1	41382	3	Y	3509	3513	0			31
							32 4	3860	9							
05		49321 X	38824	-0-	-10497	-0-	58 1	35744	3	Y	2742	2740	0			33
							6 4	3016	9							
06		45810 X	41255	-0-	-4555	-0-	54 1	38080	3	Y	2834	2834	0			33
							4 4	3117	9							
07		46841 X	39107	-0-	-7734	-0-	56 1	36358	3	Y	2447	2417	0	31	1	32
							1 4	2692	9							
08		46841 X	36614	-0-	-10227	-0-	60 1	34032	3	Y	2291	2280	0			43
							2 4	2520	9							
09		45330 X	40417	-0-	-4913	-0-	61 1	37352	3	Y	2729	2733	0			39
							2 4	3002	9							
10		42625 X	33260	-0-	-9365	-0-	46 1	31130	3	Y	1891	1893	0	8	1	29
							4 4	2080	9							
11		41250 X	35015	-0-	-6235	-0-	42 1	32475	3	Y	2259	2252	0			36
							13 4	2485	9							
12		41757 X	35576	-0-	-6181	-0-	44 1	33015	3	Y	2279	2286	0			29
							10 4	2507	9							
TOTAL GAS PROD:		473,604				TOTAL CONDENSATE PROD:		32,120								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	275015	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	7715 - 12376	
M O	ALLOW CODE	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			
01	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	119 1	16994 3	Y	3348	3362	0	117	
						3 4	3683 9						
02	16414 X	2881	-0-	-13533	-0-	18 1	2382 3	Y	437	521	0	33	
						481 9							
03	17546 X	12735	-0-	-4811	-0-	43 1	10530 3	Y	1965	1967	0	31	
						2162 9							
04	31976 X	31976	-0-	-0-	-0-	90 1	25849 3	Y	5488	5463	0	56	
						6037 9							
05	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	68 1	18983 3	Y	3732	3738	0	50	
						4105 9							
06	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	59 1	17779 3	Y	2142	2158	0	34	
						2356 9							
07	24738 X	20198	-0-	-4540	-0-	58 1	17666 3	Y	2249	2238	0	45	
						2474 9							
08	24738 X	15650	-0-	-9088	-0-	102 1	12401 3	Y	2861	2852	0	54	
						3147 9							
09	23940 X	12549	-0-	-11391	-0-	125 1	9359 3	Y	2786	2785	0	55	
						3065 9							
10	23157 X	18071	-0-	-5086	-0-	51 1	15467 3	Y	2321	2328	0	48	
						2553 9							
11	20190 X	15003	-0-	-5187	-0-	49 1	12961 3	Y	1812	1800	0	60	
						1993 9							
12	20212 X	12999	-0-	-7213	-0-	96 1	11176 3	Y	1570	1575	0	55	
						1727 9							
TOTAL GAS PROD:		206,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,711							

WORTHY RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	275019	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	9086 - 13847	
01	73501 X	64249	-0-	-9252	-0-	121 1	58912 3	Y	4674	4672	0	38	
						75 4	5141 9						
02	68759 X	58738	-0-	-10021	-0-	101 1	53660 3	Y	4439	4418	0	21 8	38
						94 4	4883 9						
03	73501 X	50319	-0-	-23182	-0-	78 1	46038 3	Y	3771	2429	0	1319 1	50
						55 4	4148 9			11 8			
04	71130 X	61183	-0-	-9947	-0-	90 1	58782 3	Y	2060	2092	0	18	
						45 4	2266 9						
05	68045 X	36192	-0-	-31853	-0-	55 1	34096 3	Y	1850	1845	0	23	
						6 4	2035 9						
06	62190 X	61656	-0-	-534	-0-	82 1	57891 3	Y	3343	3327	0	39	
						6 4	3677 9						
07	63209 X	61977	-0-	-1232	-0-	88 1	57855 3	Y	3665	3616	0	40 1	48
						2 4	4032 9						
08	63209 X	54935	-0-	-8274	-0-	91 1	51432 3	Y	3098	3088	0	58	
						4 4	3408 9						
09	61650 X	54757	-0-	-6893	-0-	83 1	51392 3	Y	2981	2997	0	42	
						3 4	3279 9						
10	63705 X	57160	-0-	-6545	-0-	78 1	53620 3	Y	3141	3122	0	13 1	48
						7 4	3455 9						
11	61650 X	54389	-0-	-7261	-0-	65 1	51013 3	Y	2991	2991	0	48	
						21 4	3290 9						
12	61969 X	52978	-0-	-8991	-0-	66 1	49624 3	Y	2975	2985	0	38	
						15 4	3273 9						
TOTAL GAS PROD:		668,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,988							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17732 X	17449	-0-	-283	-0-	50	1	13988	3	Y	3043	3030	0	80	
						64	4	3347	9						
02	16588 X	14810	-0-	-1778	-0-	58	1	12160	3	Y	2305	2313	0	72	
						56	4	2536	9						
03	17732 X	12213	-0-	-5519	-0-	43	1	9719	3	Y	2213	2218	0	67	
						17	4	2434	9						
04	16890 X	6847	-0-	-10043	-0-	31	1	5484	3	Y	1195	1214	0	48	
						17	4	1315	9						
05	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	48	0	-0-	
06	16890 X	15538	-0-	-1352	-0-	74	1	12073	3	Y	3080	2962	0	118	
						3	4	3388	9						
07	17571 X	17571	-0-	-0-	-0-	169	1	13818	3	Y	3232	3255	0	95	
						29	4	3555	9						
08	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	194	1	14610	3	Y	2718	2716	0	97	
						2	4	2990	9						
09	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	166	1	13052	3	Y	2191	2201	0	87	
						2	4	2410	9						
10	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	192	1	14905	3	Y	2206	2217	0	76	
						18	4	2427	9						
11	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	187	1	13714	3	Y	1965	1950	0	91	
						21	4	2162	9						
*12	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	206	1	14020	3	Y	1855	1881	0	65	
						264	4	2041	9						
TOTAL GAS PROD:		168,011			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,003								

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26141 X	26141	-0-	-0-	-0-	150	1	22413	3	N	3247	3283	0	54	
						6	4	3572	9						
02	23693 X	22979	-0-	-714	-0-	139	1	19880	3	N	2689	2673	0	70	
						2	4	2958	9						
03	25327 X	21060	-0-	-4267	-0-	112	1	18101	3	N	2588	2604	0	54	
						2847	9								
04	24510 X	18482	-0-	-6028	-0-	99	1	15591	3	N	2538	2531	0	61	
						2792	9								
05	25327 X	16237	-0-	-9090	-0-	101	1	13366	3	N	2517	2481	0	97	
						1	4	2769	9						
06	24510 X	15845	-0-	-8665	-0-	116	1	13803	3	N	1751	1801	0	47	
						1926	9								
07	20646 X	16445	-0-	-4201	-0-	120	1	14273	3	N	1863	1856	0	54	
						3	4	2049	9						
08	20646 X	15135	-0-	-5511	-0-	118	1	13193	3	N	1657	1656	0	55	
						1	4	1823	9						
09	18480 X	14283	-0-	-4197	-0-	107	1	12528	3	N	1495	1486	0	64	
						3	4	1645	9						
10	16430 X	13642	-0-	-2788	-0-	101	1	11854	3	N	1531	1537	0	58	
						3	4	1684	9						
11	15900 X	12412	-0-	-3488	-0-	101	1	10758	3	N	1410	1398	0	70	
						2	4	1551	9						
12	16430 X	12283	-0-	-4147	-0-	102	1	10560	3	N	1470	1478	0	62	
						4	4	1617	9						
TOTAL GAS PROD:		204,944			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,756								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	126	1	14463	3	Y	3274	3296	0	52
						1	4	3601	9					
02	18202 X	18202	-0-	-0-	-0-	131	1	15000	3	Y	2792	2770	0	74
						3071	9							
03	17143 X	17143	-0-	-0-	-0-	111	1	13660	3	Y	3058	3065	0	67
						8	4	3364	9					
04	14820 X	12950	-0-	-1870	-0-	95	1	10555	3	Y	2090	2092	0	65
						1	4	2299	9					
05	15314 X	13008	-0-	-2306	-0-	95	1	10199	3	Y	2465	2455	0	75
						2	4	2712	9					
06	14820 X	11999	-0-	-2821	-0-	95	1	9376	3	Y	2295	2306	0	64
						3	4	2525	9					
07	19468 X	13544	-0-	-5924	-0-	111	1	10322	3	Y	2828	2803	0	89
						3111	9							
08	17143 X	11373	-0-	-5770	-0-	90	1	9036	3	Y	2042	2071	0	60
						1	4	2246	9					
09	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	154	1	14125	3	Y	2055	2061	0	54
						2261	9							
10	22974 X	22974	-0-	-0-	-0-	251	1	19254	3	Y	3150	3079	0	125
						4	4	3465	9					
11	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	266	1	18615	3	Y	2930	2937	0	118
						3223	9							
*12	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	224	1	16645	3	Y	2359	2403	0	74
						2595	9							
TOTAL GAS PROD:		197,492			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,338							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
01	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	102	1	11742	3	Y	2516	2518	0	40
						2768	9							
02	14007 X	12527	-0-	-1480	-0-	91	1	10337	3	Y	1908	1898	0	50
						2099	9							
03	14973 X	13423	-0-	-1550	-0-	90	1	11183	3	Y	1949	1957	0	42
						6	4	2144	9					
04	14490 X	8513	-0-	-5977	-0-	63	1	7052	3	Y	1270	1272	0	40
						1	4	1397	9					
05	14973 X	6043	-0-	-8930	-0-	45	1	4865	3	Y	1029	1038	0	31
						1	4	1132	9					
06	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	134	1	13105	3	Y	1477	1467	0	41
						5	4	1625	9					
07	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	165	1	15406	3	Y	2187	2159	0	69
						1	4	2406	9					
08	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	167	1	16837	3	Y	2015	2025	0	59
						1	4	2217	9					
09	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	136	1	12466	3	Y	1772	1785	0	46
						1949	9							
10	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	170	1	13038	3	Y	1474	1462	0	58
						2	4	1621	9					
11	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	159	1	11073	3	Y	1428	1428	0	58
						1571	9							
*12	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	154	1	11444	3	Y	1229	1249	0	38
						1352	9							
TOTAL GAS PROD:		162,322			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,254							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		36H	RRCID ->	275063	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6561	PERF.	6966 -	11806	
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
01	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	99 1	11410 3	Y	2081	2094	0			33
						1 4	2289 9							
02	12615 X	10578	-0-	-2037	-0-	77 1	8783 3	Y	1562	1514	0	41 8		40
						1718 9								
03	13485 X	11310	-0-	-2175	-0-	76 1	9484 3	Y	1586	1564	0	28 8		34
						5 4	1745 9							
04	13050 X	9641	-0-	-3409	-0-	75 1	8393 3	Y	1065	1033	0	34 8		32
						1 4	1172 9							
05	13485 X	9557	-0-	-3928	-0-	76 1	8141 3	Y	1217	1212	0			37
						1 4	1339 9							
06	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	128 1	12479 3	Y	1093	1099	0			31
						5 4	1202 9							
07	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	165 1	15308 3	Y	1518	1501	0			48
						1 4	1670 9							
08	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	145 1	14676 3	Y	1549	1551	0			46
						1 4	1704 9							
09	13800 X	11078	-0-	-2722	-0-	103 1	9465 3	Y	1373	1383	0			36
						1510 9								
10	17143 X	9085	-0-	-8058	-0-	103 1	7936 3	Y	950	948	0			38
						1 4	1045 9							
11	16590 X	16489	-0-	-101	-0-	194 1	13603 3	Y	2447	2386	0			99
						2692 9								
12	17143 X	13886	-0-	-3257	-0-	164 1	12196 3	Y	1387	1443	0			43
						1526 9								
TOTAL GAS PROD:		152,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,828								

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	275064	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	7200 -	12443	
01	17856 X	15287	-0-	-2569	-0-	109 1	12628 3	Y	2317	2322	0		37	
						1 4	2549 9							
02	16704 X	15373	-0-	-1331	-0-	116 1	13248 3	Y	1826	1815	0		48	
						2009 9								
03	17639 X	14140	-0-	-3499	-0-	97 1	11912 3	Y	1931	1937	0		42	
						7 4	2124 9							
04	17070 X	12059	-0-	-5011	-0-	95 1	10585 3	Y	1253	1256	0		39	
						1 4	1378 9							
05	17639 X	9906	-0-	-7733	-0-	76 1	8216 3	Y	1466	1460	0		45	
						1 4	1613 9							
06	15900 X	10649	-0-	-5251	-0-	94 1	9153 3	Y	1272	1281	0		36	
						3 4	1399 9							
07	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	183 1	17005 3	Y	1507	1495	0		48	
						1 4	1658 9							
08	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	186 1	18778 3	Y	1788	1783	0		53	
						1 4	1967 9							
09	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	179 1	16327 3	Y	1458	1473	0		38	
						1604 9								
10	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	265 1	20339 3	Y	1267	1255	0		50	
						4 4	1394 9							
11	20250 X	16315	-0-	-3935	-0-	210 1	14713 3	Y	1265	1264	0		51	
						1392 9								
12	20925 X	15399	-0-	-5526	-0-	187 1	13910 3	Y	1184	1198	0		37	
						1302 9								
TOTAL GAS PROD:		189,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,534								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014														TOTAL DEPTH	6572	PERF. 7254 - 14359			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
01		29264 X	23518	-0-	-5746	-0-	162	1	18617	3	Y	4307	4304	0	68				
							1	4	4738	9									
02		27376 X	19580	-0-	-7796	-0-	140	1	15961	3	Y	3162	3147	0	83				
							1	4	3478	9									
03		21607 X	19501	-0-	-2106	-0-	129	1	15994	3	Y	3063	3079	0	67				
							9	4	3369	9									
04		22770 X	16214	-0-	-6556	-0-	124	1	13865	3	Y	2021	2025	0	63				
							2	4	2223	9									
05		23529 X	14891	-0-	-8638	-0-	114	1	12263	3	Y	2284	2277	0	70				
							2	4	2512	9									
06		22770 X	17443	-0-	-5327	-0-	152	1	14947	3	Y	2125	2135	0	60				
							6	4	2338	9									
07		20925 X	20869	-0-	-56	-0-	190	1	17724	3	Y	2685	2660	0	85				
							1	4	2954	9									
08		20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	177	1	17892	3	Y	2511	2522	0	74				
							1	4	2762	9									
09		17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	162	1	14883	3	Y	2299	2313	0	60				
							2529	9											
10		20863 X	8102	-0-	-12761	-0-	86	1	6616	3	Y	1272	1282	0	50				
							1	4	1399	9									
11		20190 X	9297	-0-	-10893	-0-	109	1	7587	3	Y	1455	1446	0	59				
							1601	9											
12		20863 X	8528	-0-	-12335	-0-	90	1	6691	3	Y	1588	1597	0	50				
							1747	9											
TOTAL GAS PROD:			196,349					TOTAL CONDENSATE PROD:				28,772							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014														TOTAL DEPTH	6573	PERF. 7189 - 14032			
01		27277 X	27277	-0-	-0-	-0-	197	1	22749	3	Y	3936	3945	0	62				
							1	4	4330	9									
02		22914 X	22914	-0-	-0-	-0-	168	1	19125	3	Y	3291	3266	0	87				
							1	4	3620	9									
03		24428 X	22762	-0-	-1666	-0-	154	1	19106	3	Y	3174	3192	0	69				
							11	4	3491	9									
04		23640 X	16307	-0-	-7333	-0-	125	1	14017	3	Y	1966	1974	0	61				
							2	4	2163	9									
05		24428 X	14412	-0-	-10016	-0-	111	1	11915	3	Y	2167	2162	0	66				
							2	4	2384	9									
06		23640 X	16794	-0-	-6846	-0-	147	1	14427	3	Y	2014	2024	0	56				
							5	4	2215	9									
07		24490 X	21007	-0-	-3483	-0-	191	1	17776	3	Y	2763	2732	0	87				
							1	4	3039	9									
08		22754 X	20714	-0-	-2040	-0-	178	1	17997	3	Y	2307	2326	0	68				
							1	4	2538	9									
09		20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	190	1	17414	3	Y	2476	2479	0	65				
							2724	9											
10		21018 X	14637	-0-	-6381	-0-	168	1	12883	3	Y	1440	1448	0	57				
							2	4	1584	9									
*11		20340 X	19248	-0-	-1092	-0-	233	1	16341	3	Y	2431	2390	0	98				
							2674	9											
12		21018 X	17727	-0-	-3291	-0-	201	1	14900	3	Y	2387	2410	0	75				
							2626	9											
TOTAL GAS PROD:			234,127					TOTAL CONDENSATE PROD:				30,352							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275087	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	7131 - 12087		
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		
01	12586 X	5291	-0-	-7295	-0-	154	1	5001	3	Y	124	178	0	12
						136	9							
02	16965 X	6380	-0-	-10585	-0-	194	1	5357	3	Y	754	696	0	56
						829	9					14	8	
03	18135 X	7820	-0-	-10315	-0-	131	1	6506	3	Y	1075	1099	0	30
						1183	9					2	8	
04	17550 X	7583	-0-	-9967	-0-	145	1	5843	3	Y	1450	1429	0	29
						1595	9					22	8	
05	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	211	1	8810	3	Y	1423	1420	0	32
						1565	9							
06	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	272	1	10162	3	Y	1433	1424	0	41
						1576	9							
07	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	334	1	10499	3	Y	1653	1642	0	52
						1818	9							
08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	447	1	9725	3	Y	1582	1550	0	76
						1740	9					8	8	
09	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	324	1	9121	3	Y	1378	1407	0	47
						1516	9							
10	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	271	1	8356	3	Y	1508	1476	0	64
						1659	9					15	8	
11	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	330	1	8240	3	Y	1363	1363	0	57
						1499	9					7	8	
*12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	328	1	7551	3	Y	1965	1943	0	76
						2162	9					3	8	
TOTAL GAS PROD:		115,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,708								

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		40H	RRCID ->	275089	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	7846 - 14062		
01	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	202	1	23247	3	Y	4291	4289	0	68
						1	4	4720	9					
02	26100 X	24605	-0-	-1495	-0-	183	1	20900	3	Y	3202	3186	0	84
						3522	9							
03	27900 X	24343	-0-	-3557	-0-	168	1	20739	3	Y	3113	3129	0	68
						12	4	3424	9					
04	27000 X	18191	-0-	-8809	-0-	142	1	15814	3	Y	2030	2035	0	63
						2	4	2233	9					
05	27900 X	19106	-0-	-8794	-0-	154	1	16472	3	Y	2253	2247	0	69
						2	4	2478	9					
06	27000 X	19665	-0-	-7335	-0-	175	1	17167	3	Y	2106	2116	0	59
						6	4	2317	9					
07	26288 X	21865	-0-	-4423	-0-	205	1	19103	3	Y	2324	2310	0	73
						1	4	2556	9					
08	24335 X	21410	-0-	-2925	-0-	186	1	18753	3	Y	2245	2252	0	66
						1	4	2470	9					
09	19680 X	19666	-0-	-14	-0-	189	1	17350	3	Y	1934	1950	0	50
						2127	9							
10	21855 X	11531	-0-	-10324	-0-	134	1	10313	3	Y	984	995	0	39
						2	4	1082	9					
11	21150 X	20274	-0-	-876	-0-	259	1	18115	3	Y	1727	1686	0	69
						1900	9					11	8	
12	21855 X	19042	-0-	-2813	-0-	224	1	16683	3	Y	1941	1949	0	61
						2135	9							
TOTAL GAS PROD:		247,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,150								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		41H	RRCID ->	275101	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6979	- 13953		
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	
01		28028 X	28028	-0-	-0-	204	1	23472	3	Y	3955	3958	0	63
						1	4	4351	9					
02		25056 X	24221	-0-	-835	183	1	20817	3	Y	2927	2913	0	77
						1	4	3220	9					
03		26784 X	23698	-0-	-3086	165	1	20376	3	Y	2860	2875	0	62
						11	4	3146	9					
04		25920 X	18621	-0-	-7299	145	1	16332	3	Y	1947	1948	0	61
						2	4	2142	9					
05		26784 X	15736	-0-	-11048	123	1	13204	3	Y	2188	2182	0	67
						2	4	2407	9					
06		25920 X	21720	-0-	-4200	196	1	19264	3	Y	2048	2058	0	57
						7	4	2253	9					
07		25885 X	25689	-0-	-196	241	1	22429	3	Y	2744	2714	0	87
						1	4	3018	9					
08		24748 X	24748	-0-	-0-	217	1	21909	3	Y	2383	2400	0	70
						1	4	2621	9					
09		21720 X	21563	-0-	-157	210	1	19158	3	Y	1995	2013	0	52
						2195	9							
10		25699 X	17311	-0-	-8388	207	1	15847	3	Y	1140	1147	0	45
						3	4	1254	9					
11		24870 X	16755	-0-	-8115	207	1	14515	3	Y	1848	1818	0	75
						2033	9							
12		25699 X	17821	-0-	-7878	209	1	15538	3	Y	1885	1901	0	59
						2074	9							
TOTAL GAS PROD:			255,911			TOTAL CONDENSATE PROD:					27,920			

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	275103	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6944	- 12878		
01		31258 X	31258	-0-	-0-	227	1	26151	3	Y	4435	4430	0	70
						1	4	4879	9					
02		29708 X	29708	-0-	-0-	224	1	25691	3	Y	3447	3426	0	91
						1	4	3792	9					
03		27652 X	25079	-0-	-2573	175	1	21788	3	Y	2822	2852	0	61
						12	4	3104	9					
04		26850 X	20138	-0-	-6712	158	1	17703	3	Y	2067	2063	0	65
						3	4	2274	9					
05		27745 X	21374	-0-	-6371	172	1	18493	3	Y	2460	2450	0	75
						3	4	2706	9					
06		26850 X	21736	-0-	-5114	193	1	19000	3	Y	2305	2315	0	65
						7	4	2536	9					
07		31744 X	25033	-0-	-6711	232	1	21632	3	Y	2880	2854	0	91
						1	4	3168	9					
08		25079 X	23445	-0-	-1634	204	1	20531	3	Y	2463	2481	0	73
						1	4	2709	9					
09		21750 X	20429	-0-	-1321	192	1	17540	3	Y	2452	2461	0	64
						2697	9							
10		25048 X	14310	-0-	-10738	163	1	12521	3	Y	1475	1481	0	58
						3	4	1623	9					
11		24240 X	17399	-0-	-6841	223	1	15552	3	Y	1476	1474	0	60
						1624	9							
12		25048 X	18442	-0-	-6606	221	1	16404	3	Y	1652	1660	0	52
						1817	9							
TOTAL GAS PROD:			268,351			TOTAL CONDENSATE PROD:					29,934			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	26319 X	23090	-0-	-3229	-0-	157	1	18090	3	Y	4403	4406	0		70
						4843	9								
02	24476 X	23348	-0-	-1128	-0-	170	1	19416	3	Y	3420	3400	0		90
						3762	9								
03	25916 X	21059	-0-	-4857	-0-	141	1	17407	3	Y	3183	3204	0		69
						10	4	3501	9						
04	22560 X	16749	-0-	-5811	-0-	128	1	14204	3	Y	2195	2195	0		69
						2	4	2415	9						
05	24955 X	10986	-0-	-13969	-0-	77	1	8182	3	Y	2478	2471	0		76
						1	4	2726	9						
06	24150 X	12056	-0-	-12094	-0-	96	1	9417	3	Y	2308	2319	0		65
						4	4	2539	9						
07	24955 X	19623	-0-	-5332	-0-	170	1	15908	3	Y	3223	3186	0		102
						3545	9								
08	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	180	1	18208	3	Y	2831	2850	0		83
						1	4	3114	9						
09	21632 X	21632	-0-	-0-	-0-	207	1	18936	3	Y	2263	2287	0		59
						2489	9								
10	19623 X	14064	-0-	-5559	-0-	160	1	12322	3	Y	1436	1438	0		57
						2	4	1580	9						
11	20820 X	15941	-0-	-4879	-0-	195	1	13594	3	Y	1956	1934	0		79
						2152	9								
12	22351 X	19969	-0-	-2382	-0-	226	1	16828	3	Y	2650	2646	0		83
						2915	9								
TOTAL GAS PROD:		220,020			TOTAL CONDENSATE PROD:						32,346				

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	19561 X	16279	-0-	-3282	-0-	95	1	13721	3	Y	2237	2208	0		78
						2	4	2461	9						
02	18299 X	11124	-0-	-7175	-0-	67	1	8922	3	Y	1941	1872	0		147
						2135	9								
03	22646 X	22646	-0-	-0-	-0-	85	1	20669	3	Y	1720	1840	0		27
						1892	9								
04	26418 X	26418	-0-	-0-	-0-	85	1	24251	3	Y	1893	1868	0	33 8	19
						2082	9								
05	16275 X	249	-0-	-16026	-0-	1	1	194	3	Y	49	67	0		1
						54	9								
06	18930 X	3959	-0-	-14971	-0-	11	1	3231	3	Y	652	643	0		10
						717	9								
07	16027 X	9234	-0-	-6793	-0-	24	1	7496	3	Y	1558	1537	0		31
						1714	9								
08	16027 X	6504	-0-	-9523	-0-	47	1	5688	3	Y	699	717	0		13
						769	9								
09	15510 X	13685	-0-	-1825	-0-	149	1	11189	3	Y	2134	2105	0		42
						2347	9								
10	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	35	1	10728	3	Y	2141	2139	0		44
						2355	9								
11	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	3	Y	1918	1898	0		64
						2110	9								
12	14136 X	11209	-0-	-2927	-0-	79	1	9187	3	Y	1766	1768	0		62
						1943	9								
TOTAL GAS PROD:		144,900			TOTAL CONDENSATE PROD:						18,708				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275221	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6619	PERF. 7007 - 11934			
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
01		12245 X	3275	-0-	-8970	-0-	94 1	3061	3	Y	109	168	0	10
							120 9							
02		17284 X	3810	-0-	-13474	-0-	126 1	3496	3	Y	171	168	0	13
							188 9							
03		18476 X	3778	-0-	-14698	-0-	69 1	3439	3	Y	245	251	0	7
							270 9							
04		17880 X	6742	-0-	-11138	-0-	155 1	6222	3	Y	332	332	0	7
							365 9							
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	175 1	7301	3	Y	841	829	0	19
							925 9							
06		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	136 1	5071	3	Y	1076	1065	0	30
							1184 9							
07		9715 X	9715	-0-	-0-	-0-	259 1	8151	3	Y	1186	1179	0	37
							1305 9							
08		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	339 1	7365	3	Y	1095	1079	0	53
							1205 9							
09		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	288 1	8113	3	Y	974	994	0	33
							1071 9							
10		9703 X	8475	-0-	-1228	-0-	232 1	7129	3	Y	1013	1002	0	44
							1114 9							
11		9390 X	7387	-0-	-2003	-0-	245 1	6096	3	Y	951	955	0	40
							1046 9							
12		9796 X	8102	-0-	-1694	-0-	275 1	6325	3	Y	1365	1352	0	53
							1502 9							

TOTAL GAS PROD: 84,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,358

ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275246	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 7223 - 11805		
01		27249 X	17615	-0-	-9634	-0-	105 1	15089 3	Y	2199	2180	0	77
							2 4	2419 9					
02		24795 X	16722	-0-	-8073	-0-	107 1	14192 3	Y	2203	2113	0	167
							2423 9						
03		25296 X	19023	-0-	-6273	-0-	69 1	16710 3	Y	2040	2175	0	32
							2244 9						
04		22410 X	20981	-0-	-1429	-0-	66 1	18909 3	Y	1824	1837	0	19
							2006 9						
05		17887 X	1160	-0-	-16727	-0-	4 1	1015 3	Y	128	145	0	2
							141 9						
06		18420 X	18	-0-	-18402	-0-	15 3	3 9	Y	3	5	0	-0-
07		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y	-0-			-0-
08		19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-			Y	-0-			-0-
09		18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-			Y	-0-			-0-
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014													TOTAL DEPTH	6521	PERF. 7424 - 14327
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	142	1	38025	3	Y	6637	6618	0	98
							7301	9							
02		41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	113	1	34560	3	Y	5859	5893	0	64
							6445	9							
03		40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	110	1	34012	3	Y	5540	5504	0	100
							6094	9							
04		26130 X	25986	-0-	-144	-0-	94	1	20945	3	Y	4497	4556	0	41
							4947	9							
05		27001 X	25198	-0-	-1803	-0-	77	1	19978	3	Y	4675	4618	0	98
							5143	9							
06		28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	73	1	23890	3	Y	4204	4243	0	59
							4624	9							
07		26443 X	17806	-0-	-8637	-0-	40	1	14815	3	Y	2683	2693	0	49
							2951	9							
08		26443 X	13998	-0-	-12445	-0-	33	1	10017	3	Y	3589	3539	0	99
							3948	9							
09		25590 X	5151	-0-	-20439	-0-	23	1	3464	3	Y	1513	1580	0	32
							1664	9							
10		26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
11		25590 X	3058	-0-	-22532	-0-	11	1	2616	3	Y	392	379	0	12
							431	9						1	8
12		17794 X	11102	-0-	-6692	-0-	45	1	10178	3	Y	799	784	0	21
							879	9						6	8
TOTAL GAS PROD:			257,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			40,388								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014													TOTAL DEPTH	6566	PERF. 7120 - 14202
01		43833 X	43833	-0-	-0-	-0-	140	1	37657	3	Y	5487	5478	0	81
							6036	9							
02		43221 X	43221	-0-	-0-	-0-	123	1	37509	3	Y	5081	5106	0	56
							5589	9							
03		40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	114	1	35215	3	Y	4709	4680	0	85
							5180	9							
04		30240 X	27013	-0-	-3227	-0-	100	1	22668	3	Y	3859	3909	0	35
							4245	9							
05		31248 X	27668	-0-	-3580	-0-	90	1	23158	3	Y	4018	3969	0	84
							4420	9							
06		30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	82	1	26795	3	Y	3369	3406	0	47
							3706	9							
07		27528 X	19327	-0-	-8201	-0-	45	1	16633	3	Y	2408	2411	0	44
							2649	9							
08		27528 X	19127	-0-	-8401	-0-	52	1	15776	3	Y	2999	2960	0	83
							3299	9							
09		26640 X	17373	-0-	-9267	-0-	100	1	15295	3	Y	1798	1843	0	38
							1978	9							
10		27528 X	14511	-0-	-13017	-0-	75	1	11960	3	Y	2251	2239	0	50
							2476	9							
11		26640 X	13707	-0-	-12933	-0-	50	1	11997	3	Y	1509	1512	0	47
							1660	9							
12		19313 X	10662	-0-	-8651	-0-	42	1	9406	3	Y	1104	1122	0	29
							1214	9							
TOTAL GAS PROD:			307,534	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,592								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014													TOTAL DEPTH	6554	PERF. 7106 - 14128
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		45815 X	45815	-0-	-0-	-0-	150	1	39997	3	Y	5153	5141	0	76
							5668	9							
02		38853 X	38853	-0-	-0-	-0-	111	1	33922	3	Y	4382	4410	0	48
							4820	9							
03		39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	114	1	35549	3	Y	3934	3911	0	71
							4327	9							
04		34920 X	32364	-0-	-2556	-0-	125	1	28195	3	Y	3676	3713	0	34
							4044	9							
05		36084 X	34356	-0-	-1728	-0-	117	1	30004	3	Y	3850	3803	0	81
							4235	9							
06		34920 X	34188	-0-	-732	-0-	93	1	30501	3	Y	3267	3302	0	46
							3594	9							
07		36518 X	21684	-0-	-14834	-0-	52	1	18967	3	Y	2423	2425	0	44
							2665	9							
08		36518 X	19542	-0-	-16976	-0-	53	1	16331	3	Y	2871	2836	0	79
							3158	9							
09		34200 X	16757	-0-	-17443	-0-	96	1	14575	3	Y	1896	1935	0	40
							2086	9							
10		35340 X	-0-	-0-	-35340	-0-					Y	1	40	0	1 8
11		34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-			-0-
12		21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					Y	1	1	0	-0-
TOTAL GAS PROD:			283,549			TOTAL CONDENSATE PROD:			31,454						

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014													TOTAL DEPTH	6554	PERF. 7312 - 14381
01		61223 X	61223	-0-	-0-	-0-	196	1	52613	3	Y	7649	7573	0	112
							8414	9							
02		44785 X	44785	-0-	-0-	-0-	130	1	39677	3	Y	4525	4587	0	50
							4978	9							
03		40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	114	1	35260	3	Y	4274	4247	0	77
							4701	9							
04		28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	110	1	24765	3	Y	3351	3397	0	31
							3686	9							
05		26846 X	26846	-0-	-0-	-0-	89	1	22749	3	Y	3644	3598	0	77
							4008	9							
06		29960 X	29960	-0-	-0-	-0-	81	1	26528	3	Y	3046	3081	0	42
							3351	9							
07		29233 X	18491	-0-	-10742	-0-	44	1	15818	3	Y	2390	2388	0	44
							2629	9							
08		29233 X	19669	-0-	-9564	-0-	54	1	16448	3	Y	2879	2844	0	79
							3167	9							
09		28290 X	12337	-0-	-15953	-0-	65	1	10010	3	Y	2056	2091	0	44
							2262	9							
10		29233 X	18193	-0-	-11040	-0-	93	1	14957	3	Y	2857	2837	0	64
							3143	9							
11		28290 X	14770	-0-	-13520	-0-	53	1	12734	3	Y	1803	1811	0	56
							1983	9							
12		19654 X	6838	-0-	-12816	-0-	24	1	5415	3	Y	1272	1294	0	34
							1399	9							
TOTAL GAS PROD:			321,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			39,746						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		13919 X	12943	-0-	-976	-0-	38 1	10758 3	49 4	2098 9	Y	1907	1909 0			50
02		13021 X	12298	-0-	-723	-0-	48 1	9987 3	45 4	2218 9	Y	2016	2003 0			63
03		13919 X	13409	-0-	-510	-0-	49 1	10790 3	18 4	2552 9	Y	2320	2313 0			70
04		13470 X	12278	-0-	-1192	-0-	56 1	9888 3	31 4	2303 9	Y	2094	2080 0			84
05		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	7 1	1146 3			Y	-0-	84 0			-0-
06		12990 X	1962	-0-	-11028	-0-	809 9				Y	735	707 0			28
07		13423 X	8964	-0-	-4459	-0-	86 1	7052 3	14 4	1812 9	Y	1647	1627 0			48
08		13423 X	13056	-0-	-367	-0-	142 1	10751 3	1 4	2162 9	Y	1965	1943 0			70
09		13071 X	13071	-0-	-0-	-0-	141 1	11050 3	1 4	1879 9	Y	1708	1710 0			68
10		12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	131 1	10108 3	12 4	1759 9	Y	1599	1612 0			55
11		12630 X	10918	-0-	-1712	-0-	126 1	9204 3	14 4	1574 9	Y	1431	1420 0			66
12		13516 X	10679	-0-	-2837	-0-	129 1	8806 3	165 4	1579 9	Y	1435	1451 0			50
TOTAL GAS PROD:		121,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,857								

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377																
01		28801 X	28801	-0-	-0-	-0-	167 1	25097 3	7 4	3530 9	Y	3209	3251 0			54
02		26390 X	23650	-0-	-2740	-0-	143 1	20589 3	2 4	2916 9	Y	2651	2636 0			69
03		28210 X	24497	-0-	-3713	-0-	132 1	21579 3	1 4	2785 9	Y	2532	2548 0			53
04		27300 X	22835	-0-	-4465	-0-	127 1	20223 3	1 4	2484 9	Y	2258	2257 0			54
05		28210 X	21235	-0-	-6975	-0-	143 1	18844 3	2 4	2246 9	Y	2042	2017 0			79
06		27300 X	18664	-0-	-8636	-0-	140 1	16632 3	1 4	1891 9	Y	1719	1751 0			47
07		23901 X	18370	-0-	-5531	-0-	137 1	16298 3	3 4	1932 9	Y	1756	1752 0			51
08		23901 X	16917	-0-	-6984	-0-	134 1	15006 3	2 4	1775 9	Y	1614	1611 0			54
09		22830 X	15715	-0-	-7115	-0-	118 1	13979 3	3 4	1615 9	Y	1468	1459 0			63
10		21235 X	15420	-0-	-5815	-0-	116 1	13764 3	3 4	1537 9	Y	1397	1407 0			53
11		18660 X	13892	-0-	-4768	-0-	114 1	12307 3	2 4	1469 9	Y	1335	1322 0			66
12		18383 X	13547	-0-	-4836	-0-	115 1	11901 3	5 4	1526 9	Y	1387	1395 0			58
TOTAL GAS PROD:		233,543				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,368								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	275387	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7170 - 12101	
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
01		20987 X	15412	-0-	-5575	-0-	385 1	12496 3	Y	2301	2264 0			215
							2531 9							
02		19633 X	13240	-0-	-6393	-0-	386 1	10672 3	Y	1984	2049 0			150
							2182 9							
03		20987 X	17502	-0-	-3485	-0-	309 1	15327 3	Y	1696	1798 0			48
							1866 9							
04		20130 X	12097	-0-	-8033	-0-	233 1	9407 3	Y	2234	2236 0			46
							2457 9							
05		18693 X	6790	-0-	-11903	-0-	107 1	4466 3	Y	2015	2016 0			45
							2217 9							
06		16950 X	6822	-0-	-10128	-0-	147 1	5470 3	Y	1095	1109 0			31
							1205 9							
07		17515 X	9753	-0-	-7762	-0-	260 1	8163 3	Y	1209	1202 0			38
							1330 9							
08		17515 X	14619	-0-	-2896	-0-	588 1	12789 3	Y	1129	1112 0			55
							1242 9							
09		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	417 1	11740 3	Y	1045	1064 0			36
							1150 9							
10		14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	425 1	13078 3	Y	767	770 0			33
							844 9							
11		14160 X	8492	-0-	-5668	-0-	303 1	7552 3	Y	579	588 0			24
							637 9							
12		14632 X	8480	-0-	-6152	-0-	318 1	7317 3	Y	768	762 0			30
							845 9							
TOTAL GAS PROD:			140,861	TOTAL CONDENSATE PROD:			16,822							

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		21917 X	17976	-0-	-3941	-0-	106 1	15253 3	Y	2377	2386 0			83
							2 4	2615 9						
02		20503 X	16334	-0-	-4169	-0-	107 1	14113 3	Y	1922	1859 0			146
							2114 9							
03		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	101 1	24415 3	Y	2227	2338 0			35
							2450 9							
04		44765 X	44765	-0-	-0-	-0-	143 1	40887 3	Y	3395	3395 0			35
							3735 9							
05		19282 X	18759	-0-	-523	-0-	59 1	16844 3	Y	1687	1699 0			23
							1856 9							
06		21210 X	13471	-0-	-7739	-0-	37 1	11465 3	Y	1790	1785 0			28
							1969 9							
07		22134 X	10840	-0-	-11294	-0-	30 1	9231 3	Y	1435	1434 0			29
							1579 9							
08		22134 X	13958	-0-	-8176	-0-	107 1	12947 3	Y	822	835 0			16
							904 9							
09		21420 X	11523	-0-	-9897	-0-	136 1	10217 3	Y	1064	1059 0			21
							1170 9							
10		18755 X	11467	-0-	-7288	-0-	33 1	10048 3	Y	1260	1255 0			26
							1386 9							
11		13500 X	11093	-0-	-2407	-0-	36 1	9750 3	Y	1188	1175 0			39
							1307 9							
12		13950 X	10329	-0-	-3621	-0-	73 1	8474 3	Y	1620	1603 0			56
							1782 9							
TOTAL GAS PROD:			207,481	TOTAL CONDENSATE PROD:			20,787							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		25H	RRCID ->	275477	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6604	PERF. 7452	- 12609		
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	
01	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	96	1	25659	3	Y	2755	2752	0	40
						3031	9							
02	25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	74	1	22294	3	Y	2534	2546	0	28
						2787	9							
03	25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	73	1	22377	3	Y	2359	2344	0	43
						2595	9							
04	22740 X	19110	-0-	-3630	-0-	73	1	16345	3	Y	2447	2468	0	22
						2692	9							
05	23498 X	16221	-0-	-7277	-0-	53	1	13422	3	Y	2496	2466	0	52
						2746	9							
06	22740 X	12956	-0-	-9784	-0-	33	1	10704	3	Y	2017	2041	0	28
						2219	9							
07	19530 X	12382	-0-	-7148	-0-	30	1	10839	3	Y	1375	1378	0	25
						1513	9							
08	19530 X	389	-0-	-19141	-0-	195	3	194	9	Y	176	196	0	5
09	18900 X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
10	16213 X	1782	-0-	-14431	-0-	8	1	1293	3	Y	437	425	0	10
						481	9					2	8	
11	12960 X	3798	-0-	-9162	-0-	11	1	2556	3	Y	1119	1094	0	35
						1231	9							
12	12369 X	4915	-0-	-7454	-0-	16	1	3811	3	Y	989	998	0	26
						1088	9							

TOTAL GAS PROD: 150,539

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,704

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #:		26H	RRCID ->	275478	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	6556	PERF. 7218	- 13615		
01	29388 X	28948	-0-	-440	-0-	95	1	25457	3	Y	3087	3096	0	45
						3396	9							
02	29482 X	29482	-0-	-0-	-0-	85	1	25689	3	Y	3371	3379	0	37
						3708	9							
03	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	86	1	26590	3	Y	3094	3075	0	56
						3403	9							
04	28440 X	22476	-0-	-5964	-0-	85	1	19195	3	Y	2905	2934	0	27
						3196	9							
05	29388 X	22464	-0-	-6924	-0-	74	1	19033	3	Y	3052	3015	0	64
						3357	9							
06	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	86	1	28242	3	Y	2442	2472	0	34
						2686	9							
07	27632 X	27632	-0-	-0-	-0-	69	1	25217	3	Y	2133	2128	0	39
						2346	9							
08	25048 X	882	-0-	-24166	-0-	2	1	629	3	Y	228	261	0	6
						251	9							
09	24240 X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
10	25048 X	2111	-0-	-22937	-0-	11	1	1760	3	Y	309	302	0	7
						340	9							
11	24240 X	8566	-0-	-15674	-0-	28	1	6700	3	Y	1671	1626	0	52
						1838	9							
12	25048 X	5732	-0-	-19316	-0-	19	1	4389	3	Y	1204	1224	0	32
						1324	9							

TOTAL GAS PROD: 209,386

TOTAL CONDENSATE PROD: 23,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
M O	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

01	29379 X	29379	-0-	-0-	-0-	95	1	25486	3	Y	3453	3443	0	51
						3798	9							
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	78	1	23984	3	Y	3017	3035	0	33
						3319	9							
03	27499 X	27499	-0-	-0-	-0-	79	1	24483	3	Y	2670	2655	0	48
						2937	9							
04	23000 X	23000	-0-	-0-	-0-	88	1	19645	3	Y	2970	2991	0	27
						3267	9							
05	22812 X	22812	-0-	-0-	-0-	77	1	19590	3	Y	2859	2826	0	60
						3145	9							
06	21030 X	16710	-0-	-4320	-0-	44	1	14657	3	Y	1826	1861	0	25
						2009	9							
07	23529 X	157	-0-	-23372	-0-	24	3	133	9	Y	121	144	0	2
08	23529 X	3343	-0-	-20186	-0-	10	1	2947	3	Y	351	343	0	10
						386	9							
09	22770 X	6429	-0-	-16341	-0-	32	1	4906	3	Y	1355	1336	0	29
						1491	9							
10	22816 X	7536	-0-	-15280	-0-	27	1	4194	3	Y	3014	2976	0	67
						3315	9							
11	16710 X	417	-0-	-16293	-0-	1	1	194	3	Y	202	257	0	6
						222	9					6	8	6
12	6634 X	5508	-0-	-1126	-0-	17	1	3852	3	Y	1490	1457	0	39
						1639	9							
TOTAL GAS PROD:		170,171			TOTAL CONDENSATE PROD:		23,328							

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	35325 X	35325	-0-	-0-	-0-	113	1	30371	3	Y	4401	4398	0	65
						4841	9							
02	34626 X	31172	-0-	-3454	-0-	90	1	27279	3	Y	3457	3484	0	38
						3803	9							
03	37014 X	29942	-0-	-7072	-0-	86	1	26739	3	Y	2834	2821	0	51
						3117	9							
04	35820 X	18768	-0-	-17052	-0-	70	1	15931	3	Y	2515	2543	0	23
						2767	9							
05	35340 X	19667	-0-	-15673	-0-	66	1	17052	3	Y	2317	2291	0	49
						2549	9							
06	34200 X	26024	-0-	-8176	-0-	73	1	23743	3	Y	2007	2028	0	28
						2208	9							
07	21638 X	16708	-0-	-4930	-0-	42	1	14927	3	Y	1581	1580	0	29
						1739	9							
08	21638 X	1862	-0-	-19776	-0-	5	1	1358	3	Y	454	470	0	13
						499	9							
09	20940 X	7341	-0-	-13599	-0-	41	1	6276	3	Y	931	924	0	20
						1024	9							
10	21638 X	8989	-0-	-12649	-0-	43	1	7086	3	Y	1691	1673	0	38
						1860	9							
11	20940 X	9699	-0-	-11241	-0-	34	1	8227	3	Y	1307	1305	0	40
						1438	9							
12	16709 X	9264	-0-	-7445	-0-	36	1	8108	3	Y	1018	1031	0	27
						1120	9							
TOTAL GAS PROD:		214,761			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,513							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		24676 X	22967	-0-	-1709	-0-	71	1	18883	3	Y	3648	3639	0	54
							4013	9							
02		24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	70	1	21334	3	Y	2539	2565	0	28
							2793	9							
03		24676 X	21964	-0-	-2712	-0-	61	1	18922	3	Y	2710	2689	0	49
							2981	9							
04		23880 X	17700	-0-	-6180	-0-	68	1	15276	3	Y	2142	2171	0	20
							2356	9							
05		24676 X	19741	-0-	-4935	-0-	66	1	17037	3	Y	2398	2368	0	50
							2638	9							
06		23880 X	21630	-0-	-2250	-0-	58	1	19214	3	Y	2144	2164	0	30
							2358	9							
07		19964 X	484	-0-	-19480	-0-	221	3	263	9	Y	239	265	0	4
08		19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					Y	16	20	0	-0-
09		19320 X	9826	-0-	-9494	-0-	51	1	7694	3	Y	1892	1852	0	40
							2081	9							
10		19964 X	10949	-0-	-9015	-0-	56	1	8984	3	Y	1735	1736	0	39
							1909	9							
11		19320 X	8700	-0-	-10620	-0-	28	1	6609	3	Y	1875	1856	0	58
							2063	9							
12		10168 X	7895	-0-	-2273	-0-	27	1	6278	3	Y	1445	1465	0	38
							1590	9							
TOTAL GAS PROD:			166,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,783					

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		15004 X	11951	-0-	-3053	-0-	315	1	10246	3	Y	1264	1264	0	118
							1390	9							
02		14036 X	8751	-0-	-5285	-0-	269	1	7409	3	Y	975	1019	0	74
							1073	9							
03		15004 X	12539	-0-	-2465	-0-	231	1	11498	3	Y	736	789	0	21
							810	9							
04		14520 X	13385	-0-	-1135	-0-	298	1	12025	3	Y	965	966	0	20
							1062	9							
05		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	347	1	14499	3	Y	1171	1165	0	26
							1288	9							
06		12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	292	1	10887	3	Y	1185	1177	0	34
							1304	9							
07		13826 X	12299	-0-	-1527	-0-	342	1	10757	3	Y	1091	1091	0	34
							1200	9							
08		16120 X	10215	-0-	-5905	-0-	403	1	8750	3	Y	965	952	0	47
							1062	9							
09		15600 X	8222	-0-	-7378	-0-	249	1	7007	3	Y	878	895	0	30
							966	9							
10		16120 X	11167	-0-	-4953	-0-	318	1	9802	3	Y	952	941	0	41
							1047	9							
11		12480 X	8354	-0-	-4126	-0-	284	1	7068	3	Y	911	914	0	38
							1002	9							
12		12307 X	11302	-0-	-1005	-0-	423	1	9749	3	Y	1027	1025	0	40
							1130	9							
TOTAL GAS PROD:			136,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,120					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	44 1	12278 3	3213 9	3213 9	Y	2921	2912 0			77
02	14036 X	12514	-0-	-1522	-0-	56 4	48 1	10150 3	10150 3	Y	2063	2075 0			65
03	15004 X	13734	-0-	-1270	-0-	47 4	51 1	11395 3	11395 3	Y	2063	2065 0			63
04	14520 X	8167	-0-	-6353	-0-	19 4	19 4	2269 9	2269 9						
04	14520 X	8167	-0-	-6353	-0-	38 1	20 4	6571 3	1538 9	Y	1398	1405 0			56
05	15004 X	203	-0-	-14801	-0-	20 4	3 1	158 3	158 3	Y	38	89 0			5
06	14520 X	13929	-0-	-591	-0-	42 9	69 1	11252 3	2606 9	Y	2369	2283 0			91
07	13733 X	13555	-0-	-178	-0-	2 4	122 1	9981 3	3432 9	Y	3120	3119 0			92
08	13733 X	12306	-0-	-1427	-0-	20 4	120 1	9070 3	3115 9	Y	2832	2822 0			102
09	13920 X	12003	-0-	-1917	-0-	1 4	124 1	9692 3	2186 9	Y	1987	2010 0			79
10	14384 X	13058	-0-	-1326	-0-	140 1	1 4	10820 3	2085 9	Y	1895	1908 0			66
11	13920 X	12032	-0-	-1888	-0-	13 4	129 1	9437 3	2452 9	Y	2229	2192 0			103
12	13547 X	12905	-0-	-642	-0-	14 4	149 1	10171 3	2394 9	Y	2176	2203 0			76
						191 4									
TOTAL GAS PROD:		139,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,091									

BEINHORN RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31100 X	31100	-0-	-0-	-0-	181 1	27005 3	3906 9	3906 9	Y	3551	3583 0			59
02	27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	167 1	3 4	3241 9	3241 9	Y	2946	2928 0			77
03	28830 X	24816	-0-	-4014	-0-	133 1	1 4	3115 9	3115 9	Y	2832	2850 0			59
04	27900 X	23714	-0-	-4186	-0-	132 1	1 4	20878 3	2703 9	Y	2457	2457 0			59
05	28830 X	23360	-0-	-5470	-0-	157 1	1 4	20709 3	2493 9	Y	2266	2237 0			88
06	27900 X	20755	-0-	-7145	-0-	155 1	1 4	18401 3	2198 9	Y	1998	2032 0			54
07	26319 X	19719	-0-	-6600	-0-	147 1	3 4	2138 9	17431 3	Y	1944	1942 0			56
08	24831 X	18055	-0-	-6776	-0-	143 1	2 4	1977 9	15933 3	Y	1797	1793 0			60
09	23700 X	16621	-0-	-7079	-0-	124 1	3 4	1738 9	14756 3	Y	1580	1572 0			68
10	23374 X	16706	-0-	-6668	-0-	126 1	4 4	1719 9	14857 3	Y	1563	1571 0			60
11	20760 X	15241	-0-	-5519	-0-	125 1	3 4	1640 9	13473 3	Y	1491	1474 0	3 8		74
12	19716 X	15362	-0-	-4354	-0-	131 1	6 4	1715 9	13510 3	Y	1559	1567 0			66
TOTAL GAS PROD:		252,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,984									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEINHORN RANCH		WELL #:		42H	RRCID ->	275669	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	8026	PERF.	8792 - 12271			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	156	1	23192	3	Y	3145	3179	0		53
						7	4	3460	9						
02	23635 X	22545	-0-	-1090	-0-	137	1	19612	3	Y	2540	2527	0		66
						2	4	2794	9						
03	25265 X	21715	-0-	-3550	-0-	117	1	18955	3	Y	2403	2419	0		50
						2643	9								
04	24450 X	19587	-0-	-4863	-0-	110	1	17275	3	Y	2002	2004	0		48
						2202	9								
05	25265 X	18221	-0-	-7044	-0-	122	1	16166	3	Y	1756	1736	0		68
						1	4	1932	9						
06	24450 X	16085	-0-	-8365	-0-	120	1	14287	3	Y	1525	1552	0		41
						1678	9								
07	23033 X	15417	-0-	-7616	-0-	114	1	13606	3	Y	1541	1538	0		44
						2	4	1695	9						
08	21700 X	13059	-0-	-8641	-0-	103	1	11450	3	Y	1368	1366	0		46
						1	4	1505	9						
09	19590 X	11706	-0-	-7884	-0-	87	1	10301	3	Y	1196	1191	0		51
						2	4	1316	9						
10	18228 X	10971	-0-	-7257	-0-	83	1	9700	3	Y	1078	1088	0		41
						2	4	1186	9						
11	16080 X	9893	-0-	-6187	-0-	80	1	8635	3	Y	1069	1057	0		53
						2	4	1176	9						
12	15407 X	10074	-0-	-5333	-0-	84	1	8809	3	Y	1070	1078	0		45
						4	4	1177	9						
TOTAL GAS PROD:		196,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,693									

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	275792	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8769 - 12978			
01	39804 X	26012	-0-	-13792	-0-	132	1	22859	3	Y	2732	2733	0	64	
						16	4	3005	9						
02	37236 X	23782	-0-	-13454	-0-	130	1	20634	3	Y	2743	2730	0	77	
						1	4	3017	9						
03	39804 X	21590	-0-	-18214	-0-	127	1	18412	3	Y	2771	2761	0	87	
						3	4	3048	9						
04	33030 X	21924	-0-	-11106	-0-	75	1	18490	3	Y	3038	3043	0	82	
						17	4	3342	9						
05	29326 X	19380	-0-	-9946	-0-	97	1	17114	3	Y	1965	1968	0	79	
						7	4	2162	9						
06	26931 X	26931	-0-	-0-	-0-	95	1	22383	3	Y	4041	4008	0	112	
						8	4	4445	9						
07	36907 X	36907	-0-	-0-	-0-	111	1	31154	3	Y	5110	5135	0	87	
						21	4	5621	9						
08	38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	119	1	35102	3	Y	3301	3326	0	62	
						2	4	3631	9						
09	36367 X	36367	-0-	-0-	-0-	113	1	32759	3	Y	3169	3162	0	69	
						9	4	3486	9						
10	31645 X	31645	-0-	-0-	-0-	101	1	28431	3	Y	2827	2813	0	83	
						3	4	3110	9						
11	28230 X	26291	-0-	-1939	-0-	89	1	23653	3	Y	2307	2315	0	75	
						11	4	2538	9						
12	29171 X	24774	-0-	-4397	-0-	90	1	22339	3	Y	2122	2129	0	68	
						11	4	2334	9						
TOTAL GAS PROD:		334,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,126									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42191 X	22344	-0-	-19847	-0-	111	1	19191	3	Y	2753	2748	0		65
						14	4	3028	9						
02	39469 X	18949	-0-	-20520	-0-	102	1	16306	3	Y	2310	2310	0		65
						2541	9								
03	38037 X	21486	-0-	-16551	-0-	129	1	18815	3	Y	2307	2300	0		72
						4	4	2538	9						
04	34620 X	27708	-0-	-6912	-0-	99	1	24202	3	Y	3076	3065	0		83
						23	4	3384	9						
05	29698 X	15799	-0-	-13899	-0-	78	1	13648	3	Y	1879	1887	0		75
						6	4	2067	9						
06	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	84	1	19669	3	Y	2469	2475	0		69
						7	4	2716	9						
07	31013 X	31013	-0-	-0-	-0-	100	1	28002	3	Y	2629	2653	0		45
						19	4	2892	9						
08	31346 X	31346	-0-	-0-	-0-	97	1	28557	3	Y	2446	2445	0		46
						1	4	2691	9						
09	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	88	1	25494	3	Y	2282	2278	0		50
						7	4	2510	9						
10	30132 X	25942	-0-	-4190	-0-	83	1	23616	3	Y	2037	2027	0		60
						2	4	2241	9						
11	29160 X	22822	-0-	-6338	-0-	78	1	20791	3	Y	1766	1769	0		57
						10	4	1943	9						
12	30132 X	21084	-0-	-9048	-0-	78	1	19347	3	Y	1499	1508	0		48
						10	4	1649	9						
TOTAL GAS PROD:		289,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,453									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613															
01	36363 X	23299	-0-	-13064	-0-	116	1	20052	3	Y	2833	2805	0	30 8	66
						15	4	3116	9						
02	34017 X	22606	-0-	-11411	-0-	121	1	19360	3	Y	2840	2806	0	21 8	79
						1	4	3124	9						
03	36363 X	23276	-0-	-13087	-0-	136	1	19829	3	Y	3006	2976	0	16 8	93
						4	4	3307	9						
04	31350 X	27607	-0-	-3743	-0-	96	1	23633	3	Y	3505	3478	0	27 8	93
						22	4	3856	9						
05	24459 X	19470	-0-	-4989	-0-	93	1	16312	3	Y	2780	2762	0		111
						7	4	3058	9						
06	23647 X	23647	-0-	-0-	-0-	88	1	20600	3	Y	2684	2720	0		75
						7	4	2952	9						
07	31240 X	31240	-0-	-0-	-0-	97	1	27077	3	Y	3679	3691	0		63
						19	4	4047	9						
08	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	91	1	26948	3	Y	3451	3449	0		65
						1	4	3796	9						
09	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	86	1	24732	3	Y	2638	2638	0	7 8	58
						7	4	2902	9						
10	27435 X	25293	-0-	-2142	-0-	79	1	22400	3	Y	2556	2448	0	93 8	73
						2	4	2812	9						
11	26550 X	22427	-0-	-4123	-0-	75	1	19855	3	Y	2262	2241	0	22 8	72
						9	4	2488	9						
12	27435 X	20380	-0-	-7055	-0-	74	1	18274	3	Y	1838	1841	0	11 8	58
						10	4	2022	9						
TOTAL GAS PROD:		297,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,072									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528										
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 275802	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6723	PERF. 7068	- 11982				
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		
01		17484 X	12790	-0-	-4694	-0-	301 2707	1 9	9782	3	Y	2461	2437	0	230
02		16675 X	11033	-0-	-5642	-0-	327 1678	1 9	9028	3	Y	1525	1640	0	115
03		17825 X	15863	-0-	-1962	-0-	287 1349	1 9	14227	3	Y	1226	1307	0	34
04		17250 X	15527	-0-	-1723	-0-	333 1761	1 9	13433	3	Y	1601	1602	0	33
05		14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	309 1692	1 9	12931	3	Y	1538	1537	0	34
06		15360 X	13715	-0-	-1645	-0-	322 1383	1 9	12010	3	Y	1257	1255	0	36
07		15686 X	12869	-0-	-2817	-0-	353 1409	1 9	11107	3	Y	1281	1277	0	40
08		15686 X	11376	-0-	-4310	-0-	442 1308	1 9	9626	3	Y	1189	1171	0	58
09		15180 X	7975	-0-	-7205	-0-	239 1008	1 9	6728	3	Y	916	943	0	31
10		14942 X	4842	-0-	-10100	-0-	134 586	1 9	4122	3	Y	533	541	0	23
11		13710 X	5159	-0-	-8551	-0-	181 481	1 9	4497	3	Y	437	442	0	18
12		12865 X	7305	-0-	-5560	-0-	277 664	1 9	6364	3	Y	604	599	0	23
TOTAL GAS PROD:			133,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,568								

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 275803	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 7171	- 12101				
01		15779 X	11068	-0-	-4711	-0-	277 1832	1 9	8959	3	Y	1665	1623	0	155
02		14761 X	10760	-0-	-4001	-0-	305 2014	1 9	8441	3	Y	1831	1845	0	138
03		18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	328 1658	1 9	16291	3	Y	1507	1594	0	42
04		18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	403 2178	1 9	16244	3	Y	1980	1978	0	40
05		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	341 2164	1 9	14279	3	Y	1967	1963	0	44
06		15270 X	11670	-0-	-3600	-0-	265 1515	1 9	9890	3	Y	1377	1382	0	39
07		19468 X	11145	-0-	-8323	-0-	290 1744	1 9	9111	3	Y	1585	1574	0	50
08		19468 X	12520	-0-	-6948	-0-	477 1665	1 9	10378	3	Y	1514	1491	0	73
09		18840 X	11967	-0-	-6873	-0-	358 1516	1 9	10093	3	Y	1378	1404	0	47
10		16771 X	9358	-0-	-7413	-0-	244 1623	1 9	7491	3	Y	1475	1458	0	64
11		12120 X	7810	-0-	-4310	-0-	239 1584	1 9	5987	3	Y	1440	1443	0	61
12		12524 X	8094	-0-	-4430	-0-	297 972	1 9	6825	3	Y	884	911	0	34
TOTAL GAS PROD:			148,278	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,603								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 275806	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6748	PERF. 7270	- 12192			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	18569 X	5229	-0-	-13340	-0-	103 1	3330 3	Y	1633	1581	0			152
02	17371 X	5360	-0-	-12011	-0-	1796 9	158 1	4373 3	Y	754	849	0		57
03	18569 X	9684	-0-	-8885	-0-	829 9	174 1	8649 3	Y	783	818	0		22
04	14550 X	11290	-0-	-3260	-0-	861 9	245 1	9891 3	Y	1049	1050	0		21
05	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1154 9	232 1	9685 3	Y	1283	1275	0		29
06	15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	1411 9	356 1	13316 3	Y	1883	1859	0		53
07	12606 X	12606	-0-	-0-	-0-	2071 9	327 1	10256 3	Y	1839	1834	0		58
08	11656 X	9863	-0-	-1793	-0-	2023 9	351 1	7651 3	Y	1692	1668	0		82
09	13020 X	9656	-0-	-3364	-0-	1861 9	272 1	7677 3	Y	1552	1581	0		53
10	13454 X	10551	-0-	-2903	-0-	1707 9	275 1	8487 3	Y	1626	1609	0		70
11	13020 X	10250	-0-	-2770	-0-	1789 9	327 1	8160 3	Y	1603	1605	0		68
12	12617 X	6581	-0-	-6036	-0-	1763 9	229 1	5265 3	Y	988	1018	0		38
						1087 9								
TOTAL GAS PROD:		118,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,685								

MAUND RANCH 26 UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 275807	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 7532	- 12362			
01	16895 X	577	-0-	-16318	-0-	17 1	559 3	Y	1	21	0			-0-
02	15805 X	685	-0-	-15120	-0-	1 9	24 1	661 3	Y	-0-				-0-
03	16895 X	4453	-0-	-12442	-0-	88 1	4365 3	Y	-0-					-0-
04	13740 X	4896	-0-	-8844	-0-	118 1	4778 3	Y	-0-					-0-
05	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	131 1	5432 3	Y	1053	1029	0			24
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	1158 9	174 1	6510 3	Y	910	908	0		26
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	1001 9	135 1	4214 3	Y	728	731	0		23
08	6448 X	4933	-0-	-1515	-0-	801 9	166 1	3604 3	Y	1057	1027	0	2 8	51
09	6240 X	4830	-0-	-1410	-0-	1163 9	126 1	3565 3	Y	1035	1050	0		36
10	6448 X	4853	-0-	-1595	-0-	1139 9	120 1	3715 3	Y	925	921	0		40
11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1018 9	280 1	6989 3	Y	879	882	0		37
*12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	967 9	320 1	7368 3	Y	1201	1192	0		46
						1321 9								
TOTAL GAS PROD:		62,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,789								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		58H	RRCID ->	275815	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8927 - 16668	
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
01	20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	73 1	15218 3	Y	4413	4424	0		45
						1 4	4854 9						
02	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	34 1	15322 3	Y	4243	4240	0		48
						1 4	4667 9						
03	23923 X	23923	-0-	-0-	-0-	48 1	19438 3	Y	4032	4035	0		45
						2 4	4435 9						
04	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	42 1	13845 3	Y	4064	4055	0		54
						1 4	4470 9						
05	16704 X	16704	-0-	-0-	-0-	44 1	12076 3	Y	4167	4169	0		52
						4584 9							
06	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	32 1	14531 3	Y	4000	3988	0		64
						1 4	4400 9						
07	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	40 1	18713 3	Y	3198	3207	0		55
						1 4	3518 9						
08	19561 X	18710	-0-	-851	-0-	39 1	15518 3	Y	2865	2854	0		66
						1 4	3152 9						
09	18930 X	12540	-0-	-6390	-0-	32 1	9402 3	Y	2824	2799	0		91
						3106 9							
10	19561 X	4567	-0-	-14994	-0-	6 1	2342 3	Y	2017	2040	0		68
						2219 9							
11	18930 X	6578	-0-	-12352	-0-	4 1	4275 3	Y	2090	2079	0		79
						2299 9							
12	19561 X	12599	-0-	-6962	-0-	12 1	7390 3	Y	4721	4626	0		174
						4 4	5193 9						
TOTAL GAS PROD:		195,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,634							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		57H	RRCID ->	275816	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	9015 - 17390	
01	18631 X	6084	-0-	-12547	-0-	7 1	1545 3	Y	4120	4120	0	42	
						4532 9							
02	17429 X	10180	-0-	-7249	-0-	13 1	5866 3	Y	3910	3908	0	44	
						4301 9							
03	18631 X	15905	-0-	-2726	-0-	30 1	11954 3	Y	3563	3567	0	40	
						2 4	3919 9						
04	18030 X	14834	-0-	-3196	-0-	33 1	10854 3	Y	3587	3580	0	47	
						1 4	3946 9						
05	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	39 1	10669 3	Y	3968	3966	0	49	
						4365 9							
06	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	30 1	13726 3	Y	3863	3850	0	62	
						1 4	4249 9						
07	31298 X	31298	-0-	-0-	-0-	57 1	26703 3	Y	4124	4116	0	70	
						2 4	4536 9						
08	23321 X	23321	-0-	-0-	-0-	47 1	18535 3	Y	4307	4278	0	99	
						1 4	4738 9						
09	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	47 1	13778 3	Y	3567	3551	0	115	
						3924 9							
10	28278 X	28278	-0-	-0-	-0-	61 1	24544 3	Y	3337	3339	0	113	
						2 4	3671 9						
11	12840 X	8132	-0-	-4708	-0-	5 1	5568 3	Y	2326	2351	0	88	
						2559 9							
12	13268 X	12253	-0-	-1015	-0-	17 1	10247 3	Y	1804	1825	0	67	
						5 4	1984 9						
TOTAL GAS PROD:		201,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,476							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		31H	RRCID ->	275838	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7969	PERF.	8365 - 13190	
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
01	34937 X	25893	-0-	-9044	-0-	50 1	22327 3	Y	3190	3217	0		45
						7 4	3509 9						
02	32509 X	24296	-0-	-8213	-0-	48 1	21137 3	Y	2818	2822	0		41
						11 4	3100 9						
03	33294 X	27383	-0-	-5911	-0-	71 1	24511 3	Y	2512	2502	0		51
						38 4	2763 9						
04	28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	58 1	26095 3	Y	2547	2560	0		38
						7 4	2802 9						
05	29011 X	29011	-0-	-0-	-0-	62 1	26008 3	Y	2664	2649	0		53
						11 4	2930 9						
06	26490 X	24688	-0-	-1802	-0-	60 1	22341 3	Y	2075	2076	0		52
						4 4	2283 9						
07	29915 X	24584	-0-	-5331	-0-	60 1	22020 3	Y	2268	2255	0		65
						9 4	2495 9						
08	29915 X	23226	-0-	-6689	-0-	61 1	20972 3	Y	1989	1996	0		58
						5 4	2188 9						
09	28950 X	22200	-0-	-6750	-0-	54 1	19958 3	Y	1981	1995	0		44
						9 4	2179 9						
10	29016 X	22986	-0-	-6030	-0-	59 1	20666 3	Y	2051	2041	0		54
						5 4	2256 9						
11	24690 X	22069	-0-	-2621	-0-	55 1	19935 3	Y	1884	1874	0		64
						7 4	2072 9						
12	24583 X	24348	-0-	-235	-0-	65 1	22050 3	Y	2008	2018	0		54
						24 4	2209 9						
TOTAL GAS PROD:		299,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,987							

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		32H	RRCID ->	275839	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8338 - 13165	
01	27027 X	27027	-0-	-0-	-0-	52 1	23002 3	Y	3605	3624	0		51
						7 4	3966 9						
02	24557 X	24557	-0-	-0-	-0-	48 1	21011 3	Y	3170	3174	0		47
						11 4	3487 9						
03	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	78 1	26943 3	Y	3093	3078	0		62
						42 4	3402 9						
04	27608 X	27608	-0-	-0-	-0-	55 1	24558 3	Y	2717	2738	0		41
						6 4	2989 9						
05	26134 X	26134	-0-	-0-	-0-	56 1	23406 3	Y	2420	2413	0		48
						10 4	2662 9						
06	23124 X	23124	-0-	-0-	-0-	56 1	20878 3	Y	1987	1986	0		49
						4 4	2186 9						
07	30473 X	22980	-0-	-7493	-0-	56 1	20605 3	Y	2101	2090	0		60
						8 4	2311 9						
08	30473 X	21728	-0-	-8745	-0-	57 1	19438 3	Y	2025	2026	0		59
						5 4	2228 9						
09	27600 X	20413	-0-	-7187	-0-	49 1	18149 3	Y	2006	2021	0		44
						8 4	2207 9						
10	26133 X	20099	-0-	-6034	-0-	50 1	17816 3	Y	2025	2015	0		54
						5 4	2228 9						
11	23130 X	18979	-0-	-4151	-0-	47 1	16953 3	Y	1794	1787	0		61
						6 4	1973 9						
12	22971 X	18563	-0-	-4408	-0-	48 1	16404 3	Y	1903	1913	0		51
						18 4	2093 9						
TOTAL GAS PROD:		281,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,846							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
RANCHO ENCANTADO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 020528														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	126	1	12862	3	Y	780	729	0	82
						858	9							
02	30418 X	30418	-0-	-0-	-0-	158	1	29385	3	Y	795	820	0	57
						875	9							
03	34551 X	34551	-0-	-0-	-0-	87	1	33754	3	Y	640	669	0	28
						6	4	704	9					
04	43410 X	43410	-0-	-0-	-0-	82	1	42458	3	Y	789	797	0	20
						2	4	868	9					
05	43485 X	43485	-0-	-0-	-0-	89	1	42710	3	Y	623	625	0	18
						1	4	685	9					
06	37909 X	37909	-0-	-0-	-0-	82	1	37084	3	Y	675	670	0	23
						743	9							
07	0 W	20575	-0-	20575	20575	49	1	19948	3	Y	525	529	0	19
						578	9							
08	0 W	21852	-0-	21852	42427	52	1	21106	3	Y	631	625	0	25
						694	9							
09	0 W	34164	-0-	34164	76591	74	1	33580	3	Y	461	466	0	20
						3	4	507	9					
10	0 W	19414	-0-	19414	96005	45	1	18932	3	Y	392	395	0	17
						6	4	431	9					
11	113776 X	17771	-0-	-96005	-0-	40	1	17357	3	Y	340	337	0	20
						374	9							
12	35309 X	14929	-0-	-20380	-0-	33	1	14471	3	Y	385	378	0	27
						1	4	424	9					
TOTAL GAS PROD:		332,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,036								

RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31000 X	14702	-0-	-16298	-0-	136	1	13833	3	Y	666	695	0	70
						733	9							
02	26833 X	26833	-0-	-0-	-0-	138	1	25702	3	Y	903	908	0	65
						993	9							
03	29924 X	29924	-0-	-0-	-0-	75	1	29145	3	Y	635	672	0	28
						5	4	699	9					
04	36755 X	36755	-0-	-0-	-0-	69	1	35630	3	Y	958	962	0	24
						2	4	1054	9					
05	42342 X	42342	-0-	-0-	-0-	86	1	41449	3	Y	733	736	0	21
						1	4	806	9					
06	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	80	1	36533	3	Y	749	744	0	26
						1	4	824	9					
07	0 W	24784	-0-	24784	24784	60	1	24050	3	Y	612	615	0	23
						1	4	673	9					
08	0 W	24743	-0-	24743	49527	58	1	23820	3	Y	786	777	0	32
						865	9							
09	0 W	36378	-0-	36378	85905	79	1	35702	3	Y	540	549	0	23
						3	4	594	9					
10	0 W	19423	-0-	19423	105328	45	1	18922	3	Y	409	414	0	18
						6	4	450	9					
11	123730 X	18402	-0-	-105328	-0-	42	1	17961	3	Y	363	360	0	21
						399	9							
12	37603 X	17429	-0-	-20174	-0-	39	1	16929	3	Y	418	410	0	29
						1	4	460	9					
TOTAL GAS PROD:		329,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,772								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
//CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 37H RRCID -> 275842										COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8243		PERF. 9230 - 14979	
M O	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	
01	42346 X	15516	-0-	-26830	-0-	143	1	14535	3	Y	762	746	0	38 8 76	
						838	9								
02	29232 X	23600	-0-	-5632	-0-	121	1	22639	3	Y	764	783	0	3 8 54	
						840	9								
03	31248 X	24208	-0-	-7040	-0-	60	1	23444	3	Y	636	659	0	3 8 28	
						4	4	700	9						
04	47274 X	47274	-0-	-0-	-0-	88	1	45369	3	Y	1650	1634	0	2 8 42	
						2	4	1815	9						
05	42828 X	42828	-0-	-0-	-0-	86	1	41726	3	Y	923	938	0	27	
						1	4	1015	9						
06	37427 X	37427	-0-	-0-	-0-	80	1	36431	3	Y	833	831	0	29	
						916	9								
07	0 W	24732	-0-	24732	24732	59	1	23957	3	Y	651	656	0	24	
						716	9								
08	0 W	24169	-0-	24169	48901	56	1	23186	3	Y	843	833	0	34	
						927	9								
09	0 W	35094	-0-	35094	83995	76	1	34237	3	Y	708	712	0	30	
						2	4	779	9						
10	0 W	18960	-0-	18960	102955	43	1	18310	3	Y	546	484	0	72 8 20	
						6	4	601	9						
11	117667 X	14712	-0-	-102955	-0-	33	1	14321	3	Y	325	326	0	19	
						358	9								
12	36270 X	13718	-0-	-22552	-0-	30	1	13265	3	Y	384	376	0	27	
						1	4	422	9						
TOTAL GAS PROD:		322,238			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,025								

RANCHO ENCANTADO										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
WELL #: 38H RRCID -> 275843										COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 8228		PERF. 9591 - 15258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	50840 X	14380	-0-	-36460	-0-	130	1	13312	3	Y	853	833	0	89	
						938	9								
02	33031 X	28548	-0-	-4483	-0-	144	1	26917	3	Y	1352	1344	0	97	
						1487	9								
03	31527 X	29430	-0-	-2097	-0-	73	1	28619	3	Y	666	734	0	29	
						5	4	733	9						
04	55418 X	55418	-0-	-0-	-0-	105	1	54068	3	Y	1130	1130	0	29	
						2	4	1243	9						
05	52694 X	52694	-0-	-0-	-0-	107	1	51517	3	Y	971	972	0	28	
						2	4	1068	9						
06	47062 X	47062	-0-	-0-	-0-	101	1	45873	3	Y	988	982	0	34	
						1	4	1087	9						
07	0 W	29292	-0-	29292	29292	70	1	28351	3	Y	791	790	0	6 8 29	
						1	4	870	9						
08	0 W	19582	-0-	19582	48874	46	1	18718	3	Y	744	743	0	30	
						818	9								
09	0 W	51293	-0-	51293	100167	112	1	50463	3	Y	649	651	0	28	
						4	4	714	9						
10	0 W	27501	-0-	27501	127668	64	1	26787	3	Y	584	585	0	2 8 25	
						8	4	642	9						
11	151717 X	24049	-0-	-127668	-0-	55	1	23453	3	Y	492	488	0	29	
						541	9								
12	53010 X	22638	-0-	-30372	-0-	51	1	21983	3	Y	548	532	0	7 8 38	
						1	4	603	9						
TOTAL GAS PROD:		401,887			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,768								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
STUMBERG RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	275844	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	8004 - 12179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19437 X	14441	-0-	-4996	-0-	249	1	12005	3	Y	1976	1969	0		25
						13	4	2174	9						
02	18183 X	8335	-0-	-9848	-0-	155	1	6532	3	Y	1490	1480	0		35
						9	4	1639	9						
03	19437 X	13682	-0-	-5755	-0-	277	1	11109	3	Y	2084	2076	0		43
						4	4	2292	9						
04	15780 X	11457	-0-	-4323	-0-	268	1	9571	3	Y	1469	1491	0		21
						2	4	1616	9						
05	14446 X	11070	-0-	-3376	-0-	272	1	9243	3	Y	1412	1399	0		34
						2	4	1553	9						
06	13980 X	8499	-0-	-5481	-0-	193	1	7246	3	Y	958	964	0		28
						6	4	1054	9						
07	13671 X	5501	-0-	-8170	-0-	115	1	4690	3	Y	629	637	0		20
						4	4	692	9						
08	13671 X	6963	-0-	-6708	-0-	150	1	6138	3	Y	613	621	0		12
						1	4	674	9						
09	11460 X	6964	-0-	-4496	-0-	178	1	6009	3	Y	706	695	0		23
						777	9								
10	11067 X	5274	-0-	-5793	-0-	140	1	4540	3	Y	539	542	0		20
						1	4	593	9						
11	8490 X	5977	-0-	-2513	-0-	172	1	5447	3	Y	323	330	0		13
						3	4	355	9						
12	7192 X	5034	-0-	-2158	-0-	143	1	4531	3	Y	323	326	0		10
						5	4	355	9						
TOTAL GAS PROD:		103,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,522							

FOGMT		WELL #:		19SP	RRCID ->	275845	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	7058 - 11898			
01	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	236	1	16956	3	Y	1619	1600	0	41	
						12	4	1781	9						
02	15884 X	15884	-0-	-0-	-0-	219	1	13827	3	Y	1659	1671	0	29	
						13	4	1825	9						
03	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	287	1	16607	3	Y	1616	1606	0	39	
						2	4	1778	9						
04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	240	1	12466	3	Y	1808	1790	0	57	
						1	4	1989	9						
05	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	270	1	12812	3	Y	1232	1239	0	50	
						1355	9								
06	12570 X	10650	-0-	-1920	-0-	202	1	9457	3	Y	900	907	0	43	
						1	4	990	9						
07	18662 X	10125	-0-	-8537	-0-	198	1	8941	3	Y	896	900	0	39	
						986	9								
08	18662 X	13172	-0-	-5490	-0-	261	1	11636	3	Y	1157	1159	0	37	
						2	4	1273	9						
09	14700 X	10361	-0-	-4339	-0-	247	1	8768	3	Y	1223	1213	0	47	
						1	4	1345	9						
10	14446 X	2997	-0-	-11449	-0-	72	1	2312	3	Y	557	573	0	31	
						613	9								
11	12750 X	1301	-0-	-11449	-0-	39	1	1258	3	Y	4	35	0	-0-	
						4	9								
12	13175 X	577	-0-	-12598	-0-	17	1	560	3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		131,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,671							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-				Y	2240	2254 0		23
02		21576 X	13279	-0-	-8297	-0-	18	1	7925 3	Y	4851	4819 0		55
							5336	9						
03		21638 X	20320	-0-	-1318	-0-	36	1	14430 3	Y	5320	5316 0		59
							2	4	5852 9					
04		23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	53	1	17451 3	Y	5657	5641 0		75
							2	4	6223 9					
05		17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	50	1	13945 3	Y	3605	3635 0		45
							3966	9						
06		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	35	1	16184 3	Y	3127	3122 0		50
							1	4	3440 9					
07		24521 X	17389	-0-	-7132	-0-	30	1	13999 3	Y	3054	3052 0		52
							1	4	3359 9					
08		24521 X	19301	-0-	-5220	-0-	41	1	16177 3	Y	2802	2790 0		64
							1	4	3082 9					
09		23730 X	13161	-0-	-10569	-0-	35	1	10231 3	Y	2632	2611 0		85
							2895	9						
10		20305 X	14002	-0-	-6303	-0-	29	1	11727 3	Y	2041	2057 0		69
							1	4	2245 9					
11		19650 X	2970	-0-	-16680	-0-	2	1	1964 3	Y	913	948 0		34
							1004	9						
12		19313 X	5799	-0-	-13514	-0-	6	1	3700 3	Y	1901	1865 0		70
							2	4	2091 9					
TOTAL GAS PROD:		167,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		38,143								

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
01		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	110	1	11275 3	Y	926	861 0		97
							1019	9						
02		21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	110	1	20492 3	Y	826	864 0		59
							909	9						
03		18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	44	1	17287 3	Y	606	638 0		27
							3	4	667 9					
04		34583 X	34583	-0-	-0-	-0-	65	1	33567 3	Y	864	869 0		22
							1	4	950 9					
05		37415 X	37415	-0-	-0-	-0-	75	1	36122 3	Y	1106	1096 0		32
							1	4	1217 9					
06		36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	79	1	35996 3	Y	738	745 0		25
							1	4	812 9					
07		0 W	23386	-0-	23386	23386	55	1	22486 3	Y	768	765 0		28
							845	9						
08		0 W	23161	-0-	23161	46547	55	1	22314 3	Y	720	719 0		29
							792	9						
09		0 W	41719	-0-	41719	88266	91	1	41165 3	Y	418	429 0		18
							3	4	460 9					
10		0 W	20484	-0-	20484	108750	47	1	20059 3	Y	338	341 0		15
							6	4	372 9					
11		131068 X	22318	-0-	-108750	-0-	51	1	21837 3	Y	391	383 0		23
							430	9						
12		43121 X	22110	-0-	-21011	-0-	50	1	21600 3	Y	417	411 0		29
							1	4	459 9					
TOTAL GAS PROD:		313,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,118								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT		WELL #:		20SP	RRCID -> 275893	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6814 - 12486		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	297 1	21312 3	Y	3708	3681 0	94
						16 4	4079 9				
02	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	283 1	17887 3	Y	2275	2329 0	40
						17 4	2503 9				
03	16802 X	12963	-0-	-3839	-0-	191 1	11051 3	Y	1564	1567 0	37
						1 4	1720 9				
04	16260 X	15340	-0-	-920	-0-	255 1	13208 3	Y	1705	1689 0	53
						1 4	1876 9				
05	16802 X	16404	-0-	-398	-0-	306 1	14490 3	Y	1461	1455 0	59
						1 4	1607 9				
06	16260 X	6004	-0-	-10256	-0-	105 1	4908 3	Y	901	917 0	43
						991 9					
07	22103 X	15465	-0-	-6638	-0-	309 1	13900 3	Y	1141	1134 0	50
						1 4	1255 9				
08	16399 X	12772	-0-	-3627	-0-	255 1	11369 3	Y	1042	1059 0	33
						2 4	1146 9				
09	15870 X	14467	-0-	-1403	-0-	366 1	12992 3	Y	1007	1001 0	39
						1 4	1108 9				
10	16399 X	13092	-0-	-3307	-0-	350 1	11360 3	Y	1255	1224 0	70
						1 4	1381 9				
11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	425 1	13733 3	Y	1131	1168 0	33
						1 4	1244 9				
12	15469 X	7384	-0-	-8085	-0-	188 1	6012 3	Y	1073	1060 0	46
						4 4	1180 9				

TOTAL GAS PROD: 175,688

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,263

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		33H	RRCID -> 275894	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	7947	PERF. 8316 - 13188		
01	28272 X	18305	-0-	-9967	-0-	34 1	15067 3	Y	2908	2928 0	41
						5 4	3199 9				
02	26448 X	16654	-0-	-9794	-0-	31 1	13620 3	Y	2724	2725 0	40
						7 4	2996 9				
03	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	53 1	18327 3	Y	2683	2669 0	54
						29 4	2951 9				
04	20924 X	20924	-0-	-0-	-0-	40 1	17950 3	Y	2663	2677 0	40
						5 4	2929 9				
05	20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	44 1	18172 3	Y	2440	2432 0	48
						8 4	2684 9				
06	20670 X	18618	-0-	-2052	-0-	43 1	16175 3	Y	2179	2173 0	54
						3 4	2397 9				
07	20832 X	19026	-0-	-1806	-0-	45 1	16434 3	Y	2309	2297 0	66
						7 4	2540 9				
08	20832 X	17660	-0-	-3172	-0-	45 1	15327 3	Y	2076	2081 0	61
						4 4	2284 9				
09	20160 X	16865	-0-	-3295	-0-	39 1	14565 3	Y	2050	2066 0	45
						6 4	2255 9				
10	20832 X	16699	-0-	-4133	-0-	40 1	14257 3	Y	2180	2167 0	58
						4 4	2398 9				
11	18630 X	13860	-0-	-4770	-0-	32 1	11620 3	Y	2004	1994 0	68
						4 4	2204 9				
*12	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	54 1	18525 3	Y	2248	2255 0	61
						21 4	2473 9				

TOTAL GAS PROD: 221,952

TOTAL CONDENSATE PROD: 28,464

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		29H	RRCID ->	275918	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	8636 - 13522		
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
01		33666 X	27728	-0-	-5938	-0-	53 1	23910 3	Y	3415	3436 0			48
							8 4	3757 9						
02		31494 X	26571	-0-	-4923	-0-	52 1	23041 3	Y	3152	3154 0			46
							11 4	3467 9						
03		32240 X	16791	-0-	-15449	-0-	39 1	13378 3	Y	3048	3033 0			61
							21 4	3353 9						
04		28170 X	14057	-0-	-14113	-0-	26 1	11660 3	Y	2153	2182 0			32
							3 4	2368 9						
05		29109 X	20119	-0-	-8990	-0-	42 1	17487 3	Y	2347	2332 0			47
							8 4	2582 9						
06		27480 X	21161	-0-	-6319	-0-	50 1	18869 3	Y	2035	2031 0			51
							3 4	2239 9						
07		20546 X	20546	-0-	-0-	-0-	50 1	18153 3	Y	2124	2114 0			61
							7 4	2336 9						
08		20090 X	20090	-0-	-0-	-0-	52 1	17647 3	Y	2170	2168 0			63
							4 4	2387 9						
09		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	42 1	15592 3	Y	2025	2043 0			45
							6 4	2228 9						
10		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	44 1	15693 3	Y	1957	1950 0			52
							4 4	2153 9						
11		17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	43 1	15219 3	Y	2013	1997 0			68
							6 4	2214 9						
*12		17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	47 1	15750 3	Y	1904	1921 0			51
							17 4	2094 9						
TOTAL GAS PROD:		238,215				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,343						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		30H	RRCID ->	275919	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8875 - 13710		
01		29791 X	22327	-0-	-7464	-0-	44 1	19479 3	Y	2544	2571 0		36	
							6 4	2798 9						
02		27869 X	22765	-0-	-5104	-0-	46 1	20321 3	Y	2171	2175 0		32	
							10 4	2388 9						
03		29791 X	18962	-0-	-10829	-0-	48 1	16704 3	Y	1985	1977 0		40	
							26 4	2184 9						
04		28830 X	18775	-0-	-10055	-0-	38 1	16921 3	Y	1647	1662 0		25	
							4 4	1812 9						
05		26443 X	16927	-0-	-9516	-0-	35 1	14486 3	Y	2182	2164 0		43	
							6 4	2400 9						
06		23550 X	16731	-0-	-6819	-0-	39 1	14598 3	Y	1901	1897 0		47	
							3 4	2091 9						
07		21142 X	15445	-0-	-5697	-0-	37 1	13707 3	Y	1541	1544 0		44	
							6 4	1695 9						
08		19406 X	13791	-0-	-5615	-0-	35 1	12105 3	Y	1498	1498 0		44	
							3 4	1648 9						
09		18780 X	12785	-0-	-5995	-0-	31 1	11352 3	Y	1270	1286 0		28	
							5 4	1397 9						
10		17298 X	11378	-0-	-5920	-0-	29 1	10116 3	Y	1118	1116 0		30	
							3 4	1230 9						
11		16740 X	9458	-0-	-7282	-0-	23 1	8304 3	Y	1025	1020 0		35	
							3 4	1128 9						
12		15438 X	9933	-0-	-5505	-0-	25 1	8618 3	Y	1164	1168 0		31	
							10 4	1280 9						
TOTAL GAS PROD:		189,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,046						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		50H	RRCID ->	275946	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF. 8880	- 15686
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
01	0 W	10441	-0-	10441	382584	163 1	6286 3	Y	3614	3588 0		62
						17 4	3975 9					
02	0 W	8741	-0-	8741	391325	130 1	5066 3	Y	3215	3194 0		83
						8 4	3537 9					
03	0 W	6650	-0-	6650	397975	139 1	3745 3	Y	2514	2533 0		64
						1 4	2765 9					
04	0 W	8319	-0-	8319	406294	160 1	4260 3	Y	3544	3530 0		78
						1 4	3898 9					
05	413814 X	7520	-0-	-406294	-0-	142 1	3901 3	Y	3159	3171 0		66
						2 4	3475 9					
06	11400 X	5184	-0-	-6216	-0-	65 1	1988 3	Y	2846	2411 0	453 1	48
						3131 9						
07	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	64 1	4050 3	Y	3274	3291 0		31
						13 4	3601 9					
08	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	91 1	5591 3	Y	3022	3027 0		26
						4 4	3324 9					
09	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	72 1	4424 3	Y	2611	2605 0		32
						3 4	2872 9					
10	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	45 1	3014 3	Y	1888	1893 0		27
						2077 9						
11	9146 X	9146	-0-	-0-	-0-	71 1	5169 3	Y	3551	3527 0		51
						3906 9						
*12	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	67 1	4322 3	Y	4274	4263 0		62
						4701 9						
TOTAL GAS PROD:		94,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,512						

BRISCOE CHIP EAST RANCH		WELL #:		34H	RRCID ->	275979	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 8369	- 13241
01	29140 X	24347	-0-	-4793	-0-	43 1	19325 3	Y	4521	4520 0		64
						6 4	4973 9					
02	27260 X	25680	-0-	-1580	-0-	46 1	20188 3	Y	4942	4933 0		73
						10 4	5436 9					
03	31079 X	31079	-0-	-0-	-0-	74 1	25464 3	Y	5001	4973 0		101
						40 4	5501 9					
04	30668 X	30668	-0-	-0-	-0-	58 1	25610 3	Y	4540	4573 0		68
						6 4	4994 9					
05	28493 X	28493	-0-	-0-	-0-	57 1	23621 3	Y	4367	4348 0		87
						11 4	4804 9					
06	28200 X	25207	-0-	-2993	-0-	55 1	20814 3	Y	3940	3929 0		98
						4 4	4334 9					
07	28892 X	23462	-0-	-5430	-0-	52 1	19277 3	Y	3750	3741 0		107
						8 4	4125 9					
08	28892 X	21312	-0-	-7580	-0-	51 1	17527 3	Y	3391	3399 0		99
						4 4	3730 9					
09	27960 X	19826	-0-	-8134	-0-	44 1	16439 3	Y	3033	3065 0		67
						7 4	3336 9					
10	28489 X	19667	-0-	-8822	-0-	46 1	16302 3	Y	3014	3001 0		80
						4 4	3315 9					
11	25200 X	17324	-0-	-7876	-0-	40 1	14416 3	Y	2603	2595 0		88
						5 4	2863 9					
12	23467 X	17972	-0-	-5495	-0-	44 1	14971 3	Y	2673	2689 0		72
						17 4	2940 9					
TOTAL GAS PROD:		285,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		45,775						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		24056 X	19998	-0-	-4058	-0-	73 1	15359 3	Y	4150	4154 0			42
							1 4	4565 9						
02		22504 X	18628	-0-	-3876	-0-	33 1	14839 3	Y	3414	3417 0			39
							1 4	3755 9						
03		24056 X	21019	-0-	-3037	-0-	42 1	17004 3	Y	3610	3609 0			40
							2 4	3971 9						
04		23280 X	15693	-0-	-7587	-0-	36 1	11865 3	Y	3446	3440 0			46
							1 4	3791 9						
05		22010 X	15588	-0-	-6422	-0-	42 1	11525 3	Y	3655	3656 0			45
							4021 9							
06		20340 X	19179	-0-	-1161	-0-	32 1	14673 3	Y	4066	4046 0			65
							1 4	4473 9						
07		23681 X	23681	-0-	-0-	-0-	43 1	20218 3	Y	3107	3119 0			53
							2 4	3418 9						
08		20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	45 1	17616 3	Y	2705	2696 0			62
							1 4	2976 9						
09		15540 X	14458	-0-	-1082	-0-	39 1	11395 3	Y	2749	2723 0			88
							3024 9							
10		18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	38 1	15432 3	Y	2576	2577 0			87
							1 4	2834 9						
11		15540 X	12405	-0-	-3135	-0-	10 1	10230 3	Y	1967	1980 0			74
							1 4	2164 9						
12		16058 X	13331	-0-	-2727	-0-	14 1	8887 3	Y	4024	3950 0			148
							4 4	4426 9						
TOTAL GAS PROD:			212,923	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,469							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
01		31744 X	30464	-0-	-1280	-0-	92 1	19349 3	Y	10020	10016 0			102
							1 4	11022 9						
02		32326 X	32326	-0-	-0-	-0-	53 1	23862 3	Y	7645	7661 0			86
							1 4	8410 9						
03		31744 X	31434	-0-	-310	-0-	64 1	25819 3	Y	5044	5074 0			56
							3 4	5548 9						
04		30720 X	26913	-0-	-3807	-0-	66 1	21609 3	Y	4760	4753 0			63
							2 4	5236 9						
05		31744 X	27261	-0-	-4483	-0-	78 1	21442 3	Y	5218	5216 0			65
							1 4	5740 9						
06		34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	64 1	29231 3	Y	5102	5086 0			81
							2 4	5612 9						
07		35002 X	35002	-0-	-0-	-0-	63 1	29884 3	Y	4594	4597 0			78
							2 4	5053 9						
08		35245 X	35245	-0-	-0-	-0-	77 1	30423 3	Y	4311	4290 0			99
							3 4	4742 9						
09		22680 X	16528	-0-	-6152	-0-	42 1	12337 3	Y	3771	3749 0			121
							1 4	4148 9						
10		23436 X	13676	-0-	-9760	-0-	24 1	9769 3	Y	3529	3531 0			119
							1 4	3882 9						
11		22680 X	3853	-0-	-18827	-0-	3 1	2695 3	Y	1050	1129 0			40
							1155 9							
12		23436 X	4457	-0-	-18979	-0-	6 1	3639 3	Y	736	749 0			27
							2 4	810 9						
TOTAL GAS PROD:			292,068	TOTAL CONDENSATE PROD:			55,780							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	21H	RRCID ->	276099	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8790 - 16297			
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
01		43896 X	23666	-0-	-20230	-0-	119 1	22622 3	Y	837	814	0				71
							4 4	921 9								
02		26912 X	19267	-0-	-7645	-0-	75 1	18485 3	Y	641	641	0				71
							2 4	705 9								
03		42315 X	13502	-0-	-28813	-0-	44 1	3405 2	Y	289	324	0				36
							9733 3	2 4								
04		40950 X	6370	-0-	-34580	-0-	7 1	2933 2	Y	378	404	0				10
							3014 3	416 9								
05		42315 X	8771	-0-	-33544	-0-	9 1	4032 2	Y	590	583	0				17
							4080 3	1 4								
06		22890 X	9177	-0-	-13713	-0-	10 1	4148 2	Y	510	515	0				12
							4458 3	561 9								
07		20584 X	9083	-0-	-11501	-0-	10 1	4178 2	Y	437	436	0				13
							4414 3	481 9								
08		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	38 1	16686 3	Y	427	422	0				18
							3 4	470 9								
09		10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	25 1	10244 3	Y	343	346	0				15
							3 4	377 9								
10		20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	44 1	19788 3	Y	627	615	0				27
							3 4	690 9								
11		21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	44 1	21035 3	Y	578	576	0				29
							4 4	636 9								
*12		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	51 1	21832 3	Y	521	527	0				23
							4 4	573 9								
TOTAL GAS PROD:			182,386	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,178									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	19H	RRCID ->	276101	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8446	PERF.	8883 - 16301			
01		50437 X	19803	-0-	-30634	-0-	98 1	18647 3	Y	959	927	0				81
							3 4	1055 9								
02		34191 X	24784	-0-	-9407	-0-	98 1	23839 3	Y	767	763	0				85
							3 4	844 9								
03		30442 X	16263	-0-	-14179	-0-	53 1	4098 2	Y	359	400	0				44
							11715 3	2 4								
04		29460 X	9192	-0-	-20268	-0-	9 1	4198 2	Y	610	638	0				16
							4314 3	671 9								
05		26505 X	13161	-0-	-13344	-0-	14 1	6102 2	Y	790	783	0				23
							6174 3	2 4								
06		25650 X	19362	-0-	-6288	-0-	21 1	8835 2	Y	920	921	0				22
							9494 3	1012 9								
07		26505 X	18411	-0-	-8094	-0-	20 1	8600 2	Y	641	644	0				19
							9086 3	705 9								
08		30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	67 1	29584 3	Y	599	593	0				25
							5 4	659 9								
09		29098 X	29098	-0-	-0-	-0-	69 1	28279 3	Y	674	670	0				29
							9 4	741 9								
10		32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	71 1	31837 3	Y	559	564	0				24
							5 4	615 9								
11		33833 X	33833	-0-	-0-	-0-	69 1	33058 3	Y	635	611	0	17	8		31
							7 4	699 9								
*12		31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	71 1	30402 3	Y	592	581	0	16	8		26
							7 4	651 9								
TOTAL GAS PROD:			277,881	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,105									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	276102	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8841 - 16195		
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
01		42780 X	15686	-0-	-27094	-0-	78 1	14648 3	Y	870	847 0		74
							3 4	957 9					
02		30334 X	23263	-0-	-7071	-0-	92 1	22373 3	Y	723	717 0		80
							3 4	795 9					
03		31806 X	15188	-0-	-16618	-0-	49 1	3828 2	Y	335	374 0		41
							10940 3	2 4					
04		30780 X	8573	-0-	-22207	-0-	9 1	3992 2	Y	427	457 0		11
							4102 3	470 9					
05		24862 X	9383	-0-	-15479	-0-	10 1	4335 2	Y	591	585 0		17
							4387 3	1 4					
06		24060 X	9124	-0-	-14936	-0-	10 1	4129 2	Y	499	504 0		12
							4436 3	549 9					
07		24862 X	8758	-0-	-16104	-0-	9 1	4019 2	Y	440	439 0		13
							4246 3	484 9					
08		16382 X	16382	-0-	-0-	-0-	36 1	15860 3	Y	439	434 0		18
							3 4	483 9					
09		17907 X	17907	-0-	-0-	-0-	43 1	17620 3	Y	217	226 0		9
							5 4	239 9					
10		27395 X	27395	-0-	-0-	-0-	60 1	26912 3	Y	381	373 0		17
							4 4	419 9					
11		26731 X	26731	-0-	-0-	-0-	55 1	26078 3	Y	538	528 0		27
							6 4	592 9					
12		18507 X	14080	-0-	-4427	-0-	32 1	13565 3	Y	436	443 0		20
							3 4	480 9					
TOTAL GAS PROD:			192,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,896						

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		22H	RRCID ->	276106	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	8459	PERF. 8840 - 16379		
01		37789 X	10030	-0-	-27759	-0-	49 1	9210 3	Y	699	678 0	59	
							2 4	769 9					
02		16646 X	11562	-0-	-5084	-0-	45 1	10949 3	Y	515	517 0	57	
							1 4	567 9					
03		13392 X	8066	-0-	-5326	-0-	26 1	2003 2	Y	281	303 0	35	
							5727 3	1 4					
04		12960 X	5721	-0-	-7239	-0-	6 1	2604 2	Y	396	421 0	10	
							2675 3	436 9					
05		12803 X	6832	-0-	-5971	-0-	7 1	3107 2	Y	520	515 0	15	
							3145 3	1 4					
06		11970 X	7364	-0-	-4606	-0-	8 1	3307 2	Y	450	454 0	11	
							3554 3	495 9					
07		12369 X	7618	-0-	-4751	-0-	8 1	3499 2	Y	376	376 0	11	
							3697 3	414 9					
08		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	35 1	15007 3	Y	384	379 0	16	
							2 4	422 9					
09		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	17 1	7189 3	Y	261	266 0	11	
							2 4	287 9					
10		17756 X	17756	-0-	-0-	-0-	38 1	17158 3	Y	507	496 0	22	
							2 4	558 9					
11		20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	42 1	19775 3	Y	471	464 0	6 8	23
							4 4	518 9					
*12		24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	56 1	24057 3	Y	498	499 0		22
							5 4	548 9					
TOTAL GAS PROD:			142,915	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,358						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	276120	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	7973	PERF. 9065 - 13505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	39649 X	27280	-0-	-12369	-0-	137 1	23669 3	17 4	3457 9	Y	3143	3144	0		74
02	37091 X	26550	-0-	-10541	-0-	143 1	22849 3	1 4	3557 9	Y	3234	3217	0		91
03	39649 X	20238	-0-	-19411	-0-	118 1	17122 3	3 4	2995 9	Y	2723	2729	0		85
04	35190 X	26598	-0-	-8592	-0-	95 1	23195 3	22 4	3286 9	Y	2987	2992	0		80
05	28396 X	22424	-0-	-5972	-0-	110 1	19282 3	8 4	3024 9	Y	2749	2719	0		110
06	27480 X	25114	-0-	-2366	-0-	94 1	22097 3	8 4	2915 9	Y	2650	2686	0		74
07	33273 X	33273	-0-	-0-	-0-	104 1	29209 3	20 4	3940 9	Y	3582	3595	0		61
08	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	98 1	29024 3	2 4	3798 9	Y	3453	3449	0		65
09	28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	90 1	25967 3	7 4	2867 9	Y	2606	2614	0		57
10	27057 X	27057	-0-	-0-	-0-	86 1	24254 3	2 4	2715 9	Y	2468	2452	0		73
11	28043 X	28043	-0-	-0-	-0-	95 1	25257 3	12 4	2679 9	Y	2435	2429	0		79
*12	28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	106 1	26320 3	14 4	2384 9	Y	2167	2177	0		69
TOTAL GAS PROD:		327,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,197									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		23H	RRCID ->	276122	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 9462 - 16965				
01	46810 X	9	-0-	-46801	-0-	7 3	2 9	Y	2	2	0		-0-		
02	20329 X	-0-	-0-	-20329	-0-			Y	-0-				-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3 1	1475 2	1516 3	517 9	Y	470	458	0	12	
05	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	6 1	2363 2	2391 3	1 4	Y	705	697	0	20	
06	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	7 1	3044 2	7 1	3044 2	Y	596	602	0	14	
07	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	3271 3	656 9	8 1	3481 2	Y	538	536	0	16	
08	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	3677 3	592 9	37 1	16237 3	Y	583	574	0	25	
09	6990 X	6370	-0-	-620	-0-	3 4	641 9	14 1	5826 3	Y	480	484	0	21	
10	18000 X	18000	-0-	-0-	-0-	2 4	528 9	38 1	17365 3	Y	540	537	0	24	
11	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	3 4	594 9	38 1	18048 3	Y	377	382	0	19	
*12	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	4 4	415 9	51 1	22128 3	Y	582	575	0	26	
TOTAL GAS PROD:		106,410		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,873									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEINHORN RANCH UNIT A															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 020528															
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	37603 X	25346	-0-	-12257	-0-	125	1	21722	3	Y	3166	3161	0		74
						16	4	3483	9						
02	35177 X	23863	-0-	-11314	-0-	128	1	20339	3	Y	3087	3074	0		87
						3396	9								
03	37603 X	25392	-0-	-12211	-0-	149	1	21712	3	Y	3206	3193	0		100
						4	4	3527	9						
04	32520 X	29857	-0-	-2663	-0-	105	1	25860	3	Y	3516	3522	0		94
						24	4	3868	9						
05	27094 X	22711	-0-	-4383	-0-	112	1	19569	3	Y	2747	2731	0		110
						8	4	3022	9						
06	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	95	1	22412	3	Y	2687	2722	0		75
						8	4	2956	9						
07	32482 X	32482	-0-	-0-	-0-	104	1	28979	3	Y	3072	3094	0		53
						20	4	3379	9						
08	32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	98	1	28798	3	Y	3508	3495	0		66
						2	4	3859	9						
09	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	90	1	25976	3	Y	2910	2912	0		64
						7	4	3201	9						
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	93	1	26356	3	Y	2691	2676	0		79
						3	4	2960	9						
11	28170 X	27838	-0-	-332	-0-	95	1	25047	3	Y	2440	2440	0		79
						12	4	2684	9						
12	29109 X	22184	-0-	-6925	-0-	80	1	19725	3	Y	2154	2164	0		69
						10	4	2369	9						
TOTAL GAS PROD:		326,587												TOTAL CONDENSATE PROD:	35,184

BEINHORN RANCH															
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	43648 X	38382	-0-	-5266	-0-	218	1	32455	3	Y	5182	5229	0		87
						9	4	5700	9						
02	40832 X	33895	-0-	-6937	-0-	201	1	28704	3	Y	4534	4503	0		118
						3	4	4987	9						
03	43648 X	35473	-0-	-8175	-0-	185	1	30116	3	Y	4701	4720	0		99
						1	4	5171	9						
04	40830 X	32004	-0-	-8826	-0-	171	1	26985	3	Y	4407	4401	0		105
						4848	9								
05	42191 X	31902	-0-	-10289	-0-	206	1	27279	3	Y	4014	3964	0		155
						2	4	4415	9						
06	37140 X	27387	-0-	-9753	-0-	193	1	23081	3	Y	3738	3792	0		101
						1	4	4112	9						
07	32612 X	30184	-0-	-2428	-0-	213	1	25433	3	Y	4121	4103	0		119
						5	4	4533	9						
08	32612 X	27751	-0-	-4861	-0-	207	1	23208	3	Y	3939	3927	0		131
						3	4	4333	9						
09	31560 X	28038	-0-	-3522	-0-	200	1	23689	3	Y	3767	3737	0		161
						5	4	4144	9						
10	31899 X	27698	-0-	-4201	-0-	199	1	23350	3	Y	3767	3773	0	12 8	143
						5	4	4144	9						
11	29220 X	25424	-0-	-3796	-0-	197	1	21288	3	Y	3577	3542	0		178
						4	4	3935	9						
12	30194 X	26860	-0-	-3334	-0-	217	1	22435	3	Y	3816	3833	0		161
						10	4	4198	9						
TOTAL GAS PROD:		364,998												TOTAL CONDENSATE PROD:	49,563

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BEINHORN RANCH		WELL #:		37H	RRCID ->	276193	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7981	PERF.	8978 - 17019	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	54467 X	47147	-0-	-7320	-0-	275 1	40975 3	Y	5350	5407 0			90
						12 4	5885 9						
02	50953 X	41283	-0-	-9670	-0-	250 1	35775 3	Y	4777	4743 0			124
						3 4	5255 9						
03	54467 X	42507	-0-	-11960	-0-	228 1	36959 3	Y	4835	4858 0			101
						1 4	5319 9						
04	52470 X	40256	-0-	-12214	-0-	222 1	35085 3	Y	4499	4493 0			107
						4949 9							
05	51243 X	36313	-0-	-14930	-0-	238 1	31493 3	Y	4164	4110 0			161
						2 4	4580 9						
06	45630 X	28314	-0-	-17316	-0-	202 1	24164 3	Y	3588	3652 0			97
						1 4	3947 9						
07	39122 X	28921	-0-	-10201	-0-	209 1	24862 3	Y	3496	3492 0			101
						4 4	3846 9						
08	39122 X	27917	-0-	-11205	-0-	213 1	23899 3	Y	3456	3442 0			115
						3 4	3802 9						
09	37860 X	25364	-0-	-12496	-0-	184 1	21734 3	Y	3128	3109 0			134
						5 4	3441 9						
10	36301 X	26559	-0-	-9742	-0-	198 1	23184 3	Y	2883	2907 0			110
						6 4	3171 9						
11	28320 X	26262	-0-	-2058	-0-	212 1	22725 3	Y	3019	2979 0			150
						4 4	3321 9						
12	28923 X	26185	-0-	-2738	-0-	216 1	22309 3	Y	3318	3328 0			140
						10 4	3650 9						
TOTAL GAS PROD:		397,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,513							

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	276239	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8395 - 13167	
01	38688 X	24500	-0-	-14188	-0-	121 1	20933 3	Y	3119	3102 0			73
						15 4	3431 9						
02	36192 X	21035	-0-	-15157	-0-	114 1	18117 3	Y	2548	2549 0			72
						1 4	2803 9						
03	35929 X	24022	-0-	-11907	-0-	144 1	20962 3	Y	2647	2636 0			83
						4 4	2912 9						
04	30090 X	24423	-0-	-5667	-0-	85 1	20933 3	Y	3077	3077 0			83
						20 4	3385 9						
05	29388 X	23329	-0-	-6059	-0-	120 1	21013 3	Y	1988	1992 0			79
						9 4	2187 9						
06	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	102 1	23998 3	Y	2656	2661 0			74
						8 4	2922 9						
07	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	80 1	22266 3	Y	2891	2916 0			49
						15 4	3180 9						
08	25234 X	23034	-0-	-2200	-0-	72 1	21365 3	Y	1451	1473 0			27
						1 4	1596 9						
09	27030 X	26638	-0-	-392	-0-	84 1	24246 3	Y	2092	2073 0			46
						7 4	2301 9						
10	37599 X	37599	-0-	-0-	-0-	122 1	34473 3	Y	2728	2693 0			81
						3 4	3001 9						
11	30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	103 1	27246 3	Y	2440	2442 0			79
						13 4	2684 9						
*12	27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	102 1	25308 3	Y	2175	2185 0			69
						13 4	2393 9						
TOTAL GAS PROD:		315,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,812							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		38719 X	22044	-0-	-16675	-0-	109	1	18905	3	Y	2742	2742	0	64
							14	4	3016	9					
02		36221 X	20329	-0-	-15892	-0-	110	1	17539	3	Y	2435	2431	0	68
							1	4	2679	9					
03		38719 X	20551	-0-	-18168	-0-	121	1	17687	3	Y	2491	2481	0	78
							3	4	2740	9					
04		31470 X	26536	-0-	-4934	-0-	95	1	23348	3	Y	2792	2795	0	75
							22	4	3071	9					
05		24707 X	20323	-0-	-4384	-0-	104	1	18194	3	Y	1834	1836	0	73
							8	4	2017	9					
06		28544 X	28544	-0-	-0-	-0-	108	1	25489	3	Y	2671	2670	0	74
							9	4	2938	9					
07		34921 X	34921	-0-	-0-	-0-	112	1	31296	3	Y	3174	3194	0	54
							22	4	3491	9					
08		37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	113	1	33441	3	Y	3196	3190	0	60
							2	4	3516	9					
09		31888 X	31888	-0-	-0-	-0-	99	1	28526	3	Y	2959	2954	0	65
							8	4	3255	9					
10		34494 X	34494	-0-	-0-	-0-	111	1	31353	3	Y	2752	2736	0	81
							3	4	3027	9					
11		26790 X	25692	-0-	-1098	-0-	87	1	23012	3	Y	2347	2352	0	76
							11	4	2582	9					
12		27683 X	20863	-0-	-6820	-0-	76	1	18922	3	Y	1686	1708	0	54
							10	4	1855	9					
TOTAL GAS PROD:			323,257	TOTAL CONDENSATE PROD:			31,079								

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		34100 X	23006	-0-	-11094	-0-	115	1	19992	3	Y	2623	2614	0	62
							14	4	2885	9					
02		31900 X	19997	-0-	-11903	-0-	109	1	17366	3	Y	2292	2290	0	64
							1	4	2521	9					
03		34100 X	21540	-0-	-12560	-0-	130	1	18961	3	Y	2224	2218	0	70
							3	4	2446	9					
04		31110 X	24999	-0-	-6111	-0-	90	1	22168	3	Y	2473	2477	0	66
							21	4	2720	9					
05		27683 X	21839	-0-	-5844	-0-	114	1	19956	3	Y	1600	1602	0	64
							9	4	1760	9					
06		27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	105	1	24657	3	Y	2184	2187	0	61
							9	4	2402	9					
07		31448 X	31448	-0-	-0-	-0-	102	1	28611	3	Y	2468	2487	0	42
							20	4	2715	9					
08		30312 X	30312	-0-	-0-	-0-	94	1	27792	3	Y	2204	2204	0	42
							2	4	2424	9					
09		27180 X	26352	-0-	-828	-0-	83	1	23866	3	Y	2178	2172	0	48
							7	4	2396	9					
10		28148 X	25316	-0-	-2832	-0-	81	1	22966	3	Y	2061	2048	0	61
							2	4	2267	9					
11		27240 X	21846	-0-	-5394	-0-	75	1	19748	3	Y	1831	1833	0	59
							9	4	2014	9					
12		28148 X	19422	-0-	-8726	-0-	71	1	17669	3	Y	1521	1532	0	48
							9	4	1673	9					
TOTAL GAS PROD:			293,250	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,659								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721															
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 CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		49352 X	43486	-0-	-5866	-0-	122	1	38582	3	Y	4347	4385	0	164
							4782	9							
02		46168 X	39275	-0-	-6893	-0-	113	1	35047	3	Y	3741	3754	0	151
							4115	9							
03		49352 X	40278	-0-	-9074	-0-	126	1	35925	3	Y	3843	3832	0	162
							4227	9							
04		46230 X	37127	-0-	-9103	-0-	129	1	33145	3	Y	3503	3510	0	155
							3853	9							
05		45074 X	37481	-0-	-7593	-0-	137	1	33341	3	Y	3639	3581	0	213
							4003	9							
06		42090 X	34981	-0-	-7109	-0-	137	1	31460	3	Y	3076	3124	0	165
							3384	9							
07		40331 X	35037	-0-	-5294	-0-	147	1	31355	3	Y	3214	3172	0	207
							3535	9							
08		40269 X	33910	-0-	-6359	-0-	151	1	30436	3	Y	3021	3069	0	159
							3323	9							
09		37140 X	31376	-0-	-5764	-0-	145	1	28213	3	Y	2744	2706	0	197
							3018	9							
10		37479 X	30838	-0-	-6641	-0-	144	1	27734	3	Y	2691	2728	0	160
							2960	9							
11		34980 X	29477	-0-	-5503	-0-	154	1	26438	3	Y	2623	2576	0	201
							2885	9					6	8	
12		35030 X	29076	-0-	-5954	-0-	146	1	25847	3	Y	2803	2890	0	114
							3083	9							
TOTAL GAS PROD:			422,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			39,245						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634															
01		42780 X	35948	-0-	-6832	-0-	102	1	32194	3	Y	3320	3349	0	125
							3652	9							
02		40020 X	31877	-0-	-8143	-0-	92	1	28680	3	Y	2823	2834	0	114
							3105	9							
03		42780 X	32259	-0-	-10521	-0-	101	1	28935	3	Y	2930	2920	0	124
							3223	9							
04		38100 X	29897	-0-	-8203	-0-	105	1	26891	3	Y	2637	2644	0	117
							2901	9							
05		38006 X	29967	-0-	-8039	-0-	110	1	26840	3	Y	2743	2699	0	161
							3017	9							
06		34800 X	27672	-0-	-7128	-0-	109	1	25081	3	Y	2256	2296	0	121
							2482	9							
07		34069 X	27005	-0-	-7064	-0-	114	1	24355	3	Y	2305	2278	0	148
							2536	9							
08		32271 X	26519	-0-	-5752	-0-	118	1	23928	3	Y	2248	2278	0	118
							2473	9							
09		29910 X	24642	-0-	-5268	-0-	115	1	22232	3	Y	2086	2054	0	150
							2295	9							
10		29977 X	24697	-0-	-5280	-0-	115	1	22263	3	Y	2108	2132	0	126
							2319	9							
11		27660 X	23034	-0-	-4626	-0-	120	1	20647	3	Y	2061	2028	0	159
							2267	9							
12		27001 X	22279	-0-	-4722	-0-	113	1	19921	3	Y	2041	2117	0	83
							2245	9							
TOTAL GAS PROD:			335,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,558						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		49786 X	40549	-0-	-9237	-0-	115	1	36310	3	Y	3749	3781	0		141
							4124	9								
02		46574 X	37341	-0-	-9233	-0-	108	1	33711	3	Y	3202	3214	0		129
							3522	9								
03		46097 X	36616	-0-	-9481	-0-	116	1	32960	3	Y	3218	3211	0		136
							3540	9								
04		39240 X	32959	-0-	-6281	-0-	116	1	29727	3	Y	2833	2844	0		125
							3116	9								
05		40548 X	31895	-0-	-8653	-0-	118	1	28687	3	Y	2809	2769	0		165
							3090	9								
06		39240 X	30646	-0-	-8594	-0-	120	1	27737	3	Y	2535	2564	0		136
							2789	9								
07		37045 X	30506	-0-	-6539	-0-	129	1	27585	3	Y	2538	2511	0		163
							2792	9								
08		36611 X	29196	-0-	-7415	-0-	131	1	26392	3	Y	2430	2465	0		128
							2673	9								
09		32970 X	27249	-0-	-5721	-0-	127	1	24639	3	Y	2257	2223	0		162
							2483	9								
10		31899 X	26621	-0-	-5278	-0-	125	1	24047	3	Y	2226	2255	0		133
							2449	9								
11		30660 X	24528	-0-	-6132	-0-	128	1	22136	3	Y	2058	2033	0		158
							2264	9								
12		30504 X	25467	-0-	-5037	-0-	130	1	23014	3	Y	2112	2184	0		86
							2323	9								

TOTAL GAS PROD: 373,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,967

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343																
01		39618 X	26027	-0-	-13591	-0-	130	1	22457	3	Y	3113	3106	0		73
							16	4	3424	9						
02		37062 X	24035	-0-	-13027	-0-	129	1	20617	3	Y	2989	2978	0		84
							1	4	3288	9						
03		39432 X	24539	-0-	-14893	-0-	145	1	21072	3	Y	3016	3006	0		94
							4	4	3318	9						
04		31950 X	28016	-0-	-3934	-0-	99	1	24183	3	Y	3374	3377	0		91
							23	4	3711	9						
05		27280 X	22395	-0-	-4885	-0-	111	1	19386	3	Y	2627	2613	0		105
							8	4	2890	9						
06		25200 X	24686	-0-	-514	-0-	92	1	21749	3	Y	2579	2612	0		72
							8	4	2837	9						
07		31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	101	1	28370	3	Y	2876	2899	0		49
							20	4	3164	9						
08		31022 X	31022	-0-	-0-	-0-	93	1	27507	3	Y	3110	3100	0		59
							1	4	3421	9						
09		27270 X	26937	-0-	-333	-0-	83	1	24022	3	Y	2568	2571	0		56
							7	4	2825	9						
10		28179 X	24175	-0-	-4004	-0-	76	1	21601	3	Y	2269	2258	0		67
							2	4	2496	9						
11		27270 X	23220	-0-	-4050	-0-	79	1	20892	3	Y	2035	2036	0		66
							10	4	2239	9						
12		28179 X	14936	-0-	-13243	-0-	53	1	13073	3	Y	1639	1653	0		52
							7	4	1803	9						

TOTAL GAS PROD: 301,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,195

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		44640 X	35883	-0-	-8757	-0-	101	1	32076	3	Y	3369	3402	0		127
							3706	9								
02		41760 X	31829	-0-	-9931	-0-	92	1	28555	3	Y	2893	2904	0		116
							3182	9								
03		44640 X	32243	-0-	-12397	-0-	101	1	28909	3	Y	2939	2931	0		124
							3233	9								
04		40110 X	30001	-0-	-10109	-0-	105	1	26917	3	Y	2708	2712	0		120
							2979	9								
05		38130 X	30111	-0-	-8019	-0-	110	1	26930	3	Y	2792	2748	0		164
							3071	9								
06		34740 X	27726	-0-	-7014	-0-	109	1	25033	3	Y	2349	2387	0		126
							2584	9								
07		34038 X	27758	-0-	-6280	-0-	117	1	24939	3	Y	2456	2424	0		158
							2702	9								
08		32240 X	26347	-0-	-5893	-0-	117	1	23702	3	Y	2298	2335	0		121
							2528	9								
09		30000 X	24159	-0-	-5841	-0-	112	1	21701	3	Y	2133	2101	0		153
							2346	9								
10		30101 X	24650	-0-	-5451	-0-	115	1	22136	3	Y	2181	2204	0		130
							2399	9								
11		27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	121	1	20758	3	Y	2084	2054	0		160
							2292	9								
12		27745 X	23824	-0-	-3921	-0-	121	1	21420	3	Y	2075	2151	0		84
							2283	9								

TOTAL GAS PROD: 337,702

TOTAL CONDENSATE PROD: 30,277

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		49879 X	40479	-0-	-9400	-0-	89	1	36633	3	Y	3399	3391	1		51
							18	4	3739	9						
02		44863 X	34932	-0-	-9931	-0-	91	1	31728	3	Y	2827	2813	1		65
							3	4	3110	9						
03		44268 X	31924	-0-	-12344	-0-	79	1	29091	3	Y	2485	2474	1		76
							20	4	2734	9						
04		40770 X	32538	-0-	-8232	-0-	87	1	29285	3	Y	2870	2894	1		52
							9	4	3157	9						
05		42129 X	31561	-0-	-10568	-0-	77	1	28485	3	Y	2723	2721	1		54
							4	4	2995	9						
06		39180 X	25884	-0-	-13296	-0-	65	1	23673	3	Y	1949	1966	1		37
							2	4	2144	9						
07		37355 X	27098	-0-	-10257	-0-	68	1	25199	3	Y	1664	1660	1		41
							1	4	1830	9						
08		33635 X	25003	-0-	-8632	-0-	65	1	23207	3	Y	1573	1551	1		63
							1	4	1730	9						
09		32550 X	23617	-0-	-8933	-0-	52	1	21656	3	Y	1731	1753	1		41
							5	4	1904	9						
10		31558 X	22383	-0-	-9175	-0-	53	1	20354	3	Y	1791	1774	1		58
							6	4	1970	9						
11		26220 X	21569	-0-	-4651	-0-	56	1	19832	3	Y	1525	1519	1	5 8	59
							3	4	1678	9						
12		27094 X	24776	-0-	-2318	-0-	61	1	22803	3	Y	1734	1734	1		59
							5	4	1907	9						

TOTAL GAS PROD: 341,764

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		47H	RRCID ->	276402	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	8681 - 15179	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	45663 X	40513	-0-	-5150	-0-	88 1	36285 3	Y	3747	3738	1	56	
						18 4	4122 9						
02	42717 X	35421	-0-	-7296	-0-	91 1	31830 3	Y	3179	3161	1	74	
						3 4	3497 9						
03	43059 X	33853	-0-	-9206	-0-	83 1	30608 3	Y	2855	2842	1	87	
						21 4	3141 9						
04	40350 X	34339	-0-	-6011	-0-	93 1	31285 3	Y	2683	2721	1	49	
						10 4	2951 9						
05	41695 X	35226	-0-	-6469	-0-	86 1	31847 3	Y	2990	2979	1	60	
						4 4	3289 9						
06	39210 X	34494	-0-	-4716	-0-	85 1	31240 3	Y	2878	2883	1	55	
						3 4	3166 9						
07	37851 X	35266	-0-	-2585	-0-	86 1	31861 3	Y	3016	2997	1	74	
						1 4	3318 9						
08	35495 X	32419	-0-	-3076	-0-	82 1	29375 3	Y	2692	2658	1	108	
						1 4	2961 9						
09	34500 X	31016	-0-	-3484	-0-	68 1	28246 3	Y	2450	2499	1	59	
						7 4	2695 9						
10	35650 X	32283	-0-	-3367	-0-	76 1	29172 3	Y	2751	2720	1	90	
						9 4	3026 9						
11	34500 X	28363	-0-	-6137	-0-	72 1	25791 3	Y	2269	2270	1	89	
						4 4	2496 9						
12	35278 X	29364	-0-	-5914	-0-	71 1	26449 3	Y	2580	2581	1	88	
						6 4	2838 9						
TOTAL GAS PROD:		402,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,090							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		46HR	RRCID ->	276403	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	8858 - 15235	
01	51677 X	43060	-0-	-8617	-0-	94 1	38810 3	Y	3761	3753	1	56	
						19 4	4137 9						
02	48343 X	38679	-0-	-9664	-0-	100 1	34980 3	Y	3269	3249	1	76	
						3 4	3596 9						
03	50685 X	35400	-0-	-15285	-0-	87 1	32245 3	Y	2768	2760	1	84	
						23 4	3045 9						
04	44730 X	35683	-0-	-9047	-0-	95 1	32131 3	Y	3134	3161	1	57	
						10 4	3447 9						
05	46221 X	37493	-0-	-8728	-0-	90 1	33652 3	Y	3406	3395	1	68	
						4 4	3747 9						
06	41670 X	34837	-0-	-6833	-0-	87 1	31804 3	Y	2675	2692	1	51	
						3 4	2943 9						
07	41354 X	34917	-0-	-6437	-0-	86 1	31932 3	Y	2634	2621	1	64	
						2 4	2897 9						
08	37479 X	32584	-0-	-4895	-0-	84 1	29871 3	Y	2388	2356	1	96	
						2 4	2627 9						
09	36270 X	30609	-0-	-5661	-0-	68 1	28041 3	Y	2266	2308	1	54	
						7 4	2493 9						
10	37479 X	30273	-0-	-7206	-0-	71 1	27583 3	Y	2373	2350	1	77	
						9 4	2610 9						
11	34830 X	27993	-0-	-6837	-0-	72 1	25659 3	Y	2054	2051	1	80	
						3 4	2259 9						
12	34906 X	29010	-0-	-5896	-0-	70 1	26354 3	Y	2346	2346	1	80	
						5 4	2581 9						
TOTAL GAS PROD:		410,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,074							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		42HR	RRCID ->	276404	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8588 - 15124	
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
01		51801 X	48101	-0-	-3700	-0-	105 1	43460 3	Y	4104	4095 1		61
							22 4	4514 9					
02		48140 X	40865	-0-	-7275	-0-	105 1	36918 3	Y	3490	3470 1		81
							3 4	3839 9					
03		49848 X	34623	-0-	-15225	-0-	84 1	31233 3	Y	2985	2975 1		91
							22 4	3284 9					
04		46560 X	38249	-0-	-8311	-0-	104 1	35025 3	Y	2826	2866 1		51
							11 4	3109 9					
05		48112 X	37006	-0-	-11106	-0-	90 1	33526 3	Y	3078	3068 1		61
							4 4	3386 9					
06		46560 X	30661	-0-	-15899	-0-	75 1	27349 3	Y	2940	2945 1		56
							3 4	3234 9					
07		43679 X	34525	-0-	-9154	-0-	85 1	31399 3	Y	2763	2751 1		68
							2 4	3039 9					
08		39525 X	37449	-0-	-2076	-0-	96 1	34196 3	Y	2868	2821 1		115
							2 4	3155 9					
09		38250 X	33727	-0-	-4523	-0-	74 1	30761 3	Y	2623	2675 1		63
							7 4	2885 9					
10		37014 X	34188	-0-	-2826	-0-	81 1	31065 3	Y	2756	2729 1		90
							10 4	3032 9					
11		36240 X	30366	-0-	-5874	-0-	78 1	27766 3	Y	2289	2289 1		90
							4 4	2518 9					
12		37448 X	30206	-0-	-7242	-0-	73 1	27472 3	Y	2414	2422 1		82
							6 4	2655 9					
TOTAL GAS PROD:		429,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,136							

BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	276405	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8920 - 15423	
01		51026 X	34527	-0-	-16499	-0-	76 1	31082 3	Y	3048	3046 1	3 8	45
							16 4	3353 9					
02		47734 X	35536	-0-	-12198	-0-	92 1	32253 3	Y	2898	2876 1		67
							3 4	3188 9					
03		46748 X	33670	-0-	-13078	-0-	83 1	30816 3	Y	2500	2491 1		76
							21 4	2750 9					
04		45240 X	33303	-0-	-11937	-0-	91 1	30686 3	Y	2288	2323 1		41
							9 4	2517 9					
05		46748 X	33940	-0-	-12808	-0-	83 1	31085 3	Y	2516	2507 1		50
							4 4	2768 9					
06		36750 X	32963	-0-	-3787	-0-	83 1	30250 3	Y	2388	2393 1		45
							3 4	2627 9					
07		37975 X	32962	-0-	-5013	-0-	82 1	30219 3	Y	2417	2403 1		59
							2 4	2659 9					
08		34410 X	30531	-0-	-3879	-0-	78 1	27996 3	Y	2232	2201 1		90
							2 4	2455 9					
09		33300 X	27660	-0-	-5640	-0-	62 1	25505 3	Y	1897	1942 1		45
							6 4	2087 9					
10		34069 X	27482	-0-	-6587	-0-	66 1	25362 3	Y	1860	1844 1		61
							8 4	2046 9					
11		32970 X	25124	-0-	-7846	-0-	65 1	23176 3	Y	1709	1703 1		67
							3 4	1880 9					
12		32953 X	24256	-0-	-8697	-0-	60 1	22244 3	Y	1771	1778 1		60
							4 4	1948 9					
TOTAL GAS PROD:		371,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,524							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE FRIDAY RANCH		WELL #:		43H	RRCID ->	276411	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 8461	- 15056		
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
01		55769 X	50449	-0-	-5320	-0-	110 1	45275 3	Y	4584	4573 1			68
							22 4	5042 9						
02		49590 X	45353	-0-	-4237	-0-	116 1	40805 3	Y	4025	4000 1			93
							4 4	4428 9						
03		53010 X	39326	-0-	-13684	-0-	96 1	35360 3	Y	3495	3481 1			107
							25 4	3845 9						
04		51300 X	40636	-0-	-10664	-0-	110 1	37109 3	Y	3096	3147 1			56
							11 4	3406 9						
05		50437 X	42496	-0-	-7941	-0-	104 1	38643 3	Y	3404	3392 1			68
							5 4	3744 9						
06		48810 X	40889	-0-	-7921	-0-	101 1	37088 3	Y	3360	3364 1			64
							4 4	3696 9						
07		48484 X	40186	-0-	-8298	-0-	99 1	36468 3	Y	3288	3272 1			80
							2 4	3617 9						
08		42501 X	37682	-0-	-4819	-0-	95 1	34014 3	Y	3246	3196 1			130
							2 4	3571 9						
09		41130 X	34523	-0-	-6607	-0-	76 1	31367 3	Y	2794	2857 1			67
							7 4	3073 9						
10		42501 X	35016	-0-	-7485	-0-	82 1	31626 3	Y	2998	2967 1			98
							10 4	3298 9						
11		40890 X	32733	-0-	-8157	-0-	84 1	29924 3	Y	2474	2475 1			97
							4 4	2721 9						
12		40176 X	31137	-0-	-9039	-0-	76 1	28225 3	Y	2573	2583 1			87
							6 4	2830 9						
TOTAL GAS PROD:		470,426				TOTAL CONDENSATE PROD:		39,337						

BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	276412	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8095	PERF. 8462	- 13238		
01		42160 X	27280	-0-	-14880	-0-	134 1	23212 3	Y	3561	3545 0		84	
							17 4	3917 9						
02		39440 X	24132	-0-	-15308	-0-	132 1	20977 3	Y	2747	2754 0		77	
							1 4	3022 9						
03		42160 X	27097	-0-	-15063	-0-	163 1	23740 3	Y	2900	2886 0		91	
							4 4	3190 9						
04		37860 X	32580	-0-	-5280	-0-	117 1	28778 3	Y	3325	3327 0		89	
							27 4	3658 9						
05		33542 X	26965	-0-	-6577	-0-	140 1	24449 3	Y	2151	2154 0		86	
							10 4	2366 9						
06		33428 X	33428	-0-	-0-	-0-	128 1	30097 3	Y	2902	2907 0		81	
							11 4	3192 9						
07		40303 X	40303	-0-	-0-	-0-	130 1	36478 3	Y	3336	3360 0		57	
							25 4	3670 9						
08		38582 X	38582	-0-	-0-	-0-	120 1	35267 3	Y	2903	2905 0		55	
							2 4	3193 9						
09		37799 X	37799	-0-	-0-	-0-	118 1	34131 3	Y	3219	3203 0		71	
							9 4	3541 9						
10		35804 X	35804	-0-	-0-	-0-	115 1	32446 3	Y	2945	2929 0		87	
							3 4	3240 9						
11		34380 X	32090	-0-	-2290	-0-	108 1	28763 3	Y	2914	2907 0		94	
							14 4	3205 9						
12		35526 X	28549	-0-	-6977	-0-	105 1	25970 3	Y	2236	2259 0		71	
							14 4	2460 9						
TOTAL GAS PROD:		384,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,139						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		47SP	RRCID ->	276430	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6269	PERF. 6979	- 11292	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	133 1	9592 3	Y	1743	1726	0	44	
						7 4	1917 9						
02	12673 X	10903	-0-	-1770	-0-	147 1	9302 3	Y	1314	1335	0	23	
						9 4	1445 9						
03	13547 X	10582	-0-	-2965	-0-	153 1	8853 3	Y	1432	1421	0	34	
						1 4	1575 9						
04	13110 X	9506	-0-	-3604	-0-	157 1	8106 3	Y	1129	1128	0	35	
						1 4	1242 9						
05	13175 X	10480	-0-	-2695	-0-	193 1	9144 3	Y	1039	1032	0	42	
						1143 9							
06	11280 X	8893	-0-	-2387	-0-	164 1	7678 3	Y	955	951	0	46	
						1051 9							
07	11656 X	5319	-0-	-6337	-0-	96 1	4333 3	Y	809	820	0	35	
						890 9							
08	10571 X	5051	-0-	-5520	-0-	93 1	4130 3	Y	752	763	0	24	
						1 4	827 9						
09	10140 X	4349	-0-	-5791	-0-	99 1	3514 3	Y	669	667	0	26	
						736 9							
10	10478 X	3514	-0-	-6964	-0-	90 1	2944 3	Y	436	438	0	24	
						480 9							
11	8880 X	2847	-0-	-6033	-0-	76 1	2456 3	Y	286	302	0	8	
						315 9							
12	5332 X	2773	-0-	-2559	-0-	64 1	2059 3	Y	590	573	0	25	
						1 4	649 9						
TOTAL GAS PROD:		85,866			TOTAL CONDENSATE PROD:				11,154				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		61H	RRCID ->	276435	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7329	PERF. 8336	- 14276	
01	41943 X	35162	-0-	-6781	-0-	95 1	27364 3	Y	7001	6982	0	60	
						2 4	7701 9						
02	39237 X	33390	-0-	-5847	-0-	86 1	26586 3	Y	6107	6088	0	26 8	53
						6718 9							
03	41943 X	33004	-0-	-8939	-0-	92 1	25300 3	Y	6916	6869	0	33 8	67
						4 4	7608 9						
04	36330 X	15684	-0-	-20646	-0-	57 1	11664 3	Y	3603	3607	0	23 8	40
						3963 9							
05	35681 X	7848	-0-	-27833	-0-	33 1	5275 3	Y	2309	2317	0	32	
						2540 9							
06	34530 X	24704	-0-	-9826	-0-	134 1	21054 3	Y	3196	3167	0	61	
						3516 9							
07	28644 X	13354	-0-	-15290	-0-	82 1	10098 3	Y	2885	2891	0	55	
						3174 9							
08	28644 X	12139	-0-	-16505	-0-	74 1	8935 3	Y	2845	2846	0	54	
						3130 9							
09	24690 X	17164	-0-	-7526	-0-	153 1	14476 3	Y	2304	2308	0	50	
						1 4	2534 9						
10	25513 X	14739	-0-	-10774	-0-	155 1	12539 3	Y	1859	1839	0	46 8	24
						2045 9							
11	24690 X	11652	-0-	-13038	-0-	112 1	9611 3	Y	1754	1699	0	45 8	34
						1929 9							
*12	20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	259 1	17462 3	Y	2137	2132	0	39	
						1 4	2351 9						
TOTAL GAS PROD:		238,913			TOTAL CONDENSATE PROD:				42,916				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
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	

01		0 W	20525	-0-	20525	383291	78 1	16375	3	Y	3701	3704	0	38
							1 4	4071	9					
02		0 W	19842	-0-	19842	403133	35 1	15707	3	Y	3726	3722	0	42
							1 4	4099	9					
03		0 W	23910	-0-	23910	427043	48 1	19158	3	Y	4274	4269	0	47
							3 4	4701	9					
04		0 W	18456	-0-	18456	445499	43 1	13909	3	Y	4094	4087	0	54
							1 4	4503	9					
05		0 W	16821	-0-	16821	462320	47 1	13059	3	Y	3377	3389	0	42
							3715	9						
06	482082	X	19762	-0-	-462320	-0-	35 1	15922	3	Y	3458	3445	0	55
							1 4	3804	9					
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	28 1	13231	3	Y	4143	4127	0	71
							1 4	4557	9					
08	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	40 1	15867	3	Y	3788	3772	0	87
							1 4	4167	9					
09	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	44 1	13026	3	Y	3167	3152	0	102
							1 4	3484	9					
10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	11 1	4602	3	Y	979	1048	0	33
							1077	9						
11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1 1	1188	3	Y	1281	1266	0	48
							1409	9						
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2 1	1349	3	Y	1707	1692	0	63
							1 4	1878	9					
TOTAL GAS PROD:			185,281	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,695							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
01	25730	X	18372	-0-	-7358	-0-	72 1	14986	3	Y	3012	3011	0	31
							1 4	3313	9					
02	19662	X	17236	-0-	-2426	-0-	32 1	14392	3	Y	2556	2558	0	29
							2812	9						
03	21018	X	19955	-0-	-1063	-0-	43 1	17165	3	Y	2495	2496	0	28
							2 4	2745	9					
04	20340	X	14697	-0-	-5643	-0-	38 1	12429	3	Y	2026	2027	0	27
							1 4	2229	9					
05	18414	X	622	-0-	-17792	-0-	1 1	232	3	Y	354	377	0	4
							389	9						
06	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-				Y	146	148	0	2
07	17794	X	13581	-0-	-4213	-0-	23 1	10849	3	Y	2462	2422	0	42
							1 4	2708	9					
08	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	46 1	18228	3	Y	3553	3513	0	82
							2 4	3908	9					
09	14700	X	12365	-0-	-2335	-0-	36 1	10849	3	Y	1345	1384	0	43
							1480	9						
10	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	42 1	16999	3	Y	1518	1510	0	51
							2 4	1670	9					
11	17220	X	17179	-0-	-41	-0-	13 1	14181	3	Y	2713	2662	0	102
							1 4	2984	9					
12	17794	X	16860	-0-	-934	-0-	22 1	13330	3	Y	3184	3169	0	117
							6 4	3502	9					
TOTAL GAS PROD:			171,764	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,364							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	343974 X	-0-	-0-	-343974	-0-					Y	-0-					-0-
02	16540 X	16540	-0-	-0-	-0-	22	1	9747	3	Y	6155	6086	0			69
						6771	9									
03	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	45	1	17930	3	Y	6896	6888	0			77
						2	4	7586	9							
04	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	41	1	13273	3	Y	3680	3708	0			49
						1	4	4048	9							
05	17670 X	16013	-0-	-1657	-0-	41	1	11261	3	Y	4283	4279	0			53
						4711	9									
06	24750 X	19757	-0-	-4993	-0-	32	1	14614	3	Y	4645	4624	0			74
						1	4	5110	9							
07	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	37	1	17263	3	Y	3816	3825	0			65
						1	4	4198	9							
08	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	40	1	15779	3	Y	2895	2893	0			67
						1	4	3185	9							
09	16170 X	16132	-0-	-38	-0-	45	1	13201	3	Y	2623	2606	0			84
						1	4	2885	9							
10	16709 X	16489	-0-	-220	-0-	35	1	14194	3	Y	2054	2066	0	3	8	69
						1	4	2259	9							
11	16170 X	4875	-0-	-11295	-0-	2	1	1797	3	Y	2796	2756	0	4	8	105
						3076	9									
12	16709 X	4230	-0-	-12479	-0-	4	1	2316	3	Y	1735	1776	0			64
						1	4	1909	9							
TOTAL GAS PROD:		177,466				TOTAL CONDENSATE PROD:		41,578								

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 62H		RRCID -> 276583		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 8242 - 14231						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48019 X	42997	-0-	-5022	-0-	121	1	34537	3	Y	7579	7559	0			65
						2	4	8337	9							
02	44921 X	32922	-0-	-11999	-0-	87	1	26953	3	Y	5347	5339	0	26	8	47
						5882	9									
03	43524 X	28725	-0-	-14799	-0-	82	1	22622	3	Y	5471	5432	0	33	8	53
						3	4	6018	9							
04	41610 X	13561	-0-	-28049	-0-	51	1	10327	3	Y	2894	2892	0	23	8	32
						3183	9									
05	42997 X	11907	-0-	-31090	-0-	51	1	8308	3	Y	3225	3212	0			45
						3548	9									
06	41610 X	26334	-0-	-15276	-0-	129	1	20248	3	Y	5415	5357	0			103
						5957	9									
07	26939 X	17664	-0-	-9275	-0-	121	1	14874	3	Y	2426	2482	0			47
						2669	9									
08	26939 X	14236	-0-	-12703	-0-	96	1	11485	3	Y	2414	2415	0			46
						2655	9									
09	26070 X	15693	-0-	-10377	-0-	138	1	13133	3	Y	2201	2199	0			48
						1	4	2421	9							
10	26939 X	15912	-0-	-11027	-0-	168	1	13637	3	Y	1915	1937	0			26
						2107	9									
11	26070 X	23058	-0-	-3012	-0-	238	1	20568	3	Y	2046	2032	0			40
						1	4	2251	9							
*12	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	394	1	26478	3	Y	2212	2210	0	2	8	40
						1	4	2433	9							
TOTAL GAS PROD:		272,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,145								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902													
M O	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
01	37076 X	22448	-0-	-14628	-0-	111 1	19254 3	Y	2790	2792	0	66	
						14 4	3069 9						
02	34684 X	19993	-0-	-14691	-0-	109 1	17351 3	Y	2303	2304	0	65	
						2533 9							
03	37014 X	20193	-0-	-16821	-0-	119 1	17402 3	Y	2426	2415	0	76	
						3 4	2669 9						
04	30450 X	25110	-0-	-5340	-0-	90 1	22046 3	Y	2685	2689	0	72	
						20 4	2954 9						
05	26846 X	19883	-0-	-6963	-0-	99 1	17355 3	Y	2201	2185	0	88	
						8 4	2421 9						
06	23563 X	23563	-0-	-0-	-0-	87 1	20506 3	Y	2694	2707	0	75	
						7 4	2963 9						
07	28665 X	28665	-0-	-0-	-0-	92 1	25573 3	Y	2711	2740	0	46	
						18 4	2982 9						
08	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	84 1	24822 3	Y	2624	2620	0	50	
						1 4	2886 9						
09	25714 X	25714	-0-	-0-	-0-	80 1	23047 3	Y	2346	2345	0	51	
						6 4	2581 9						
10	26412 X	24167	-0-	-2245	-0-	77 1	21666 3	Y	2202	2188	0	65	
						2 4	2422 9						
11	25560 X	24721	-0-	-839	-0-	85 1	22436 3	Y	1991	1992	0	64	
						10 4	2190 9						
12	26412 X	19279	-0-	-7133	-0-	70 1	17296 3	Y	1731	1740	0	55	
						9 4	1904 9						
TOTAL GAS PROD:		281,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,704							

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226													
01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	194 1	28912 3	Y	3998	4042	0	67	
						8 4	4398 9						
02	26813 X	26813	-0-	-0-	-0-	161 1	23007 3	Y	3312	3293	0	86	
						2 4	3643 9						
03	28365 X	26603	-0-	-1762	-0-	142 1	23037 3	Y	3113	3134	0	65	
						3424 9							
04	27450 X	26508	-0-	-942	-0-	145 1	23031 3	Y	3029	3022	0	72	
						3332 9							
05	28365 X	23956	-0-	-4409	-0-	158 1	20935 3	Y	2602	2573	0	101	
						1 4	2862 9						
06	27450 X	22651	-0-	-4799	-0-	164 1	19573 3	Y	2649	2678	0	72	
						2914 9							
07	26288 X	21808	-0-	-4480	-0-	158 1	18846 3	Y	2545	2544	0	73	
						4 4	2800 9						
08	26288 X	20297	-0-	-5991	-0-	157 1	17527 3	Y	2374	2368	0	79	
						2 4	2611 9						
09	25440 X	19348	-0-	-6092	-0-	142 1	16839 3	Y	2148	2135	0	92	
						4 4	2363 9						
10	23963 X	18772	-0-	-5191	-0-	139 1	16363 3	Y	2060	2073	0	79	
						4 4	2266 9						
11	22650 X	16888	-0-	-5762	-0-	135 1	14546 3	Y	2004	1983	0	100	
						3 4	2204 9						
12	21793 X	17524	-0-	-4269	-0-	147 1	15122 3	Y	2044	2058	0	86	
						7 4	2248 9						
TOTAL GAS PROD:		274,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,878							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BEINHORN RANCH UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	276633	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	8086	PERF.	8787 - 12913				
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
01		38440 X	25760	-0-	-12680	-0-	127 1	22056	3	Y	3237	3242	0			76
							16 4	3561	9							
02		35960 X	22460	-0-	-13500	-0-	121 1	19384	3	Y	2685	2686	0			75
							1 4	2954	9							
03		38440 X	22717	-0-	-15723	-0-	136 1	19862	3	Y	2468	2466	0			77
							4 4	2715	9							
04		37200 X	28902	-0-	-8298	-0-	105 1	25637	3	Y	2851	2851	0			77
							24 4	3136	9							
05		31372 X	20392	-0-	-10980	-0-	101 1	17743	3	Y	2309	2294	0			92
							8 4	2540	9							
06		24968 X	24968	-0-	-0-	-0-	93 1	21715	3	Y	2866	2878	0			80
							7 4	3153	9							
07		35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	115 1	32093	3	Y	2862	2893	0			49
							22 4	3148	9							
08		33733 X	33733	-0-	-0-	-0-	104 1	30550	3	Y	2797	2793	0			53
							2 4	3077	9							
09		29399 X	29399	-0-	-0-	-0-	92 1	26545	3	Y	2504	2502	0			55
							8 4	2754	9							
10		30256 X	26965	-0-	-3291	-0-	86 1	24246	3	Y	2392	2376	0			71
							2 4	2631	9							
11		29280 X	23559	-0-	-5721	-0-	80 1	21213	3	Y	2051	2056	0			66
							10 4	2256	9							
12		30256 X	20560	-0-	-9696	-0-	74 1	18519	3	Y	1779	1788	0			57
							10 4	1957	9							
TOTAL GAS PROD:			314,793				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,801					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		80H	RRCID ->	276651	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	8694 - 14866				
01		23808 X	16120	-0-	-7688	-0-	64 1	13481	3	Y	2340	2340	0			24
							1 4	2574	9							
02		21547 X	16787	-0-	-4760	-0-	32 1	14650	3	Y	1913	1915	0			22
							1 4	2104	9							
03		19768 X	19768	-0-	-0-	-0-	43 1	17257	3	Y	2242	2239	0			25
							2 4	2466	9							
04		17910 X	14078	-0-	-3832	-0-	36 1	11698	3	Y	2130	2127	0			28
							1 4	2343	9							
05		18507 X	12222	-0-	-6285	-0-	37 1	10303	3	Y	1711	1718	0			21
							1882 9									
06		19140 X	15313	-0-	-3827	-0-	27 1	12571	3	Y	2467	2449	0			39
							1 4	2714	9							
07		17670 X	13958	-0-	-3712	-0-	25 1	11788	3	Y	1949	1955	0			33
							1 4	2144	9							
08		17670 X	14084	-0-	-3586	-0-	31 1	11981	3	Y	1883	1873	0			43
							1 4	2071	9							
09		15300 X	9622	-0-	-5678	-0-	26 1	7613	3	Y	1803	1788	0			58
							1983 9									
10		15810 X	11631	-0-	-4179	-0-	26 1	10328	3	Y	1160	1179	0			39
							1 4	1276	9							
11		15300 X	5320	-0-	-9980	-0-	4 1	4087	3	Y	1117	1114	0			42
							1229 9									
12		14074 X	3344	-0-	-10730	-0-	3 1	2030	3	Y	1191	1189	0			44
							1 4	1310	9							
TOTAL GAS PROD:			152,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				21,906					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057														
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
01		21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	88 1	18441 3	Y	2853	2824 0	38 8		29
							1 4	3138 9						
02		18763 X	18649	-0-	-114	-0-	35 1	15801 3	Y	2557	2557 0			29
							2813 9							
03		21948 X	21204	-0-	-744	-0-	45 1	18111 3	Y	2768	2766 0			31
							3 4	3045 9						
04		21240 X	15335	-0-	-5905	-0-	39 1	12886 3	Y	2190	2192 0			29
							1 4	2409 9						
05		21948 X	12828	-0-	-9120	-0-	41 1	11217 3	Y	1427	1438 0			18
							1570 9							
06		20970 X	13678	-0-	-7292	-0-	27 1	12565 3	Y	987	989 0			16
							1086 9							
07		18569 X	12645	-0-	-5924	-0-	24 1	11005 3	Y	1468	1459 0			25
							1 4	1615 9						
08		18569 X	14025	-0-	-4544	-0-	32 1	12367 3	Y	1477	1468 0			34
							1 4	1625 9						
09		15330 X	9105	-0-	-6225	-0-	18 1	5304 3	Y	3439	3362 0			111
							3783 9							
10		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	23 1	9144 3	Y	4651	4605 0			157
							1 4	5116 9						
11		13680 X	8503	-0-	-5177	-0-	5 1	5930 3	Y	2334	2403 0			88
							1 4	2567 9						
12		14012 X	10405	-0-	-3607	-0-	14 1	8304 3	Y	1894	1912 0			70
							4 4	2083 9						
TOTAL GAS PROD:			172,329	TOTAL CONDENSATE PROD:			28,045							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737														
01		17949 X	13144	-0-	-4805	-0-	38 1	9221 3	Y	3527	3428 0			152
							5 4	3880 9						
02		16791 X	10785	-0-	-6006	-0-	60 1	8999 3	Y	1568	1633 0			87
							1 4	1725 9						
03		17949 X	16283	-0-	-1666	-0-	106 1	14651 3	Y	1385	1403 0			69
							2 4	1524 9						
04		17370 X	13060	-0-	-4310	-0-	85 1	10474 3	Y	2272	2243 0			98
							2 4	2499 9						
05		13144 X	11625	-0-	-1519	-0-	87 1	9796 3	Y	1583	1553 0			128
							1 4	1741 9						
06		15750 X	2602	-0-	-13148	-0-	19 1	1864 3	Y	654	748 0			34
							719 9							
07		16275 X	10325	-0-	-5950	-0-	93 1	8928 3	Y	1185	1168 0			51
							1304 9							
08		16275 X	8586	-0-	-7689	-0-	73 1	7602 3	Y	828	833 0			46
							911 9							
09		13050 X	9311	-0-	-3739	-0-	82 1	8121 3	Y	1007	928 0	52 1		73
							1108 9							
10		11625 X	3515	-0-	-8110	-0-	25 1	2842 3	Y	589	633 0			29
							648 9							
11		9990 X	193	-0-	-9797	-0-	2 1	149 3	Y	38	30 0	34 1		3
							42 9							
12		10323 X	5549	-0-	-4774	-0-	49 1	4777 3	Y	656	395 0	218 1		46
							1 4	722 9						
TOTAL GAS PROD:			104,978	TOTAL CONDENSATE PROD:			15,292							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	276683	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	6373	PERF.	7249 - 12146
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20649 X	20649	-0-	-0-	-0-	76 1	18744 3	Y	1654	1613 0	71	
						10 4	1819 9					
02	17313 X	13456	-0-	-3857	-0-	80 1	12095 3	Y	1164	1170 0	65	
						1 4	1280 9					
03	15614 X	15614	-0-	-0-	-0-	99 1	13639 3	Y	1704	1684 0	85	
						2 4	1874 9					
04	17910 X	10937	-0-	-6973	-0-	76 1	9376 3	Y	1348	1375 0	58	
						2 4	1483 9					
05	18507 X	4818	-0-	-13689	-0-	35 1	3968 3	Y	741	739 0	60	
						815 9						
06	17910 X	2385	-0-	-15525	-0-	18 1	1690 3	Y	615	643 0	32	
						677 9						
07	15624 X	4564	-0-	-11060	-0-	39 1	3785 3	Y	673	676 0	29	
						740 9						
08	15624 X	4080	-0-	-11544	-0-	33 1	3466 3	Y	528	527 0	30	
						581 9						
09	10950 X	3843	-0-	-7107	-0-	34 1	3303 3	Y	460	425 0	32 1	
						506 9						
10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	36 1	4089 3	Y	650	651 0	32	
						715 9						
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	81 1	7590 3	Y	670	532 0	112 1	
						1 4	737 9					
*12	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	127 1	12480 3	Y	1185	713 0	447 1	
						2 4	1304 9					
TOTAL GAS PROD:		107,508				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,392			

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		83H	RRCID ->	276708	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7939 - 13023
01	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	239 1	16609 3	Y	3028	3099 1	103	
						3 4	3331 9					
02	16617 X	15908	-0-	-709	-0-	233 1	12925 3	Y	2499	2506 1	96	
						1 4	2749 9					
03	17763 X	16465	-0-	-1298	-0-	255 1	13320 3	Y	2626	2648 1	74	
						1 4	2889 9					
04	17190 X	13557	-0-	-3633	-0-	197 1	10745 3	Y	2377	2380 1	71	
						2615 9						
05	17763 X	13552	-0-	-4211	-0-	203 1	10623 3	Y	2477	2454 1	94	
						1 4	2725 9					
06	17190 X	12098	-0-	-5092	-0-	202 1	9421 3	Y	2245	2273 1	66	
						5 4	2470 9					
07	14787 X	11959	-0-	-2828	-0-	201 1	9388 3	Y	2154	2107 1	113	
						1 4	2369 9					
08	14787 X	11092	-0-	-3695	-0-	206 1	8663 3	Y	2021	2040 1	94	
						2223 9						
09	13560 X	10502	-0-	-3058	-0-	203 1	7953 3	Y	2132	2128 1	98	
						1 4	2345 9					
10	13547 X	10551	-0-	-2996	-0-	194 1	7918 3	Y	2216	2204 1	110	
						1 4	2438 9					
11	12090 X	8105	-0-	-3985	-0-	141 1	5756 3	Y	2006	2019 1	97	
						1 4	2207 9					
12	11966 X	8993	-0-	-2973	-0-	158 1	6534 3	Y	2090	2091 1	96	
						2 4	2299 9					
TOTAL GAS PROD:		152,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			27,871			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		63H	RRCID ->	276753	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7845 - 13834	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
01	44981 X	34427	-0-	-10554	-0-	96 1	27503 3	Y	6205	6191	0		54
						2 4	6826 9						
02	42079 X	29770	-0-	-12309	-0-	78 1	24313 3	Y	4890	4901	0		43
						5379 9							
03	44981 X	29258	-0-	-15723	-0-	83 1	22837 3	Y	5759	5746	0		56
						3 4	6335 9						
04	35700 X	28337	-0-	-7363	-0-	112 1	22966 3	Y	4781	4784	0		53
						5259 9							
05	34627 X	24729	-0-	-9898	-0-	131 1	21432 3	Y	2877	2890	0		40
						1 4	3165 9						
06	33330 X	19901	-0-	-13429	-0-	108 1	16995 3	Y	2544	2535	0		49
						2798 9							
07	30938 X	18768	-0-	-12170	-0-	129 1	15955 3	Y	2440	2442	0		47
						2684 9							
08	29295 X	18570	-0-	-10725	-0-	130 1	15670 3	Y	2518	2517	0		48
						2770 9							
09	28350 X	11104	-0-	-17246	-0-	101 1	9598 3	Y	1276	1296	0		28
						1 4	1404 9						
10	24738 X	15305	-0-	-9433	-0-	155 1	12583 3	Y	2334	2331	0		31
						2567 9							
11	19890 X	17938	-0-	-1952	-0-	175 1	15066 3	Y	2452	2435	0		48
						2697 9							
*12	20296 X	20296	-0-	-0-	-0-	257 1	17315 3	Y	2475	2478	0		45
						1 4	2723 9						
TOTAL GAS PROD:		268,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,551							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		91H	RRCID ->	276777	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8181 - 14666	
01	30451 X	30451	-0-	-0-	-0-	80 1	21738 3	Y	7848	7807	0		168
						8633 9							
02	29408 X	29408	-0-	-0-	-0-	83 1	23031 3	Y	5722	5737	0		153
						6294 9							
03	30479 X	30479	-0-	-0-	-0-	74 1	24936 3	Y	4972	4955	0		170
						5469 9							
04	26790 X	20986	-0-	-5804	-0-	45 1	16822 3	Y	3741	3739	0	8 8	164
						4 4	4115 9						
05	27683 X	24131	-0-	-3552	-0-	61 1	20834 3	Y	2941	2959	0		146
						1 4	3235 9						
06	26790 X	22993	-0-	-3797	-0-	57 1	20054 3	Y	2619	2601	0		164
						1 4	2881 9						
07	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	67 1	25445 3	Y	3253	3178	0		239
						3 4	3578 9						
08	32689 X	32689	-0-	-0-	-0-	80 1	29181 3	Y	3099	3045	0		293
						19 4	3409 9						
09	40013 X	40013	-0-	-0-	-0-	124 1	35689 3	Y	3798	3731	0		360
						22 4	4178 9						
10	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	113 1	26262 3	Y	5244	5041	0		563
						12 4	5768 9						
11	26580 X	24423	-0-	-2157	-0-	279 1	20650 3	Y	3167	3358	0	42 1	330
						10 4	3484 9						
12	27466 X	4270	-0-	-23196	-0-	43 1	2187 3	Y	1854	2027	0		157
						1 4	2039 9						
TOTAL GAS PROD:		321,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,258							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	40077 X	40077	-0-	-0-	-0-	111 1	30041 3	Y	9023	8938 0	73 8	192		
						9925 9								
02	33598 X	33598	-0-	-0-	-0-	97 1	26734 3	Y	6152	6179 0		165		
						6767 9								
03	30135 X	30135	-0-	-0-	-0-	70 1	23257 3	Y	6189	6142 0		212		
						6808 9								
04	31455 X	31455	-0-	-0-	-0-	69 1	25495 3	Y	5350	5327 0		235		
						6 4	5885 9							
05	29047 X	28517	-0-	-530	-0-	69 1	23500 3	Y	4498	4510 0		223		
						4948 9								
06	28110 X	20701	-0-	-7409	-0-	50 1	17303 3	Y	3044	3076 0		191		
						3348 9								
07	27838 X	4116	-0-	-23722	-0-	5 1	1897 3	Y	2013	2056 0		148		
						2214 9								
08	27838 X	4855	-0-	-22983	-0-	8 1	2856 3	Y	1808	1785 0		171		
						2 4	1989 9							
09	26940 X	2932	-0-	-24008	-0-	7 1	2089 3	Y	759	858 0		72		
						1 4	835 9							
10	27838 X	4012	-0-	-23826	-0-	11 1	2561 3	Y	1308	1188 0	58 8	134		
						1 4	1439 9							
11	20700 X	6212	-0-	-14488	-0-	61 1	4555 3	Y	1449	1422 0	10 1	151		
						2 4	1594 9							
12	4867 X	3086	-0-	-1781	-0-	11 1	567 3	Y	2280	2205 0	37 8	189		
						2508 9								
TOTAL GAS PROD:		209,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,873								

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
01	18538 X	3263	-0-	-15275	-0-	9 1	2279 3	Y	885	958 0		38		
						1 4	974 9							
02	15225 X	13457	-0-	-1768	-0-	76 1	11452 3	Y	1753	1693 0		98		
						1 4	1928 9							
03	17143 X	14401	-0-	-2742	-0-	86 1	11889 3	Y	2204	2192 0		110		
						2 4	2424 9							
04	16590 X	11440	-0-	-5150	-0-	80 1	9826 3	Y	1393	1440 0	3 8	60		
						2 4	1532 9							
05	17143 X	9314	-0-	-7829	-0-	68 1	7594 3	Y	1502	1441 0		121		
						1652 9								
06	13950 X	4494	-0-	-9456	-0-	34 1	3206 3	Y	1140	1202 0		59		
						1254 9								
07	14415 X	8229	-0-	-6186	-0-	73 1	7024 3	Y	1029	1043 0		45		
						1132 9								
08	14415 X	8410	-0-	-6005	-0-	64 1	6634 3	Y	1556	1514 0		87		
						1712 9								
09	11430 X	9360	-0-	-2070	-0-	70 1	6873 3	Y	2197	2026 0	99 1	159		
						2417 9								
10	9300 X	6493	-0-	-2807	-0-	45 1	5069 3	Y	1254	1351 0		62		
						1379 9								
11	8130 X	4341	-0-	-3789	-0-	36 1	3373 3	Y	847	672 0	163 1	74		
						932 9								
12	9672 X	4002	-0-	-5670	-0-	36 1	3546 3	Y	382	230 0	199 1	27		
						420 9								
TOTAL GAS PROD:		97,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,142								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 276835	COMPL. DATE 03/06/2015	TOTAL DEPTH	6369	PERF. 6950	- 11855		
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
01	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	56 1	13602 3	Y	2566	2570	0	111
						8 4	2823 9					
02	14964 X	7971	-0-	-6993	-0-	41 1	6136 3	Y	1630	1650	0	91
						1 4	1793 9					
03	15996 X	5277	-0-	-10719	-0-	24 1	3299 3	Y	1776	1779	0	88
						1954 9						
04	15480 X	11155	-0-	-4325	-0-	76 1	9296 3	Y	1620	1638	0	70
						1 4	1782 9					
05	15996 X	12962	-0-	-3034	-0-	103 1	11534 3	Y	1204	1177	0	97
						1 4	1324 9					
06	15480 X	6669	-0-	-8811	-0-	55 1	5239 3	Y	1250	1283	0	64
						1375 9						
07	11532 X	10559	-0-	-973	-0-	98 1	9429 3	Y	938	961	0	41
						1032 9						
08	12958 X	9848	-0-	-3110	-0-	79 1	8295 3	Y	1340	1306	0	75
						1474 9						
09	12540 X	9949	-0-	-2591	-0-	91 1	8983 3	Y	795	733	0	79 1
						875 9						
10	12958 X	10477	-0-	-2481	-0-	84 1	9589 3	Y	730	752	0	36
						1 4	803 9					
11	10230 X	4084	-0-	-6146	-0-	37 1	3475 3	Y	520	413	0	98 1
						572 9						
12	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-			Y	-0-	45	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		105,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,369						

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		8H	RRCID -> 276845	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6992	- 11780		
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
01	10478 X	9759	-0-	-719	-0-	35 1	8406 3	Y	1194	1237	0	52
						5 4	1313 9					
02	11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	66 1	10081 3	Y	1317	1296	0	73
						1 4	1449 9					
03	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	75 1	10352 3	Y	1288	1297	0	64
						1 4	1417 9					
04	10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	79 1	9761 3	Y	884	910	0	38
						972 9						
05	10478 X	9995	-0-	-483	-0-	78 1	8694 3	Y	1111	1059	0	90
						1 4	1222 9					
06	10140 X	5347	-0-	-4793	-0-	42 1	4067 3	Y	1125	1157	0	58
						1238 9						
07	12400 X	8768	-0-	-3632	-0-	77 1	7401 3	Y	1173	1180	0	51
						1290 9						
08	11842 X	6817	-0-	-5025	-0-	55 1	5770 3	Y	902	902	0	51
						992 9						
09	10800 X	5643	-0-	-5157	-0-	50 1	4900 3	Y	630	581	0	54 1
						693 9						
10	9982 X	6597	-0-	-3385	-0-	50 1	5693 3	Y	775	783	0	38
						1 4	853 9					
11	8490 X	4430	-0-	-4060	-0-	40 1	3760 3	Y	573	454	0	107 1
						630 9						
12	8773 X	5150	-0-	-3623	-0-	44 1	4320 3	Y	714	430	0	284 1
						1 4	785 9					
TOTAL GAS PROD:		96,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,686						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		90H	RRCID -> 276863	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH	8049	PERF. 8540	- 14252		
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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	03/04/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		91H	RRCID ->	276865	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8533 - 14100
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	
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01	LEASE	15203	03/04/2015					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FOGMT		WELL #:		41SP	RRCID ->	276883	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	7016 - 13480
01	26164 X	26164	-0-	-0-	-0-	262 1	18850 3	Y	6398	6323 0		162
						14 4	7038 9					
02	21344 X	19337	-0-	-2007	-0-	252 1	15982 3	Y	2807	2919 0		50
						15 4	3088 9					
03	24800 X	19213	-0-	-5587	-0-	281 1	16259 3	Y	2428	2420 0		58
						2 4	2671 9					
04	24000 X	17737	-0-	-6263	-0-	285 1	14812 3	Y	2399	2382 0		75
						1 4	2639 9					
05	24800 X	15870	-0-	-8930	-0-	282 1	13353 3	Y	2032	2025 0		82
						2235 9						
06	24000 X	13134	-0-	-10866	-0-	236 1	11041 3	Y	1687	1688 0		81
						1 4	1856 9					
07	18507 X	15999	-0-	-2508	-0-	305 1	13771 3	Y	1747	1752 0		76
						1 4	1922 9					
08	18507 X	14466	-0-	-4041	-0-	275 1	12276 3	Y	1739	1760 0		55
						2 4	1913 9					
09	17730 X	4385	-0-	-13345	-0-	80 1	2862 3	Y	1312	1317 0		50
						1443 9						
10	15996 X	2746	-0-	-13250	-0-	75 1	2452 3	Y	199	238 0		11
						219 9						
11	15480 X	10338	-0-	-5142	-0-	281 1	9056 3	Y	909	894 0		26
						1 4	1000 9					
12	15996 X	5835	-0-	-10161	-0-	126 1	4007 3	Y	1545	1505 0		66
						2 4	1700 9					
TOTAL GAS PROD:			165,224	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,202					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		104H	RRCID ->	276913	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	8476 - 14963
01	25000 X	25000	-0-	-0-	-0-	99 1	20316 3	Y	4163	4161 0		19
						6 4	4579 9					
02	24444 X	24444	-0-	-0-	-0-	66 1	20242 3	Y	3755	3743 0		31
						5 4	4131 9					
03	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	76 1	22839 3	Y	3772	3770 0		33
						6 4	4149 9					
04	24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	77 1	21000 3	Y	3382	3390 0		25
						5 4	3720 9					
05	21638 X	2838	-0-	-18800	-0-	11 1	2403 3	Y	385	405 0		5
						424 9						
06	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	76 1	19895 3	Y	3220	3194 0		31
						11 4	3542 9					
07	28143 X	28143	-0-	-0-	-0-	64 1	23872 3	Y	3806	3802 0		35
						20 4	4187 9					
08	33379 X	33379	-0-	-0-	-0-	72 1	29602 3	Y	3348	3346 0		37
						22 4	3683 9					
09	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	58 1	26735 3	Y	3736	3728 0		45
						4 4	4110 9					
10	29359 X	29359	-0-	-0-	-0-	67 1	25613 3	Y	3342	3332 0		55
						3 4	3676 9					
11	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	66 1	23855 3	Y	2915	2929 0		41
						8 4	3207 9					
*12	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	98 1	27087 3	Y	2990	2989 0		42
						13 4	3289 9					
TOTAL GAS PROD:			307,089	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,814					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 106H		RRCID -> 276918		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741		
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
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	03/28/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 107H		RRCID -> 276919		COMPL. DATE 03/20/2015		TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368			
01	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	97 1	19857 3	Y	5963	5958 0	27
						5 4	6559 9				
02	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	64 1	19832 3	Y	5112	5097 0	42
						5 4	5623 9				
03	29194 X	29194	-0-	-0-	-0-	80 1	24047 3	Y	4601	4602 0	41
						6 4	5061 9				
04	21840 X	16673	-0-	-5167	-0-	49 1	13357 3	Y	2967	2986 0	22
						3 4	3264 9				
05	22568 X	-0-	-0-	-22568	-0-			Y	-0-	22 0	-0-
06	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-			Y	-0-		-0-
07	29787 X	29787	-0-	-0-	-0-	57 1	21052 3	Y	7874	7801 0	73
						17 4	8661 9				
08	26629 X	-0-	-0-	-26629	-0-			Y	8560	8538 0	95
09	35378 X	35378	-0-	-0-	-0-	65 1	30002 3	Y	4824	4861 0	58
						5 4	5306 9				
10	33221 X	33221	-0-	-0-	-0-	75 1	28456 3	Y	4261	4249 0	70
						3 4	4687 9				
11	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	68 1	24739 3	Y	3873	3889 0	54
						9 4	4260 9				
*12	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	85 1	23536 3	Y	3704	3706 0	52
						11 4	4074 9				
TOTAL GAS PROD:		253,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,739					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 108H		RRCID -> 276920		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 16883		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	03/24/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		82H	RRCID ->	276924	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 8010	- 12221	
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
01		19065 X	10365	-0-	-8700	-0-	94 1	6467 3	Y	3457	3483 1		118
							1 4	3803 9					
02		17835 X	12416	-0-	-5419	-0-	165 1	9145 3	Y	2824	2834 1		108
							3106 9						
03		19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	313 1	16256 3	Y	2446	2485 1		69
							1 4	2691 9					
04		19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	291 1	15861 3	Y	2738	2726 1		81
							3012 9						
05		18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	286 1	14910 3	Y	2795	2770 1		106
							2 4	3075 9					
06		18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	269 1	12519 3	Y	2131	2174 1		63
							7 4	2344 9					
07		18941 X	14729	-0-	-4212	-0-	262 1	12220 3	Y	2042	1998 1		107
							1 4	2246 9					
08		18941 X	13533	-0-	-5408	-0-	267 1	11210 3	Y	1868	1888 1		87
							1 4	2055 9					
09		18330 X	12348	-0-	-5982	-0-	254 1	9938 3	Y	1959	1956 1		90
							1 4	2155 9					
10		18259 X	11566	-0-	-6693	-0-	225 1	9228 3	Y	1920	1915 1		95
							1 4	2112 9					
11		15150 X	9837	-0-	-5313	-0-	194 1	7937 3	Y	1550	1570 1		75
							1 4	1705 9					
12		14725 X	11844	-0-	-2881	-0-	238 1	9831 3	Y	1612	1613 1		74
							2 4	1773 9					

TOTAL GAS PROD: 168,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,342

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	276938	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8566	- 13973
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 03/04/2015												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		93H	RRCID ->	276954	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 8554	- 14027
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		89H	RRCID ->	276956	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8620	- 14571
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/24/2015												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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
01		39452 X	39452	-0-	-0-	-0-	115 1	30918 3	Y	7654	7650 0		164
							8419 9						
02		31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	96 1	26446 3	Y	4863	4897 0		130
							5349 9						
03		29667 X	27075	-0-	-2592	-0-	66 1	22190 3	Y	4381	4361 0		150
							4819 9						
04		28710 X	21971	-0-	-6739	-0-	51 1	18665 3	Y	2955	2975 0		130
							4 4	3251 9					
05		29667 X	21313	-0-	-8354	-0-	54 1	18657 3	Y	2365	2378 0		117
							2602 9						
06		28710 X	16552	-0-	-12158	-0-	36 1	12708 3	Y	3462	3362 0		217
							3808 9						
07		23684 X	16029	-0-	-7655	-0-	37 1	14067 3	Y	1748	1837 0		128
							2 4	1923 9					
08		23684 X	20687	-0-	-2997	-0-	53 1	19374 3	Y	1134	1155 0		107
							13 4	1247 9					
09		21960 X	3551	-0-	-18409	-0-	9 1	2475 3	Y	968	983 0		92
							2 4	1065 9					
10		21328 X	2890	-0-	-18438	-0-	7 1	1707 3	Y	1068	1045 0		115
							1 4	1175 9					
11		20010 X	9862	-0-	-10148	-0-	112 1	8241 3	Y	1368	1332 0	9 1	142
							4 4	1505 9					
12		20677 X	18455	-0-	-2222	-0-	318 1	16188 3	Y	1764	1757 0		149
							9 4	1940 9					
TOTAL GAS PROD:			229,728		TOTAL CONDENSATE PROD:			33,730					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834													
01		22328 X	22328	-0-	-0-	-0-	84 1	17188 3	Y	4592	4589 0		21
							5 4	5051 9					
02		24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	66 1	20186 3	Y	4260	4246 0		35
							5 4	4686 9					
03		27147 X	27147	-0-	-0-	-0-	74 1	22249 3	Y	4380	4376 0		39
							6 4	4818 9					
04		23852 X	23852	-0-	-0-	-0-	72 1	19653 3	Y	3747	3758 0		28
							5 4	4122 9					
05		20274 X	6174	-0-	-14100	-0-	22 1	5107 3	Y	950	966 0		12
							1045 9						
06		19620 X	15784	-0-	-3836	-0-	47 1	12317 3	Y	3103	3085 0		30
							7 4	3413 9					
07		32249 X	32249	-0-	-0-	-0-	74 1	27545 3	Y	4188	4179 0		39
							23 4	4607 9					
08		31869 X	31869	-0-	-0-	-0-	67 1	27400 3	Y	3983	3939 0	39 8	44
							21 4	4381 9					
09		28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	51 1	23704 3	Y	3856	3854 0		46
							4 4	4242 9					
10		25916 X	21524	-0-	-4392	-0-	48 1	18113 3	Y	3055	3051 0		50
							2 4	3361 9					
11		25080 X	24296	-0-	-784	-0-	56 1	20281 3	Y	3593	3593 0		50
							7 4	3952 9					
12		25916 X	20978	-0-	-4938	-0-	61 1	16919 3	Y	3627	3626 0		51
							8 4	3990 9					
TOTAL GAS PROD:			279,145		TOTAL CONDENSATE PROD:			43,334					

DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 12984													
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15205	03/26/2015							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 92H		RRCID -> 277026		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 18629		08/16/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 114H		RRCID -> 277079		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		04/19/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 115H		RRCID -> 277080		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		04/26/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 117H		RRCID -> 277081		COMPL. DATE 04/19/2015		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628			
01	27466 X	22086	-0-	-5380	-0-	73 1	14790 3	Y	6563	6561 0	30
						4 4	7219 9				
02	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	77 1	23807 3	Y	6230	6209 0	51
						6 4	6853 9				
03	34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	89 1	26747 3	Y	6518	6511 0	58
						7 4	7170 9				
04	29796 X	29796	-0-	-0-	-0-	88 1	23943 3	Y	5235	5254 0	39
						6 4	5759 9				
05	30575 X	30575	-0-	-0-	-0-	108 1	24846 3	Y	5110	5083 0	66
						5621 9					
06	29227 X	29227	-0-	-0-	-0-	90 1	23422 3	Y	5184	5200 0	50
						13 4	5702 9				
07	30783 X	24699	-0-	-6084	-0-	55 1	20547 3	Y	3709	3725 0	34
						17 4	4080 9				
08	30783 X	23021	-0-	-7762	-0-	47 1	19222 3	Y	3398	3394 0	38
						14 4	3738 9				
09	29790 X	20521	-0-	-9269	-0-	36 1	16586 3	Y	3542	3537 0	43
						3 4	3896 9				
10	30566 X	21547	-0-	-9019	-0-	47 1	17733 3	Y	3423	3410 0	56
						2 4	3765 9				
11	29220 X	18463	-0-	-10757	-0-	41 1	14928 3	Y	3172	3184 0	44
						5 4	3489 9				
*12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	78 1	21481 3	Y	3158	3158 0	44
						10 4	3474 9				
TOTAL GAS PROD:		309,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		55,242					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 277082		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		03/24/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		116H	RRCID ->	277083	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	7721 - 13173	
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
01		43927 X	42701	-0-	-1226	-0-	176 1	33107 3	Y	8562	8560 0		71
							9418 9						
02		41093 X	39818	-0-	-1275	-0-	149 1	31109 3	Y	7781	7781 0		71
							1 4	8559 9					
03		43927 X	40671	-0-	-3256	-0-	365 1	31383 3	Y	8105	8088 0		88
							7 4	8916 9					
04		42510 X	2626	-0-	-39884	-0-	22 1	1596 3	Y	915	986 0		17
							1 4	1007 9					
05		43927 X	33178	-0-	-10749	-0-	137 1	28870 3	Y	3766	3730 0		53
							28 4	4143 9					
06		41310 X	38661	-0-	-2649	-0-	117 1	32289 3	Y	5685	5642 0		96
							1 4	6254 9					
07		38719 X	36689	-0-	-2030	-0-	115 1	30600 3	Y	5430	5443 0		83
							1 4	5973 9					
08		38719 X	33335	-0-	-5384	-0-	101 1	27598 3	Y	5122	5113 0		92
							2 4	5634 9					
09		37470 X	33332	-0-	-4138	-0-	101 1	28046 3	Y	4700	4707 0		85
							15 4	5170 9					
10		38719 X	29371	-0-	-9348	-0-	87 1	24734 3	Y	4135	4143 0		77
							1 4	4549 9					
11		37470 X	30934	-0-	-6536	-0-	95 1	26085 3	Y	4321	4320 0		78
							1 4	4753 9					
12		36704 X	31338	-0-	-5366	-0-	105 1	25697 3	Y	5028	5002 0		104
							5 4	5531 9					
TOTAL GAS PROD:			392,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			63,550			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		117H	RRCID ->	277084	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7776 - 13072	
01		54901 X	50792	-0-	-4109	-0-	206 1	38714 3	Y	10793	10781 0		89
							11872 9						
02		51359 X	38946	-0-	-12413	-0-	143 1	29972 3	Y	8027	8043 0		73
							1 4	8830 9					
03		54901 X	40228	-0-	-14673	-0-	366 1	31411 3	Y	7676	7666 0		83
							7 4	8444 9					
04		49530 X	5973	-0-	-43557	-0-	60 1	4240 3	Y	1518	1572 0		29
							3 4	1670 9					
05		51181 X	35801	-0-	-15380	-0-	132 1	27804 3	Y	7125	7053 0		101
							27 4	7838 9					
06		49140 X	36503	-0-	-12637	-0-	107 1	29733 3	Y	6057	6056 0		102
							6663 9						
07		38142 X	38142	-0-	-0-	-0-	120 1	31809 3	Y	5647	5663 0		86
							1 4	6212 9					
08		39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	122 1	33132 3	Y	5823	5804 0		105
							2 4	6405 9					
09		33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	101 1	28153 3	Y	5071	5084 0		92
							16 4	5578 9					
10		37179 X	37179	-0-	-0-	-0-	111 1	31888 3	Y	4708	4712 0		88
							1 4	5179 9					
11		33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	106 1	29050 3	Y	4002	4017 0		73
							4402 9						
12		32426 X	27778	-0-	-4648	-0-	96 1	23301 3	Y	3978	3969 0		82
							5 4	4376 9					
TOTAL GAS PROD:			418,409				TOTAL CONDENSATE PROD:			70,425			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		94H	RRCID ->	277085	COMPL. DATE	08/07/2015	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7862	-	14184	
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	BALANCE	
*01		43400 X	-0-	-0-	-43400	-0-				Y	-0-			-0-	
*02		38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	115	1	31686	3	Y	6322	6131 0	27 8 164	
							6954	9							
*03		42067 X	34498	-0-	-7569	-0-	83	1	27653	3	Y	6147	6101 0	210	
							6762	9							
*04		30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	70	1	25703	3	Y	3899	3919 0	19 8 171	
							6	4	4289	9					
*05		41199 X	32135	-0-	-9064	-0-	81	1	27905	3	Y	3771	3755 0	187	
							1	4	4148	9					
*06		39870 X	25669	-0-	-14201	-0-	68	1	23682	3	Y	1744	1822 0	109	
							1	4	1918	9					
*07		33449 X	26919	-0-	-6530	-0-	66	1	24803	3	Y	1861	1833 0	137	
							3	4	2047	9					
*08		33449 X	14570	-0-	-18879	-0-	37	1	13730	3	Y	722	791 0	68	
							9	4	794	9					
*09		31110 X	22520	-0-	-8590	-0-	73	1	21080	3	Y	1230	1298 0	-0-	
							14	4	1353	9					
*10		32147 X	22778	-0-	-9369	-0-	89	1	20791	3	Y	1716	1546 0	170	
							10	4	1888	9					
*11		26040 X	7304	-0-	-18736	-0-	77	1	5653	3	Y	1428	1436 0	13 1 149	
							3	4	1571	9					
12		26908 X	2609	-0-	-24299	-0-	41	1	2095	3	Y	429	542 0	36	
							1	4	472	9					
TOTAL GAS PROD:		257,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,269							

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		77H	RRCID ->	277125	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7511	PERF.	8185	-	13973	
01		26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	80	1	22803	3	Y	3253	3243 0	28	
							1	4	3578	9					
02		26121 X	26121	-0-	-0-	-0-	73	1	22716	3	Y	3029	3031 0	26	
							3332	9							
03		23343 X	23343	-0-	-0-	-0-	76	1	21034	3	Y	2027	2033 0	20	
							3	4	2230	9					
04		22805 X	22805	-0-	-0-	-0-	101	1	20683	3	Y	1837	1837 0	20	
							2021	9							
05		26482 X	26482	-0-	-0-	-0-	145	1	23649	3	Y	2443	2429 0	34	
							1	4	2687	9					
06		20100 X	19283	-0-	-817	-0-	106	1	16589	3	Y	2353	2342 0	45	
							2588	9							
07		27931 X	23979	-0-	-3952	-0-	175	1	21501	3	Y	2094	2099 0	40	
							2303	9							
08		26474 X	21101	-0-	-5373	-0-	157	1	18858	3	Y	1896	1900 0	36	
							2086	9							
09		25620 X	19595	-0-	-6025	-0-	184	1	17546	3	Y	1694	1693 0	37	
							2	4	1863	9					
10		26474 X	19118	-0-	-7356	-0-	213	1	17243	3	Y	1511	1528 0	20	
							1662	9							
11		23220 X	14421	-0-	-8799	-0-	145	1	12496	3	Y	1618	1606 0	32	
							1780	9							
12		23994 X	15718	-0-	-8276	-0-	211	1	14194	3	Y	1193	1202 0	1 8 22	
							1	4	1312	9					
TOTAL GAS PROD:		258,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,948							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		78H	RRCID ->	277126	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7949 - 13691		
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
01		34170 X	34170	-0-	-0-	100	1	28713	3	Y	4868	4854	0	42
						2	4	5355	9					
02		34709 X	34709	-0-	-0-	98	1	30405	3	Y	3824	3833	0	33
						4206	9							
03		30659 X	30659	-0-	-0-	102	1	27981	3	Y	2338	2348	0	23
						4	4	2572	9					
04		29354 X	29354	-0-	-0-	132	1	26944	3	Y	2071	2071	0	23
						2278	9							
05		30472 X	30472	-0-	-0-	166	1	27039	3	Y	2969	2951	0	41
						1	4	3266	9					
06		25453 X	25453	-0-	-0-	137	1	21561	3	Y	3414	3390	0	65
						3755	9							
07		35402 X	20697	-0-	-14705	149	1	18415	3	Y	1939	1967	0	37
						2133	9							
08		30659 X	21832	-0-	-8827	164	1	19720	3	Y	1771	1775	0	33
						1948	9							
09		29490 X	19200	-0-	-10290	183	1	17310	3	Y	1551	1550	0	34
						1	4	1706	9					
10		30473 X	17181	-0-	-13292	191	1	15455	3	Y	1395	1410	0	19
						1535	9							
11		25440 X	17079	-0-	-8361	176	1	15145	3	Y	1598	1586	0	31
						1758	9							
12		21824 X	15946	-0-	-5878	213	1	14317	3	Y	1286	1294	0	23
						1	4	1415	9					
TOTAL GAS PROD:			296,752			TOTAL CONDENSATE PROD:					29,024			

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		79H	RRCID ->	277134	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7534	PERF.	7912 - 13703		
01		39392 X	39392	-0-	-0-	116	1	33206	3	Y	5516	5496	0	48
						2	4	6068	9					
02		36977 X	36977	-0-	-0-	105	1	32733	3	Y	3763	3778	0	33
						4139	9							
03		34106 X	34106	-0-	-0-	112	1	30813	3	Y	2888	2893	0	28
						4	4	3177	9					
04		31144 X	31144	-0-	-0-	138	1	28236	3	Y	2518	2518	0	28
						2770	9							
05		34477 X	34477	-0-	-0-	192	1	31255	3	Y	2754	2744	0	38
						1	4	3029	9					
06		29640 X	28237	-0-	-1403	162	1	25486	3	Y	2354	2347	0	45
						2589	9							
07		36301 X	30779	-0-	-5522	225	1	27663	3	Y	2628	2623	0	50
						2891	9							
08		34472 X	27707	-0-	-6765	209	1	25133	3	Y	2150	2159	0	41
						2365	9							
09		33360 X	23499	-0-	-9861	222	1	21153	3	Y	1929	1928	0	42
						2	4	2122	9					
10		34472 X	21463	-0-	-13009	239	1	19377	3	Y	1679	1698	0	23
						1847	9							
11		29790 X	18071	-0-	-11719	185	1	15911	3	Y	1795	1783	0	35
						1975	9							
12		30783 X	19699	-0-	-11084	258	1	17391	3	Y	1863	1864	0	34
						1	4	2049	9					
TOTAL GAS PROD:			345,551			TOTAL CONDENSATE PROD:					31,837			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		80H	RRCID ->	277136	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7943 - 13735
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	95 1	27235 3	Y	4409	4398 0	38	
						2 4	4850 9					
02	32550 X	32550	-0-	-0-	-0-	92 1	28723 3	Y	3395	3403 0	30	
						3735 9						
03	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	99 1	27245 3	Y	2683	2687 0	26	
						4 4	2951 9					
04	28624 X	28624	-0-	-0-	-0-	126 1	25791 3	Y	2461	2460 0	27	
						2707 9						
05	32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	182 1	29649 3	Y	2684	2674 0	37	
						1 4	2952 9					
06	26010 X	24717	-0-	-1293	-0-	141 1	22154 3	Y	2202	2197 0	42	
						2422 9						
07	33449 X	25835	-0-	-7614	-0-	188 1	23219 3	Y	2207	2207 0	42	
						2428 9						
08	32798 X	24932	-0-	-7866	-0-	186 1	22407 3	Y	2126	2128 0	40	
						2339 9						
09	31740 X	24705	-0-	-7035	-0-	235 1	22288 3	Y	1982	1979 0	43	
						2 4	2180 9					
10	32798 X	19013	-0-	-13785	-0-	207 1	16768 3	Y	1853	1871 0	25	
						2038 9						
11	24990 X	22269	-0-	-2721	-0-	227 1	19646 3	Y	2177	2159 0	43	
						1 4	2395 9					
12	25823 X	20845	-0-	-4978	-0-	273 1	18373 3	Y	1998	2005 0	36	
						1 4	2198 9					
TOTAL GAS PROD:		318,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,177						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		81H	RRCID ->	277139	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	8404 - 14195
01	32371 X	32371	-0-	-0-	-0-	91 1	26171 3	Y	5552	5535 0	48	
						2 4	6107 9					
02	29810 X	29810	-0-	-0-	-0-	81 1	25222 3	Y	4097	4109 0	36	
						4507 9						
03	30080 X	30080	-0-	-0-	-0-	99 1	27179 3	Y	2544	2555 0	25	
						4 4	2798 9					
04	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	131 1	26842 3	Y	2492	2489 0	28	
						2741 9						
05	32540 X	32540	-0-	-0-	-0-	177 1	28889 3	Y	3157	3141 0	44	
						1 4	3473 9					
06	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	163 1	25672 3	Y	2780	2771 0	53	
						3058 9						
07	31434 X	28930	-0-	-2504	-0-	206 1	25448 3	Y	2977	2973 0	57	
						1 4	3275 9					
08	31434 X	29004	-0-	-2430	-0-	214 1	25726 3	Y	2785	2789 0	53	
						3064 9						
09	30420 X	26994	-0-	-3426	-0-	251 1	23801 3	Y	2673	2668 0	58	
						2 4	2940 9					
10	31434 X	26535	-0-	-4899	-0-	290 1	23462 3	Y	2530	2554 0	34	
						2783 9						
11	28890 X	25958	-0-	-2932	-0-	263 1	22716 3	Y	2707	2688 0	53	
						1 4	2978 9					
12	29016 X	24057	-0-	-4959	-0-	310 1	20864 3	Y	2620	2626 0	47	
						1 4	2882 9					
TOTAL GAS PROD:		344,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,914						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		98H	RRCID ->	277140	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	7604 - 13953			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	33310 X	33310	-0-	-0-	-0-	102	1	27524	3	Y	5167	5166	0		111
						5684	9								
02	27592 X	27592	-0-	-0-	-0-	87	1	24142	3	Y	3057	3086	0		82
						3363	9								
03	25831 X	25831	-0-	-0-	-0-	67	1	22304	3	Y	3145	3119	0		108
						3460	9								
04	32250 X	24836	-0-	-7414	-0-	60	1	22173	3	Y	2361	2365	0		104
						6	4	2597	9						
05	33325 X	22748	-0-	-10577	-0-	60	1	20523	3	Y	1967	1973	0		98
						1	4	2164	9						
06	32250 X	20044	-0-	-12206	-0-	52	1	18124	3	Y	1698	1690	0		106
						1868	9								
07	27745 X	12090	-0-	-15655	-0-	27	1	10311	3	Y	1592	1581	0		117
						1	4	1751	9						
08	25823 X	10924	-0-	-14899	-0-	27	1	9814	3	Y	978	1003	0		92
						7	4	1076	9						
09	24840 X	1958	-0-	-22882	-0-	2	1	627	3	Y	1208	1186	0		114
						1329	9								
10	22754 X	248	-0-	-22506	-0-	20	3	228	9	Y	207	299	0		22
11	20040 X	1640	-0-	-18400	-0-	5	1	399	3	Y	1124	1027	0	2 1	117
						1236	9								
12	12090 X	2477	-0-	-9613	-0-	17	1	848	3	Y	1465	1458	0		124
						1612	9								
TOTAL GAS PROD:		183,698				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,969							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		97H	RRCID ->	277141	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7157	PERF.	7780 - 14183			
01	47430 X	42021	-0-	-5409	-0-	118	1	31953	3	Y	9045	9002	0		194
						9950	9								
02	44370 X	36370	-0-	-8000	-0-	107	1	29579	3	Y	6076	6082	0	26 8	162
						6684	9								
03	52886 X	29539	-0-	-23347	-0-	72	1	23961	3	Y	5005	4973	0	24 8	170
						5506	9								
04	51180 X	25497	-0-	-25683	-0-	55	1	20306	3	Y	4665	4611	0	20 8	204
						4	4	5132	9						
05	52886 X	24867	-0-	-28019	-0-	63	1	21502	3	Y	3001	3056	0		149
						1	4	3301	9						
06	40680 X	18633	-0-	-22047	-0-	46	1	16064	3	Y	2294	2299	0		144
						2523	9								
07	27032 X	16813	-0-	-10219	-0-	38	1	14349	3	Y	2204	2186	0		162
						2	4	2424	9						
08	27032 X	5378	-0-	-21654	-0-	11	1	4099	3	Y	1150	1203	0		109
						3	4	1265	9						
09	25500 X	1309	-0-	-24191	-0-	1	1	350	3	Y	871	885	0	14 8	81
						958	9								
10	24862 X	-0-	-0-	-24862	-0-					Y	-0-	81	0		-0-
11	18630 X	9433	-0-	-9197	-0-	103	1	7619	3	Y	1552	1390	0		162
						4	4	1707	9						
*12	22432 X	22432	-0-	-0-	-0-	385	1	19654	3	Y	2165	2144	0		183
						11	4	2382	9						
TOTAL GAS PROD:		232,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,028							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683													
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
01		33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	94 1	27027 3	Y	5629	5611 0		49
							2 4	6192 9					
02		33805 X	33805	-0-	-0-	-0-	91 1	28167 3	Y	5043	5048 0		44
							5547 9						
03		29311 X	29311	-0-	-0-	-0-	83 1	22857 3	Y	5789	5777 0		56
							3 4	6368 9					
04		27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	107 1	22232 3	Y	4540	4546 0		50
							2 4	4994 9					
05		27590 X	24288	-0-	-3302	-0-	127 1	20689 3	Y	3155	3161 0		44
							1 4	3471 9					
06		26700 X	22042	-0-	-4658	-0-	120 1	18918 3	Y	2731	2723 0		52
							3004 9						
07		30287 X	21675	-0-	-8612	-0-	150 1	18520 3	Y	2732	2732 0		52
							3005 9						
08		29326 X	20971	-0-	-8355	-0-	150 1	18064 3	Y	2506	2511 0		47
							2757 9						
09		27330 X	14841	-0-	-12489	-0-	139 1	13213 3	Y	1353	1370 0		30
							1 4	1488 9					
10		24273 X	18499	-0-	-5774	-0-	189 1	15282 3	Y	2753	2746 0		37
							3028 9						
11		22050 X	18332	-0-	-3718	-0-	174 1	15068 3	Y	2808	2790 0		55
							1 4	3089 9					
12		21669 X	14225	-0-	-7444	-0-	163 1	10934 3	Y	2844	2848 0		51
							3128 9						
TOTAL GAS PROD:			278,639	TOTAL CONDENSATE PROD:			41,883						

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091													
01		48050 X	43384	-0-	-4666	-0-	174 1	32613 3	Y	9634	9624 0		80
							10597 9						
02		44950 X	37925	-0-	-7025	-0-	142 1	29612 3	Y	7427	7440 0		67
							1 4	8170 9					
03		48050 X	38340	-0-	-9710	-0-	353 1	30361 3	Y	6927	6919 0		75
							6 4	7620 9					
04		46500 X	8685	-0-	-37815	-0-	95 1	6709 3	Y	1705	1748 0		32
							5 4	1876 9					
05		46779 X	39815	-0-	-6964	-0-	148 1	31299 3	Y	7579	7504 0		107
							31 4	8337 9					
06		41970 X	36613	-0-	-5357	-0-	110 1	30410 3	Y	5538	5552 0		93
							1 4	6092 9					
07		36792 X	36792	-0-	-0-	-0-	119 1	31307 3	Y	4878	4896 0		75
							5366 9						
08		37041 X	37041	-0-	-0-	-0-	118 1	31731 3	Y	4718	4708 0		85
							2 4	5190 9					
09		34547 X	34547	-0-	-0-	-0-	106 1	29706 3	Y	4290	4298 0		77
							16 4	4719 9					
10		36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	113 1	31906 3	Y	3812	3818 0		71
							4193 9						
11		34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	112 1	30791 3	Y	3410	3419 0		62
							1 4	3751 9					
12		32457 X	30046	-0-	-2411	-0-	107 1	26127 3	Y	3461	3451 0		72
							5 4	3807 9					
TOTAL GAS PROD:			414,055	TOTAL CONDENSATE PROD:			63,379						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		119H	RRCID ->	277154	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7851 - 13102			
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
01		40765 X	34338	-0-	-6427	-0-	135 1	25425	3	Y	7980	7974	0	66
							8778 9							
02		38135 X	30720	-0-	-7415	-0-	112 1	23476	3	Y	6483	6490	0	59
							1 4	7131	9					
03		40765 X	30085	-0-	-10680	-0-	268 1	23054	3	Y	6144	6137	0	66
							5 4	6758	9					
04		39450 X	22442	-0-	-17008	-0-	241 1	17037	3	Y	4684	4662	0	88
							12 4	5152	9					
05		38440 X	28502	-0-	-9938	-0-	106 1	22277	3	Y	5543	5553	0	78
							22 4	6097	9					
06		33240 X	26994	-0-	-6246	-0-	77 1	21248	3	Y	5154	5145	0	87
							5669 9							
07		29163 X	29163	-0-	-0-	-0-	90 1	23898	3	Y	4704	4719	0	72
							1 4	5174	9					
08		28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	88 1	23625	3	Y	4399	4392	0	79
							2 4	4839	9					
09		24910 X	24910	-0-	-0-	-0-	75 1	20896	3	Y	3570	3585	0	64
							12 4	3927	9					
10		26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	81 1	22882	3	Y	3171	3176	0	59
							1 4	3488	9					
11		24660 X	23450	-0-	-1210	-0-	74 1	20168	3	Y	2916	2922	0	53
							3208 9							
12		25482 X	21240	-0-	-4242	-0-	73 1	17767	3	Y	3088	3077	0	64
							3 4	3397	9					
TOTAL GAS PROD:			326,850				TOTAL CONDENSATE PROD:				57,836			

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		120H	RRCID ->	277160	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	7456	PERF. 7912 - 13207			
01		41726 X	37866	-0-	-3860	-0-	153 1	28650	3	Y	8239	8234	0	68
							9063 9							
02		39034 X	36147	-0-	-2887	-0-	138 1	28900	3	Y	6462	6471	0	59
							1 4	7108	9					
03		41726 X	35575	-0-	-6151	-0-	331 1	28485	3	Y	6139	6132	0	66
							6 4	6753	9					
04		40380 X	33364	-0-	-7016	-0-	386 1	27293	3	Y	5150	5119	0	97
							20 4	5665	9					
05		41726 X	33854	-0-	-7872	-0-	130 1	27426	3	Y	5701	5718	0	80
							27 4	6271	9					
06		37380 X	35750	-0-	-1630	-0-	108 1	29874	3	Y	5244	5236	0	88
							5768 9							
07		31000 X	28017	-0-	-2983	-0-	87 1	23137	3	Y	4356	4377	0	67
							1 4	4792	9					
08		31000 X	30103	-0-	-897	-0-	97 1	26184	3	Y	3473	3477	0	63
							2 4	3820	9					
09		30000 X	29095	-0-	-905	-0-	91 1	25372	3	Y	3289	3293	0	59
							14 4	3618	9					
10		31000 X	29435	-0-	-1565	-0-	88 1	25109	3	Y	3852	3839	0	72
							1 4	4237	9					
11		30000 X	25349	-0-	-4651	-0-	77 1	21336	3	Y	3578	3585	0	65
							3936 9							
12		30101 X	27807	-0-	-2294	-0-	99 1	24221	3	Y	3165	3164	0	66
							5 4	3482	9					
TOTAL GAS PROD:			382,362				TOTAL CONDENSATE PROD:				58,648			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	42721 X	42721	-0-	-0-	-0-	131	1	35387	3	Y	6548	6574	0		140
						7203	9								
02	34573 X	34573	-0-	-0-	-0-	109	1	29961	3	Y	4094	4124	0		110
						4503	9								
03	35219 X	35219	-0-	-0-	-0-	93	1	31277	3	Y	3499	3489	0		120
						3849	9								
04	31320 X	26741	-0-	-4579	-0-	65	1	24174	3	Y	2269	2289	0		100
						6	4	2496	9						
05	32364 X	22594	-0-	-9770	-0-	59	1	20364	3	Y	1974	1976	0		98
						2171	9								
06	31320 X	14033	-0-	-17287	-0-	37	1	12896	3	Y	1000	1035	0		63
						1100	9								
07	36952 X	8324	-0-	-28628	-0-	19	1	7371	3	Y	848	849	0		62
						1	4	933	9						
08	35216 X	-0-	-0-	-35216	-0-	2	1	640	3	Y	-0-	62	0		-0-
09	26730 X	826	-0-	-25904	-0-	2	1	640	3	Y	167	151	0		16
						184	9								
10	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
11	14040 X	10408	-0-	-3632	-0-	133	1	9859	3	Y	374	335	0		39
						5	4	411	9						
*12	21520 X	21520	-0-	-0-	-0-	392	1	20018	3	Y	999	954	0		84
						11	4	1099	9						
TOTAL GAS PROD:		216,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,772									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218															
01	51119 X	33523	-0-	-17596	-0-	95	1	25544	3	Y	7167	7146	0		154
						7884	9								
02	47821 X	27721	-0-	-20100	-0-	80	1	21967	3	Y	5158	5174	0		138
						5674	9								
03	46562 X	24109	-0-	-22453	-0-	56	1	18748	3	Y	4823	4796	0		165
						5305	9								
04	34740 X	22011	-0-	-12729	-0-	48	1	17679	3	Y	3891	3885	0		171
						4	4	4280	9						
05	35898 X	21339	-0-	-14559	-0-	51	1	17627	3	Y	3328	3334	0		165
						3661	9								
06	32430 X	29610	-0-	-2820	-0-	74	1	25814	3	Y	3384	3337	0		212
						3722	9								
07	30347 X	30347	-0-	-0-	-0-	70	1	26327	3	Y	3588	3537	0		263
						3	4	3947	9						
08	21111 X	4001	-0-	-17110	-0-	6	1	2088	3	Y	1733	1832	0		164
						1	4	1906	9						
09	20430 X	1284	-0-	-19146	-0-	1	1	234	3	Y	954	1028	0		90
						1049	9								
10	21111 X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	388	428	0	9 8	41
11	20430 X	6072	-0-	-14358	-0-	41	1	3090	3	Y	2672	2432	0	3 1	278
						2	4	2939	9						
12	21111 X	7716	-0-	-13395	-0-	78	1	3999	3	Y	3306	3278	0	29 8	277
						2	4	3637	9						
TOTAL GAS PROD:		207,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,392									

DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386															
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15205 03/26/2015															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 277199	COMPL. DATE 02/19/2015	TOTAL DEPTH 7177	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277200	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 6960 - 11745										
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	53 1	13026 3	Y	2442	2456 0						105	
							7 4	2686 9										
02	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	93 1	14033 3	Y	1640	1648 0		6 8				91	
							1 4	1804 9										
03	16709	X	13690	-0-	-3019	-0-	84 1	11513 3	Y	1902	1898 0						95	
							1 4	2092 9										
04	16170	X	11744	-0-	-4426	-0-	86 1	10542 3	Y	1013	1064 0						44	
							2 4	1114 9										
05	17019	X	11699	-0-	-5320	-0-	94 1	10497 3	Y	1006	969 0						81	
							1 4	1107 9										
06	16470	X	5014	-0-	-11456	-0-	39 1	3744 3	Y	1119	1142 0						58	
							1231 9											
07	17019	X	9982	-0-	-7037	-0-	91 1	8763 3	Y	1025	1039 0						44	
							1128 9											
08	13702	X	9295	-0-	-4407	-0-	79 1	8231 3	Y	895	889 0						50	
							985 9											
09	11730	X	1688	-0-	-10042	-0-	15 1	1471 3	Y	184	170 0		51 1				13	
							202 9											
10	11687	X	7451	-0-	-4236	-0-	57 1	6506 3	Y	807	780 0						40	
							888 9											
11	9660	X	5392	-0-	-4268	-0-	46 1	4350 3	Y	905	718 0		148 1				79	
							996 9											
12	9982	X	6504	-0-	-3478	-0-	54 1	5371 3	Y	980	590 0		400 1				69	
							1 4	1078 9										

TOTAL GAS PROD: 114,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,918

DIAMOND H RANCH		WELL #:		23H	RRCID -> 277221	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 7544	PERF. 8129 - 13003			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	03/26/2015	N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15205							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880													
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

01		0 W	20643	-0-	20643	211327	69 1	14012 3	Y	5962	5957 0		27
							4 4	6558 9					
02		0 W	40228	-0-	40228	251555	109 1	33637 3	Y	5885	5864 0		48
							8 4	6474 9					
03		0 W	33233	-0-	33233	284788	88 1	26707 3	Y	5846	5842 0		52
							7 4	6431 9					
04	310866	X	26078	-0-	-284788	-0-	74 1	20066 3	Y	5394	5406 0		40
							5 4	5933 9					
05	25657	X	25657	-0-	-0-	-0-	88 1	20089 3	Y	4982	4958 0		64
							5480 9						
06	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	88 1	22659 3	Y	5119	5134 0		49
							12 4	5631 9					
07	34971	X	34971	-0-	-0-	-0-	78 1	29058 3	Y	5283	5283 0		49
							24 4	5811 9					
08	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	70 1	28565 3	Y	5157	5149 0		57
							21 4	5673 9					
09	33805	X	33805	-0-	-0-	-0-	61 1	28495 3	Y	4767	4767 0		57
							5 4	5244 9					
10	33684	X	33684	-0-	-0-	-0-	75 1	28602 3	Y	4549	4531 0		75
							3 4	5004 9					
11	30148	X	30148	-0-	-0-	-0-	71 1	25665 3	Y	4003	4022 0		56
							9 4	4403 9					
*12	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	81 1	22314 3	Y	3709	3713 0		52
							11 4	4080 9					
TOTAL GAS PROD:			367,652			TOTAL CONDENSATE PROD:			60,656				

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456													
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

01	36967	X	36967	-0-	-0-	-0-	109 1	31218 3	Y	5125	5110 0		44
							2 4	5638 9					
02	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	88 1	27520 3	Y	4547	4551 0		40
							5002 9						
03	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	85 1	23367 3	Y	3631	3636 0		35
							3 4	3994 9					
04	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	104 1	21187 3	Y	3307	3305 0		37
							3638 9						
05	24521	X	22160	-0-	-2361	-0-	116 1	19064 3	Y	2708	2707 0		38
							1 4	2979 9					
06	23730	X	19134	-0-	-4596	-0-	106 1	16626 3	Y	2184	2180 0		42
							2402 9						
07	28551	X	18530	-0-	-10021	-0-	132 1	16285 3	Y	1921	1926 0		37
							2113 9						
08	27435	X	18184	-0-	-9251	-0-	129 1	15528 3	Y	2297	2291 0		43
							2527 9						
09	24930	X	11627	-0-	-13303	-0-	106 1	10091 3	Y	1299	1314 0		28
							1 4	1429 9					
10	22165	X	17068	-0-	-5097	-0-	180 1	14577 3	Y	2101	2101 0		28
							2311 9						
11	19140	X	17072	-0-	-2068	-0-	166 1	14345 3	Y	2328	2310 0		46
							2561 9						
12	18538	X	15503	-0-	-3035	-0-	188 1	12683 3	Y	2392	2395 0		43
							1 4	2631 9					
TOTAL GAS PROD:			261,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,840				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613													
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
01		46748 X	40798	-0-	-5950	-0-	168 1	31534 3	Y	8268	8267 0		68
							1 4	9095 9					
02		43732 X	36419	-0-	-7313	-0-	137 1	28613 3	Y	6971	6976 0		63
							1 4	7668 9					
03		46748 X	35733	-0-	-11015	-0-	329 1	28344 3	Y	6413	6407 0		69
							6 4	7054 9					
04		44910 X	32053	-0-	-12857	-0-	367 1	25995 3	Y	5156	5128 0		97
							19 4	5672 9					
05		46407 X	33253	-0-	-13154	-0-	127 1	26773 3	Y	5752	5768 0		81
							26 4	6327 9					
06		39480 X	30294	-0-	-9186	-0-	90 1	25041 3	Y	4694	4696 0		79
							5163 9						
07		34310 X	34310	-0-	-0-	-0-	108 1	28511 3	Y	5173	5173 0		79
							1 4	5690 9					
08		35572 X	35572	-0-	-0-	-0-	113 1	30632 3	Y	4385	4385 0		79
							3 4	4824 9					
09		32829 X	32829	-0-	-0-	-0-	99 1	27866 3	Y	4408	4407 0		80
							15 4	4849 9					
10		34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	106 1	29930 3	Y	3843	3851 0		72
							1 4	4227 9					
11		30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	94 1	25936 3	Y	3616	3622 0		66
							3978 9						
12		30783 X	27597	-0-	-3186	-0-	98 1	24059 3	Y	3123	3124 0		65
							5 4	3435 9					
TOTAL GAS PROD:			403,130	TOTAL CONDENSATE PROD:			61,802						

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213													
01		36274 X	36274	-0-	-0-	-0-	110 1	31365 3	Y	4362	4346 0		38
							1 4	4798 9					
02		33240 X	33240	-0-	-0-	-0-	88 1	27247 3	Y	5368	5359 0		47
							5905 9						
03		28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	88 1	24002 3	Y	4068	4075 0		40
							3 4	4475 9					
04		31046 X	31046	-0-	-0-	-0-	125 1	25890 3	Y	4572	4561 0		51
							2 4	5029 9					
05		26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	132 1	21566 3	Y	4094	4088 0		57
							1 4	4503 9					
06		23082 X	23082	-0-	-0-	-0-	119 1	18776 3	Y	3805	3789 0		73
							1 4	4186 9					
07		32674 X	24333	-0-	-8341	-0-	158 1	19613 3	Y	4146	4139 0		80
							1 4	4561 9					
08		32085 X	24116	-0-	-7969	-0-	172 1	20722 3	Y	2929	2954 0		55
							3222 9						
09		31050 X	934	-0-	-30116	-0-	8 1	714 3	Y	193	244 0		4
							212 9						
10		26195 X	22151	-0-	-4044	-0-	242 1	19573 3	Y	2124	2099 0		29
							2336 9						
11		23550 X	18549	-0-	-5001	-0-	189 1	16394 3	Y	1786	1780 0		35
							1 4	1965 9					
*12		24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	334 1	22412 3	Y	2009	2008 0		36
							1 4	2210 9					
TOTAL GAS PROD:			293,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,456						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		100H	RRCID ->	277263	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6994	PERF.	7654 - 14152	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	34453 X	34453	-0-	-0-	-0-	107 1	28991 3	Y	4868	4892 0	104		
						5355 9							
02	30894 X	30894	-0-	-0-	-0-	98 1	27096 3	Y	3364	3378 0	90		
						3700 9							
03	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	77 1	25673 3	Y	3585	3552 0	123		
						3944 9							
04	25770 X	25193	-0-	-577	-0-	60 1	21986 3	Y	2855	2852 0	126		
						6 4	3141 9						
05	26629 X	23264	-0-	-3365	-0-	61 1	21059 3	Y	1948	1977 0	97		
						1 4	2143 9						
06	25770 X	20111	-0-	-5659	-0-	51 1	17931 3	Y	1935	1911 0	121		
						2129 9							
07	27373 X	26357	-0-	-1016	-0-	62 1	23254 3	Y	2762	2680 0	203		
						3 4	3038 9						
08	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	84 1	30611 3	Y	2540	2503 0	240		
						20 4	2794 9						
09	25200 X	23100	-0-	-2100	-0-	71 1	20326 3	Y	2445	2453 0	232		
						13 4	2690 9						
10	30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	119 1	27543 3	Y	2900	2821 0	311		
						13 4	3190 9						
11	26490 X	21647	-0-	-4843	-0-	265 1	19526 3	Y	1678	1790 0	175	24 1	
						10 4	1846 9						
12	27373 X	22392	-0-	-4981	-0-	396 1	20195 3	Y	1627	1665 0	137		
						11 4	1790 9						
TOTAL GAS PROD:		321,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,507							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		101H	RRCID ->	277271	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	7154	PERF.	8041 - 14363	
01	44319 X	44319	-0-	-0-	-0-	125 1	33891 3	Y	9366	9345 0	201		
						10303 9							
02	39965 X	39965	-0-	-0-	-0-	115 1	31812 3	Y	7307	7287 0	195	26 8	
						8038 9							
03	35335 X	35335	-0-	-0-	-0-	82 1	27395 3	Y	7144	7070 0	244	25 8	
						7858 9							
04	34604 X	34604	-0-	-0-	-0-	77 1	28233 3	Y	5716	5690 0	251	19 8	
						6 4	6288 9						
05	32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	80 1	27573 3	Y	4590	4613 0	228		
						1 4	5049 9						
06	27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	66 1	23047 3	Y	4054	4028 0	254		
						4459 9							
07	35309 X	34322	-0-	-987	-0-	79 1	29763 3	Y	4069	4024 0	299		
						4 4	4476 9						
08	35309 X	32713	-0-	-2596	-0-	78 1	28569 3	Y	3679	3630 0	348		
						19 4	4047 9						
09	34170 X	31740	-0-	-2430	-0-	96 1	27730 3	Y	3542	3554 0	336		
						18 4	3896 9						
10	34317 X	33800	-0-	-517	-0-	130 1	30137 3	Y	3199	3192 0	343		
						14 4	3519 9						
11	33210 X	26094	-0-	-7116	-0-	314 1	23184 3	Y	2349	2395 0	241	26 1	
						12 4	2584 9			30 8			
12	34317 X	28965	-0-	-5352	-0-	502 1	25618 3	Y	2574	2598 0	217		
						14 4	2831 9						
TOTAL GAS PROD:		402,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,589							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 71H		RRCID -> 277278		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381			
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	
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	92 1	26358 3	Y	5746	5727 0	50
						1 4	6321 9				
02	34244 X	34244	-0-	-0-	-0-	88 1	27564 3	Y	5993	5991 0	52
						6592 9					
03	31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	91 1	25066 3	Y	5781	5777 0	56
						4 4	6359 9				
04	28969 X	28969	-0-	-0-	-0-	117 1	23900 3	Y	4502	4508 0	50
						4952 9					
05	27342 X	24405	-0-	-2937	-0-	127 1	20716 3	Y	3237	3242 0	45
						1 4	3561 9				
06	26460 X	22602	-0-	-3858	-0-	123 1	19413 3	Y	2787	2779 0	53
						3066 9					
07	29543 X	22550	-0-	-6993	-0-	158 1	19648 3	Y	2494	2499 0	48
						1 4	2743 9				
08	29543 X	24641	-0-	-4902	-0-	173 1	20718 3	Y	3409	3393 0	64
						3750 9					
09	28590 X	14065	-0-	-14525	-0-	131 1	12460 3	Y	1339	1374 0	29
						1 4	1473 9				
10	24397 X	17070	-0-	-7327	-0-	170 1	13772 3	Y	2844	2835 0	38
						3128 9					
11	23850 X	18774	-0-	-5076	-0-	189 1	16254 3	Y	2119	2114 0	42
						2331 9				1 8	
12	24645 X	17270	-0-	-7375	-0-	213 1	14312 3	Y	2495	2492 0	45
						2745 9					

TOTAL GAS PROD: 288,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,746

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #: 96H		RRCID -> 277279		COMPL. DATE 08/07/2015		TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	18629	08/16/2015				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 277282		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648			
01	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-	107 1	26003 3	Y	2227	2204 0	96
						15 4	2450 9				
02	19078 X	19078	-0-	-0-	-0-	117 1	17685 3	Y	1158	1190 0	64
						2 4	1274 9				
03	14291 X	11234	-0-	-3057	-0-	73 1	10053 3	Y	1006	1020 0	50
						1 4	1107 9				
04	15330 X	12690	-0-	-2640	-0-	93 1	11429 3	Y	1060	1064 0	46
						2 4	1166 9				
05	15841 X	10238	-0-	-5603	-0-	80 1	8893 3	Y	1149	1102 0	93
						1 4	1264 9				
06	15330 X	5971	-0-	-9359	-0-	50 1	4790 3	Y	1028	1068 0	53
						1131 9					
07	17856 X	11542	-0-	-6314	-0-	105 1	10143 3	Y	1176	1178 0	51
						1294 9					
08	13113 X	9954	-0-	-3159	-0-	86 1	9010 3	Y	780	787 0	44
						858 9					
09	12690 X	9289	-0-	-3401	-0-	86 1	8519 3	Y	622	574 0	45
						684 9				47 1	
10	11532 X	10561	-0-	-971	-0-	84 1	9576 3	Y	818	823 0	40
						1 4	900 9				
11	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	127 1	11966 3	Y	418	332 0	36
						1 4	460 9			90 1	
12	11532 X	7260	-0-	-4272	-0-	61 1	5947 3	Y	1137	684 0	80
						1 4	1251 9			409 1	

TOTAL GAS PROD: 148,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 109H		RRCID -> 277289		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		03/31/2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 127H		RRCID -> 277298		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523			
01	41912 X	36884	-0-	-5028	-0-	160 1	30022 3	Y	6092	6091 0	50
						1 4	6701 9				
02	39208 X	33972	-0-	-5236	-0-	135 1	28206 3	Y	5118	5122 0	46
						1 4	5630 9				
03	41912 X	36455	-0-	-5457	-0-	358 1	30816 3	Y	4795	4789 0	52
						6 4	5275 9				
04	39660 X	29319	-0-	-10341	-0-	350 1	24768 3	Y	3803	3783 0	72
						18 4	4183 9				
05	40610 X	29579	-0-	-11031	-0-	119 1	25080 3	Y	3959	3975 0	56
						25 4	4355 9				
06	35700 X	26170	-0-	-9530	-0-	80 1	22196 3	Y	3540	3536 0	60
						3894 9					
07	34193 X	31622	-0-	-2571	-0-	101 1	26652 3	Y	4425	4417 0	68
						1 4	4868 9				
08	34193 X	28300	-0-	-5893	-0-	90 1	24418 3	Y	3445	3451 0	62
						2 4	3790 9				
09	30212 X	30212	-0-	-0-	-0-	93 1	26147 3	Y	3598	3595 0	65
						14 4	3958 9				
10	31620 X	28540	-0-	-3080	-0-	88 1	25129 3	Y	3020	3029 0	56
						1 4	3322 9				
11	31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	102 1	28074 3	Y	3146	3145 0	57
						3461 9					
12	31620 X	26977	-0-	-4643	-0-	99 1	24341 3	Y	2302	2311 0	48
						5 4	2532 9				
TOTAL GAS PROD:		369,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,243					

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 72H		RRCID -> 277333		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164			
01	42439 X	29418	-0-	-13021	-0-	85 1	24387 3	Y	4495	4483 0	39
						1 4	4945 9				
02	39701 X	22005	-0-	-17696	-0-	60 1	18721 3	Y	2931	2944 0	26
						3224 9					
03	35588 X	19200	-0-	-16388	-0-	61 1	16816 3	Y	2110	2115 0	21
						2 4	2321 9				
04	31350 X	20395	-0-	-10955	-0-	89 1	18186 3	Y	1927	1927 0	21
						2120 9					
05	30566 X	21024	-0-	-9542	-0-	111 1	18183 3	Y	2481	2467 0	35
						1 4	2729 9				
06	28470 X	19755	-0-	-8715	-0-	109 1	17080 3	Y	2333	2323 0	45
						2566 9					
07	21917 X	19197	-0-	-2720	-0-	133 1	16346 3	Y	2471	2469 0	47
						2718 9					
08	21080 X	18722	-0-	-2358	-0-	133 1	15987 3	Y	2365	2367 0	45
						2602 9					
09	20400 X	15644	-0-	-4756	-0-	143 1	13540 3	Y	1782	1788 0	39
						1 4	1960 9				
10	21018 X	9551	-0-	-11467	-0-	84 1	6773 3	Y	2449	2455 0	33
						2694 9					
11	19770 X	1408	-0-	-18362	-0-	4 3	1404 9	Y	1276	1283 0	25
										1 8	
12	19189 X	-0-	-0-	-19189	-0-			Y	-0-	25 0	-0-
TOTAL GAS PROD:		196,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,620					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		73H	RRCID ->	277334	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7489	PERF. 7930 -	13747	
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
01	40114 X	26960	-0-	-13154	-0-	76 1	21808 3	Y	4614	4602 0			40
						1 4	5075 9						
02	37526 X	24833	-0-	-12693	-0-	69 1	21424 3	Y	3036	3049 0			27
						3340 9							
03	35960 X	22576	-0-	-13384	-0-	72 1	19891 3	Y	2373	2377 0			23
						3 4	2610 9						
04	31860 X	21515	-0-	-10345	-0-	95 1	19453 3	Y	1788	1791 0			20
						1967 9							
05	32767 X	22988	-0-	-9779	-0-	125 1	20372 3	Y	2264	2252 0			32
						1 4	2490 9						
06	26100 X	23400	-0-	-2700	-0-	132 1	20793 3	Y	2250	2239 0			43
						2475 9							
07	24614 X	19347	-0-	-5267	-0-	135 1	16681 3	Y	2301	2300 0			44
						2531 9							
08	23002 X	17444	-0-	-5558	-0-	125 1	14970 3	Y	2135	2139 0			40
						2349 9							
09	23400 X	14505	-0-	-8895	-0-	132 1	12575 3	Y	1634	1638 0			36
						1 4	1797 9						
10	24180 X	20923	-0-	-3257	-0-	228 1	18513 3	Y	1984	1993 0			27
						2182 9							
11	23400 X	20581	-0-	-2819	-0-	206 1	17854 3	Y	2291	2259 0	14 8		45
						1 4	2520 9						
*12	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	248 1	16664 3	Y	2591	2589 0			47
						1 4	2850 9						
TOTAL GAS PROD:		254,835				TOTAL CONDENSATE PROD:			29,261				

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		74H	RRCID ->	277335	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7927 -	13748
01	38440 X	22617	-0-	-15823	-0-	63 1	18186 3	Y	3970	3958 0		34
						1 4	4367 9					
02	34510 X	22225	-0-	-12285	-0-	61 1	19056 3	Y	2825	2834 0		25
						3108 9						
03	26009 X	23836	-0-	-2173	-0-	77 1	21205 3	Y	2319	2321 0		23
						3 4	2551 9					
04	24390 X	19551	-0-	-4839	-0-	84 1	17045 3	Y	2202	2201 0		24
						2422 9						
05	25203 X	19366	-0-	-5837	-0-	103 1	16827 3	Y	2214	2207 0		31
						1 4	2435 9					
06	23070 X	19465	-0-	-3605	-0-	110 1	17230 3	Y	1932	1926 0		37
						2125 9						
07	23839 X	18719	-0-	-5120	-0-	133 1	16412 3	Y	1976	1975 0		38
						2174 9						
08	23839 X	16765	-0-	-7074	-0-	122 1	14654 3	Y	1808	1812 0		34
						1989 9						
09	19560 X	13219	-0-	-6341	-0-	120 1	11357 3	Y	1583	1582 0		35
						1 4	1741 9					
10	20119 X	13782	-0-	-6337	-0-	140 1	11370 3	Y	2065	2072 0		28
						2272 9						
11	19470 X	12998	-0-	-6472	-0-	124 1	10687 3	Y	1988	1977 0		39
						2187 9						
12	18724 X	15046	-0-	-3678	-0-	191 1	12828 3	Y	1843	1849 0		33
						2027 9						
TOTAL GAS PROD:		217,589				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,725			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		75H	RRCID ->	277336	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7911 - 13739		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	37386 X	25564	-0-	-11822	-0-	79 1	22475 3	Y	2735	2728 0	24		
						1 4	3009 9						
02	34974 X	22668	-0-	-12306	-0-	64 1	19972 3	Y	2393	2396 0	21		
						2632 9							
03	31155 X	20587	-0-	-10568	-0-	67 1	18647 3	Y	1700	1704 0	17		
						3 4	1870 9						
04	24750 X	19590	-0-	-5160	-0-	86 1	17654 3	Y	1682	1680 0	19		
						1850 9							
05	25575 X	18909	-0-	-6666	-0-	100 1	16366 3	Y	2220	2208 0	31		
						1 4	2442 9						
06	24750 X	16967	-0-	-7783	-0-	94 1	14858 3	Y	1832	1828 0	35		
						2015 9							
07	24149 X	18640	-0-	-5509	-0-	135 1	16593 3	Y	1738	1740 0	33		
						1912 9							
08	20584 X	17643	-0-	-2941	-0-	130 1	15578 3	Y	1759	1759 0	33		
						1935 9							
09	19590 X	12295	-0-	-7295	-0-	115 1	10941 3	Y	1125	1133 0	25		
						1 4	1238 9						
10	18910 X	15120	-0-	-3790	-0-	166 1	13430 3	Y	1385	1391 0	19		
						1524 9							
11	18030 X	12152	-0-	-5878	-0-	123 1	10630 3	Y	1272	1266 0	25		
						1399 9							
12	18631 X	12439	-0-	-6192	-0-	164 1	11029 3	Y	1133	1138 0	20		
						1246 9							
TOTAL GAS PROD:		212,574			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,974						

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		76H	RRCID ->	277345	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 8191 - 14112		
01	36425 X	29292	-0-	-7133	-0-	83 1	23820 3	Y	4898	4887 0	42		
						1 4	5388 9						
02	34075 X	25841	-0-	-8234	-0-	69 1	21417 3	Y	3959	3966 0	35		
						4355 9							
03	35867 X	26030	-0-	-9837	-0-	76 1	21057 3	Y	4449	4441 0	43		
						3 4	4894 9						
04	32760 X	24872	-0-	-7888	-0-	97 1	19747 3	Y	4571	4563 0	51		
						5028 9							
05	33852 X	21480	-0-	-12372	-0-	101 1	16593 3	Y	4350	4340 0	61		
						1 4	4785 9						
06	28350 X	20516	-0-	-7834	-0-	107 1	16846 3	Y	3239	3238 0	62		
						3563 9							
07	25947 X	19885	-0-	-6062	-0-	136 1	16787 3	Y	2693	2703 0	52		
						2962 9							
08	25947 X	20872	-0-	-5075	-0-	148 1	17741 3	Y	2712	2713 0	51		
						2983 9							
09	24870 X	10707	-0-	-14163	-0-	96 1	9171 3	Y	1308	1330 0	29		
						1 4	1439 9						
10	21483 X	15469	-0-	-6014	-0-	160 1	12971 3	Y	2125	2125 0	29		
						2338 9							
11	20520 X	18529	-0-	-1991	-0-	184 1	15891 3	Y	2230	2192 0	24 8	43	
						1 4	2453 9						
12	20863 X	13740	-0-	-7123	-0-	170 1	11425 3	Y	1950	1958 0	35		
						2145 9							
TOTAL GAS PROD:		247,233			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,484						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01		50823 X	50823	-0-	-0-	-0-	133	1	36032	3	Y	13325	13207	0	286
							14658	9							
02		46227 X	46227	-0-	-0-	-0-	118	1	32438	3	Y	12428	12381	0	333
							13671	9							
03		37686 X	37686	-0-	-0-	-0-	89	1	29799	3	Y	7089	7179	0	243
							7798	9							
04		35055 X	35055	-0-	-0-	-0-	73	1	26955	3	Y	7292	7214	0	321
							6	4	8021	9					
05		35681 X	32142	-0-	-3539	-0-	73	1	24886	3	Y	6529	6526	0	324
							1	4	7182	9					
06		34530 X	29654	-0-	-4876	-0-	66	1	23117	3	Y	5883	5839	0	368
							6471	9							
07		34317 X	27701	-0-	-6616	-0-	60	1	22659	3	Y	4526	4562	0	332
							3	4	4979	9					
08		34317 X	32464	-0-	-1853	-0-	77	1	28005	3	Y	3966	3923	0	375
							19	4	4363	9					
09		39701 X	39701	-0-	-0-	-0-	124	1	35676	3	Y	3526	3567	0	334
							22	4	3879	9					
10		32147 X	27769	-0-	-4378	-0-	102	1	23718	3	Y	3580	3524	0	7 8 383
							11	4	3938	9					
11		31410 X	21749	-0-	-9661	-0-	261	1	19244	3	Y	2031	2174	0	29 1 211
							10	4	2234	9					
12		34317 X	24868	-0-	-9449	-0-	422	1	21529	3	Y	2642	2630	0	223
							11	4	2906	9					
TOTAL GAS PROD:			405,839	TOTAL CONDENSATE PROD:			72,817								

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A														
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	96 1	27500 3	Y	4551	4537 0	39
						2 4	5006 9				
02	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	86 1	26683 3	Y	5331	5323 0	47
						5864 9					
03	33129 X	33129	-0-	-0-	-0-	102 1	28229 3	Y	4358	4363 0	42
						4 4	4794 9				
04	31464 X	31464	-0-	-0-	-0-	126 1	26143 3	Y	4721	4711 0	52
						2 4	5193 9				
05	27900 X	25741	-0-	-2159	-0-	131 1	21398 3	Y	3828	3827 0	53
						1 4	4211 9				
06	27000 X	23473	-0-	-3527	-0-	126 1	19928 3	Y	3107	3101 0	59
						1 4	3418 9				
07	34875 X	22774	-0-	-12101	-0-	159 1	19528 3	Y	2806	2811 0	54
						3087 9					
08	33139 X	22808	-0-	-10331	-0-	163 1	19600 3	Y	2768	2770 0	52
						3045 9					
09	31470 X	12074	-0-	-19396	-0-	114 1	10813 3	Y	1042	1071 0	23
						1 4	1146 9				
10	25730 X	21778	-0-	-3952	-0-	232 1	18901 3	Y	2404	2395 0	32
						1 4	2644 9				
11	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	256 1	22121 3	Y	2672	2652 0	52
						1 4	2939 9				
12	22816 X	22300	-0-	-516	-0-	282 1	18948 3	Y	2790	2792 0	50
						1 4	3069 9				

TOTAL GAS PROD: 306,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,378

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 119H		RRCID -> 277434		COMPL. DATE 03/29/2015		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	04/28/2015				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 163H		RRCID -> 277437		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	04/28/2015				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		64H	RRCID ->	277440	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	7808 - 13888
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	44795 X	36044	-0-	-8751	-0-	97 1	28030 3	Y	7195	7173 0	62	
						2 4	7915 9					
02	41905 X	32839	-0-	-9066	-0-	87 1	26985 3	Y	5243	5233 0	26 8 46	
						5767 9						
03	44795 X	29574	-0-	-15221	-0-	87 1	23698 3	Y	5260	5255 0	51	
						3 4	5786 9					
04	34890 X	26388	-0-	-8502	-0-	105 1	21364 3	Y	4472	4452 0	22 8 49	
						4919 9						
05	36053 X	22539	-0-	-13514	-0-	116 1	19071 3	Y	3046	3053 0	42	
						1 4	3351 9					
06	34890 X	19414	-0-	-15476	-0-	104 1	16373 3	Y	2670	2661 0	51	
						2937 9						
07	28644 X	20160	-0-	-8484	-0-	137 1	16996 3	Y	2751	2749 0	53	
						1 4	3026 9					
08	28644 X	19399	-0-	-9245	-0-	135 1	16203 3	Y	2783	2783 0	53	
						3061 9						
09	26400 X	14852	-0-	-11548	-0-	138 1	13090 3	Y	1475	1496 0	32	
						1 4	1623 9					
10	22537 X	18365	-0-	-4172	-0-	189 1	15269 3	Y	2643	2639 0	36	
						2907 9						
11	19500 X	18887	-0-	-613	-0-	179 1	15432 3	Y	2978	2955 0	59	
						3276 9						
12	20150 X	13929	-0-	-6221	-0-	168 1	11274 3	Y	2261	2279 0	41	
						2487 9						

TOTAL GAS PROD: 272,390

TOTAL CONDENSATE PROD: 42,777

BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #:		65H	RRCID ->	277442	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	7381	PERF.	7779 - 13741
01	41726 X	40101	-0-	-1625	-0-	114 1	32781 3	Y	6549	6536 0	57	
						2 4	7204 9					
02	39034 X	31261	-0-	-7773	-0-	85 1	26278 3	Y	4453	4445 0	26 8 39	
						4898 9						
03	41726 X	29741	-0-	-11985	-0-	93 1	25609 3	Y	3668	3671 0	36	
						4 4	4035 9					
04	38820 X	26527	-0-	-12293	-0-	110 1	22700 3	Y	3378	3355 0	22 8 37	
						1 4	3716 9					
05	40114 X	23446	-0-	-16668	-0-	123 1	20186 3	Y	2851	2848 0	40	
						1 4	3136 9					
06	38820 X	24266	-0-	-14554	-0-	137 1	21519 3	Y	2373	2368 0	45	
						2610 9						
07	30535 X	23155	-0-	-7380	-0-	165 1	20464 3	Y	2295	2296 0	44	
						1 4	2525 9					
08	29729 X	19247	-0-	-10482	-0-	138 1	16633 3	Y	2251	2252 0	43	
						2476 9						
09	26520 X	12190	-0-	-14330	-0-	119 1	11321 3	Y	681	709 0	15	
						1 4	749 9					
10	25079 X	14994	-0-	-10085	-0-	157 1	12748 3	Y	1899	1888 0	26	
						2089 9						
11	24270 X	17322	-0-	-6948	-0-	167 1	14512 3	Y	2402	2381 0	47	
						1 4	2642 9					
12	23157 X	15633	-0-	-7524	-0-	195 1	13037 3	Y	2183	2191 0	39	
						2401 9						

TOTAL GAS PROD: 277,883

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,983

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		122H	RRCID ->	277443	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	8716 - 15987
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 01 LEASE	15203	05/19/2015							

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		123H	RRCID ->	277445	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	8550 - 15834		
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
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	05/26/2015							
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		124H	RRCID ->	277448	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8633 - 16044
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
			RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	05/26/2015					
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277459	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	6294	PERF.	7107 - 11848		
01	12462 X	4683	-0-	-7779	-0-	219	1	3980	3	Y	439	442	1	51
						1	4	483	9					
02	8758 X	4787	-0-	-3971	-0-	221	1	4119	3	Y	406	424	1	33
						447	9							
03	6541 X	6220	-0-	-321	-0-	250	1	5175	3	Y	720	721	0	32
						3	4	792	9					
04	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	228	1	5513	3	Y	534	510	0	17 1 39
						1	4	587	9					
05	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	224	1	4859	3	Y	724	713	0	50
						796	9							
06	6030 X	4832	-0-	-1198	-0-	231	1	4015	3	Y	533	537	0	46
						586	9							
07	6541 X	5949	-0-	-592	-0-	347	1	5021	3	Y	528	530	0	44
						581	9							
08	6541 X	4905	-0-	-1636	-0-	230	1	4091	3	Y	531	518	0	17 1 40
						584	9							
09	6330 X	5908	-0-	-422	-0-	312	1	4902	3	Y	631	535	0	64 1 72
						694	9							
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	424	1	6161	3	Y	562	579	0	55
						1	4	618	9					
11	5760 X	3814	-0-	-1946	-0-	211	1	3075	3	Y	480	378	0	106 1 51
						528	9							
12	6107 X	4102	-0-	-2005	-0-	194	1	2906	3	Y	910	499	0	395 1 67
						1	4	1001	9					
TOTAL GAS PROD:			64,612		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,998						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BRISCOE CATARINA SOUTH		WELL #: 66H		RRCID -> 277499		COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741			
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
01	32349 X	32349	-0-	-0-	-0-	89 1	25731 3	Y	5934	5918 0	51
						2 4	6527 9				
02	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	72 1	22473 3	Y	4063	4078 0	36
						4469 9					
03	28396 X	24936	-0-	-3460	-0-	77 1	21260 3	Y	3269	3273 0	32
						3 4	3596 9				
04	27480 X	25042	-0-	-2438	-0-	105 1	21454 3	Y	3166	3163 0	35
						3483 9					
05	28396 X	24357	-0-	-4039	-0-	127 1	20757 3	Y	3156	3147 0	44
						1 4	3472 9				
06	27480 X	23724	-0-	-3756	-0-	130 1	20583 3	Y	2736	2728 0	52
						1 4	3010 9				
07	25172 X	22939	-0-	-2233	-0-	160 1	19783 3	Y	2723	2723 0	52
						1 4	2995 9				
08	25172 X	18984	-0-	-6188	-0-	135 1	16243 3	Y	2369	2376 0	45
						2606 9					
09	24360 X	7817	-0-	-16543	-0-	72 1	6927 3	Y	743	772 0	16
						1 4	817 9				
10	24521 X	19423	-0-	-5098	-0-	210 1	17047 3	Y	1969	1959 0	26
						2166 9					
11	23730 X	18844	-0-	-4886	-0-	187 1	16096 3	Y	2328	2308 0	46
						2561 9					
12	22940 X	16947	-0-	-5993	-0-	212 1	14213 3	Y	2293	2298 0	41
						2522 9					

TOTAL GAS PROD: 262,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,749

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 277528		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15958		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	05/16/2015				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 85H		RRCID -> 277529		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		88H	RRCID ->	277530	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7375	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		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		126H	RRCID ->	277531	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	8990 - 16226
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15203	05/26/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		102H	RRCID ->	277587	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	6967	PERF.	7700 - 14255
01	25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	80 1	21499	3	Y	3879	3889	0 83
						4267 9						
02	31709 X	31709	-0-	-0-	-0-	98 1	27126	3	Y	4077	4025	0 26 8 109
						4485 9						
03	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	71 1	23918	3	Y	3656	3617	0 24 8 124
						4022 9						
04	23163 X	23163	-0-	-0-	-0-	54 1	19930	3	Y	2886	2864	0 20 8 126
						4 4	3175	9				
05	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	62 1	21448	3	Y	2567	2566	0 127
						1 4	2824	9				
06	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	59 1	20519	3	Y	2328	2309	0 146
						2561 9						
07	25885 X	9971	-0-	-15914	-0-	21 1	7951	3	Y	1816	1829	0 133
						1 4	1998	9				
08	25885 X	17571	-0-	-8314	-0-	41 1	15181	3	Y	2126	2058	0 201
						10 4	2339	9				
09	23550 X	4470	-0-	-19080	-0-	13 1	3791	3	Y	604	748	0 57
						2 4	664	9				
10	24335 X	-0-	-0-	-24335	-0-				Y	-0-	57	0 -0-
11	23130 X	5329	-0-	-17801	-0-	54 1	3996	3	Y	1161	1021	0 21 8 119
						2 4	1277	9				
12	17577 X	7555	-0-	-10022	-0-	105 1	5372	3	Y	1886	1846	0 159
						3 4	2075	9				
TOTAL GAS PROD:		201,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,986						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	125H	RRCID ->	277589	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	N/A
M	O	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARLA SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	277592	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	6821	PERF.	N/A
M	O	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARLA SOUTH SPUR UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	277594	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
M	O	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT UNIT A		WELL #:		9H	RRCID ->	277596	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6329	PERF.	6768 - 11468	
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		
01		28700 X	28700	-0-	-0-	-0-	104 1	24310 3	Y	3872	3856 0	57	
							27 4	4259 9					
02		31719 X	31719	-0-	-0-	-0-	97 1	27106 3	Y	4105	4098 0	64	
							4516 9						
03		22816 X	19977	-0-	-2839	-0-	71 1	16776 3	Y	2835	2831 0	68	
							11 4	3119 9					
04		22080 X	14453	-0-	-7627	-0-	57 1	12565 3	Y	1653	1668 0	53	
							13 4	1818 9					
05		22816 X	14382	-0-	-8434	-0-	64 1	12537 3	Y	1611	1595 0	69	
							9 4	1772 9					
06		22080 X	21733	-0-	-347	-0-	98 1	19870 3	Y	1595	1591 0	73	
							10 4	1755 9					
07		21204 X	17120	-0-	-4084	-0-	90 1	15188 3	Y	1664	1636 0	101	
							12 4	1830 9					
08		19964 X	15696	-0-	-4268	-0-	94 1	13925 3	Y	1515	1509 0	107	
							10 4	1667 9					
09		20520 X	14629	-0-	-5891	-0-	101 1	12910 3	Y	1458	1489 0	76	
							14 4	1604 9					
10		21204 X	13851	-0-	-7353	-0-	83 1	11757 3	Y	1817	1753 0	140	
							12 4	1999 9					
11		20520 X	18579	-0-	-1941	-0-	125 1	16309 3	Y	1926	1959 0	107	
							26 4	2119 9					
12		17112 X	5072	-0-	-12040	-0-	27 1	3116 3	Y	1751	1758 0	100	
							3 4	1926 9					
TOTAL GAS PROD:		215,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,802							

FOGMT UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	277599	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6384	PERF.	N/A	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/06/2015													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277608	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6958	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	277609	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	6940	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	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

FOGMT UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	277613	COMPL. DATE	09/04/2015	TOTAL DEPTH	6292	PERF. 7115 - 11903			
01	30207 X	30207	-0-	-0-	-0-	96	1	22528	3	Y	6872	6844	0	101
						24	4	7559	9					
02	29707 X	29707	-0-	-0-	-0-	88	1	24623	3	Y	4542	4573	0	70
						4996	9							
03	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	75	1	17798	3	Y	2632	2639	0	63
						12	4	2895	9					
04	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	70	1	15382	3	Y	1823	1828	0	58
						15	4	2005	9					
05	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	54	1	10521	3	Y	1258	1262	0	54
						7	4	1384	9					
06	21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	93	1	19094	3	Y	2048	2008	0	94
						10	4	2253	9					
07	22320 X	17668	-0-	-4652	-0-	96	1	16379	3	Y	1074	1103	0	65
						12	4	1181	9					
08	20770 X	13527	-0-	-7243	-0-	83	1	12428	3	Y	916	916	0	65
						8	4	1008	9					
09	21450 X	13012	-0-	-8438	-0-	94	1	11850	3	Y	959	974	0	50
						13	4	1055	9					
10	22165 X	13929	-0-	-8236	-0-	89	1	12554	3	Y	1157	1118	0	89
						13	4	1273	9					
11	21450 X	10877	-0-	-10573	-0-	74	1	9690	3	Y	998	1032	0	55
						15	4	1098	9					
12	17670 X	5755	-0-	-11915	-0-	42	1	4773	3	Y	850	857	0	48
						5	4	935	9					
TOTAL GAS PROD:		206,350				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,129						

FOGMT UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	277614	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	6267	PERF. N/A
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		18658		09/04/2015			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	94H	RRCID ->	277616	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	7390	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:	6H	RRCID ->	277618	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	6957	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SOUTH SPUR UNIT B			WELL #:	8H	RRCID ->	277641	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	7008	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	45632	-0-	45632	45632	164 1	39199 3	97 4	6172 9	5611	4521 0	1055 1	35
06		103445 X	57813	-0-	-45632	-0-	173 1	50149 3	35 4	7456 9	6778	6674 0	89 1	50
07		60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	173 1	52107 3	37 4	8447 9	7679	7685 0		44
08		59427 X	56514	-0-	-2913	-0-	155 1	48705 3	21 4	7633 9	6939	6924 0		59
09		57510 X	49241	-0-	-8269	-0-	152 1	43016 3	6 4	6067 9	5515	5529 0		45
10		59427 X	54607	-0-	-4820	-0-	196 1	48402 3	68 4	5941 9	5401	5375 0		71
11		57510 X	46224	-0-	-11286	-0-	165 1	40814 3	31 4	5214 9	4740	4731 0		80
12		59427 X	32828	-0-	-26599	-0-	177 1	28672 3	7 4	3972 9	3611	3649 0		42
TOTAL GAS PROD: 403,623										TOTAL CONDENSATE PROD: 46,274				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		9H	RRCID -> 277697	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 8094	PERF. 8325	- 13183							
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	44149	-0-	44149	44149	153 1	36525 3		Y	6709	5405 0	1262 1			42
							91 4	7380 9								
06		103568 X	59419	-0-	-44149	-0-	177 1	51260 3		Y	7224	7117 0	95 1			54
							36 4	7946 9								
07		61249 X	61249	-0-	-0-	-0-	180 1	54165 3		Y	6242	6260 0				36
							38 4	6866 9								
08		55779 X	55779	-0-	-0-	-0-	157 1	49378 3		Y	5657	5645 0				48
							21 4	6223 9								
09		44501 X	44501	-0-	-0-	-0-	139 1	39175 3		Y	4711	4721 0				38
							5 4	5182 9								
10		49604 X	49604	-0-	-0-	-0-	183 1	45109 3		Y	3863	3850 0				51
							63 4	4249 9								
11		43860 X	41875	-0-	-1985	-0-	155 1	38382 3		Y	3008	3008 0				51
							29 4	3309 9								
12		45322 X	32814	-0-	-12508	-0-	184 1	29880 3		Y	2494	2516 0				29
							7 4	2743 9								
TOTAL GAS PROD:			389,390	TOTAL CONDENSATE PROD:			39,908									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 277699	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 7221	PERF. N/A								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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)	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
01		21669 X	20980	-0-	-689	-0-	186 1	16690 3	Y	3631	3609 0		99
							110 4	3994 9					
02		20271 X	19904	-0-	-367	-0-	146 1	16768 3	Y	2705	2717 0		87
							14 4	2976 9					
03		21669 X	16922	-0-	-4747	-0-	99 1	14081 3	Y	2491	2495 0		83
							2 4	2740 9					
04		20970 X	13319	-0-	-7651	-0-	90 1	10994 3	Y	2024	1996 0		111
							9 4	2226 9					
05		21669 X	13412	-0-	-8257	-0-	98 1	11045 3	Y	2059	2068 0		102
							4 4	2265 9					
06		20580 X	14816	-0-	-5764	-0-	110 1	13115 3	Y	1436	1485 0		53
							11 4	1580 9					
07		16213 X	10449	-0-	-5764	-0-	67 1	8766 3	Y	1449	1444 0		58
							22 4	1594 9					
08		16213 X	5981	-0-	-10232	-0-	116 1	4530 3	Y	1210	1213 0		55
							4 4	1331 9					
09		14820 X	7133	-0-	-7687	-0-	169 1	5792 3	Y	1060	1044 0		71
							6 4	1166 9					
10		15314 X	9979	-0-	-5335	-0-	281 1	8455 3	Y	1126	1130 0		67
							4 4	1239 9					
11		14820 X	10443	-0-	-4377	-0-	335 1	9002 3	Y	1003	985 0		85
							3 4	1103 9					
12		10447 X	7028	-0-	-3419	-0-	266 1	5706 3	Y	955	957 0		83
							5 4	1051 9					
TOTAL GAS PROD:			150,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,149			

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277707	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	6736 - 11476	
01		20181 X	19150	-0-	-1031	-0-	169 1	15139 3	Y	3403	3394 0		93
							99 4	3743 9					
02		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	140 1	16166 3	Y	2356	2373 0		76
							14 4	2592 9					
03		21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	134 1	19150 3	Y	2389	2385 0		80
							3 4	2628 9					
04		19530 X	14853	-0-	-4677	-0-	102 1	12477 3	Y	2057	2025 0		112
							11 4	2263 9					
05		20181 X	17291	-0-	-2890	-0-	133 1	14905 3	Y	2043	2054 0		101
							6 4	2247 9					
06		19530 X	15923	-0-	-3607	-0-	116 1	13906 3	Y	1717	1755 0		63
							12 4	1889 9					
07		21793 X	11728	-0-	-10065	-0-	78 1	10247 3	Y	1252	1265 0		50
							26 4	1377 9					
08		21793 X	12002	-0-	-9791	-0-	272 1	10580 3	Y	1038	1035 0	6 8	47
							8 4	1142 9					
09		16740 X	9546	-0-	-7194	-0-	243 1	8313 3	Y	892	879 0		60
							9 4	981 9					
10		17298 X	6087	-0-	-11211	-0-	173 1	5220 3	Y	628	651 0		37
							3 4	691 9					
11		15930 X	3147	-0-	-12783	-0-	102 1	2743 3	Y	274	288 0		23
							1 4	301 9					
12		11997 X	2234	-0-	-9763	-0-	88 1	1876 3	Y	244	246 0		21
							2 4	268 9					
TOTAL GAS PROD:			152,788				TOTAL CONDENSATE PROD:			18,293			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MAUND RANCH 18 UNIT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 020528															
WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
01		21607 X	19672	-0-	-1935	-0-	181	1	16274	3	Y	2827	2813	0	77
							107	4	3110	9					
02		20213 X	15369	-0-	-4844	-0-	109	1	12567	3	Y	2439	2438	0	78
							10	4	2683	9					
03		21607 X	7188	-0-	-14419	-0-	41	1	5894	3	Y	1138	1178	0	38
							1	4	1252	9					
04		20910 X	-0-	-0-	-20910	-0-					Y	-0-	38	0	-0-
05		21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					Y	-0-			-0-
06		19050 X	16208	-0-	-2842	-0-	115	1	13723	3	Y	2144	2065	0	79
							12	4	2358	9					
07		17185 X	17185	-0-	-0-	-0-	110	1	14413	3	Y	2386	2369	0	96
							37	4	2625	9					
08		14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	332	1	12905	3	Y	1289	1327	0	58
							10	4	1418	9					
09		16200 X	15541	-0-	-659	-0-	414	1	14120	3	Y	903	901	0	60
							14	4	993	9					
10		17174 X	12218	-0-	-4956	-0-	362	1	10931	3	Y	835	846	0	49
							6	4	919	9					
11		16620 X	16030	-0-	-590	-0-	544	1	14618	3	Y	785	768	0	66
							4	4	864	9					
12		17174 X	9326	-0-	-7848	-0-	379	1	8124	3	Y	742	743	0	65
							7	4	816	9					
TOTAL GAS PROD:			143,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,488						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C													CNTY: DIMMIT		
WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	39577	-0-	39577	39577	133	1	31778	3	Y	6897	5557	0	43
							79	4	7587	9					
06		94369 X	54792	-0-	-39577	-0-	161	1	46545	3	Y	7322	7215	0	54
							32	4	8054	9					
07		61845 X	49796	-0-	-12049	-0-	141	1	42457	3	Y	6516	6533	0	37
							30	4	7168	9					
08		61845 X	51365	-0-	-10480	-0-	145	1	45590	3	Y	5100	5094	0	43
							20	4	5610	9					
09		54780 X	45135	-0-	-9645	-0-	142	1	40075	3	Y	4466	4473	0	36
							5	4	4913	9					
10		56606 X	44670	-0-	-11936	-0-	162	1	39921	3	Y	4119	4100	0	55
							56	4	4531	9					
11		54780 X	39415	-0-	-15365	-0-	141	1	34782	3	Y	4060	3985	0	67
							26	4	4466	9				63	8
12		51367 X	32671	-0-	-18696	-0-	177	1	28678	3	Y	3463	3490	0	40
							7	4	3809	9					
TOTAL GAS PROD:			357,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			41,943						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		2H	RRCID -> 277760	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 7873	PERF. 8399	- 13271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	46362	-0-	46362	46362	162 1	38593 3	Y	6828	5501 0	1284 1	43
						96 4	7511 9					
06	102047 X	55685	-0-	-46362	-0-	163 1	47153 3	Y	7578	7466 0	99 1	56
						33 4	8336 9					
07	67564 X	67564	-0-	-0-	-0-	193 1	58205 3	Y	8295	8303 0		48
						41 4	9125 9					
08	67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	188 1	59143 3	Y	7661	7644 0		65
						25 4	8427 9					
09	55680 X	54966	-0-	-714	-0-	169 1	47869 3	Y	6293	6307 0		51
						6 4	6922 9					
10	61845 X	61560	-0-	-285	-0-	222 1	54859 3	Y	5820	5794 0		77
						77 4	6402 9					
11	59850 X	49598	-0-	-10252	-0-	178 1	43884 3	Y	5003	4996 0		84
						33 4	5503 9					
12	61845 X	41551	-0-	-20294	-0-	227 1	36685 3	Y	4209	4244 0		49
						9 4	4630 9					
TOTAL GAS PROD:		445,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,687						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 277761	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8207	- 13026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	40964	-0-	40964	40964	138 1	32944 3	Y	7091	5713 0	1334 1	44
						82 4	7800 9					
06	97141 X	56177	-0-	-40964	-0-	164 1	47597 3	Y	7621	7508 0	100 1	57
						33 4	8383 9					
07	60419 X	57361	-0-	-3058	-0-	167 1	50394 3	Y	6149	6171 0		35
						36 4	6764 9					
08	60419 X	52954	-0-	-7465	-0-	153 1	48011 3	Y	4335	4333 0		37
						21 4	4769 9					
09	56190 X	45329	-0-	-10861	-0-	143 1	40329 3	Y	4411	4412 0		36
						5 4	4852 9					
10	58063 X	51092	-0-	-6971	-0-	186 1	45908 3	Y	4485	4462 0		59
						64 4	4934 9					
11	56190 X	44322	-0-	-11868	-0-	165 1	40566 3	Y	3236	3237 0	4 8	54
						31 4	3560 9					
12	57350 X	33034	-0-	-24316	-0-	184 1	29844 3	Y	2726	2748 0		32
						7 4	2999 9					
TOTAL GAS PROD:		381,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		40,054						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		4H	RRCID -> 277762	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 7864	PERF. 8645	- 12888								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	43704	-0-	43704	43704	150	1	35775	3	Y	6991	5632	0	1315	1	44
							89	4	7690	9							
06		98980 X	55276	-0-	-43704	-0-	163	1	47002	3	Y	7344	7237	0	96	1	55
							33	4	8078	9							
07		61845 X	61033	-0-	-812	-0-	176	1	52893	3	Y	7206	7220	0			41
							37	4	7927	9							
08		61845 X	54707	-0-	-7138	-0-	152	1	47898	3	Y	6033	6023	0			51
							21	4	6636	9							
09		55290 X	48213	-0-	-7077	-0-	153	1	43039	3	Y	4559	4573	0			37
							6	4	5015	9							
10		61039 X	45950	-0-	-15089	-0-	167	1	41190	3	Y	4123	4034	0	72	8	54
							58	4	4535	9							
11		59070 X	36846	-0-	-22224	-0-	136	1	33712	3	Y	2702	2649	0	63	8	44
							26	4	2972	9							
12		61039 X	29804	-0-	-31235	-0-	168	1	27097	3	Y	2302	2225	0	95	8	26
							7	4	2532	9							
TOTAL GAS PROD:			375,533	TOTAL CONDENSATE PROD:			41,260										

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		6H	RRCID -> 277763	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 8896	- 13726								
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	36012	-0-	36012	36012	122	1	29177	3	Y	6036	4863	0	1135	1	38
							73	4	6640	9							
06		85456 X	49444	-0-	-36012	-0-	145	1	41929	3	Y	6674	6575	0	87	1	50
							29	4	7341	9							
07		54188 X	53707	-0-	-481	-0-	155	1	46586	3	Y	6303	6317	0			36
							33	4	6933	9							
08		54188 X	47483	-0-	-6705	-0-	129	1	40582	3	Y	6141	6125	0			52
							17	4	6755	9							
09		49440 X	39423	-0-	-10017	-0-	119	1	33883	3	Y	4924	4936	0			40
							5	4	5416	9							
10		53692 X	46464	-0-	-7228	-0-	165	1	40828	3	Y	4922	4897	0			65
							57	4	5414	9							
11		51960 X	39331	-0-	-12629	-0-	143	1	35385	3	Y	3433	3440	0			58
							27	4	3776	9							
12		53692 X	32813	-0-	-20879	-0-	183	1	29570	3	Y	2775	2801	0			32
							7	4	3053	9							
TOTAL GAS PROD:			344,677	TOTAL CONDENSATE PROD:			41,208										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		7H	RRCID -> 277764	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	8055	PERF. 8754	- 12825		
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	45093	-0-	45093	45093	159 1	37936 3	Y	6276	5057 0	1180 1	39
						94 4	6904 9					
06	107162 X	62069	-0-	-45093	-0-	187 1	54145 3	Y	6999	6894 0	92 1	52
						38 4	7699 9					
07	67270 X	67047	-0-	-223	-0-	197 1	59258 3	Y	6864	6877 0		39
						42 4	7550 9					
08	67270 X	59635	-0-	-7635	-0-	168 1	52974 3	Y	5882	5871 0		50
						23 4	6470 9					
09	65100 X	51851	-0-	-13249	-0-	167 1	47023 3	Y	4232	4248 0		34
						6 4	4655 9					
10	67053 X	50594	-0-	-16459	-0-	186 1	45955 3	Y	3989	3970 0		53
						65 4	4388 9					
11	64890 X	38929	-0-	-25961	-0-	144 1	35458 3	Y	3000	2982 0	21 8	50
						27 4	3300 9					
12	67053 X	30172	-0-	-36881	-0-	169 1	27317 3	Y	2435	2457 0		28
						7 4	2679 9					
TOTAL GAS PROD:		405,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,677						

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		8H	RRCID -> 277766	COMPL. DATE 05/04/2016	TOTAL DEPTH	8091	PERF. 8320	- 13083		
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	43756	-0-	43756	43756	160 1	38200 3	Y	4819	3883 0	906 1	30
						95 4	5301 9					
06	101309 X	57553	-0-	-43756	-0-	177 1	51094 3	Y	5679	5593 0	74 1	42
						35 4	6247 9					
07	67972 X	67972	-0-	-0-	-0-	199 1	59901 3	Y	7117	7118 0		41
						43 4	7829 9					
08	59823 X	59823	-0-	-0-	-0-	166 1	52402 3	Y	6575	6560 0		56
						22 4	7233 9					
09	55543 X	55543	-0-	-0-	-0-	177 1	50044 3	Y	4832	4849 0		39
						7 4	5315 9					
10	54902 X	54902	-0-	-0-	-0-	198 1	49071 3	Y	5058	5030 0		67
						69 4	5564 9					
11	44777 X	44777	-0-	-0-	-0-	161 1	39973 3	Y	4194	4190 0		71
						30 4	4613 9					
12	45322 X	35885	-0-	-9437	-0-	194 1	31438 3	Y	3859	3885 0		45
						8 4	4245 9					
TOTAL GAS PROD:		420,211		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,133						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C		WELL #:		10H	RRCID ->	277771	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	8084	PERF.	8323 - 13237					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	44855	-0-	44855	44855	162	1	38667	3	Y	5391	4343	0	1014	1	34
							96	4	5930	9							
06		99678 X	54823	-0-	-44855	-0-	166	1	48128	3	Y	5905	5818	0	77	1	44
							33	4	6496	9							
07		68572 X	54713	-0-	-13859	-0-	160	1	48229	3	Y	5718	5729	0			33
							34	4	6290	9							
08		68572 X	51446	-0-	-17126	-0-	145	1	45973	3	Y	4825	4817	0			41
							20	4	5308	9							
09		54810 X	45591	-0-	-9219	-0-	146	1	41359	3	Y	3709	3720	0			30
							6	4	4080	9							
10		56637 X	48238	-0-	-8399	-0-	179	1	44063	3	Y	3576	3559	0			47
							62	4	3934	9							
11		54810 X	40527	-0-	-14283	-0-	151	1	37228	3	Y	2836	2818	0	18	8	47
							28	4	3120	9							
12		54715 X	30593	-0-	-24122	-0-	171	1	27753	3	Y	2420	2439	0			28
							7	4	2662	9							
TOTAL GAS PROD:			370,786	TOTAL CONDENSATE PROD:			34,380										

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		129H	RRCID ->	277778	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7834 - 13441					
01		36037 X	36037	-0-	-0-	-0-	152	1	28557	3	Y	6662	6657	0			55
							7328	9									
02		34171 X	34171	-0-	-0-	-0-	132	1	27558	3	Y	5891	5893	0			53
							1	4	6480	9							
03		31848 X	31848	-0-	-0-	-0-	296	1	25420	3	Y	5570	5563	0			60
							5	4	6127	9							
04		28183 X	28183	-0-	-0-	-0-	323	1	22930	3	Y	4466	4442	0			84
							17	4	4913	9							
05		29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	113	1	23872	3	Y	4749	4766	0			67
							24	4	5224	9							
06		27172 X	27172	-0-	-0-	-0-	80	1	22381	3	Y	4283	4278	0			72
							4711	9									
07		29509 X	29509	-0-	-0-	-0-	93	1	24711	3	Y	4276	4283	0			65
							1	4	4704	9							
08		28148 X	26315	-0-	-1833	-0-	83	1	22246	3	Y	3622	3622	0			65
							2	4	3984	9							
09		31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	93	1	26155	3	Y	4448	4433	0			80
							14	4	4893	9							
10		28148 X	26829	-0-	-1319	-0-	81	1	22931	3	Y	3469	3484	0			65
							1	4	3816	9							
11		27240 X	23351	-0-	-3889	-0-	72	1	19802	3	Y	3161	3169	0			57
							3477	9									
12		28148 X	26980	-0-	-1168	-0-	97	1	23552	3	Y	3024	3018	0			63
							5	4	3326	9							
TOTAL GAS PROD:			350,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			53,621										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710 X	10751	-0-	-1959	-0-	278 1	9119 3	Y	1231	1216 0			88
02	11890 X	9152	-0-	-2738	-0-	1354 9	7706 3	Y	1059	1057 0			90
03	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	280 1	8170 3	Y	1099	1091 0			98
04	11400 X	9021	-0-	-2379	-0-	1 4	1209 9		1097	1114 0			81
05	10850 X	8435	-0-	-2415	-0-	310 1	7514 3	Y	1192	1206 0			67
06	10410 X	7551	-0-	-2859	-0-	5 4	1207 9		1090	1068 0			89
07	9796 X	7397	-0-	-2399	-0-	299 1	6817 3	Y	1059	1083 0			65
08	9703 X	6894	-0-	-2809	-0-	1 4	5646 3	Y	882	892 0			55
09	9030 X	6436	-0-	-2594	-0-	1311 9	5382 3	Y	707	697 0			65
10	8432 X	7024	-0-	-1408	-0-	278 1	5867 3	Y	804	808 0			61
11	7560 X	6530	-0-	-1030	-0-	1199 9	5430 3	Y	748	758 0			51
*12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	278 1	7027 3	Y	866	849 0			68
						778 9	953 9						
						276 1							
						1 4							
						884 9							
						823 9							
						345 1							
						5 4							
TOTAL GAS PROD:		97,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,834				

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941													
01	3534 X	763	-0-	-2771	-0-	32 1	551 3	Y	162	172 1			51
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	2 4	178 9		507	479 1			79
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	39 1	2809 3	Y	645	520 1			204
04	2880 X	2828	-0-	-52	-0-	2 4	558 9		447	556 1			95
05	3658 X	2850	-0-	-808	-0-	56 1	2376 3	Y	419	419 1			95
06	3540 X	3127	-0-	-413	-0-	3 4	710 9		449	422 1			122
07	3658 X	3609	-0-	-49	-0-	29 1	2304 3	Y	484	456 1			150
08	3131 X	2732	-0-	-399	-0-	3 4	492 9		430	406 1			174
09	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	32 1	2227 3	Y	456	420 1			210
10	3596 X	2653	-0-	-943	-0-	473 9	2668 3	Y	331	363 1			178
11	3480 X	1173	-0-	-2307	-0-	56 1	2234 3	Y	141	263 1	1 8		55
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	502 9	995 3	Y	-0-	55 1			-0-
						53 1							
						2 4							
						155 9							
TOTAL GAS PROD:		29,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,471				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 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	AMT	CODE	BALANCE

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A													
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344															
01	22599	X	14670	-0-	-7929	-0-	128	1	11438	3	Y	2754	2766	0	75
							75	4	3029	9					
02	21141	X	14517	-0-	-6624	-0-	103	1	11786	3	Y	2380	2379	0	76
							10	4	2618	9					
03	22599	X	14433	-0-	-8166	-0-	82	1	11646	3	Y	2457	2451	0	82
							2	4	2703	9					
04	21870	X	13357	-0-	-8513	-0-	89	1	10797	3	Y	2238	2198	0	122
							9	4	2462	9					
05	22599	X	14012	-0-	-8587	-0-	102	1	11394	3	Y	2283	2292	0	113
							5	4	2511	9					
06	15030	X	10956	-0-	-4074	-0-	74	1	8833	3	Y	1856	1901	0	68
							7	4	2042	9					
07	14973	X	11171	-0-	-3802	-0-	72	1	9513	3	Y	1419	1430	0	57
							25	4	1561	9					
08	14446	X	12985	-0-	-1461	-0-	278	1	10840	3	Y	1689	1670	0	76
							9	4	1858	9					
09	13560	X	9408	-0-	-4152	-0-	216	1	7369	3	Y	1650	1615	0	111
							8	4	1815	9					
10	14012	X	8306	-0-	-5706	-0-	218	1	6577	3	Y	1371	1401	0	81
							3	4	1508	9					
11	12570	X	5781	-0-	-6789	-0-	169	1	4558	3	Y	957	957	0	81
							1	4	1053	9					
12	12989	X	3465	-0-	-9524	-0-	121	1	2598	3	Y	676	698	0	59
							2	4	744	9					
TOTAL GAS PROD: 133,061													TOTAL CONDENSATE PROD: 21,730		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277832	COMPL. DATE 09/10/2015	TOTAL DEPTH	6327	PERF. 6692	- 11606			
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
01	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	225 1	20137 3	Y	5141	5087	0		141
						132 4	5655 9						
02	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	129 1	14903 3	Y	3219	3257	0		103
						13 4	3541 9						
03	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	158 1	22541 3	Y	3594	3577	0		120
						4 4	3953 9						
04	26873 X	26873	-0-	-0-	-0-	187 1	22751 3	Y	3560	3485	0		195
						19 4	3916 9						
05	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	141 1	15819 3	Y	3592	3609	0		178
						6 4	3951 9						
06	18510 X	11126	-0-	-7384	-0-	67 1	7994 3	Y	2780	2856	0		102
						7 4	3058 9						
07	27776 X	16898	-0-	-10878	-0-	104 1	13648 3	Y	2828	2816	0		114
						35 4	3111 9						
08	27776 X	15182	-0-	-12594	-0-	303 1	11787 3	Y	2803	2790	0		127
						9 4	3083 9						
09	26880 X	11795	-0-	-15085	-0-	258 1	8834 3	Y	2449	2412	0		164
						9 4	2694 9						
10	19902 X	11808	-0-	-8094	-0-	293 1	8822 3	Y	2444	2456	0	8 8	144
						5 4	2688 9						
11	16350 X	9445	-0-	-6905	-0-	244 1	6540 3	Y	2417	2353	0	4 8	204
						2 4	2659 9						
12	16895 X	7925	-0-	-8970	-0-	285 1	6103 3	Y	1393	1476	0		121
						5 4	1532 9						

TOTAL GAS PROD: 202,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,220

DIAMOND H RANCH		WELL #:		20H	RRCID -> 277835	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 8047	- 12920		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01	LEASE 15205	03/26/2015						

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND H STATE		WELL #:		12H	RRCID -> 277840	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 8043	- 12147			
01	11656 X	8050	-0-	-3606	-0-	334 1	5998 3	Y	1560	1598	1		58
						2 4	1716 9						
02	10904 X	5545	-0-	-5359	-0-	119 1	4047 3	Y	1249	1241	1		66
						5 4	1374 9						
03	11656 X	6535	-0-	-5121	-0-	41 1	5169 3	Y	1198	1255	1		9
						7 4	1318 9						
04	9990 X	3335	-0-	-6655	-0-	14 1	2617 3	Y	636	639	1		6
						4 4	700 9						
05	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-			Y	-0-	6	1		-0-
06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			Y	-0-				-0-
07	6541 X	5965	-0-	-576	-0-	28 1	4885 3	Y	955	935	1		20
						1 4	1051 9						
08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	30 1	6629 3	Y	1553	1539	1		34
						3 4	1708 9						
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	14 1	3839 3	Y	1658	1638	1		54
						3 4	1824 9						
10	5952 X	5431	-0-	-521	-0-	12 1	4169 3	Y	1135	1167	1		22
						1 4	1249 9						
11	8100 X	3101	-0-	-4999	-0-	13 1	1849 3	Y	1126	1091	1		57
						1239 9							
12	8370 X	3294	-0-	-5076	-0-	13 1	2347 3	Y	846	875	1		28
						3 4	931 9						

TOTAL GAS PROD: 55,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277859	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6321	PERF. 6680	- 11598		
M O	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
01	25265 X	13516	-0-	-11749	-0-	115 1	10312 3	3021 9	Y	2746	2728 0			75
02	23635 X	11922	-0-	-11713	-0-	68 4	3021 9	9060 3	Y	2523	2497 0	21 8		80
03	19406 X	14427	-0-	-4979	-0-	79 1	9060 3	2775 9		2744	2728 0	4 8		92
04	13290 X	7947	-0-	-5343	-0-	80 1	11327 3	3018 9	Y	1599	1596 0	8 8		87
05	13733 X	1957	-0-	-11776	-0-	2 4	3018 9	6133 3	Y	309	381 0			15
06	13950 X	10349	-0-	-3601	-0-	5 4	1759 9	1602 3	Y	1369	1334 0			50
07	14415 X	8711	-0-	-5704	-0-	14 1	1602 3	340 9	Y	916	929 0			37
08	14415 X	6305	-0-	-8110	-0-	73 1	8762 3	1506 9	Y	461	477 0			21
09	10350 X	5222	-0-	-5128	-0-	8 4	1506 9	507 9	Y	183	192 0			12
10	10695 X	5169	-0-	-5526	-0-	143 1	4873 3	201 9	Y	62	70 0			4
11	10350 X	2960	-0-	-7390	-0-	5 4	201 9	4935 3	Y	47	47 0			4
12	8711 X	2799	-0-	-5912	-0-	164 1	4935 3	68 9	Y	63	62 0			5
						2 4	69 9							
TOTAL GAS PROD:		91,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,022								

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277860	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6352	PERF. 6701	- 11581		
01	14694 X	10897	-0-	-3797	-0-	90 1	8082 3	2672 9	Y	2429	2396 0			67
02	13746 X	10201	-0-	-3545	-0-	53 4	2672 9	7915 3	Y	2009	2011 0			65
03	14694 X	2423	-0-	-12271	-0-	69 1	7915 3	2210 9	Y	347	400 0			12
04	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-	7 4	2210 9	2027 3	Y	-0-	12 0			-0-
05	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-	14 1	2027 3		Y	-0-				-0-
06	10560 X	3939	-0-	-6621	-0-	382 9			Y	419	404 0			15
07	10912 X	6113	-0-	-4799	-0-	29 1	3446 3	461 9	Y	95	106 0			4
08	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	3 4	461 9	5948 3	Y	2	6 0			-0-
09	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	45 1	5948 3	105 9	Y	1085	1012 0			73
10	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	177 1	6900 3	2 9	Y	1298	1294 0			77
11	6870 X	6127	-0-	-743	-0-	5 4	1428 9	9038 3	Y	1071	1057 0			91
12	10850 X	8980	-0-	-1870	-0-	264 1	9038 3	1194 9	Y	849	866 0			74
						9 4	1194 9	9127 3	Y					
						5 4	1428 9	4770 3	Y					
						178 1	4770 3	1178 9	Y					
						1 4	1178 9	7680 3	Y					
						359 1	7680 3	934 9	Y					
						7 4	934 9							
TOTAL GAS PROD:		77,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,604								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277861	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6855 - 11437		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	EOM BALANCE
01	10788 X	9109	-0-	-1679	-0-	75 1	6713 3	Y	2070	2069	0	57	
						44 4	2277 9						
02	12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	91 1	10461 3	Y	1968	1962	0	63	
						9 4	2165 9						
03	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	80 1	11337 3	Y	2204	2193	0	74	
						2 4	2424 9						
04	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	81 1	9873 3	Y	2174	2129	0	119	
						8 4	2391 9						
05	10788 X	10596	-0-	-192	-0-	79 1	8810 3	Y	1548	1590	0	77	
						4 4	1703 9						
06	10999 X	10999	-0-	-0-	-0-	76 1	9044 3	Y	1701	1715	0	63	
						8 4	1871 9						
07	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	97 1	12684 3	Y	1668	1664	0	67	
						33 4	1835 9						
08	13857 X	11983	-0-	-1874	-0-	252 1	9800 3	Y	1748	1736	0	79	
						8 4	1923 9						
09	12360 X	8731	-0-	-3629	-0-	208 1	7139 3	Y	1252	1247	0	84	
						7 4	1377 9						
10	14136 X	7356	-0-	-6780	-0-	198 1	5943 3	Y	1102	1121	0	65	
						3 4	1212 9						
11	13680 X	4357	-0-	-9323	-0-	116 1	3119 3	Y	1019	998	0	86	
						1 4	1121 9						
12	14136 X	3260	-0-	-10876	-0-	109 1	2318 3	Y	755	775	0	66	
						2 4	831 9						
TOTAL GAS PROD:		119,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,209							

MAUND RANCH 18 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277866	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 6981 - 11853		
01	13981 X	11013	-0-	-2968	-0-	103 1	9191 3	Y	1508	1513	0	41	
						60 4	1659 9						
02	13079 X	5176	-0-	-7903	-0-	36 1	4179 3	Y	870	883	0	28	
						4 4	957 9						
03	13981 X	2020	-0-	-11961	-0-	11 1	1577 3	Y	393	408	0	13	
						432 9							
04	13530 X	-0-	-0-	-13530	-0-			Y	-0-	13	0	-0-	
05	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-			Y	-0-			-0-	
06	10650 X	6402	-0-	-4248	-0-	47 1	5600 3	Y	682	657	0	25	
						5 4	750 9						
07	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	53 1	6995 3	Y	745	740	0	30	
						18 4	820 9						
08	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	157 1	6148 3	Y	608	610	0	28	
						5 4	669 9						
09	6390 X	5106	-0-	-1284	-0-	128 1	4366 3	Y	553	544	0	37	
						4 4	608 9						
10	7223 X	4911	-0-	-2312	-0-	144 1	4329 3	Y	396	410	0	23	
						2 4	436 9						
11	6990 X	5759	-0-	-1231	-0-	196 1	5272 3	Y	263	264	0	22	
						2 4	289 9						
12	7223 X	5240	-0-	-1983	-0-	211 1	4515 3	Y	464	446	0	40	
						4 4	510 9						
TOTAL GAS PROD:		60,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,482							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		85H	RRCID ->	277867	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8595 - 14576	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		15203	02/23/2015					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
FOGMT UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	277876	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 7142 - 12182	
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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	277877	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 6895 - 12107
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/18/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
FOGMT UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	277878	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6751 - 11665
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/25/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
FOGMT UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	277879	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6750 - 11664
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 11/26/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
FOGMT UNIT A		WELL #:		5H	RRCID ->	277880	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF. 6711 - 11583
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18658 10/17/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		113H	RRCID ->	277914	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	7726	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 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	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	136H	RRCID ->	277982	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	8050 - 12708		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	24901	-0-	24901	24901	111 1	18673 3	Y	5561	4174 0	1247 1		140
							6117 9							
06		80492 X	55591	-0-	-24901	-0-	141 1	45219 3	Y	9301	9304 0			137
							10231 9							
07		63767 X	45346	-0-	-18421	-0-	191 1	36566 3	Y	7808	7768 0			177
							8589 9							
08		35931 X	35931	-0-	-0-	-0-	193 1	29019 3	Y	6105	6123 0			159
							3 4	6716 9						
09		55590 X	29981	-0-	-25609	-0-	174 1	24553 3	Y	4773	4806 0			126
							4 4	5250 9						
10		57443 X	21110	-0-	-36333	-0-	120 1	16294 3	Y	4269	4160 0	81 8		154
							4696 9							
11		55590 X	20207	-0-	-35383	-0-	135 1	16093 3	Y	3611	3638 0	30 8		97
							7 4	3972 9						
12		45353 X	23192	-0-	-22161	-0-	176 1	19452 3	Y	3229	3173 0	47 8		106
							12 4	3552 9						
TOTAL GAS PROD:			256,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			44,657					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
FOGMT		WELL #:		54SP	RRCID ->	278005	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	6837 - 12529
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
01		25885 X	22853	-0-	-3032	-0-	240 1	17470 3	Y	4675	4709 0	177
							5143 9					
02		24215 X	3589	-0-	-20626	-0-	42 1	2968 3	Y	526	680 0	23
							579 9					
03		23901 X	5690	-0-	-18211	-0-	69 1	4866 3	Y	686	630 0	52 1 27
							755 9					
04		23130 X	11237	-0-	-11893	-0-	131 1	8203 3	Y	2639	2585 0	81
							2903 9					
05		23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-			Y	-0-	81 0	-0-
06		22110 X	-0-	-0-	-22110	-0-			Y	-0-		-0-
07		11625 X	8155	-0-	-3470	-0-	89 1	5484 3	Y	2347	2247 0	100
							2582 9					
08		26549 X	26549	-0-	-0-	-0-	332 1	20319 3	Y	5362	5309 0	153
							5898 9					
09		21663 X	21663	-0-	-0-	-0-	346 1	18654 3	Y	2421	2457 0	117
							2663 9					
10		20250 X	20250	-0-	-0-	-0-	367 1	17616 3	Y	2061	2074 0	104
							2267 9					
11		20370 X	17388	-0-	-2982	-0-	332 1	15062 3	Y	1813	1800 0	117
							1994 9					
12		21049 X	14728	-0-	-6321	-0-	312 1	12278 3	Y	1944	1924 0	137
							2138 9					
TOTAL GAS PROD:		152,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,474				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		133H	RRCID ->	278006	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	7887 - 12756
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	21739	-0-	21739	21739	104 1	17495 3	Y	3764	2825 0	844 1	95
						4140 9						
06	80316 X	58577	-0-	-21739	-0-	160 1	51188 3	Y	6572	6570 0		97
						7229 9						
07	47493 X	47493	-0-	-0-	-0-	214 1	40900 3	Y	5799	5764 0		132
						6379 9						
08	46779 X	32595	-0-	-14184	-0-	181 1	27094 3	Y	4834	4840 0		126
						3 4	5317 9					
09	45270 X	28407	-0-	-16863	-0-	164 1	23035 3	Y	4732	4733 0		125
						3 4	5205 9					
10	46779 X	23437	-0-	-23342	-0-	136 1	18595 3	Y	4277	4234 0	11 8	157
						1 4	4705 9					
11	45270 X	14486	-0-	-30784	-0-	91 1	10857 3	Y	3213	3283 0		87
						4 4	3534 9					
12	46779 X	16619	-0-	-30160	-0-	128 1	14136 3	Y	2133	2149 0		71
						9 4	2346 9					
TOTAL GAS PROD:		243,353				TOTAL CONDENSATE PROD:		35,324				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		SHUT IN	14385	-0-	14385	14385		23 1	5705 3	Y	7870	5007 0 2784 1 79
								8657 9				
04		SHUT IN	12666	-0-	12666	27051		19 1	5557 3	Y	6445	6458 0 66
								7090 9				
05		70406 X	43355	-0-	-27051	-0-		115 1	32382 3	Y	9871	9803 0 134
								10858 9				
06		51210 X	35289	-0-	-15921	-0-		88 1	26712 3	Y	7717	7729 0 122
								8489 9				
07		52917 X	31724	-0-	-21193	-0-		83 1	25282 3	Y	5781	5788 0 115
								6359 9				
08		43369 X	22616	-0-	-20753	-0-		142 1	17166 3	Y	4825	4848 0 92
								5308 9				
09		41970 X	32274	-0-	-9696	-0-		355 1	26616 3	Y	4821	4817 0 96
								5303 9				
10		43369 X	33800	-0-	-9569	-0-		96 1	29281 3	Y	4021	4035 0 82
								4423 9				
11		35280 X	26513	-0-	-8767	-0-		89 1	23638 3	Y	2533	2531 0 84
								2786 9				
12		33356 X	21186	-0-	-12170	-0-		161 1	18789 3	Y	2033	2046 0 71
								2236 9				
TOTAL GAS PROD:			273,808	TOTAL CONDENSATE PROD:			55,917					

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	278027	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		49H	RRCID ->	278028	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	8228	PERF.	8834 - 15755		
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		
01	15655 X	10515	-0-	-5140	-0-	182	1	7058	3	Y	2960	2935 0	51	
						19	4	3256	9					
02	14645 X	4168	-0-	-10477	-0-	74	1	2827	3	Y	1147	1168 0	30	
						5	4	1262	9					
03	14725 X	10669	-0-	-4056	-0-	285	1	7724	3	Y	2416	2384 0	62	
						2	4	2658	9					
04	11910 X	9006	-0-	-2904	-0-	227	1	6050	3	Y	2480	2488 0	54	
						1	4	2728	9					
05	10509 X	5642	-0-	-4867	-0-	106	1	2916	3	Y	2381	2385 0	50	
						1	4	2619	9					
06	10320 X	5232	-0-	-5088	-0-	81	1	2465	3	Y	2442	2062 0	389 1	41
						2686	9							
07	10664 X	7575	-0-	-3089	-0-	77	1	4817	3	Y	2424	2442 0	23	
						15	4	2666	9					
08	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	39	62 0	-0-	
09	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-		-0-	
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-		-0-	
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-		-0-	
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		52,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,289								

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	278031	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		124H	RRCID ->	278032	COMPL. DATE	04/19/2015	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
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) 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
01		30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	131 1	24620 3	Y	5075	5073 0		42
							5583 9						
02		28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	112 1	23479 3	Y	4324	4327 0		39
							1 4	4756 9					
03		27528 X	27089	-0-	-439	-0-	260 1	22385 3	Y	4035	4030 0		44
							5 4	4439 9					
04		26640 X	25019	-0-	-1621	-0-	297 1	21031 3	Y	3342	3323 0		63
							15 4	3676 9					
05		27528 X	23266	-0-	-4262	-0-	91 1	19160 3	Y	3633	3645 0		51
							19 4	3996 9					
06		26640 X	25084	-0-	-1556	-0-	76 1	21086 3	Y	3565	3556 0		60
							3922 9						
07		24056 X	23021	-0-	-1035	-0-	73 1	19471 3	Y	3161	3173 0		48
							3477 9						
08		24056 X	22743	-0-	-1313	-0-	71 1	19182 3	Y	3171	3162 0		57
							2 4	3488 9					
09		23280 X	21898	-0-	-1382	-0-	67 1	18669 3	Y	2865	2870 0		52
							10 4	3152 9					
10		25147 X	25147	-0-	-0-	-0-	77 1	21790 3	Y	2981	2977 0		56
							1 4	3279 9					
11		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	75 1	20748 3	Y	2690	2697 0		49
							2959 9						
12		23033 X	19027	-0-	-4006	-0-	64 1	15472 3	Y	3171	3154 0		66
							3 4	3488 9					
TOTAL GAS PROD:			294,758		TOTAL CONDENSATE PROD:			42,013					

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552													
01		30931 X	30931	-0-	-0-	-0-	129 1	24275 3	Y	5934	5932 0		49
							6527 9						
02		29516 X	29516	-0-	-0-	-0-	115 1	23935 3	Y	4968	4972 0		45
							1 4	5465 9					
03		27528 X	24759	-0-	-2769	-0-	225 1	19297 3	Y	4757	4751 0		51
							4 4	5233 9					
04		26640 X	18625	-0-	-8015	-0-	204 1	14381 3	Y	3664	3646 0		69
							10 4	4030 9					
05		27528 X	24203	-0-	-3325	-0-	93 1	19533 3	Y	4144	4155 0		58
							19 4	4558 9					
06		26640 X	24092	-0-	-2548	-0-	71 1	19730 3	Y	3901	3893 0		66
							4291 9						
07		25699 X	25421	-0-	-278	-0-	79 1	21100 3	Y	3856	3863 0		59
							4242 9						
08		24769 X	23188	-0-	-1581	-0-	72 1	19433 3	Y	3346	3345 0		60
							2 4	3681 9					
09		24090 X	23299	-0-	-791	-0-	69 1	19263 3	Y	3596	3591 0		65
							11 4	3956 9					
10		25420 X	22513	-0-	-2907	-0-	68 1	19099 3	Y	3042	3050 0		57
							3346 9						
11		24600 X	21100	-0-	-3500	-0-	64 1	17705 3	Y	3028	3030 0		55
							3331 9						
12		25420 X	25047	-0-	-373	-0-	87 1	21348 3	Y	3280	3267 0		68
							4 4	3608 9					
TOTAL GAS PROD:			292,694		TOTAL CONDENSATE PROD:			47,516					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 97H		RRCID -> 278041		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #: 128H		RRCID -> 278042		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862								
01	34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	142	1	26550	3	Y	6778	6776	0			56
						1	4	7456	9							
02	31473 X	31473	-0-	-0-	-0-	119	1	24920	3	Y	5848	5851	0			53
						1	4	6433	9							
03	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	280	1	24021	3	Y	5777	5768	0			62
						5	4	6355	9							
04	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	330	1	23349	3	Y	4586	4561	0			87
						17	4	5045	9							
05	27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	103	1	21718	3	Y	4825	4844	0			68
						21	4	5308	9							
06	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	70	1	19741	3	Y	4420	4413	0			75
						4862	9									
07	26629 X	25909	-0-	-720	-0-	81	1	21316	3	Y	4101	4113	0			63
						1	4	4511	9							
08	26629 X	25494	-0-	-1135	-0-	78	1	21018	3	Y	3996	3987	0			72
						2	4	4396	9							
09	25770 X	22281	-0-	-3489	-0-	65	1	18441	3	Y	3423	3433	0			62
						10	4	3765	9							
10	26629 X	24508	-0-	-2121	-0-	74	1	20765	3	Y	3335	3335	0			62
						3669	9									
11	25080 X	20837	-0-	-4243	-0-	63	1	17485	3	Y	2990	2961	0	38	8	53
						3289	9									
12	25916 X	19050	-0-	-6866	-0-	64	1	15515	3	Y	3153	3141	0			65
						3	4	3468	9							
TOTAL GAS PROD:		314,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		53,232								

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 278046		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528												
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:	3H	RRCID -> 278047	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:	4H	RRCID -> 278048	COMPL. DATE 11/02/2014	TOTAL DEPTH 6942	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B			WELL #:	5H	RRCID -> 278049	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 6692	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		131H	RRCID ->	278056	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7790 - 13353		
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
01		41973 X	41973	-0-	-0-	178	1	33531	3	Y	7512	7508	0	62
						1	4	8263	9					
02		38594 X	38594	-0-	-0-	147	1	30723	3	Y	7021	7019	0	64
						1	4	7723	9					
03		37118 X	37118	-0-	-0-	346	1	29747	3	Y	6381	6376	0	69
						6	4	7019	9					
04		32079 X	32079	-0-	-0-	367	1	26032	3	Y	5146	5118	0	97
						19	4	5661	9					
05		32768 X	32768	-0-	-0-	126	1	26325	3	Y	5719	5735	0	81
						26	4	6291	9					
06		29391 X	29391	-0-	-0-	88	1	24496	3	Y	4370	4377	0	74
						4807	9							
07		31000 X	30788	-0-	-212	98	1	25690	3	Y	4545	4549	0	70
						5000	9							
08		31000 X	28669	-0-	-2331	87	1	23739	3	Y	4401	4392	0	79
						2	4	4841	9					
09		30000 X	27481	-0-	-2519	81	1	22814	3	Y	4157	4161	0	75
						13	4	4573	9					
10		33489 X	33489	-0-	-0-	100	1	28335	3	Y	4594	4583	0	86
						1	4	5053	9					
11		32075 X	32075	-0-	-0-	101	1	27641	3	Y	3939	3954	0	71
						4333	9							
*12		30851 X	30851	-0-	-0-	111	1	27148	3	Y	3261	3264	0	68
						5	4	3587	9					
TOTAL GAS PROD:		395,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,046								

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		132H	RRCID ->	278057	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	7276	PERF.	7680 - 12931		
01		17701 X	14461	-0-	-3240	66	1	12314	3	N	1892	1892	0	16
						2081	9							
02		16580 X	16580	-0-	-0-	69	1	14537	3	N	1794	1794	0	16
						1	4	1973	9					
03		17701 X	13442	-0-	-4259	133	1	11487	3	N	1654	1652	0	18
						3	4	1819	9					
04		14580 X	12286	-0-	-2294	118	1	8370	3	N	3447	3400	0	65
						6	4	3792	9					
05		17701 X	13182	-0-	-4519	57	1	11932	3	N	1074	1124	0	15
						12	4	1181	9					
06		17130 X	15102	-0-	-2028	50	1	13970	3	N	984	982	0	17
						1082	9							
07		16740 X	3742	-0-	-12998	14	1	3559	3	N	154	169	0	2
						169	9							
08		13454 X	432	-0-	-13022	1	1	381	3	N	45	46	0	1
						50	9							
09		15090 X	4718	-0-	-10372	17	1	4667	3	N	28	28	0	1
						3	4	31	9					
10		15593 X	14019	-0-	-1574	40	1	11436	3	N	2312	2270	0	43
						2543	9							
11		15090 X	9217	-0-	-5873	29	1	8140	3	N	953	979	0	17
						1048	9							
*12		8555 X	8555	-0-	-0-	31	1	7625	3	N	816	816	0	17
						1	4	898	9					
TOTAL GAS PROD:		125,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,153								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		95H	RRCID ->	278090	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	8706 - 12915		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	P&A-COND	23170	-0-	23170	23170	147	1	10657	3	N	11241	10301 0	857 1	83
03	P&A-COND	23900	-0-	23900	47070	165	1	11916	3	N	10739	10748 0	2 8	72
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE	15234	10/12/2015								
TOTAL GAS PROD:		47,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,980								

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	278092	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	278093	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOUTH SPUR RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	278094	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 278101	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH 6951	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FOGMT UNIT A				WELL #:	8H	RRCID -> 278103	COMPL. DATE 09/04/2015	TOTAL DEPTH 6725	PERF. 6682 - 11722						
01	24924 X	23344	-0-	-1580	-0-	73 1	17093 3	Y	5600 5575 0	82					
						18 4	6160 9								
02	31665 X	31665	-0-	-0-	-0-	96 1	26821 3	Y	4316 4298 0	34 8 66					
						4748 9									
03	24924 X	23533	-0-	-1391	-0-	84 1	19784 3	Y	3320 3304 0	3 8 79					
						13 4	3652 9								
04	24120 X	16910	-0-	-7210	-0-	69 1	15012 3	Y	1649 1675 0	53					
						15 4	1814 9								
05	24924 X	18832	-0-	-6092	-0-	83 1	16173 3	Y	2332 2285 0	100					
						11 4	2565 9								
06	24120 X	8545	-0-	-15575	-0-	36 1	7395 3	Y	1009 1063 0	46					
						4 4	1110 9								
07	24986 X	13495	-0-	-11491	-0-	72 1	12292 3	Y	1020 1004 0	62					
						9 4	1122 9								
08	23529 X	6450	-0-	-17079	-0-	37 1	5495 3	Y	831 834 0	59					
						4 4	914 9								
09	18210 X	4893	-0-	-13317	-0-	33 1	4141 3	Y	650 675 0	34					
						4 4	715 9								
10	18817 X	9548	-0-	-9269	-0-	60 1	8502 3	Y	888 843 0	12 8 67					
						9 4	977 9								
11	13050 X	4857	-0-	-8193	-0-	31 1	4103 3	Y	652 677 0	6 8 36					
						6 4	717 9								
12	13485 X	7373	-0-	-6112	-0-	58 1	6651 3	Y	597 597 0	2 8 34					
						7 4	657 9								
TOTAL GAS PROD:		169,445				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,864							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016													TOTAL DEPTH	8108	PERF.	8461	-	13537
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	33704	-0-	33704	33704	118	1	28226	3	Y	4809	3875 0 904 1	30				
							70	4	5290	9								
06	81520	X	47816	-0-	-33704	-0-	145	1	41863	3	Y	5254	5176 0 69 1	39				
							29	4	5779	9								
07	55862	X	50460	-0-	-5402	-0-	148	1	44668	3	Y	5102	5112 0	29				
							32	4	5612	9								
08	55862	X	48611	-0-	-7251	-0-	139	1	43550	3	Y	4457	4448 0	38				
							19	4	4903	9								
09	47820	X	39213	-0-	-8607	-0-	125	1	35265	3	Y	3471	3481 0	28				
							5	4	3818	9								
10	50468	X	43516	-0-	-6952	-0-	160	1	39658	3	Y	3311	3295 0	44				
							56	4	3642	9								
11	48840	X	35455	-0-	-13385	-0-	131	1	32272	3	Y	2752	2750 0	46				
							25	4	3027	9								
12	50468	X	33863	-0-	-16605	-0-	191	1	30870	3	Y	2541	2557 0	30				
							7	4	2795	9								
TOTAL GAS PROD:			332,638	TOTAL CONDENSATE PROD:			31,697											

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016													TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7919	-	12660
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
05		SHUT IN	25968	-0-	25968	25968	120	1	20318	3	Y	5027	3773 0 1127 1	127				
							5530	9										
06	85636	X	59668	-0-	-25968	-0-	157	1	49940	3	Y	8701	8700 0	128				
							9571	9										
07	60822	X	48119	-0-	-12703	-0-	208	1	39819	3	Y	7356	7317 0	167				
							8092	9										
08	38462	X	38462	-0-	-0-	-0-	217	1	32500	3	Y	5220	5251 0	136				
							3	4	5742	9								
09	58860	X	34939	-0-	-23921	-0-	208	1	29507	3	Y	4745	4755 0	126				
							4	4	5220	9								
10	60822	X	29865	-0-	-30957	-0-	183	1	25143	3	Y	4125	4099 0	152				
							1	4	4538	9								
11	58860	X	25460	-0-	-33400	-0-	183	1	21727	3	Y	3219	3283 0	88				
							9	4	3541	9								
12	48112	X	23950	-0-	-24162	-0-	193	1	21410	3	Y	2122	2139 0	71				
							13	4	2334	9								
TOTAL GAS PROD:			286,431	TOTAL CONDENSATE PROD:			40,515											

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015													TOTAL DEPTH	7693	PERF.	N/A
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278129	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	7243 - 12127		
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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SHUT IN	16216	-0-	16216	16216	19	1	4547	3	N	10591	6738 0	3746 1	107
						11650	9							
04	SHUT IN	15590	-0-	15590	31806	15	1	4219	3	N	10324	10325 0		106
						11356	9							
05	75996 X	44190	-0-	-31806	-0-	112	1	31408	3	N	11518	11468 0		156
						12670	9							
06	61140 X	38471	-0-	-22669	-0-	100	1	30027	3	N	7585	7621 0		120
						8344	9							
07	63178 X	30509	-0-	-32669	-0-	80	1	24435	3	N	5449	5460 0		109
						5994	9							
08	44175 X	26673	-0-	-17502	-0-	177	1	21452	3	N	4585	4607 0		87
						5044	9							
09	42750 X	20104	-0-	-22646	-0-	209	1	15672	3	N	3839	3850 0		76
						4223	9							
10	44175 X	26856	-0-	-17319	-0-	78	1	23842	3	N	2669	2690 0		55
						2936	9							
11	38460 X	22239	-0-	-16221	-0-	75	1	19971	3	N	1994	1983 0		66
						2193	9							
12	30504 X	18079	-0-	-12425	-0-	138	1	16043	3	N	1725	1731 0		60
						1898	9							
TOTAL GAS PROD:		258,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		60,279						

ROGERS DENTONIO 31 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278130	COMPL. DATE	06/21/2015	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		13H	RRCID ->	278140	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818 - 12147
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		18657	10/21/2015							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		12H	RRCID ->	278141	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	7211	PERF.	7712 - 12076
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		18657	10/21/2015							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		11H	RRCID ->	278142	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	7048	PERF. 7589 - 11913
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	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
STUMBERG RANCH		WELL #:		52HR	RRCID ->	278143	COMPL. DATE	09/06/2015	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7731 - 12119
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		101H	RRCID ->	278144	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 8798 - 15407
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/26/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		15H	RRCID ->	278146	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7988 - 12283
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/21/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		14H	RRCID ->	278159	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	7081	PERF. 7696 - 12101
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 10/26/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					
STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	278167	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SHUT IN	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	16075	-0-	16075	16075	19	1	4604	3	N	10411	6624 0 3682 1	105
							11452	9						
04		SHUT IN	16076	-0-	16076	32151	17	1	4945	3	N	10104	10106 0	103
							11114	9						
05	67997	X	35846	-0-	-32151	-0-	94	1	26579	3	N	8339	8329 0	113
							9173	9						
06	48540	X	34531	-0-	-14009	-0-	90	1	27023	3	N	6744	6750 0	107
							7418	9						
07	50158	X	29286	-0-	-20872	-0-	77	1	23703	3	N	5005	5012 0	100
							5506	9						
08	35836	X	24840	-0-	-10996	-0-	169	1	20510	3	N	3783	3811 0	72
							4161	9						
09	34680	X	18555	-0-	-16125	-0-	209	1	15687	3	N	2417	2441 0	48
							2659	9						
10	35836	X	27495	-0-	-8341	-0-	79	1	23988	3	N	3116	3100 0	64
							3428	9						
11	34530	X	17995	-0-	-16535	-0-	61	1	16310	3	N	1476	1491 0	49
							1624	9						
12	29295	X	8708	-0-	-20587	-0-	66	1	7620	3	N	929	946 0	32
							1022	9						
TOTAL GAS PROD:			229,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			52,324				

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528												
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	6H	RRCID ->	278195	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	7H	RRCID ->	278196	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	8H	RRCID ->	278197	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528												
STUMBERG RANCH UNIT C			WELL #:	10H	RRCID ->	278198	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7203	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	84H	RRCID ->	278219	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7395	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	87H	RRCID ->	278220	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	7410	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A															

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 278224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8293 - 12364																	

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		P&A-COND	8682	-0-	8682	8682	65	1	4585	3	N	3663	3513	0	128	1	22
								3	4	4029	9						
03		P&A-COND	10141	-0-	10141	18823	90	1	6295	3	N	3409	3393	0	7	1	30
								6	4	3750	9			1	8		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 09/27/2015																	
TOTAL GAS PROD: 18,823																	
TOTAL CONDENSATE PROD: 7,072																	

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A															

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		69H	RRCID ->	278233	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	8666 - 14375				
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 %	7569	-0-	7569	7569	88	1	3912	3	N	3244	1720	0	1477	1	47
						1	4	3568	9							
07	0 %	22684	-0-	22684	30253	299	1	13590	3	N	7975	7308	0	645	1	69
						22	4	8773	9							
08	0 %	27453	-0-	27453	57706	228	1	19459	3	N	6989	7011	0			47
						78	4	7688	9							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT					47
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT					47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	57706					N	NO RPT					47

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

TOTAL GAS PROD: 57,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,208

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		45H	RRCID ->	278246	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		96H	RRCID ->	278259	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	97H	RRCID ->	278262	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE	

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	71H	RRCID ->	278273	COMPL. DATE	05/07/2016	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8410 - 14731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 A	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	72H	RRCID ->	278274	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7829	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 A	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	91H	RRCID ->	278277	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	7582	PERF.	8361 - 14849
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		92H	RRCID ->	278278	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	7579	PERF. 8076 - 15037			
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
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015														
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		135H	RRCID ->	278279	COMPL. DATE	05/11/2016	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7972 - 12450					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-					
05	SHUT IN	21413	-0-	21413	21413	93	1	15539	3	Y	5255	3945	0	1178	1	132
						5781	9									
06	72980 X	51567	-0-	-21413	-0-	131	1	41574	3	Y	8965	8965	0			132
						9862	9									
07	57071 X	43110	-0-	-13961	-0-	181	1	34430	3	Y	7726	7683	0			175
						8499	9									
08	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	213	1	31991	3	Y	5370	5405	0			140
						4	4	5907	9							
09	51570 X	29213	-0-	-22357	-0-	168	1	23730	3	Y	4829	4841	0			128
						3	4	5312	9							
10	53289 X	26387	-0-	-26902	-0-	155	1	21315	3	Y	4469	4433	0			164
						1	4	4916	9							
11	51570 X	24395	-0-	-27175	-0-	170	1	20245	3	Y	3611	3677	0			98
						8	4	3972	9							
12	43121 X	26202	-0-	-16919	-0-	207	1	22946	3	Y	2758	2764	0			92
						15	4	3034	9							
TOTAL GAS PROD:		260,402			TOTAL CONDENSATE PROD:		42,983									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		88H	RRCID ->	278280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	7569	PERF. N/A
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015											
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		38H	RRCID ->	278282	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	7886	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 89H		RRCID -> 278283		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 7583 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 CODE	BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 90H		RRCID -> 278284		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8039 - 14895		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 98H		RRCID -> 278294		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #: 37H		RRCID -> 278296		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM											
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE											

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A																							
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509																							
01		3968 X	3572	-0-	-396	-0-	37	1	3012	3	N	475	441	1	91								
02		3712 X	3151	-0-	-561	-0-	523	9	2785	3	N	308	365	1	33								
03		3968 X	2839	-0-	-1129	-0-	26	1	339	9	N	370	331	1	67								
04		3840 X	3445	-0-	-395	-0-	1	4	2403	3	N	558	577	1	48								
05		3968 X	3268	-0-	-700	-0-	29	1	2639	3	N	534	498	1	84								
06		3450 X	3201	-0-	-249	-0-	407	9	2392	3	N	703	678	1	109								
07		3255 X	2180	-0-	-1075	-0-	36	1	1474	3	N	624	654	1	79								
08		3255 X	2480	-0-	-775	-0-	614	9	1979	3	N	437	462	1	54								
09		3150 X	3078	-0-	-72	-0-	42	1	2422	3	N	574	533	1	95								
10		3255 X	3167	-0-	-88	-0-	587	9	2535	3	N	548	542	1	101								
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	36	1	2628	3	N	549	523	1	127								
*12		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	773	9	2703	3	N	534	550	1	111								
TOTAL GAS PROD:											36,962	TOTAL CONDENSATE PROD:											6,214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	34H	RRCID ->	278320	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	35H	RRCID ->	278321	COMPL. DATE	12/25/2014	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	133H	RRCID ->	278325	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	46H	RRCID ->	278329	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	78H	RRCID ->	278330	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	7519	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	84H	RRCID ->	278331	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	86H	RRCID ->	278339	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	7577	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	87H	RRCID ->	278340	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	7626	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	134H	RRCID ->	278341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8318	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	81H	RRCID ->	278354	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	82H	RRCID ->	278355	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	83H	RRCID ->	278359	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		99H	RRCID ->	278369	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	7869	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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		73H	RRCID ->	278370	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	7717	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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	32785	-0-	32785	32785	287 1	24034 3	N	7687	7677 0	75
						8 4		8456 9				
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15234		07/06/2016								
TOTAL GAS PROD:		32,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,687						

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		74H	RRCID ->	278372	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	7703	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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0	27571	-0-	27571	27571	240 1	20091 3	N	6575	6568 0	64
						7 4		7233 9				
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15234		07/05/2016								
TOTAL GAS PROD:		27,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,575						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	80H	RRCID ->	278373	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7558	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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	143H	RRCID ->	278376	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8403	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	145HR	RRCID ->	278378	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	8404	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	31H	RRCID ->	278380	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	33H	RRCID ->	278381	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	85H	RRCID ->	278383	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 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	

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A													
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 278428 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8425 - 15505													
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 11/06/2015													
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		75H	RRCID ->	278430	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7701	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	29964	-0-	29964	29964		257	1	21632	3	7334	7326	0
							8	4	8067	9			72

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,334

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		142H	RRCID ->	278436	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		146H	RRCID ->	278448	COMPL. DATE	06/02/2015	TOTAL DEPTH	8436	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		SHUT IN	14108	-0-	14108	14108	16	1	3886	3	9278	5903	0 3282 1	93
							10206	9						
04		SHUT IN	14712	-0-	14712	28820	15	1	4270	3	9479	9475	0	97
							10427	9						
05	65431	X	36611	-0-	-28820	-0-	95	1	26793	3	N	8839	8816 0	120
							9723	9						
06	56190	X	32101	-0-	-24089	-0-	79	1	23891	3	N	7392	7395 0	117
							8131	9						
07	58063	X	29466	-0-	-28597	-0-	75	1	23008	3	N	5803	5804 0	116
							6383	9						
08	36611	X	25424	-0-	-11187	-0-	163	1	19807	3	N	4958	4980 0	94
							5454	9						
09	35430	X	33905	-0-	-1525	-0-	378	1	28339	3	N	4716	4716 0	94
							5188	9						
10	36611	X	30513	-0-	-6098	-0-	83	1	25215	3	N	4741	4738 0	97
							5215	9						
11	32100	X	22976	-0-	-9124	-0-	73	1	19548	3	N	3050	3046 0	101
							3355	9						
12	35030	X	12754	-0-	-22276	-0-	93	1	10777	3	N	1713	1754 0	60
							1884	9						
TOTAL GAS PROD:			252,570				TOTAL CONDENSATE PROD:			59,969				

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:	91H	RRCID ->	278486	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	79H	RRCID ->	278509	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	7567	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROGERS DENTONIO 31 UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	278516	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	6904	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		90H	RRCID ->	278528	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	N/A	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	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		93H	RRCID ->	278529	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		96H	RRCID ->	278531	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278532	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7957	- 13990
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	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	66647	-0-	66647	66647		Y	10982	10821	1	161
						134	1		53159	3		
						1274	4		12080	9		
06	144170	X	77523	-0-	-66647	-0-		Y	9451	9468	1	144
						200	1		66927	3		
						10396	9					
07	67757	X	67757	-0-	-0-	-0-		Y	8760	8743	1	161
						210	1		57911	3		
						9636	9					
08	56544	X	48030	-0-	-8514	-0-		Y	7423	7403	1	181
						180	1		39685	3		
						8165	9					
09	54720	X	42076	-0-	-12644	-0-		Y	6523	6548	1	156
						196	1		34705	3		
						7175	9					
10	56544	X	42016	-0-	-14528	-0-		Y	5074	5075	1	155
						289	1		36146	3		
						5581	9					
11	54720	X	39455	-0-	-15265	-0-		Y	5227	5170	1	175
						203	1		33502	3	37 8	
						5750	9					
12	56544	X	41791	-0-	-14753	-0-		Y	4563	4608	1	130
						213	1		36559	3		
						5019	9					
TOTAL GAS PROD:			425,295	TOTAL CONDENSATE PROD:			58,003					

BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278533	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7871	- 14008
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05		SHUT IN	60775	-0-	60775	60775		Y	13026	12835	1	191
						114	1		45248	3		
						1084	4		14329	9		
06	112875	X	52100	-0-	-60775	-0-		Y	9478	9524	1	145
						124	1		41550	3		
						10426	9					
07	56544	X	51644	-0-	-4900	-0-		Y	8891	8873	1	163
						151	1		41713	3		
						9780	9					
08	56544	X	50832	-0-	-5712	-0-		Y	8630	8583	1	210
						187	1		41152	3		
						9493	9					
09	54720	X	45104	-0-	-9616	-0-		Y	7283	7319	1	174
						208	1		36885	3		
						8011	9					
10	56544	X	43759	-0-	-12785	-0-		Y	5536	5541	1	169
						298	1		37371	3		
						6090	9					
11	52110	X	38230	-0-	-13880	-0-		Y	5245	5238	1	176
						195	1		32265	3		
						5770	9					
12	51646	X	28241	-0-	-23405	-0-		Y	4950	4985	1	141
						132	1		22664	3		
						5445	9					
TOTAL GAS PROD:			370,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			63,039					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		135H	RRCID ->	278585	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8298	PERF. N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315															
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
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	22449	-0-	22449	22449	50	1	19648	3	Y	2498	1839	0	574 1	85
						3	4	2748	9						
04	SHUT IN	31386	-0-	31386	53835	56	1	29178	3	Y	1955	1990	0		50
						1	4	2151	9						
05	84806 X	30971	-0-	-53835	-0-	60	1	29150	3	Y	1600	1603	0		47
						1	4	1760	9						
06	36720 X	26115	-0-	-10605	-0-	54	1	24732	3	Y	1208	1213	0		42
						1329	9								
07	37944 X	30471	-0-	-7473	-0-	73	1	29388	3	Y	918	926	0		34
						1010	9								
08	32426 X	27453	-0-	-4973	-0-	65	1	26570	3	Y	744	748	0		30
						818	9								
09	31380 X	13713	-0-	-17667	-0-	28	1	12868	3	Y	742	741	0		31
						1	4	816	9						
10	30969 X	23527	-0-	-7442	-0-	54	1	22687	3	Y	708	708	0		31
						7	4	779	9						
11	29490 X	21704	-0-	-7786	-0-	49	1	20813	3	Y	765	751	0		45
						842	9								
12	30473 X	21217	-0-	-9256	-0-	47	1	20406	3	Y	694	690	0		49
						1	4	763	9						
TOTAL GAS PROD:		249,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,832									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824															
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	34513	-0-	34513	34513	79	1	30990	3	Y	3126	2301	0	719 1	106
						5	4	3439	9						
04	SHUT IN	47869	-0-	47869	82382	86	1	44669	3	Y	2829	2863	0		72
						2	4	3112	9						
05	130944 X	48562	-0-	-82382	-0-	95	1	45591	3	Y	2614	2610	0		76
						1	4	2875	9						
06	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	86	1	39014	3	Y	2240	2239	0		77
						2464	9								
07	52162 X	52162	-0-	-0-	-0-	123	1	50009	3	Y	1845	1854	0		68
						2030	9								
08	47571 X	47571	-0-	-0-	-0-	112	1	45752	3	Y	1552	1558	0		62
						1707	9								
09	38940 X	25457	-0-	-13483	-0-	52	1	23614	3	Y	1626	1619	0		69
						2	4	1789	9						
10	42462 X	42462	-0-	-0-	-0-	96	1	40553	3	Y	1637	1635	0		71
						12	4	1801	9						
11	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	97	1	41556	3	Y	1823	1788	0		106
						2005	9								
*12	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	97	1	42537	3	Y	1595	1589	0		112
						3	4	1755	9						
TOTAL GAS PROD:		428,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,887									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
RANCHO ENCANTADO UNIT A		WELL #:		43H	RRCID ->	278617	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8642 - 15937			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	35299	-0-	35299	35299	87	1	33772	3	Y	1304	960	0	300 1	44
						6	4	1434	9						
04	SHUT IN	59275	-0-	59275	94574	110	1	56816	3	Y	2134	2124	0		54
						2	4	2347	9						
05	157556 X	62982	-0-	-94574	-0-	125	1	60116	3	Y	2491	2472	0		73
						1	4	2740	9						
06	56473 X	56473	-0-	-0-	-0-	118	1	54026	3	Y	2116	2116	0		73
						1	4	2328	9						
07	68822 X	68822	-0-	-0-	-0-	165	1	66723	3	Y	1757	1765	0		65
						1	4	1933	9						
08	65027 X	65027	-0-	-0-	-0-	155	1	63221	3	Y	1501	1506	0		60
						1651	9								
09	34497 X	34497	-0-	-0-	-0-	73	1	32747	3	Y	1523	1519	0		64
						2	4	1675	9						
10	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	142	1	60278	3	Y	1525	1523	0		66
						19	4	1678	9						
11	58616 X	58616	-0-	-0-	-0-	132	1	56700	3	Y	1622	1555	0	41 8	92
						1784	9								
*12	60270 X	60270	-0-	-0-	-0-	134	1	58501	3	Y	1484	1400	0	78 8	98
						3	4	1632	9						
TOTAL GAS PROD:		563,378			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,457								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		24H	RRCID ->	278619	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8692 - 19506		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	26	0	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	16126	-0-	16126	16126	112	1	14511	3	Y	1363	1194	0	169
						4	4	1499	9					
04	SHUT IN	76664	-0-	76664	92790	179	1	70502	3	Y	5437	5464	0	142
						2	4	5981	9					
05	177056 X	84266	-0-	-92790	-0-	214	1	78387	3	Y	5125	5120	0	147
						27	4	5638	9					
06	82553 X	82553	-0-	-0-	-0-	210	1	77910	3	Y	4028	4081	0	94
						2	4	4431	9					
07	80461 X	80461	-0-	-0-	-0-	201	1	76299	3	Y	3597	3583	0	108
						4	4	3957	9					
08	51301 X	51301	-0-	-0-	-0-	109	1	47941	3	Y	2948	2932	0	124
						8	4	3243	9					
09	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	119	1	48949	3	Y	2187	2217	0	94
						15	4	2406	9					
10	51656 X	51656	-0-	-0-	-0-	108	1	48754	3	Y	2534	2517	0	111
						7	4	2787	9					
11	44076 X	44076	-0-	-0-	-0-	88	1	41651	3	Y	2117	2122	0	106
						8	4	2329	9					
*12	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	99	1	42731	3	Y	2212	2219	0	99
						9	4	2433	9					
TOTAL GAS PROD:		583,864			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,548							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 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	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	14440	-0-	14440	14440		13	1	3200	3	Y	10206	6493 0 3610 1 103
							11227	9					
04	SHUT IN	14511	-0-	14511	28951		11	1	3179	3	Y	10292	10290 0 105
							11321	9					
05	61927 X	32976	-0-	-28951	-0-		86	1	24091	3	Y	7999	7996 0 108
							8799	9					
06	55020 X	35970	-0-	-19050	-0-		94	1	28547	3	Y	6663	6665 0 106
							7329	9					
07	56854 X	29417	-0-	-27437	-0-		78	1	23748	3	Y	5083	5087 0 102
							5591	9					
08	56854 X	20921	-0-	-35933	-0-		143	1	17357	3	Y	3110	3153 0 59
							3421	9					
09	35970 X	17664	-0-	-18306	-0-		196	1	14743	3	Y	2477	2487 0 49
							2725	9					
10	37169 X	29063	-0-	-8106	-0-		86	1	26020	3	Y	2688	2682 0 55
							2957	9					
11	35970 X	17445	-0-	-18525	-0-		57	1	15176	3	Y	2011	1999 0 67
							2212	9					
12	29419 X	17787	-0-	-11632	-0-		132	1	15399	3	Y	2051	2047 0 71
							2256	9					
TOTAL GAS PROD: 230,194													
TOTAL CONDENSATE PROD: 52,580													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A												

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027															

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		SHUT IN	70951	-0-	70951	70951	133	1	52442	3	N	15563	15335	1	228
							1257	4	17119	9					
06		128356 X	57405	-0-	-70951	-0-	135	1	45216	3	N	10958	11019	1	167
							12054	9							
07		62868 X	57991	-0-	-4877	-0-	170	1	47041	3	N	9800	9787	1	180
							10780	9							
08		62868 X	55536	-0-	-7332	-0-	205	1	45037	3	N	9358	9310	1	228
							10294	9							
09		60840 X	47361	-0-	-13479	-0-	219	1	38709	3	N	7666	7711	1	183
							8433	9							
10		62868 X	38897	-0-	-23971	-0-	258	1	32332	3	N	5734	5742	1	175
							6307	9							
11		57420 X	39928	-0-	-17492	-0-	199	1	32907	3	N	6202	6167	1	1 8 209
							6822	9							
12		58001 X	43085	-0-	-14916	-0-	215	1	36920	3	N	5409	5464	1	154
							5950	9							

TOTAL GAS PROD:			411,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			70,690						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	24696	-0-	24696	24696	58	1	22461	3	Y	1975	1454	0	454 1	67
						4	4	2173	9						
04	SHUT IN	42089	-0-	42089	66785	76	1	39201	3	Y	2555	2557	0		65
						1	4	2811	9						
05	108757 X	41972	-0-	-66785	-0-	82	1	39694	3	Y	1995	2002	0		58
						1	4	2195	9						
06	38894 X	38894	-0-	-0-	-0-	81	1	36710	3	Y	1911	1903	0		66
						1	4	2102	9						
07	47164 X	47164	-0-	-0-	-0-	112	1	45401	3	Y	1500	1511	0		55
						1	4	1650	9						
08	43035 X	43035	-0-	-0-	-0-	102	1	41566	3	Y	1243	1248	0		50
						1367	9								
09	36720 X	21762	-0-	-14958	-0-	45	1	20358	3	Y	1234	1232	0		52
						2	4	1357	9						
10	37944 X	33055	-0-	-4889	-0-	75	1	31574	3	Y	1269	1266	0		55
						10	4	1396	9						
11	36720 X	35633	-0-	-1087	-0-	80	1	34108	3	Y	1314	1292	0		77
						1445	9								
*12	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	88	1	38313	3	Y	1268	1256	0		89
						2	4	1395	9						
TOTAL GAS PROD:		368,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,264									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038															
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	33572	-0-	33572	33572	79	1	30979	3	Y	2280	1679	0	524 1	77
						6	4	2508	9						
04	SHUT IN	45215	-0-	45215	78787	82	1	42160	3	Y	2701	2709	0		69
						2	4	2971	9						
05	120468 X	41681	-0-	-78787	-0-	81	1	38974	3	Y	2386	2385	0		70
						1	4	2625	9						
06	39692 X	39692	-0-	-0-	-0-	82	1	37435	3	Y	1976	1978	0		68
						1	4	2174	9						
07	47321 X	47321	-0-	-0-	-0-	112	1	45422	3	Y	1624	1632	0		60
						1	4	1786	9						
08	42118 X	42118	-0-	-0-	-0-	100	1	40651	3	Y	1243	1253	0		50
						1367	9								
09	36720 X	22967	-0-	-13753	-0-	48	1	21497	3	Y	1291	1286	0		55
						2	4	1420	9						
10	41548 X	41548	-0-	-0-	-0-	95	1	40051	3	Y	1263	1263	0		55
						13	4	1389	9						
11	36720 X	34958	-0-	-1762	-0-	78	1	33583	3	Y	1179	1165	0		69
						1297	9								
12	37944 X	37536	-0-	-408	-0-	83	1	36154	3	Y	1179	1165	0		83
						2	4	1297	9						
TOTAL GAS PROD:		386,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,122									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FOGMT		WELL #:		22SP	RRCID ->	278683	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6286	PERF. 6835	- 12558		
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
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	241 1	17216 3	Y	2316	2300	1		59
							12 4	2548 9						
02		17487 X	13287	-0-	-4200	-0-	166 1	10487 3	Y	2385	2402	0		42
							10 4	2624 9						
03		18693 X	10121	-0-	-8572	-0-	141 1	8133 3	Y	1678	1680	0		40
							1 4	1846 9						
04		18090 X	18040	-0-	-50	-0-	302 1	15675 3	Y	1874	1855	0		59
							2 4	2061 9						
05		22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	405 1	19203 3	Y	2536	2493	0		102
							1 4	2790 9						
06		19896 X	19896	-0-	-0-	-0-	379 1	17633 3	Y	1712	1732	0		82
							1 4	1883 9						
07		19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	401 1	18030 3	Y	1328	1352	0		58
							1 4	1461 9						
08		19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	398 1	17719 3	Y	1362	1377	0		43
							4 4	1498 9						
09		18090 X	12881	-0-	-5209	-0-	314 1	11111 3	Y	1323	1315	0		51
							1 4	1455 9						
10		18693 X	14200	-0-	-4493	-0-	379 1	12293 3	Y	1388	1361	0		78
							1 4	1527 9						
11		18090 X	1567	-0-	-16523	-0-	17 1	538 3	Y	920	971	0		27
							1012 9							
12		18693 X	1264	-0-	-17429	-0-	17 1	544 3	Y	639	639	0		27
							703 9							
TOTAL GAS PROD:		173,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,461								

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		123H	RRCID ->	278684	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		127H	RRCID ->	278685	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7682	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20749 X	20749	-0-	-0-	-0-	249 1	17876 3	Y	2374	2356 0		60
						13 4	2611 9					
02	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	275 1	17423 3	Y	3139	3143 0		56
						17 4	3453 9					
03	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	288 1	16649 3	Y	2758	2748 0		66
						1 4	3034 9					
04	16950 X	11230	-0-	-5720	-0-	187 1	9681 3	Y	1237	1264 0		39
						1 4	1361 9					
05	17515 X	16392	-0-	-1123	-0-	292 1	13828 3	Y	2065	2021 0		83
						2272 9						
06	19477 X	19477	-0-	-0-	-0-	350 1	16377 3	Y	2498	2461 0		120
						2 4	2748 9					
07	22630 X	14820	-0-	-7810	-0-	270 1	12177 3	Y	2156	2182 0		94
						1 4	2372 9					
08	19964 X	914	-0-	-19050	-0-	15 1	672 3	Y	206	293 0		7
						227 9						
09	19470 X	1779	-0-	-17691	-0-	42 1	1499 3	Y	216	215 0		8
						238 9						
10	20119 X	3427	-0-	-16692	-0-	101 1	3293 3	Y	30	36 0		2
						33 9						
11	19470 X	16120	-0-	-3350	-0-	479 1	15449 3	Y	173	170 0		5
						2 4	190 9					
12	14818 X	10550	-0-	-4268	-0-	314 1	10051 3	Y	162	160 0		7
						7 4	178 9					
TOTAL GAS PROD:		156,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,014						

MAUND RANCH 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278690	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	6660	PERF. 7082 - 11954	
01	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	316 1	10248 3	Y	2578	2521 0		241
						2836 9						
02	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	322 1	8903 3	Y	1859	1960 0		140
						2045 9						
03	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	282 1	14030 3	Y	1589	1684 0		45
						1748 9						
04	0 W	16043	-0-	16043	16043	333 1	13411 3	Y	2090	2092 0		43
						2299 9						
05	0 W	16790	-0-	16790	32833	344 1	14398 3	Y	1862	1863 0		42
						2048 9						
06	0 W	14276	-0-	14276	47109	322 1	12004 3	Y	1773	1765 0		50
						1950 9						
07	61527 X	14418	-0-	-47109	-0-	388 1	12174 3	Y	1687	1684 0		53
						1856 9						
08	16802 X	13452	-0-	-3350	-0-	520 1	11298 3	Y	1485	1466 0		72
						1634 9						
09	16260 X	13056	-0-	-3204	-0-	393 1	11081 3	Y	1438	1461 0		49
						1582 9						
10	16802 X	14700	-0-	-2102	-0-	398 1	12259 3	Y	1857	1826 0		80
						2043 9						
11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	515 1	12861 3	Y	1686	1695 0		71
						1855 9						
*12	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	511 1	11755 3	Y	1962	1957 0		76
						2158 9						
TOTAL GAS PROD:		173,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,866						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278691	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6834	PERF. 7634	- 12142
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	19065 X	11751	-0-	-7314	-0-	266 1	8761 3	N	2475	2416	0	177
						1 4	2723 9					
02	17835 X	9310	-0-	-8525	-0-	244 1	6715 3	N	2135	2131	0	181
						2 4	2349 9					
03	13950 X	9800	-0-	-4150	-0-	279 1	7342 3	N	1976	1980	0	177
						5 4	2174 9					
04	11370 X	8858	-0-	-2512	-0-	266 1	6678 3	N	1739	1785	0	129
						1 4	1913 9			2 8		
05	11749 X	9962	-0-	-1787	-0-	338 1	7503 3	N	1927	1948	0	108
						1 4	2120 9					
06	11370 X	9387	-0-	-1983	-0-	326 1	7089 3	N	1793	1755	0	146
						1972 9						
07	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	320 1	6838 3	N	1751	1789	0	108
						1926 9						
08	8990 X	8837	-0-	-153	-0-	322 1	6532 3	N	1803	1799	0	112
						1983 9						
09	8700 X	8094	-0-	-606	-0-	310 1	6036 3	N	1589	1554	0	147
						1748 9						
10	8990 X	8304	-0-	-686	-0-	291 1	6254 3	N	1599	1622	0	121
						1759 9				3 8		
11	8700 X	6709	-0-	-1991	-0-	257 1	5036 3	N	1286	1319	0	88
						1 4	1415 9					
12	8990 X	7442	-0-	-1548	-0-	268 1	5471 3	N	1545	1512	0	121
						3 4	1700 9					

TOTAL GAS PROD: 107,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,618

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278694	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 7644	- 11961
01	8711 X	8529	-0-	-182	-0-	223 1	7339 3	N	879	875	0	63
						967 9						
02	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	262 1	7202 3	N	824	817	0	70
						1 4	906 9					
03	8711 X	8337	-0-	-374	-0-	264 1	6966 3	N	1003	983	0	90
						4 4	1103 9					
04	8430 X	8019	-0-	-411	-0-	267 1	6697 3	N	959	978	0	71
						1055 9						
05	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	332 1	7374 3	N	1063	1075	0	59
						1169 9						
06	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	324 1	7077 3	N	1084	1055	0	88
						1192 9						
07	8959 X	8780	-0-	-179	-0-	343 1	7303 3	N	1031	1056	0	63
						1134 9						
08	8866 X	8701	-0-	-165	-0-	355 1	7187 3	N	1054	1051	0	66
						1159 9						
09	8580 X	6985	-0-	-1595	-0-	296 1	5784 3	N	823	813	0	76
						905 9						
10	8866 X	5255	-0-	-3611	-0-	197 1	4232 3	N	751	770	0	57
						826 9						
11	8580 X	4235	-0-	-4345	-0-	168 1	3309 3	N	689	699	0	47
						758 9						
12	8773 X	4850	-0-	-3923	-0-	183 1	3713 3	N	865	844	0	68
						2 4	952 9					

TOTAL GAS PROD: 89,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15918 X	15918	-0-	-0-	-0-	131 1	13049 3	Y	2482	2458 0	25 8		25
							8 4	2730 9						
02		14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	113 1	11725 3	Y	2149	2121 0	19 8		34
							1 4	2364 9						
03		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	126 1	13869 3	Y	2348	2343 0			39
							61 4	2583 9						
04		17825 X	17825	-0-	-0-	-0-	121 1	15083 3	Y	2381	2354 0	24 8		42
							2 4	2619 9						
05		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	125 1	15532 3	Y	2357	2370 0			29
							2593 9							
06		17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	131 1	14981 3	Y	2079	2078 0			30
							2287 9							
07		20396 X	20396	-0-	-0-	-0-	164 1	17695 3	Y	2305	2303 0			32
							1 4	2536 9						
08		19841 X	19841	-0-	-0-	-0-	164 1	17803 3	Y	1701	1708 0			25
							3 4	1871 9						
09		22083 X	22083	-0-	-0-	-0-	185 1	19320 3	Y	2343	2322 0			46
							1 4	2577 9						
10		22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	217 1	20018 3	Y	2164	2168 0			42
							1 4	2380 9						
11		18960 X	17229	-0-	-1731	-0-	191 1	15186 3	Y	1683	1628 0	57 1		39
							1 4	1851 9			1 8			
12		19592 X	19378	-0-	-214	-0-	256 1	17474 3	Y	1496	1496 0	3 8		36
							2 4	1646 9						
TOTAL GAS PROD:		221,777				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,488						

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		119H	RRCID ->	278710	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		121H	RRCID ->	278711	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016													TOTAL DEPTH	7766	PERF.	8389 - 14577
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05		SHUT IN	45718	-0-	45718	45718				N	3743	3688	1	55		
							102	1	40528	3						
							971	4	4117	9						
06		74294 X	28576	-0-	-45718	-0-	66	1	21962	3	N	5953	5917	1	91	
							6548	9								
07		30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	92	1	25513	3	N	4895	4896	1	90	
							5385	9								
08		20522 X	18983	-0-	-1539	-0-	69	1	15108	3	N	3460	3466	1	84	
							3806	9								
09		19860 X	17343	-0-	-2517	-0-	77	1	13639	3	N	3297	3302	1	79	
							3627	9								
10		20522 X	10008	-0-	-10514	-0-	57	1	7193	3	N	2507	2445	1	67 8	
							2758	9								
11		29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	162	1	26710	3	N	1989	1986	1	10 8	
							2188	9								
*12		32954 X	32954	-0-	-0-	-0-	178	1	30570	3	N	2005	1966	1	50 8	
							2206	9								
TOTAL GAS PROD:			213,632			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,849							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014													TOTAL DEPTH	7187	PERF.	7856 - 13259
01		15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	131	1	13063	3	Y	2360	2360	0	24	
							8	4	2596	9						
02		15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	124	1	12859	3	Y	2029	2021	0	32	
							1	4	2232	9						
03		13998 X	13998	-0-	-0-	-0-	94	1	10439	3	Y	3108	3089	0	51	
							46	4	3419	9						
04		16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	108	1	13350	3	Y	2628	2633	0	46	
							1	4	2891	9						
05		17675 X	17675	-0-	-0-	-0-	121	1	15170	3	Y	2166	2185	0	27	
							1	4	2383	9						
06		17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	130	1	14845	3	Y	2066	2063	0	30	
							2273	9								
07		22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	189	1	20401	3	Y	2127	2127	0	30	
							1	4	2340	9						
08		18878 X	18878	-0-	-0-	-0-	149	1	16161	3	Y	2332	2328	0	34	
							3	4	2565	9						
09		24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	218	1	21743	3	Y	2342	2330	0	46	
							1	4	2576	9						
10		22591 X	22591	-0-	-0-	-0-	218	1	20186	3	Y	1987	1995	0	38	
							1	4	2186	9						
11		18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	212	1	16875	3	Y	1484	1437	0	50 1	
							1	4	1632	9						
*12		18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	246	1	16767	3	Y	1363	1365	0	33	
							2	4	1499	9						
TOTAL GAS PROD:			222,457			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,992							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016													TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7946 - 14083		
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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	65484		-0-	65484	65484					N	10899	10739	1			160
							132	1	52114	3							
							1249	4	11989	9							
06	135282 X	69798		-0-	-65484	-0-	176	1	58810	3	N	9829	9839	1			150
							10812	9									
07	55583 X	53510		-0-	-2073	-0-	158	1	43738	3	N	8740	8730	1			160
							9614	9									
08	57843 X	57843		-0-	-0-	-0-	222	1	48807	3	N	8013	7978	1			195
							8814	9									
09	53790 X	52078		-0-	-1712	-0-	246	1	43543	3	N	7535	7550	1			180
							8289	9									
10	55583 X	49627		-0-	-5956	-0-	331	1	41379	3	N	7197	7158	1			219
							7917	9									
11	53790 X	44349		-0-	-9441	-0-	228	1	37595	3	N	5933	5932	1	21	8	199
							6526	9									
12	55583 X	33891		-0-	-21692	-0-	166	1	28470	3	N	4777	4828	1	12	8	136
							5255	9									
TOTAL GAS PROD:			426,580				TOTAL CONDENSATE PROD:			62,923							

LA BANDERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278723 COMPL. DATE 08/28/2015													TOTAL DEPTH	5899	PERF. 6350 - 16087		
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15233 02/07/2016																	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015													TOTAL DEPTH	7365	PERF. N/A		
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	137H	RRCID ->	278760	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:	140H	RRCID ->	278761	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	77H	RRCID ->	278762	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	P&A-COND	38945	-0-	38945	38945	312 1	24439 3	N	12864	12878	0	87
						44 4	14150 9					
10	P&A-COND	36425	-0-	36425	75370	336 1	23012 3	N	11864	11866	0	85
						27 4	13050 9					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	75370			N	-0-			-0-
12	0	32223	-0-	32223	107593	270 1	22657 3	N	8444	8431	0	83
						8 4	9288 9					
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 01	LEASE 15234	07/06/2016							
TOTAL GAS PROD:			107,593	TOTAL CONDENSATE PROD:			33,172					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. N/A														
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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301															
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	

01		31327 X	15139	-0-	-16188	-0-	124	1	12452	3	Y	2323	2324	1	23
							8	4	2555	9					
02		13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	100	1	10347	3	Y	2552	2535	0	40
							1	4	2807	9					
03		15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	109	1	12037	3	Y	3209	3196	0	53
							53	4	3530	9					
04		13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	10561	3	Y	2151	2166	0	38
							1	4	2366	9					
05		12927 X	12727	-0-	-200	-0-	85	1	10564	3	Y	1889	1904	0	23
							2078	9							
06		12510 X	10751	-0-	-1759	-0-	81	1	9243	3	Y	1297	1301	0	19
							1427	9							
07		15717 X	2637	-0-	-13080	-0-	21	1	2299	3	Y	288	303	0	4
							317	9							
08		15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
09		13020 X	10606	-0-	-2414	-0-	112	1	9594	3	Y	817	801	0	16
							1	4	899	9					
10		24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	230	1	21245	3	Y	2368	2338	0	46
							1	4	2605	9					
11		23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	276	1	21994	3	Y	1527	1485	0	36
							1	4	1680	9			52	1	
*12		20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	273	1	18609	3	Y	1258	1264	0	30
							2	4	1384	9					

TOTAL GAS PROD: 162,157															
TOTAL CONDENSATE PROD: 19,679															

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
FOGMT		WELL #:		21SP	RRCID ->	278807	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6772 - 12386				
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	AMT CODE	BALANCE		
01		32126 X	15632	-0-	-16494	-0-	180	1	12919	3	Y	2294	2270	0	58
							10	4	2523	9					
02		29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	397	1	25112	3	Y	3319	3318	0	59
							25	4	3651	9					
03		33315 X	33315	-0-	-0-	-0-	509	1	29482	3	Y	3020	3007	0	72
							2	4	3322	9					
04		21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	353	1	18287	3	Y	2452	2447	0	77
							2	4	2697	9					
05		18383 X	17515	-0-	-868	-0-	321	1	15253	3	Y	1764	1770	0	71
							1	4	1940	9					
06		17790 X	16002	-0-	-1788	-0-	306	1	14218	3	Y	1343	1350	0	64
							1	4	1477	9					
07		33325 X	7972	-0-	-25353	-0-	155	1	7013	3	Y	731	763	0	32
							804	9							
08		33325 X	18471	-0-	-14854	-0-	382	1	17015	3	Y	973	974	0	31
							4	4	1070	9					
09		21330 X	19379	-0-	-1951	-0-	497	1	17666	3	Y	1104	1093	0	42
							2	4	1214	9					
10		17515 X	13937	-0-	-3578	-0-	377	1	12203	3	Y	1233	1206	0	69
							1	4	1356	9					
11		17880 X	12223	-0-	-5657	-0-	328	1	10601	3	Y	1175	1210	0	34
							1	4	1293	9					
*12		23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	660	1	21129	3	Y	1268	1248	0	54
							13	4	1395	9					
TOTAL GAS PROD:			228,167				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,676					

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278808	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 7578 - 11925				
01		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	247	1	8142	3	Y	954	937	0	68
							1	4	1049	9					
02		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	249	1	6852	3	Y	777	779	0	66
							2	4	855	9					
03		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	275	1	7255	3	Y	754	752	0	68
							5	4	829	9					
04		8700 X	7515	-0-	-1185	-0-	252	1	6327	3	Y	850	855	0	63
							1	4	935	9					
05		8990 X	7407	-0-	-1583	-0-	273	1	6024	3	Y	1008	1015	0	56
							1	4	1109	9					
06		8700 X	6454	-0-	-2246	-0-	247	1	5372	3	Y	759	753	0	62
							835	9							
07		8432 X	6346	-0-	-2086	-0-	246	1	5251	3	Y	772	786	0	48
							849	9							
08		8370 X	5840	-0-	-2530	-0-	232	1	4705	3	Y	820	817	0	51
							1	4	902	9					
09		7530 X	4456	-0-	-3074	-0-	177	1	3442	3	Y	760	741	0	70
							1	4	836	9					
10		7409 X	4296	-0-	-3113	-0-	158	1	3400	3	Y	671	690	0	51
							738	9							
11		6450 X	3723	-0-	-2727	-0-	157	1	3080	3	Y	442	463	0	30
							486	9							
12		6355 X	4788	-0-	-1567	-0-	193	1	3933	3	Y	599	582	0	47
							3	4	659	9					
TOTAL GAS PROD:			76,586				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,166					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE METCALF UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 278815	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7748	PERF. 8007	- 14137			
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	54357	-0-	54357	54357		N	9447	9309	1	138
						108	1		42831	3		
						1026	4		10392	9		
06	103750 X	49393	-0-	-54357	-0-	115	1	N	9819	9807	1	150
						10801	9					
07	48435 X	48435	-0-	-0-	-0-	143	1	N	8098	8100	1	148
						8908	9					
08	48019 X	47529	-0-	-490	-0-	178	1	N	7398	7366	1	180
						8138	9					
09	46470 X	43997	-0-	-2473	-0-	204	1	N	6982	6996	1	166
						7680	9					
10	48019 X	39240	-0-	-8779	-0-	262	1	N	5558	5555	1	169
						6114	9					
11	46470 X	29906	-0-	-16564	-0-	147	1	N	4939	4942	1	166
						5433	9					
12	48019 X	33209	-0-	-14810	-0-	162	1	N	4671	4704	1	133
						5138	9					
TOTAL GAS PROD:			346,066	TOTAL CONDENSATE PROD:			56,912					

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		118H	RRCID -> 278816	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 7411	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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	40718	-0-	40718	40718	40718	259	1	29359	3	Y	10040
							56	4	11044	9		9850
04	DELQ PR	55364	-0-	55364	96082	96082	266	1	41840	3	Y	12002
							56	4	13202	9		11972
05	155065 X	58983	-0-	-96082	-0-	-0-	298	1	45144	3	Y	12289
							23	4	13518	9		12330
06	70380 X	64974	-0-	-5406	-0-	-0-	268	1	51410	3	Y	12071
							18	4	13278	9		12038
07	72056 X	72056	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	57502	3	Y	12915
							14	4	14207	9		12934
*08	68889 X	68889	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	54733	3	Y	12432
							166	4	13675	9		12427
*09	60816 X	60816	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	48682	3	Y	10686
							31	4	11755	9		10692
*10	54553 X	54553	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	48624	3	Y	5075
							42	4	5583	9		5188
*11	57972 X	57972	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	43710	3	Y	12669
							50	4	13936	9		12499
12	46128 X	NO RPT	-0-	-46128	-0-	-0-					Y	NO RPT
												249
TOTAL GAS PROD:			534,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,179			

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	SHUT IN	31723	-0-	31723	31723	31723	175	1	19901	3	Y	10554
							38	4	11609	9		5506
04	81154 X	49431	-0-	-31723	-0-	-0-	236	1	37125	3	Y	10927
							50	4	12020	9		10927
05	68355 X	48149	-0-	-20206	-0-	-0-	236	1	35863	3	Y	10937
							19	4	12031	9		10978
06	66150 X	53855	-0-	-12295	-0-	-0-	218	1	41676	3	Y	10861
							14	4	11947	9		10754
07	57998 X	57998	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	46388	3	Y	10299
							12	4	11329	9		10336
08	53304 X	53304	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	42295	3	Y	9671
							128	4	10638	9		9671
09	49668 X	49668	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	38566	3	Y	9818
							25	4	10800	9		9796
10	42998 X	42998	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	36832	3	Y	5367
							31	4	5904	9		5459
11	46304 X	46304	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	34358	3	Y	10627
							39	4	11690	9		10502
*12	44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	32213	3	Y	10683
							43	4	11751	9		10693
TOTAL GAS PROD:			477,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			99,744			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E		WELL #:	3H	RRCID ->	278821	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8091 - 18299					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	39642	-0-	39642	39642				Y	9569	4993	0	4395	1	181
							254	1	28807	3						
							55	4	10526	9						
04		92683 X	53041	-0-	-39642	-0-	252	1	39737	3	Y	11816	11781	0		216
							54	4	12998	9						
05		62341 X	53573	-0-	-8768	-0-	264	1	40173	3	Y	11923	11965	0		174
							21	4	13115	9						
06		61317 X	61317	-0-	-0-	-0-	247	1	47482	3	Y	12337	12212	0	82 1	217
							17	4	13571	9						
07		68248 X	68248	-0-	-0-	-0-	308	1	53407	3	Y	13200	13219	0		198
							13	4	14520	9						
08		63261 X	63261	-0-	-0-	-0-	281	1	48943	3	Y	12626	12623	0		201
							148	4	13889	9						
09		57521 X	57521	-0-	-0-	-0-	308	1	43065	3	Y	12836	12807	0		230
							28	4	14120	9						
10		50302 X	50302	-0-	-0-	-0-	264	1	42305	3	Y	6996	7117	0		109
							37	4	7696	9						
11		55445 X	55445	-0-	-0-	-0-	257	1	40789	3	Y	13048	12900	0		257
							46	4	14353	9						
*12		53069 X	53069	-0-	-0-	-0-	241	1	38174	3	Y	13276	13286	0		247
							50	4	14604	9						
TOTAL GAS PROD:			555,419	TOTAL CONDENSATE PROD:			117,627									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	15H	RRCID ->	278842	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:	14H	RRCID ->	278860	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	N/A					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	13H	RRCID ->	278862	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	7903	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	9H	RRCID ->	278865	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7937	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:	10H	RRCID ->	278874	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	7935	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		68H	RRCID ->	278876	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8510 - 14219
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENTONIO STATE 22 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	278907	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7579 - 11892
01	18146 X	8783	-0-	-9363	-0-	227 1	7474 3	Y	984	965 0		70	
						1082 9							
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	234 1	6418 3	Y	727	735 0		62	
						1 4	800 9						
03	7502 X	4625	-0-	-2877	-0-	141 1	3719 3	Y	694	694 0		62	
						2 4	763 9						
04	7260 X	3595	-0-	-3665	-0-	118 1	2947 3	Y	482	508 0		36	
						530 9							
05	7502 X	5566	-0-	-1936	-0-	224 1	4990 3	Y	320	338 0		18	
						352 9							
06	7260 X	7109	-0-	-151	-0-	273 1	5955 3	Y	801	754 0		65	
						881 9							
07	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	274 1	5839 3	Y	748	767 0		46	
						823 9							
08	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	279 1	5663 3	Y	769	767 0		48	
						846 9							
09	6330 X	6224	-0-	-106	-0-	269 1	5233 3	Y	656	643 0		61	
						722 9							
10	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	276 1	5931 3	Y	803	803 0		61	
						883 9							
11	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	278 1	5453 3	Y	775	783 0		53	
						1 4	853 9						
12	6541 X	5592	-0-	-949	-0-	221 1	4500 3	Y	789	780 0		62	
						3 4	868 9						

TOTAL GAS PROD: 76,346

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,548

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278908	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7516 - 11808		
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
01	17900 X	8705	-0-	-9195	-0-	217	1	7144	3	Y	1222	1204	0	87
						1344	9							
02	12122 X	8497	-0-	-3625	-0-	259	1	7109	3	Y	1025	1025	0	87
						1	4	1128	9					
03	12958 X	9193	-0-	-3765	-0-	292	1	7685	3	Y	1101	1089	0	99
						5	4	1211	9					
04	10290 X	8919	-0-	-1371	-0-	298	1	7501	3	Y	1017	1041	0	75
						1	4	1119	9					
05	9207 X	8213	-0-	-994	-0-	311	1	6903	3	Y	908	932	0	51
						999	9							
06	8910 X	8019	-0-	-891	-0-	309	1	6735	3	Y	886	865	0	72
						975	9							
07	8866 X	8053	-0-	-813	-0-	317	1	6770	3	Y	878	896	0	54
						966	9							
08	8866 X	7785	-0-	-1081	-0-	323	1	6547	3	Y	832	834	0	52
						915	9							
09	8580 X	6074	-0-	-2506	-0-	257	1	5004	3	Y	739	723	0	68
						813	9							
10	8277 X	4697	-0-	-3580	-0-	168	1	3599	3	Y	845	849	0	64
						930	9							
11	8010 X	4479	-0-	-3531	-0-	177	1	3457	3	Y	768	779	0	53
						845	9							
12	8060 X	5680	-0-	-2380	-0-	223	1	4553	3	Y	819	808	0	64
						3	4	901	9					
TOTAL GAS PROD:		88,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,040								

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	278916	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	6991	PERF.	7628 - 11957		
01	DELQ PR	7900	-0-	7900	16890	190	1	6235	3	Y	1341	1298	0	96
						1475	9							
02	23787 X	6897	-0-	-16890	-0-	216	1	5935	3	Y	677	716	0	57
						1	4	745	9					
03	9114 X	8714	-0-	-400	-0-	283	1	7443	3	Y	894	871	0	80
						5	4	983	9					
04	8700 X	6617	-0-	-2083	-0-	219	1	5488	3	Y	827	846	0	61
						910	9							
05	8990 X	6750	-0-	-2240	-0-	257	1	5702	3	Y	719	740	0	40
						791	9							
06	8430 X	6149	-0-	-2281	-0-	237	1	5180	3	Y	665	651	0	54
						732	9							
07	8711 X	6472	-0-	-2239	-0-	256	1	5481	3	Y	668	681	0	41
						735	9							
08	8711 X	6499	-0-	-2212	-0-	271	1	5509	3	Y	654	654	0	41
						719	9							
09	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	292	1	5707	3	Y	650	631	0	60
						715	9							
10	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	303	1	6502	3	Y	819	817	0	62
						1	4	901	9					
11	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	341	1	6691	3	Y	555	579	0	38
						1	4	611	9					
*12	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	352	1	7185	3	Y	457	459	0	36
						5	4	503	9					
TOTAL GAS PROD:		86,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,926								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		127H	RRCID ->	278937	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	9072 - 16283				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 %	3998	-0-	3998	3998	85 1	2605 3		Y	1188	979 0	189 1			20
							1 4	1307 9								
07		0 %	21013	-0-	21013	25011	211 1	13304 3		Y	6777	6733 0				64
							43 4	7455 9								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25011				Y	NO RPT					64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25011				Y	NO RPT					64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25011				Y	NO RPT					64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25011				Y	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	25011				Y	NO RPT					64
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016																
TOTAL GAS PROD:			25,011		TOTAL CONDENSATE PROD:			7,965								

DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	279032	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	7585 - 11725				
01	16191 X	7570	-0-	-8621	-0-	191 1	6276 3	Y	1003	988 0		72				
						1103 9										
02	10527 X	5008	-0-	-5519	-0-	148 1	4079 3	Y	709	721 0		60				
						1 4	780 9									
03	11253 X	3818	-0-	-7435	-0-	112 1	2971 3	Y	666	666 0		60				
						2 4	733 9									
04	8400 X	6796	-0-	-1604	-0-	232 1	5834 3	Y	664	675 0		49				
						730 9										
05	8680 X	6948	-0-	-1732	-0-	271 1	6011 3	Y	605	620 0		34				
						666 9										
06	7320 X	6707	-0-	-613	-0-	264 1	5770 3	Y	612	596 0		50				
						673 9										
07	7037 X	6670	-0-	-367	-0-	267 1	5704 3	Y	635	646 0		39				
						699 9										
08	7037 X	6388	-0-	-649	-0-	266 1	5412 3	Y	645	644 0		40				
						710 9										
09	6810 X	5834	-0-	-976	-0-	251 1	4900 3	Y	621	604 0		57				
						683 9										
10	6944 X	6173	-0-	-771	-0-	245 1	5265 3	Y	603	614 0		46				
						663 9										
11	6720 X	6008	-0-	-712	-0-	262 1	5134 3	Y	555	563 0		38				
						1 4	611 9									
12	6665 X	4144	-0-	-2521	-0-	168 1	3417 3	Y	506	504 0		40				
						2 4	557 9									
TOTAL GAS PROD:			72,064		TOTAL CONDENSATE PROD:			7,824								

SOUTH SPUR UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279092	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		94H	RRCID ->	279093	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8056 - 12970	
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	
01		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		0	13333	-0-	13333	13333	208 1	9429 3	Y	3346	3047 0	270 1	29
							15 4	3681 9					
08		0	11120	-0-	11120	24453	51 1	4416 3	Y	6032	6021 0		40
							18 4	6635 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/12/2015													
TOTAL GAS PROD:			24,453			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,378				

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		70H	RRCID ->	279096	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	8291 - 14624
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 A	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		76H	RRCID ->	279097	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		P&A-COND	40935	-0-	40935	40935	399 1	27350 3	N	11958	11918 0	14 8	86
							32 4	13154 9					
11		0 A	-0-	-0-	-0-	40935			N	-0-			-0-
12		0	35195	-0-	35195	76130	272 1	22802 3	N	11012	10981 0		108
							8 4	12113 9					
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016													
TOTAL GAS PROD:			76,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,970				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	279238	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7675 - 12118	
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	
01	DELQ PR	8708	-0-	8708	8708	229 1	7500 3	N		889	889 1		64	
						1 4	978 9							
02	17142 X	8434	-0-	-8708	-0-	251 1	6926 3	N		1142	1109 0		97	
						1 4	1256 9							
03	13423 X	8120	-0-	-5303	-0-	253 1	6687 3	N		1069	1070 0		96	
						4 4	1176 9							
04	12990 X	7283	-0-	-5707	-0-	236 1	5931 3	N		1014	1035 0		75	
						1 4	1115 9							
05	9021 X	6756	-0-	-2265	-0-	248 1	5509 3	N		908	932 0		51	
						999 9								
06	8730 X	6687	-0-	-2043	-0-	248 1	5409 3	N		936	911 0		76	
						1030 9								
07	9021 X	7655	-0-	-1366	-0-	292 1	6246 3	N		1015	1029 0		62	
						1117 9								
08	8122 X	7890	-0-	-232	-0-	317 1	6422 3	N		1046	1043 0		65	
						1151 9								
09	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	373 1	7276 3	N		1015	986 0		94	
						1 4	1117 9							
10	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	302 1	6474 3	N		891	917 0		68	
						980 9								
11	7650 X	6195	-0-	-1455	-0-	260 1	5102 3	N		756	772 0		52	
						1 4	832 9							
12	9052 X	6475	-0-	-2577	-0-	260 1	5299 3	N		830	817 0		65	
						3 4	913 9							
TOTAL GAS PROD:		90,726				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,511				

CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	28H	RRCID ->	279262	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930 - 19236	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 1		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 W	11862	-0-	11862	11862	46 1	536 2	Y		879	770 0		109	
						10311 3	2 4							
04	0 W	48241	-0-	48241	60103	63 1	14694 2	Y		3855	3863 0		101	
						29243 3	4241 9							
05	119705 X	59602	-0-	-60103	-0-	85 1	17689 2	Y		4611	4580 0		132	
						36745 3	11 4							
06	61429 X	61429	-0-	-0-	-0-	86 1	18399 2	Y		4161	4196 0		97	
						38366 3	1 4							
07	63667 X	63667	-0-	-0-	-0-	90 1	18478 2	Y		3985	3962 0		120	
						40713 3	2 4							
08	65141 X	65141	-0-	-0-	-0-	141 1	61341 3	Y		3316	3296 0		140	
						11 4	3648 9							
09	67519 X	67519	-0-	-0-	-0-	157 1	64549 3	Y		2539	2570 0		109	
						20 4	2793 9							
10	63516 X	63516	-0-	-0-	-0-	134 1	60207 3	Y		2877	2860 0		126	
						10 4	3165 9							
11	61576 X	61576	-0-	-0-	-0-	124 1	58735 3	Y		2460	2463 0		123	
						11 4	2706 9							
*12	60046 X	60046	-0-	-0-	-0-	133 1	57148 3	Y		2502	2513 0		112	
						13 4	2752 9							
TOTAL GAS PROD:		562,599				TOTAL CONDENSATE PROD:				31,185				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		26H	RRCID ->	279263	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8635 - 19488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20	0	-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	SHUT IN	14351	-0-	14351	14351	101	1	13239	3	Y	915	802	0	113
						4	4	1007	9					
04	SHUT IN	81379	-0-	81379	95730	195	1	76800	3	Y	3984	3993	0	104
						2	4	4382	9					
05	192621 X	96891	-0-	-95730	-0-	250	1	91394	3	Y	4741	4709	0	136
						32	4	5215	9					
06	91668 X	91668	-0-	-0-	-0-	233	1	86843	3	Y	4171	4209	0	98
						4	4	4588	9					
07	85067 X	85067	-0-	-0-	-0-	213	1	80914	3	Y	3576	3567	0	107
						6	4	3934	9					
08	60425 X	60425	-0-	-0-	-0-	129	1	56611	3	Y	3342	3308	0	141
						9	4	3676	9					
09	56651 X	56651	-0-	-0-	-0-	130	1	53763	3	Y	2493	2527	0	107
						16	4	2742	9					
10	55009 X	55009	-0-	-0-	-0-	115	1	51794	3	Y	2811	2795	0	123
						8	4	3092	9					
11	53712 X	53712	-0-	-0-	-0-	107	1	50957	3	Y	2398	2401	0	120
						10	4	2638	9					
*12	57808 X	57808	-0-	-0-	-0-	128	1	54804	3	Y	2604	2607	0	117
						12	4	2864	9					
TOTAL GAS PROD:		652,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,035						

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		11H	RRCID ->	279265	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7813 - 15585		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	P&A-COND	21964	-0-	21964	21964	285	1	8722	3	Y	11759	11599	0	121
						22	4	12935	9					
08	0	30852	-0-	30852	52816	403	1	17790	3	Y	11477	11479	0	119
						34	4	12625	9					
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		18802	02/29/2016									
TOTAL GAS PROD:		52,816				TOTAL CONDENSATE PROD:		23,236						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
FOGMT		WELL #:		18SP	RRCID ->	279266	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 7077	- 12328				
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
01		DELQ PR	17766	-0-	17766	17766	211 1	15176 3	N	2153	2147	1				55
							11 4	2368 9								
02		32467 X	14701	-0-	-17766	-0-	194 1	12254 3	N	2037	2056	0				36
							12 4	2241 9								
03		17856 X	13285	-0-	-4571	-0-	193 1	11173 3	N	1744	1738	0				42
							1 4	1918 9								
04		17280 X	14147	-0-	-3133	-0-	231 1	12006 3	N	1735	1723	0				54
							1 4	1909 9								
05		17856 X	10714	-0-	-7142	-0-	188 1	8923 3	N	1457	1452	0				59
							1603 9									
06		17190 X	7125	-0-	-10065	-0-	124 1	5818 3	N	1075	1082	0				52
							1183 9									
07		15717 X	10181	-0-	-5536	-0-	189 1	8540 3	N	1320	1315	0				57
							1452 9									
08		14632 X	4935	-0-	-9697	-0-	65 1	2926 3	N	1766	1767	0				56
							1 4	1943 9								
09		14160 X	6674	-0-	-7486	-0-	138 1	4899 3	N	1488	1487	0				57
							1637 9									
10		10726 X	8297	-0-	-2429	-0-	205 1	6649 3	N	1311	1295	0				73
							1 4	1442 9								
11		9840 X	6191	-0-	-3649	-0-	156 1	5011 3	N	930	976	0				27
							1 4	1023 9								
12		10168 X	673	-0-	-9495	-0-	9 1	283 3	N	346	358	0				15
							381 9									
TOTAL GAS PROD:		114,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,362								

FOGMT		WELL #:		40SP	RRCID ->	279267	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 6730	- 13151				
01		DELQ PR	17251	-0-	17251	17251	198 1	14181 3	N	2602	2537	1				65
							10 4	2862 9								
02		32441 X	15190	-0-	-17251	-0-	195 1	12332 3	N	2410	2432	0				43
							12 4	2651 9								
03		17267 X	14699	-0-	-2568	-0-	209 1	12062 3	N	2206	2196	0				53
							1 4	2427 9								
04		16710 X	11081	-0-	-5629	-0-	170 1	8854 3	N	1869	1863	0				59
							1 4	2056 9								
05		17267 X	9432	-0-	-7835	-0-	157 1	7484 3	N	1628	1621	0				66
							1791 9									
06		16680 X	9002	-0-	-7678	-0-	133 1	6182 3	N	2443	2392	0				117
							2687 9									
07		16244 X	4943	-0-	-11301	-0-	39 1	1762 3	N	2856	2849	0				124
							3142 9									
08		15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	273 1	12205 3	N	2662	2701	0				85
							2 4	2928 9								
09		21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	523 1	18590 3	N	2461	2452	0				94
							2 4	2707 9								
10		13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	322 1	10476 3	N	2279	2245	0				128
							1 4	2507 9								
11		14910 X	13237	-0-	-1673	-0-	336 1	10852 3	N	1862	1936	0				54
							1 4	2048 9								
12		17267 X	14154	-0-	-3113	-0-	368 1	11774 3	N	1823	1799	0				78
							7 4	2005 9								
TOTAL GAS PROD:		159,525				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,101								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279281	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	6910 - 11572
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
01		0 W	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-					Y	1007	581
03		0 W	19511	-0-	19511	125	1	6188	3	Y	11998	214
						13198	9					
04	51390	X	27837	-0-	-23553	422	1	17024	3	Y	9446	193
						10391	9					
05	53103	X	20801	-0-	-32302	326	1	13647	3	Y	6207	139
						6828	9					
06	51390	X	15345	-0-	-36045	281	1	10498	3	Y	4151	118
						4566	9					
07	28768	X	12651	-0-	-16117	290	1	9101	3	Y	2964	93
						3260	9					
08	28768	X	5719	-0-	-23049	186	1	4033	3	Y	1364	66
						1500	9					
09	27840	X	8399	-0-	-19441	188	1	5299	3	Y	2647	91
						2912	9					
10	20801	X	8246	-0-	-12555	183	1	5618	3	Y	2223	96
						2445	9					
11	15360	X	7213	-0-	-8147	204	1	5098	3	Y	1737	73
						1911	9					
12	12648	X	6551	-0-	-6097	202	1	4648	3	Y	1546	60
						1701	9					
TOTAL GAS PROD:			132,273		TOTAL CONDENSATE PROD:			45,290				

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279282	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6837 - 11537
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					Y	821	474
03		SHUT IN	16692	-0-	16692	77	1	3796	3	Y	11654	209
						12819	9					
04		SHUT IN	24173	-0-	24173	329	1	13288	3	Y	9596	196
						10556	9					
05		SHUT IN	17117	-0-	17117	254	1	10609	3	Y	5685	127
						6254	9					
06	72260	X	14278	-0-	-57982	278	1	10338	3	Y	3329	94
						3662	9					
07	47337	X	13859	-0-	-33478	330	1	10360	3	Y	2881	90
						3169	9					
08	24986	X	7182	-0-	-17804	232	1	5037	3	Y	1739	84
						1913	9					
09	24180	X	8283	-0-	-15897	190	1	5355	3	Y	2489	86
						2738	9					
10	17112	X	8263	-0-	-8849	191	1	5894	3	Y	1980	85
						2178	9					
11	14280	X	6626	-0-	-7654	192	1	4792	3	Y	1493	63
						1642	9					
12	13857	X	5951	-0-	-7906	187	1	4311	3	Y	1321	51
						1453	9					
TOTAL GAS PROD:			122,424		TOTAL CONDENSATE PROD:			42,988				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	116H	RRCID ->	279311	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	7509	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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

STUMBERG RANCH			WELL #:	41H	RRCID ->	279312	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7832 - 12147			

01		DELQ PR	14972	-0-	14972	14972	235	1	11337	3	N	3080	3041	1	39
							12	4	3388	9					
02		26529 X	11557	-0-	-14972	-0-	208	1	8803	3	N	2304	2288	0	55
							12	4	2534	9					
03		16213 X	11593	-0-	-4620	-0-	222	1	8904	3	N	2240	2249	0	46
							3	4	2464	9					
04		15690 X	10941	-0-	-4749	-0-	233	1	8335	3	N	2156	2171	0	31
							1	4	2372	9					
05		16213 X	10933	-0-	-5280	-0-	244	1	8266	3	N	2201	2179	0	53
							2	4	2421	9					
06		14490 X	10192	-0-	-4298	-0-	206	1	7754	3	N	2023	2016	0	60
							7	4	2225	9					
07		12369 X	10289	-0-	-2080	-0-	195	1	7891	3	N	1997	1992	0	65
							6	4	2197	9					
08		11594 X	9493	-0-	-2101	-0-	174	1	7163	3	N	1958	1984	0	39
							2	4	2154	9					
09		10950 X	8867	-0-	-2083	-0-	196	1	6614	3	N	1870	1849	0	60
							2057	9							
10		10943 X	8719	-0-	-2224	-0-	196	1	6362	3	N	1964	1950	0	74
							1	4	2160	9					
11		10200 X	8599	-0-	-1601	-0-	201	1	6341	3	N	1866	1863	0	77
							4	4	2053	9					
12		10292 X	7800	-0-	-2492	-0-	184	1	5838	3	N	1610	1636	0	51
							7	4	1771	9					
TOTAL GAS PROD:			123,955	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,269								

BRISCOE CATARINA NORTH			WELL #:	117H	RRCID ->	279317	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	N/A		

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	279348	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	7068 - 11808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DELQ PR	14348	-0-	14348	14348	52	1	12691	3	N	1453	1489	1	63
						7	4	1598	9					
02	DELQ PR	8245	-0-	8245	22593	45	1	6833	3	N	1243	1237	0	69
						1367	9							
03	36769 X	14176	-0-	-22593	-0-	91	1	12482	3	N	1455	1452	0	72
						2	4	1601	9					
04	13140 X	12653	-0-	-487	-0-	94	1	11496	3	N	966	996	0	42
						1063	9							
05	13578 X	12678	-0-	-900	-0-	101	1	11281	3	N	1178	1125	0	95
						1296	9							
06	43625 X	43625	-0-	-0-	-0-	437	1	41943	3	N	1132	1169	0	58
						1245	9							
07	13578 X	9036	-0-	-4542	-0-	81	1	7753	3	N	1093	1104	0	47
						1202	9							
08	13578 X	7495	-0-	-6083	-0-	62	1	6477	3	N	869	867	0	49
						956	9							
09	13140 X	7487	-0-	-5653	-0-	67	1	6640	3	N	709	655	0	51
						780	9							
10	13578 X	12841	-0-	-737	-0-	99	1	11289	3	N	1320	1306	0	65
						1	4	1452	9					
11	13140 X	12156	-0-	-984	-0-	120	1	11273	3	N	693	550	0	60
						1	4	762	9					
*12	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	131	1	12883	3	N	1247	751	0	87
						1	4	1372	9					
TOTAL GAS PROD:		169,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,358								

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		131H	RRCID ->	279356	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8739 - 16014		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	0 %	4613	-0-	4613	4613	78	1	2393	3	Y	1947	1604	0	33
						2142	9							
07	0 %	22167	-0-	22167	26780	198	1	12476	3	Y	8594	8546	0	81
						40	4	9453	9					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780					Y	NO RPT	81		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780					Y	NO RPT	81		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780					Y	NO RPT	81		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780					Y	NO RPT	81		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26780					Y	NO RPT	81		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														
TOTAL GAS PROD:		26,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,541								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	933	395 1		538
03	SHUT IN	16818	-0-	16818	16818	98 1	4874 3	Y	10769	7150 0	3966 1		191
						11846 9							
04	SHUT IN	23187	-0-	23187	40005	332 1	13385 3	Y	8609	8624 0			176
						9470 9							
05	58656 X	18651	-0-	-40005	-0-	279 1	11676 3	Y	6087	6127 0			136
						6696 9							
06	30000 X	12129	-0-	-17871	-0-	199 1	7428 3	Y	4093	4113 0			116
						4502 9							
07	31000 X	10857	-0-	-20143	-0-	236 1	7430 3	Y	2901	2926 0			91
						3191 9							
08	23963 X	2656	-0-	-21307	-0-	84 1	1837 3	Y	668	727 0			32
						735 9							
09	23190 X	6065	-0-	-17125	-0-	124 1	3504 3	Y	2215	2171 0			76
						2437 9							
10	18662 X	10102	-0-	-8560	-0-	218 1	6741 3	Y	2857	2810 0			123
						3143 9							
11	12120 X	9160	-0-	-2960	-0-	256 1	6372 3	Y	2302	2328 0			97
						2532 9							
12	10850 X	8039	-0-	-2811	-0-	240 1	5509 3	Y	2082	2099 0			80
						2290 9							
TOTAL GAS PROD:		117,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		43,516					

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		8H	RRCID ->	279425	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7838	- 12791	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	893	367 1	526	
03	SHUT IN	24708	-0-	24708	24708	87 1	10758 3	Y	12589	13038 1		77	
						15 4	13848 9						
04	SHUT IN	23978	-0-	23978	48686	60 1	11416 3	Y	11350	11319 1		108	
						17 4	12485 9						
05	72056 X	23370	-0-	-48686	-0-	69 1	12661 3	Y	9669	9664 1		113	
						4 4	10636 9						
06	67380 X	23585	-0-	-43795	-0-	100 1	16548 3	Y	6281	6329 1		65	
						28 4	6909 9						
07	69626 X	20798	-0-	-48828	-0-	88 1	15261 3	Y	4951	4914 1		102	
						3 4	5446 9						
08	24769 X	21912	-0-	-2857	-0-	77 1	17371 3	Y	4052	4064 1		90	
						7 4	4457 9						
09	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	86 1	23818 3	Y	3202	3187 1		105	
						17 4	3522 9						
10	24366 X	17044	-0-	-7322	-0-	41 1	14243 3	Y	2506	2563 1		48	
						3 4	2757 9						
11	23580 X	14088	-0-	-9492	-0-	85 1	12304 3	Y	1543	1512 1		79	
						2 4	1697 9						
12	28365 X	12810	-0-	-15555	-0-	59 1	10305 3	Y	2211	2217 1		73	
						14 4	2432 9						
TOTAL GAS PROD:		209,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		59,247					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 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	
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 129H RRCID -> 279471 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8708 - 15864

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016													
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
STUMBERG RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	279494	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	7073	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	BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LA BANDERA RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	279534	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 6570 - 10952
01	2356 X	717	-0-	-1639	-0-	34 1	591 3	N	82	94 1	26
						2 4	90 9				
02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	33 1	2441 3	N	258	244 1	40
						2 4	284 9				
03	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	45 1	1919 3	N	391	307 1	124
						3 4	430 9				
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	27 1	2224 3	N	347	397 1	74
						2 4	382 9				
05	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	23 1	1742 3	N	267	280 1	61
						1 4	294 9				
06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	46 1	1323 3	N	243	238 1	66
						1 4	267 9				
07	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	18 1	768 3	N	250	239 1	77
						1 4	275 9				
08	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	22 1	1572 3	N	346	283 1	140
						381 9					
09	1650 N	1344	-0-	-306	-0-	23 1	1067 3	N	231	265 1	106
						254 9					
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	42 1	1763 3	N	428	304 1	230
						2 4	471 9				
11	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	39 1	1657 3	N	134	311 1	53
						1 4	147 9				
*12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	73 1	1859 3	N	187	171 1	69
						206 9					
TOTAL GAS PROD:		22,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,164					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528											
LA BANDERA RANCH				WELL #:	5H	RRCID ->	279536	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6900 - 11923			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		43 1	3526 3	N	571	473 1					98
							628 9									
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		29 1	3114 3	N	456	505 1					49
							1 4	502 9								
03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		38 1	3163 3	N	509	465 1					93
							560 9									
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-		47 1	3644 3	N	511	560 1					44
							562 9									
05	3162 X	2329	-0-	-833	-0-		28 1	1753 3	N	498	463 1					79
							548 9									
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		50 1	3323 3	N	294	327 1					46
							323 9									
07	3162 X	3082	-0-	-80	-0-		36 1	2565 3	N	437	427 1					56
							481 9									
08	3162 X	2737	-0-	-425	-0-		23 1	2261 3	N	412	417 1					51
							453 9									
09	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-		16 1	1525 3	N	308	308 1					51
							339 9									
10	3162 X	3082	-0-	-80	-0-		29 1	2544 3	N	463	428 1	1 8				85
							509 9									
11	3060 X	2021	-0-	-1039	-0-		15 1	1241 3	N	695	619 1					161
							765 9									
12	3069 X	2120	-0-	-949	-0-		16 1	1587 3	N	470	533 1					98
							517 9									
TOTAL GAS PROD:		36,804			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,624									

STUMBERG RANCH				WELL #:	46H	RRCID ->	279544	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7770 - 12039			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	10788 X	8322	-0-	-2466	-0-		181 1	5733 3	N	2180	2152 0					28
							10 4	2398 9								
02	10092 X	5572	-0-	-4520	-0-		153 1	4037 3	N	1248	1246 0					30
							9 4	1373 9								
03	10788 X	7684	-0-	-3104	-0-		213 1	5333 3	N	1941	1931 0					40
							3 4	2135 9								
04	10440 X	6937	-0-	-3503	-0-		217 1	4787 3	N	1756	1771 0					25
							1 4	1932 9								
05	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-		214 1	4253 2	N	1603	1589 0					39
							1 3	1763 9								
06	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-		176 1	6614 3	N	1387	1385 0					41
							6 4	1526 9								
07	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-		158 1	6405 3	N	1291	1290 0					42
							5 4	1420 9								
08	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-		153 1	6295 3	N	1420	1434 0					28
							2 4	1562 9								
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-		160 1	5387 3	N	1288	1275 0					41
							1417 9									
10	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-		165 1	5353 3	N	1419	1407 0					53
							1 4	1561 9								
11	8310 X	6719	-0-	-1591	-0-		164 1	5145 3	N	1279	1279 0					53
							3 4	1407 9								
12	7998 X	7622	-0-	-376	-0-		196 1	6202 3	N	1106	1124 0					35
							7 4	1217 9								
TOTAL GAS PROD:		87,453			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,918									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14336 X	14336	-0-	-0-	-0-	40	1	11255	3	N	2718	2649	0	69
						51	4	2990	9					
02	DELQ PR	13757	-0-	13757	13757	53	1	11135	3	N	2289	2286	0	72
						51	4	2518	9					
03	29125 X	15368	-0-	-13757	-0-	52	1	11676	3	N	3291	3263	0	100
						20	4	3620	9					
04	14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	70	1	12290	3	N	2361	2366	0	95
						38	4	2597	9					
05	14012 X	355	-0-	-13657	-0-	4	1	204	3	N	134	212	0	17
						147	9							
06	13560 X	4303	-0-	-9257	-0-	17	1	2789	3	N	1360	1325	0	52
						1	4	1496	9					
07	14012 X	13169	-0-	-843	-0-	128	1	10460	3	N	2327	2311	0	68
						21	4	2560	9					
08	15500 X	14306	-0-	-1194	-0-	159	1	11960	3	N	1986	1983	0	71
						2	4	2185	9					
09	15000 X	13818	-0-	-1182	-0-	146	1	11391	3	N	2073	2062	0	82
						1	4	2280	9					
10	14033 X	14033	-0-	-0-	-0-	148	1	11419	3	N	2229	2234	0	77
						14	4	2452	9					
11	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	167	1	12243	3	N	2083	2064	0	96
						18	4	2291	9					
*12	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	187	1	12722	3	N	2113	2135	0	74
						239	4	2324	9					
TOTAL GAS PROD:		148,631				TOTAL CONDENSATE PROD:					24,964			

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
01	27559 X	26308	-0-	-1251	-0-	74	1	20881	3	N	4779	4656	0	123
						96	4	5257	9					
02	DELQ PR	24634	-0-	24634	24634	95	1	20028	3	N	4017	4014	0	126
						92	4	4419	9					
03	42755 X	18121	-0-	-24634	-0-	62	1	14049	3	N	3624	3640	0	110
						24	4	3986	9					
04	26670 X	1839	-0-	-24831	-0-	8	1	1369	3	N	416	509	0	17
						4	4	458	9					
05	27559 X	184	-0-	-27375	-0-	3	1	178	3	N	3	20	0	-0-
						3	9							
06	25470 X	8575	-0-	-16895	-0-	43	1	6952	3	N	1435	1380	0	55
						1	4	1579	9					
07	26319 X	12787	-0-	-13532	-0-	123	1	10092	3	N	2319	2306	0	68
						21	4	2551	9					
08	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	165	1	12429	3	N	2776	2744	0	100
						2	4	3054	9					
09	14853 X	14853	-0-	-0-	-0-	152	1	11898	3	N	2547	2546	0	101
						1	4	2802	9					
10	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	159	1	12268	3	N	2646	2655	0	92
						14	4	2911	9					
11	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	156	1	11437	3	N	2278	2265	0	105
						17	4	2506	9					
*12	13472 X	13472	-0-	-0-	-0-	159	1	10813	3	N	2088	2120	0	73
						203	4	2297	9					
TOTAL GAS PROD:		165,891				TOTAL CONDENSATE PROD:					28,928			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FOGMT		WELL #:		38SP	RRCID ->	279590	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6787	- 13158	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8618 X	8274	-0-	-344	-0-	119	1 4	4187 3962	3 9	Y	3602	3511 0	91
02	DELQ PR	2179	-0-	2179	2179	19	1 4	820 1339	3 9	Y	1217	1286 0	22
03	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	281	296 0	7
04	8340 X	2771	-0-	-5569	-0-	51	1 9	2670	3 9	Y	45	51 0	1
05	8618 X	4102	-0-	-4516	-0-	50	1 9	3896	3 9	Y	113	109 0	5
06	8010 X	3422	-0-	-4588	-0-	124	1 9	3267	3 9	Y	78	79 0	4
07	2852 X	994	-0-	-1858	-0-	69	1 9	952	3 9	Y	19	22 0	1
08	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	21	1 9			Y	-0-	1 0	-0-
09	3960 X	3317	-0-	-643	-0-	21	1 9	3202	3 9	Y	23	22 0	1
10	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	25	1 9	14568	3 9	Y	3576	3377 0	200
11	14154 X	14154	-0-	-0-	-0-	1	1 4	3934	9 9	Y	3065	3176 0	89
*12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	325	1 4	10456	3 9	Y	1800	1812 0	77
						1	1 4	3372	9 9				
						257	1 4	8239	3 9	Y			
						5	1 4	1980	9 9				
TOTAL GAS PROD:		68,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,819							

FOGMT		WELL #:		39SP	RRCID ->	279592	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 6695	- 13148	
01	14632 X	13708	-0-	-924	-0-	158	1 4	11341 2201	3 9	Y	2001	1951 0	50
02	DELQ PR	17176	-0-	17176	17176	226	1 4	14274 2662	3 9	Y	2420	2427 0	43
03	33848 X	16672	-0-	-17176	-0-	14	1 4	13368	3 9	Y	2792	2768 0	67
04	14160 X	12970	-0-	-1190	-0-	232	1 4	3071	9 9	Y	1910	1917 0	60
05	14632 X	9710	-0-	-4922	-0-	206	1 4	10662	3 9	Y	1583	1579 0	64
06	14160 X	10741	-0-	-3419	-0-	165	1 9	7804	3 9	Y	1583	1579 0	64
07	14632 X	12002	-0-	-2630	-0-	1741	1 9	8967	3 9	Y	1437	1432 0	69
08	14632 X	5433	-0-	-9199	-0-	192	1 4	1581	9 9	Y	1472	1477 0	64
09	12960 X	1658	-0-	-11302	-0-	225	1 4	10157	3 9	Y	1063	1093 0	34
10	11997 X	2271	-0-	-9726	-0-	94	1 4	4169	3 9	Y	694	701 0	27
11	11610 X	1061	-0-	-10549	-0-	24	1 4	871	3 9	Y	57	81 0	3
12	11997 X	98	-0-	-11899	-0-	763	1 9	2142	3 9	Y			
						66	1 9						
						63	1 9						
						32	1 9	1029	3 9	Y	-0-	3 0	-0-
						3	1 9	95	3 9	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,429							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
STUMBERG RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	279595	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7062	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:								

STUMBERG RANCH		WELL #:		48H	RRCID ->	279597	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7435	PERF. 8073 - 12039			
01	11067 X	9135	-0-	-1932	-0-	189	1	6760	3	N	1978	1953	0	25
						10	4	2176	9					
02	10353 X	6421	-0-	-3932	-0-	166	1	4549	3	N	1542	1530	0	37
						10	4	1696	9					
03	DELQ PR	4604	-0-	4604	4604	141	1	2721	3	N	1582	1587	0	32
						2	4	1740	9					
04	10710 X	3472	-0-	-7238	-0-	137	1	1975	3	N	1235	1249	0	18
						1	4	1359	9					
05	11067 X	2564	-0-	-8503	-0-	150	1	1094	3	N	1199	1188	0	29
						1	4	1319	9					
06	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	274	1	10340	3	N	1489	1474	0	44
						9	4	1638	9					
07	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	280	1	11392	3	N	1512	1507	0	49
						9	4	1663	9					
08	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	264	1	10842	3	N	1901	1913	0	37
						2	4	2091	9					
09	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	285	1	9585	3	N	1446	1437	0	46
						1	4	1591	9					
10	12151 X	12151	-0-	-0-	-0-	314	1	10181	3	N	1503	1493	0	56
						3	4	1653	9					
11	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	297	1	9372	3	N	1763	1746	0	72
						5	4	1939	9				1 8	
*12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	302	1	9559	3	N	1570	1592	0	50
						11	4	1727	9					
TOTAL GAS PROD:		111,825				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,720						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279625	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7429	- 11742
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
01		16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-			N	-0-	51 0	-0-
02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		16585 X	8044	-0-	-8541	-0-	26 1	6321 3	N	1543	1519 0	24
							1697 9					
04		20993 X	20993	-0-	-0-	-0-	55 1	15897 3	N	4583	4560 0	47
							5041 9					
05		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	25 1	7031 3	N	1699	1723 0	23
							1869 9					
06		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	31 1	9326 3	N	2285	2272 0	36
							2514 9					
07		8029 X	7488	-0-	-541	-0-	19 1	5685 3	N	1622	1626 0	32
							1784 9					
08		16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-	60 1	4481 3	N	-0-	32 0	-0-
09		16050 X	6424	-0-	-9626	-0-	1883 9		N	1712	1678 0	34
10		12276 X	8883	-0-	-3393	-0-	20 1	6244 3	N	2381	2347 0	48
							2619 9				20 8	
11		14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	42 1	11141 3	N	2965	2914 0	98
							3262 9				1 8	
*12		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	92 1	10755 3	N	2711	2715 0	94
							2982 9					
TOTAL GAS PROD:			100,902		TOTAL CONDENSATE PROD:			21,501				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		130H	RRCID ->	279639	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 8694	- 15730
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 %	5404	-0-	5404	5404	97 1	2952 3	Y	2140	1763 0	341 1	36
						1 4	2354 9					
07	0 %	25666	-0-	25666	31070	219 1	13871 3	Y	10483	10420 0		99
						45 4	11531 9					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT			99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	31070			Y	NO RPT			99
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016												
TOTAL GAS PROD:			31,070		TOTAL CONDENSATE PROD:			12,623				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DENTONIO STATE 22 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	279654	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	7614 - 12052	
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
01	13671 X	9374	-0-	-4297	-0-	211 1	6929 3	9233 9	N	2030	1996 0		145
						1 4	2233 9						
02	12789 X	8798	-0-	-3991	-0-	234 1	6444 3	6444 3	N	1926	1908 0		163
						1 4	2119 9						
03	13671 X	9906	-0-	-3765	-0-	292 1	7688 3	7688 3	N	1746	1753 0		156
						5 4	1921 9						
04	13230 X	8604	-0-	-4626	-0-	259 1	6520 3	6520 3	N	1659	1692 0		123
						1825 9							
05	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	257 1	5698 3	5698 3	N	1679	1708 0		94
						1847 9							
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	199 1	4332 3	4332 3	N	1510	1481 0		123
						1661 9							
07	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	171 1	3665 3	3665 3	N	1403	1440 0		86
						1543 9							
08	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	123 1	2490 3	2490 3	N	1351	1353 0		84
						1486 9							
09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	149 1	2910 3	2910 3	N	1227	1198 0		113
						1350 9							
10	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	326 1	7013 3	7013 3	N	1684	1669 0		128
						1 4	1852 9						
11	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	332 1	6496 3	6496 3	N	1749	1757 0		120
						1 4	1924 9						
*12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	270 1	5508 3	5508 3	N	1883	1855 0		148
						4 4	2071 9						
TOTAL GAS PROD:		90,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,847							

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		10H	RRCID ->	279658	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7848 - 15620	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	P&A-COND	21978	-0-	21978	21978	269 1	8248 3	8248 3	Y	12218	12056 0	36 1	126
						21 4	13440 9						
08	0	30856	-0-	30856	52834	378 1	16677 3	16677 3	Y	12517	12514 0		129
						32 4	13769 9						
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 18802		02/29/2016									
TOTAL GAS PROD:		52,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,735							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15996 X	7746	-0-	-8250	-0-	191	1	6289	3	N	1151	1139	0	82
						1266	9							
02	14964 X	8176	-0-	-6788	-0-	245	1	6734	3	N	1087	1077	0	92
						1	4	1196	9					
03	15996 X	9097	-0-	-6899	-0-	288	1	7598	3	N	1096	1090	0	98
						5	4	1206	9					
04	15480 X	9580	-0-	-5900	-0-	323	1	8123	3	N	1030	1052	0	76
						1	4	1133	9					
05	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	353	1	7834	3	N	964	986	0	54
						1060	9							
06	8790 X	8418	-0-	-372	-0-	324	1	7070	3	N	931	909	0	76
						1024	9							
07	9083 X	8308	-0-	-775	-0-	328	1	7019	3	N	874	896	0	54
						961	9							
08	9889 X	8171	-0-	-1718	-0-	340	1	6890	3	N	855	856	0	53
						941	9							
09	9570 X	7951	-0-	-1619	-0-	344	1	6704	3	N	821	798	0	76
						903	9							
10	9238 X	8479	-0-	-759	-0-	334	1	7194	3	N	864	874	0	66
						1	4	950	9					
11	8430 X	7885	-0-	-545	-0-	339	1	6662	3	N	803	814	0	55
						1	4	883	9					
12	8308 X	6710	-0-	-1598	-0-	272	1	5550	3	N	804	796	0	63
						4	4	884	9					

TOTAL GAS PROD: 99,768

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,280

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		13H	RRCID ->	279660	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7826 - 16317
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18802 03/01/2016

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #:		25H	RRCID ->	279682	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	8749 - 19506	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03	SHUT IN	13528	-0-	13528	13528	96	1	12442	3	Y	897	786 0	111
						3	4	987	9				
04	SHUT IN	74998	-0-	74998	88526	180	1	70529	3	Y	3897	3906 0	102
						2	4	4287	9				
05	182340 X	93814	-0-	-88526	-0-	243	1	88843	3	Y	4270	4250 0	122
						31	4	4697	9				
06	94265 X	94265	-0-	-0-	-0-	241	1	89608	3	Y	4012	4040 0	94
						3	4	4413	9				
07	80489 X	80489	-0-	-0-	-0-	203	1	76715	3	Y	3243	3240 0	97
						4	4	3567	9				
08	62554 X	62554	-0-	-0-	-0-	134	1	58788	3	Y	3293	3251 0	139
						10	4	3622	9				
09	59030 X	59030	-0-	-0-	-0-	136	1	56157	3	Y	2473	2505 0	107
						17	4	2720	9				
10	59582 X	56989	-0-	-2593	-0-	119	1	53819	3	Y	2766	2752 0	121
						8	4	3043	9				
11	57660 X	56238	-0-	-1422	-0-	112	1	53501	3	Y	2376	2378 0	119
						11	4	2614	9				
12	59582 X	54477	-0-	-5105	-0-	120	1	51832	3	Y	2285	2302 0	102
						11	4	2514	9				
TOTAL GAS PROD:		646,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,512					

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		12H	RRCID ->	279684	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	7531	PERF.	8055 - 15823		
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	P&A-COND	18197	-0-	18197	18197	222	1	6794	3	Y	10149	10010 0	34 1	105
						17	4	11164	9					
08	0	25570	-0-	25570	43767	305	1	13467	3	Y	10702	10696 0		111
						26	4	11772	9					
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE		18802	03/01/2016									
TOTAL GAS PROD:		43,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,851						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		128H	RRCID ->	279687	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL DEPTH	8471	PERF.	8785 - 15762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 %	4860	-0-	4860	4860	98 1	3001 3		Y	1600	1318 0	255 1	27
							1 4	1760 9						
07		0 %	27375	-0-	27375	32235	272 1	17137 3		Y	9010	8952 0		85
							55 4	9911 9						
08		0 %	26103	-0-	26103	58338	227 1	13829 3		Y	10942	10933 0		94
							11 4	12036 9						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338				Y	NO RPT			94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338				Y	NO RPT			94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338				Y	NO RPT			94
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	58338				Y	NO RPT			94
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														
TOTAL GAS PROD:			58,338	TOTAL CONDENSATE PROD:			21,552							

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		7H	RRCID ->	279698	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	8052 - 13008		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	723	297 1	426		
03	SHUT IN	26011	-0-	26011	26011	105 1	13044 3		Y	11676	12031 1	71		
						18 4	12844 9							
04	SHUT IN	24183	-0-	24183	50194	73 1	13937 3		Y	9229	9212 1	88		
						21 4	10152 9							
05	81964 X	23659	-0-	-58305	-0-	95 1	17417 3		Y	5584	5607 1	65		
						5 4	6142 9							
06	79320 X	29182	-0-	-50138	-0-	127 1	20872 3		Y	7407	7395 1	77		
						35 4	8148 9							
07	81964 X	25567	-0-	-56397	-0-	111 1	19234 3		Y	5654	5615 1	116		
						3 4	6219 9							
08	26009 X	17125	-0-	-8884	-0-	58 1	13226 3		Y	3487	3526 1	77		
						5 4	3836 9							
09	29190 X	5468	-0-	-23722	-0-	16 1	4342 3		Y	1006	1050 1	33		
						3 4	1107 9							
10	30163 X	22696	-0-	-7467	-0-	59 1	20069 3		Y	2331	2320 1	44		
						4 4	2564 9							
11	29190 X	7691	-0-	-21499	-0-	41 1	5987 3		Y	1511	1478 1	77		
						1 4	1662 9							
12	25575 X	5693	-0-	-19882	-0-	23 1	3943 3		Y	1565	1590 1	52		
						5 4	1722 9							
TOTAL GAS PROD:			187,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			50,173							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7781 - 12737			
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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1127	463	1	664	
03	SHUT IN	19570	-0-	19570	19570	49	1	6140	3	Y	12157	12748	1	73
						8	4	13373	9					
04	SHUT IN	24419	-0-	24419	43989	60	1	11439	3	Y	11730	11691	1	112
						17	4	12903	9					
05	70858 X	26869	-0-	-43989	-0-	94	1	17176	3	Y	8721	8731	1	102
						6	4	9593	9					
06	51840 X	21373	-0-	-30467	-0-	90	1	14850	3	Y	5825	5867	1	60
						25	4	6408	9					
07	53568 X	22381	-0-	-31187	-0-	97	1	16716	3	Y	5059	5015	1	104
						3	4	5565	9					
08	26877 X	20943	-0-	-5934	-0-	71	1	16150	3	Y	4287	4296	1	95
						6	4	4716	9					
09	26010 X	23052	-0-	-2958	-0-	62	1	17103	3	Y	5341	5261	1	175
						12	4	5875	9					
10	32054 X	32054	-0-	-0-	-0-	81	1	27738	3	Y	3845	3947	1	73
						5	4	4230	9					
11	21660 X	12248	-0-	-9412	-0-	69	1	9965	3	Y	2011	1982	1	102
						2	4	2212	9					
12	23808 X	11778	-0-	-12030	-0-	53	1	9236	3	Y	2251	2279	1	74
						13	4	2476	9					
TOTAL GAS PROD:		214,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		62,354						

DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7828 - 12691			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	751	309	1	442	
03	SHUT IN	17065	-0-	17065	17065	51	1	6272	3	Y	9758	10141	1	59
						8	4	10734	9					
04	SHUT IN	20421	-0-	20421	37486	56	1	10486	3	Y	8966	8939	1	86
						16	4	9863	9					
05	57376 X	19890	-0-	-37486	-0-	61	1	11135	3	Y	7901	7895	1	92
						3	4	8691	9					
06	30990 X	20684	-0-	-10306	-0-	88	1	14508	3	Y	5512	5547	1	57
						25	4	6063	9					
07	32023 X	22301	-0-	-9722	-0-	96	1	16527	3	Y	5160	5111	1	106
						2	4	5676	9					
08	21418 X	21418	-0-	-0-	-0-	73	1	16550	3	Y	4354	4363	1	97
						6	4	4789	9					
09	20430 X	14822	-0-	-5608	-0-	45	1	12396	3	Y	2156	2182	1	71
						9	4	2372	9					
10	22289 X	20894	-0-	-1395	-0-	54	1	18397	3	Y	2217	2246	1	42
						4	4	2439	9					
11	21570 X	13126	-0-	-8444	-0-	75	1	10907	3	Y	1947	1890	1	99
						2	4	2142	9					
12	22289 X	13848	-0-	-8441	-0-	64	1	11286	3	Y	2256	2281	1	74
						16	4	2482	9					
TOTAL GAS PROD:		184,469				TOTAL CONDENSATE PROD:		50,978						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
DIAMOND H STATE UNIT D		WELL #:		11H	RRCID ->	279706	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 8118 - 13116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	297	122	1	175	
03	SHUT IN	18522	-0-	18522	18522	58	1	7216	3	Y	10216	10327	1	64
						10	4	11238	9					
04	SHUT IN	23330	-0-	23330	41852	69	1	13083	3	Y	9235	9211	1	88
						19	4	10159	9					
05	68829 X	26977	-0-	-41852	-0-	100	1	18126	3	Y	7950	7945	1	93
						6	4	8745	9					
06	50580 X	17333	-0-	-33247	-0-	74	1	12198	3	Y	4582	4627	1	48
						21	4	5040	9					
07	52266 X	15847	-0-	-36419	-0-	68	1	11850	3	Y	3570	3545	1	73
						2	4	3927	9					
08	26970 X	14248	-0-	-12722	-0-	48	1	10942	3	Y	2958	2965	1	66
						4	4	3254	9					
09	26100 X	7570	-0-	-18530	-0-	23	1	6207	3	Y	1214	1240	1	40
						5	4	1335	9					
10	26970 X	23499	-0-	-3471	-0-	59	1	20295	3	Y	2855	2841	1	54
						4	4	3141	9					
11	17340 X	14124	-0-	-3216	-0-	83	1	12047	3	Y	1811	1773	1	92
						2	4	1992	9					
12	15841 X	12231	-0-	-3610	-0-	52	1	9129	3	Y	2761	2762	1	91
						13	4	3037	9					
TOTAL GAS PROD:		173,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,449								

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279709	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	1043	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	279710	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	1030	PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
FOGMT		WELL #: 55SP		RRCID -> 279712		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 6058		PERF. 7287 - 15137			
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			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	20897	-0-	20897	20897	202 1	Y	5726	5263 0	237 1		226
							6299 9						
04		SHUT IN	47074	-0-	47074	67971	492 1	Y	14389	14175 0			440
							15828 9						
05		SHUT IN	31103	-0-	31103	99074	420 1	Y	8121	8214 0			347
							8933 9						
06	124158 X	25084	-0-	-99074	-0-	-0-	325 1	Y	6530	6586 0			291
							7183 9						
07	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	-0-	325 1	Y	5974	6010 0			255
							6571 9						
08	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	-0-	308 1	Y	4545	4670 0			130
							5000 9						
09	20040 X	16879	-0-	-3161	-0-	-0-	246 1	Y	3028	3012 0			146
							3331 9						
10	20708 X	13862	-0-	-6846	-0-	-0-	227 1	Y	2423	2446 0			123
							2665 9						
11	20040 X	10268	-0-	-9772	-0-	-0-	188 1	Y	1368	1403 0			88
							1505 9						
12	20708 X	9485	-0-	-11223	-0-	-0-	201 1	Y	1257	1257 0			88
							1383 9						
TOTAL GAS PROD:		225,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		53,361							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 132H		RRCID -> 279812		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8931 - 16146			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 %	5082	-0-	5082	5082	98 1	2993 3	Y	1809	1491 0	288 1		30
						1 4	1990 9						
07	0 %	18681	-0-	18681	23763	191 1	12057 3	Y	5813	5788 0			55
						39 4	6394 9						
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT				55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT				55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT				55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT				55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	23763			Y	NO RPT				55
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 01 LEASE 15203		06/23/2016									
TOTAL GAS PROD:		23,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,622							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	279815	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL DEPTH	6547	PERF.	6922 - 11546
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							290
03	SHUT IN	16087	-0-	16087	16087	114 1	5717 3	Y	9324	6128 0	3317 1	169
04	41549 X	25462	-0-	-16087	-0-	10256 9	408 1	16429 3	Y	7841	7850 0	160
05	31589 X	21870	-0-	-9719	-0-	8625 9	356 1	14862 3	Y	6047	6072 0	135
06	15570 X	12196	-0-	-3374	-0-	6652 9	192 1	7187 3	Y	4379	4390 0	124
07	26319 X	10461	-0-	-15858	-0-	4817 9	179 1	5600 3	Y	4256	4247 0	133
08	26319 X	8823	-0-	-17496	-0-	4682 9	229 1	4983 3	Y	3283	3257 0	159
09	25470 X	8191	-0-	-17279	-0-	3611 9	186 1	5234 3	Y	2519	2591 0	87
10	21855 X	9065	-0-	-12790	-0-	2771 9	208 1	6403 3	Y	2231	2222 0	96
11	12210 X	7741	-0-	-4469	-0-	2454 9	219 1	5478 3	Y	1858	1876 0	78
12	10447 X	7463	-0-	-2984	-0-	2044 9	234 1	5406 3	Y	1657	1671 0	64
						1823 9						
TOTAL GAS PROD:			127,359		TOTAL CONDENSATE PROD:			43,898				

STUMBERG RANCH		WELL #:		55H	RRCID ->	279816	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	17758	-0-	17758	17758	49 1	13870 3	3	N	3432	3344	0			88
						64 4	3775 9								
02	30696 X	12938	-0-	-17758	-0-	48 1	10063 3	3	N	2528	2537	0			79
						46 4	2781 9								
03	DELQ PR	17806	-0-	17806	17806	68 1	15264 3	3	N	2225	2236	0			68
						26 4	2448 9								
04	44136 X	26330	-0-	-17806	-0-	131 1	22842 3	3	N	2988	2936	0			120
						70 4	3287 9								
05	16168 X	16168	-0-	-0-	-0-	226 1	13166 3	3	N	2515	2319	0			316
						9 4	2767 9								
06	14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	75 1	12299 3	3	N	2113	2348	0			81
						2 4	2324 9								
07	14043 X	11524	-0-	-2519	-0-	106 1	8683 3	3	N	2470	2478	0			73
						18 4	2717 9								
08	14043 X	11867	-0-	-2176	-0-	121 1	9190 3	3	N	2323	2313	0			83
						1 4	2555 9								
09	13590 X	11145	-0-	-2445	-0-	110 1	8604 3	3	N	2209	2204	0			88
						1 4	2430 9								
10	14043 X	11810	-0-	-2233	-0-	117 1	8994 3	3	N	2444	2447	0			85
						11 4	2688 9								
11	13590 X	9624	-0-	-3966	-0-	103 1	7480 3	3	N	1845	1845	0			85
						11 4	2030 9								
12	11873 X	8362	-0-	-3511	-0-	94 1	6359 3	3	N	1627	1655	0			57
						119 4	1790 9								
TOTAL GAS PROD:		170,032													
						TOTAL CONDENSATE PROD:				28,719					

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844															
01	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	217 1	15611 3	3	Y	2862	2791	0			71
						11 4	3148 9								
02	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	210 1	13251 3	3	Y	2887	2907	0			51
						13 4	3176 9								
03	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	193 1	11208 3	3	Y	2369	2363	0			57
						1 4	2606 9								
04	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	206 1	10689 3	3	Y	1956	1952	0			61
						1 4	2152 9								
05	13361 X	10490	-0-	-2871	-0-	178 1	8427 3	3	Y	1714	1706	0			69
						1885 9									
06	12930 X	7711	-0-	-5219	-0-	130 1	6098 3	3	Y	1348	1352	0			65
						1483 9									
07	703 X	703	-0-	-0-	-0-	11 1	519 3	3	Y	157	215	0			7
						173 9									
08	13361 X	1953	-0-	-11408	-0-	42 1	1911 3	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	12930 X	2925	-0-	-10005	-0-	80 1	2842 3	3	Y	3	3	0			-0-
						3 9									
10	10478 X	2518	-0-	-7960	-0-	75 1	2436 3	3	Y	6	6	0			-0-
						7 9									
11	7710 X	297	-0-	-7413	-0-	9 1	288 3	3	Y	-0-					-0-
12	3038 X	75	-0-	-2963	-0-	2 1	73 3	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		89,365													
						TOTAL CONDENSATE PROD:				13,302					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	15254 X	5765	-0-	-9489	-0-	153	1	4199	3	N	1276	1246	1	30
						9	4	1404	9					
03	16306 X	7900	-0-	-8406	-0-	213	1	5549	3	N	1941	1931	1	40
						3	4	2135	9					
04	15780 X	6937	-0-	-8843	-0-	217	1	4787	3	N	1756	1771	1	25
						1	4	1932	9					
05	16306 X	1204	-0-	-15102	-0-	13	1	754	3	N	396	370	1	51
						1	4	436	9					
06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	43	1	6943	3	N	633	660	0	24
						1	4	696	9					
07	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	139	1	11388	3	N	710	713	0	21
						23	4	781	9					
08	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	192	1	14482	3	N	892	881	0	32
						2	4	981	9					
09	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	174	1	13636	3	N	959	953	0	38
						1	4	1055	9					
10	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	205	1	15851	3	N	1132	1131	0	39
						19	4	1245	9					
11	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	195	1	14340	3	N	1743	1701	0	81
						21	4	1917	9					
*12	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	196	1	13349	3	N	2328	2328	0	81
						251	4	2561	9					
TOTAL GAS PROD:		122,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,766								

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063														
01	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	254	1	6208	3	N	1713	1691	0	22
						13	4	1884	9					
02	8642 X	5686	-0-	-2956	-0-	222	1	3638	3	N	1648	1631	0	39
						13	4	1813	9					
03	DELQ PR	5047	-0-	5047	5047	231	1	3193	3	N	1472	1481	0	30
						4	4	1619	9					
04	9114 X	4067	-0-	-5047	-0-	229	1	2266	3	N	1428	1438	0	20
						1	4	1571	9					
05	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	224	1	7607	3	N	1426	1412	0	34
						1	4	1569	9					
06	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	157	1	5929	3	N	1206	1204	0	36
						5	4	1327	9					
07	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	140	1	5678	3	N	1197	1194	0	39
						5	4	1317	9					
08	9238 X	6700	-0-	-2538	-0-	127	1	5226	3	N	1224	1239	0	24
						1	4	1346	9					
09	8940 X	6313	-0-	-2627	-0-	149	1	5038	3	N	1024	1015	0	33
						1126	9							
10	9238 X	6745	-0-	-2493	-0-	165	1	5377	3	N	1093	1085	0	41
						1	4	1202	9					
11	7410 X	6324	-0-	-1086	-0-	158	1	4978	3	N	1077	1074	0	44
						3	4	1185	9					
12	7130 X	6607	-0-	-523	-0-	161	1	5110	3	N	1209	1214	0	39
						6	4	1330	9					
TOTAL GAS PROD:		79,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,717								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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) 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
02	14B DENY	5502	-0-	5502	5502	146	1	3701	3	Y	1496	1461 0	35
						9	4	1646	9				
03	DELQ PR	4449	-0-	4449	9951	150	1	3004	3	Y	1175	1186 0	24
						2	4	1293	9				
04	DELQ PR	4096	-0-	4096	14047	154	1	2481	3	Y	1327	1332 0	19
						1	4	1460	9				
05	18656 X	4609	-0-	-14047	-0-	174	1	2817	3	Y	1470	1454 0	35
						1	4	1617	9				
06	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	142	1	5357	3	Y	1392	1386 0	41
						4	4	1531	9				
07	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	130	1	5292	3	Y	1313	1311 0	43
						4	4	1444	9				
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	126	1	5176	3	Y	1201	1220 0	24
						1	4	1321	9				
09	6900 X	6334	-0-	-566	-0-	147	1	4934	3	Y	1138	1126 0	36
						1	4	1252	9				
10	7130 X	6536	-0-	-594	-0-	158	1	5124	3	Y	1139	1127 0	43
						1	4	1253	9			5 8	
*11	6900 X	6194	-0-	-706	-0-	149	1	4707	3	Y	1214	1207 0	50
						3	4	1335	9				
12	6882 X	6168	-0-	-714	-0-	147	1	4637	3	Y	1254	1264 0	40
						5	4	1379	9				
TOTAL GAS PROD:		64,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,119							

FOGMT		WELL #:		44SP	RRCID ->	279890	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6697 - 12686	
03	DELQ PR	17420	-0-	17420	17420	316	1	14949	3	N	1957	1911 0	46
						2	4	2153	9				
04	DELQ PR	13409	-0-	13409	30829	313	1	11054	3	N	1855	1843 0	58
						1	4	2041	9				
05	42729 X	11900	-0-	-30829	-0-	312	1	10029	3	N	1417	1418 0	57
						1559	9						
06	24360 X	14276	-0-	-10084	-0-	273	1	12763	3	N	1126	1129 0	54
						1	4	1239	9				
07	25172 X	14302	-0-	-10870	-0-	287	1	12937	3	N	980	991 0	43
						1078	9						
08	17422 X	11991	-0-	-5431	-0-	239	1	10654	3	N	996	1007 0	32
						2	4	1096	9				
09	14280 X	8772	-0-	-5508	-0-	214	1	7608	3	N	863	862 0	33
						1	4	949	9				
10	14756 X	4838	-0-	-9918	-0-	114	1	3687	3	N	943	923 0	53
						1037	9						
11	14280 X	11057	-0-	-3223	-0-	305	1	9843	3	N	825	854 0	24
						1	4	908	9				
*12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	409	1	13103	3	N	903	888 0	39
						8	4	993	9				
TOTAL GAS PROD:		122,478		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,865							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8760 - 15215	
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
03	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	87 1	26233 3	Y	4993	4949	0		44
						7 4	5492 9						
04	DELQ PR	30513	-0-	30513	30513	91 1	24798 3	Y	5107	5113	0		38
						6 4	5618 9						
05	57916 X	27403	-0-	-30513	-0-	99 1	22600 3	Y	4276	4259	0		55
						4704 9							
06	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	82 1	21112 3	Y	4637	4692	0		-0-
						11 4	5101 9						
07	24118 X	23099	-0-	-1019	-0-	52 1	19294 3	Y	3397	3411	0		31
						16 4	3737 9						
08	24118 X	22890	-0-	-1228	-0-	48 1	19529 3	Y	2998	2996	0		33
						15 4	3298 9						
09	23340 X	20987	-0-	-2353	-0-	37 1	17421 3	Y	3205	3200	0		38
						3 4	3526 9						
10	24118 X	18423	-0-	-5695	-0-	40 1	15284 3	Y	2815	2807	0		46
						2 4	3097 9						
11	23340 X	14808	-0-	-8532	-0-	33 1	11879 3	Y	2629	2638	0		37
						4 4	2892 9						
12	23095 X	16988	-0-	-6107	-0-	50 1	13962 3	Y	2699	2698	0		38
						7 4	2969 9						
TOTAL GAS PROD:		233,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,756							

BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		51H	RRCID ->	279894	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	7169	PERF.	7960 - 13801	
02	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	114 1	11823 3	N	2907	2862	0		45
						1 4	3198 9						
03	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	134 1	14744 3	N	3228	3220	0		53
						64 4	3551 9						
04	DELQ PR	22389	-0-	22389	22389	149 1	18497 3	N	3401	3393	0	1 8	60
						2 4	3741 9						
05	43823 X	21434	-0-	-22389	-0-	140 1	17510 3	N	3439	3457	0		42
						1 4	3783 9						
06	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	138 1	15770 3	N	2863	2905	0		-0-
						3149 9							
07	19888 X	19888	-0-	-0-	-0-	152 1	16477 3	N	2962	2962	0		42
						1 4	3258 9						
08	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	142 1	15397 3	N	2779	2780	0		41
						3 4	3057 9						
09	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	127 1	13256 3	N	2779	2766	0		54
						1 4	3057 9						
10	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	144 1	13348 3	N	2493	2470	0	30 8	47
						1 4	2742 9						
11	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	124 1	9813 3	N	2281	2198	0	77 1	53
						2509 9							
*12	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	156 1	10578 3	N	2308	2290	0	16 8	55
						1 4	2539 9						
TOTAL GAS PROD:		193,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,440							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		189H	RRCID ->	279969	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8674 - 15890
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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0	8118	-0-	8118	8118	110 1	Y	4205	3465 0	670 1	70
							1 4					
							4626 9					
07		0	33799	-0-	33799	41917	199 1	Y	19058	18948 0		180
							41 4					
							20964 9					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	41917		Y	NO RPT			180
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	41917		Y	NO RPT			180
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	41917		Y	NO RPT			180
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			180
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			180
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016												
TOTAL GAS PROD:			41,917			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,263			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		190H	RRCID ->	280009	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8644 - 16034
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		54H	RRCID ->	280031	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8820 - 16243
04	DELQ	PR	22887	-0-	22887	22887	54 1	Y	4868	4804 0		64
							2 4					
							5355 9					
05	43595	X	20708	-0-	-22887	-0-	56 1	Y	4792	4807 0		49
							5271 9					
06	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	4293	4274 0		68
							1 4					
							4722 9					
07	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	40 1	Y	3500	3508 0		60
							1 4					
							3850 9					
08	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	3172	3159 0		73
							1 4					
							3489 9					
09	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	3674	3629 0		118
							1 4					
							20236 3					
10	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	47 1	Y	3210	3220 0		108
							1 4					
							18791 3					
*11	16320	X	2620	-0-	-13700	-0-	2 1	Y	457	548 0		17
							503 9					
12	16864	X	2409	-0-	-14455	-0-	2 1	Y	894	878 0		33
							1 4					
							983 9					
TOTAL GAS PROD:			163,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			28,860			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	DELQ PR	21800	-0-	21800	21800	52	1	16950	3	N	4360	4303	0	57
						2	4	4796	9					
05	40980 X	19180	-0-	-21800	-0-	52	1	14488	3	N	4218	4223	0	52
						4640	9							
06	17520 X	15453	-0-	-2067	-0-	25	1	11534	3	N	3539	3535	0	56
						1	4	3893	9					
07	18104 X	9594	-0-	-8510	-0-	14	1	6772	3	N	2552	2564	0	44
						1	4	2807	9					
08	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	44	1	17308	3	N	3542	3505	0	81
						1	4	3896	9					
09	17520 X	14936	-0-	-2584	-0-	39	1	11576	3	N	3019	3003	0	97
						3321	9							
10	21168 X	21168	-0-	-0-	-0-	44	1	17910	3	N	2921	2919	0	99
						1	4	3213	9					
11	17520 X	3532	-0-	-13988	-0-	2	1	2572	3	N	871	937	0	33
						958	9							
12	18104 X	7512	-0-	-10592	-0-	10	1	6176	3	N	1203	1192	0	44
						3	4	1323	9					
TOTAL GAS PROD:		134,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,225								

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	251	1	3194	3	N	2627	2558	0	69
						1	4	2890	9					
02	12499 X	4903	-0-	-7596	-0-	237	1	2164	3	N	2272	2232	0	109
						3	4	2499	9					
03	13361 X	3967	-0-	-9394	-0-	242	1	1289	3	N	2214	2254	0	69
						1	4	2435	9					
04	12930 X	4190	-0-	-8740	-0-	228	1	1564	3	N	2179	2170	0	76
						1	4	2397	9		2	8		
05	13361 X	4012	-0-	-9349	-0-	224	1	1665	3	N	1929	1916	0	89
						1	4	2122	9					
06	12930 X	7751	-0-	-5179	-0-	171	1	5688	3	N	1720	1745	0	64
						1892	9							
07	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	193	1	5420	3	N	1688	1680	0	72
						1857	9							
08	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	211	1	5719	3	N	1562	1593	0	41
						1718	9							
09	7740 X	6826	-0-	-914	-0-	170	1	4992	3	N	1513	1511	0	43
						1664	9							
10	7998 X	6446	-0-	-1552	-0-	176	1	4504	3	N	1605	1583	0	65
						1766	9							
11	7740 X	6289	-0-	-1451	-0-	151	1	4425	3	N	1557	1572	0	49
						1713	9				1	8		
12	7657 X	6822	-0-	-835	-0-	177	1	4750	3	N	1722	1702	0	69
						1	4	1894	9					
TOTAL GAS PROD:		72,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,588								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		119H	RRCID ->	280034	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7995	PERF.	8590 - 14987	
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
03	14B2 EXT	32055	-0-	32055	32055	84	1 25603	3 3	N	5783	5732	0	51
						7	4 6361	9 9					
04	DELQ PR	30310	-0-	30310	62365	91	1 24797	3 3	N	4924	4938	0	37
						6	4 5416	9 9					
05	81607 X	19242	-0-	-62365	-0-	68	1 15519	3 3	N	3323	3317	0	43
						3655	9 9						
06	24750 X	18419	-0-	-6331	-0-	56	1 14528	3 3	N	3479	3489	0	33
						8	4 3827	9 9					
07	25575 X	23394	-0-	-2181	-0-	53	1 19523	3 3	N	3456	3457	0	32
						16	4 3802	9 9					
08	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	59	1 24358	3 3	N	3330	3325	0	37
						18	4 3663	9 9					
09	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	47	1 21713	3 3	N	3415	3411	0	41
						3	4 3757	9 9					
10	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	62	1 23474	3 3	N	3033	3024	0	50
						3	4 3336	9 9					
11	24750 X	20727	-0-	-4023	-0-	48	1 17440	3 3	N	2939	2948	0	41
						6	4 3233	9 9					
12	25575 X	17772	-0-	-7803	-0-	55	1 15299	3 3	N	2192	2202	0	31
						7	4 2411	9 9					
TOTAL GAS PROD:		242,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,874							

FOGMT		WELL #:		45SP	RRCID ->	280036	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6705 - 12685	
03	18972 X	14088	-0-	-4884	-0-	238	1 11696	3 3	N	1957	1911	0	46
						1	4 2153	9 9					
04	DELQ PR	13835	-0-	13835	13835	223	1 11537	3 3	N	1885	1872	0	59
						1	4 2074	9 9					
05	27152 X	13317	-0-	-13835	-0-	237	1 11223	3 3	N	1688	1679	0	68
						1857	9 9						
06	18360 X	10814	-0-	-7546	-0-	194	1 9062	3 3	N	1415	1415	0	68
						1	4 1557	9 9					
07	18972 X	11490	-0-	-7482	-0-	226	1 10211	3 3	N	957	983	0	42
						1053	9 9						
08	14291 X	10624	-0-	-3667	-0-	212	1 9466	3 3	N	858	873	0	27
						2	4 944	9 9					
09	13830 X	10201	-0-	-3629	-0-	251	1 8934	3 3	N	923	915	0	35
						1	4 1015	9 9					
10	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	373	1 12123	3 3	N	949	931	0	53
						1	4 1044	9 9					
11	11130 X	8121	-0-	-3009	-0-	217	1 6989	3 3	N	831	860	0	24
						1	4 914	9 9					
12	11501 X	7933	-0-	-3568	-0-	200	1 6420	3 3	N	1190	1163	0	51
						4	4 1309	9 9					
TOTAL GAS PROD:		113,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,653							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FOGMT		WELL #:		46SP	RRCID ->	280037	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	7094 - 12390		
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
03	15824 X	15824	-0-	-0-	-0-	238 1	13789 3		N	1633	1595 0			38
						1 4	1796 9							
04	DELQ PR	8499	-0-	8499	8499	134 1	6955 3		N	1281	1279 0			40
						1 4	1409 9							
05	11803 X	3304	-0-	-8499	-0-	59 1	2781 3		N	422	442 0			20
						464 9								
06	11370 X	10854	-0-	-516	-0-	210 1	9816 3		N	752	736 0			36
						1 4	827 9							
07	11749 X	9776	-0-	-1973	-0-	184 1	8325 3		N	1152	1138 0			50
						1267 9								
08	11749 X	8947	-0-	-2802	-0-	170 1	7593 3		N	1075	1091 0			34
						1 4	1183 9							
09	10860 X	8586	-0-	-2274	-0-	206 1	7335 3		N	949	947 0			36
						1 4	1044 9							
10	11222 X	7540	-0-	-3682	-0-	191 1	6197 3		N	1047	1024 0			59
						1152 9								
11	10860 X	2638	-0-	-8222	-0-	53 1	1685 3		N	818	853 0			24
						900 9								
12	9765 X	829	-0-	-8936	-0-	24 1	787 3		N	16	39 0			1
						18 9								
TOTAL GAS PROD:		76,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,145								

FOGMT UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	280039	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6297	PERF.	6751 - 11665		
04	14B2 EXT	12539	-0-	12539	12539	50 1	10914 3		Y	1422	1378 0	1 8	43	
						11 4	1564 9							
05	24004 X	11465	-0-	-12539	-0-	50 1	9740 3		Y	1516	1494 0		65	
						7 4	1668 9							
06	11700 X	11378	-0-	-322	-0-	50 1	10260 3		Y	966	987 0		44	
						5 4	1063 9							
07	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	48 1	8121 3		Y	1106	1083 0		67	
						6 4	1217 9							
08	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	56 1	8339 3		Y	1168	1152 0		83	
						6 4	1285 9							
09	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	54 1	6830 3		Y	835	875 0		43	
						7 4	919 9							
10	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	43 1	6127 3		Y	780	763 0		60	
						6 4	858 9							
*11	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	32 1	4185 3		Y	774	791 0		43	
						7 4	851 9							
12	9672 X	6412	-0-	-3260	-0-	49 1	5551 3		Y	733	734 0		42	
						6 4	806 9							
TOTAL GAS PROD:		80,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,300								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
LA BANDERA RANCH UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	280041	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	6335	PERF. 7062 - 11925		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	58 1	8692 3	101 9	Y	918	872 0		46
						1 4	1010 9						
03	0 W	9626	-0-	9626	9626	61 1	8348 3	1216 9	Y	1105	1096 0		55
						1 4	1216 9						
04	0 W	9279	-0-	9279	18905	65 1	8047 3	1166 9	Y	1060	1069 0		46
						1 4	1166 9						
05	0 W	9697	-0-	9697	28602	76 1	8477 3	1143 9	Y	1039	1001 0		84
						1 4	1143 9						
06	0 W	5295	-0-	5295	33897	42 1	3980 3	1273 9	Y	1157	1181 0		60
						84 1	8042 3	1100 9					
07	43123 X	9226	-0-	-33897	-0-	100 1	10432 3	1008 9	Y	1000	1017 0		43
						81 1	8025 3						
08	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	721 9			Y	916	892 0	17 8	50
						56 1	6386 3						
09	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	61 1	8025 3	917 9	Y	655	604 0	54 1	47
						56 1	6386 3						
10	8835 X	7359	-0-	-1476	-0-	61 1	5712 3	1020 9	Y	834	835 0	5 8	41
						34 1	3349 3						
*11	8550 X	6793	-0-	-1757	-0-	1395 9			Y	927	734 0	152 1	80
12	8835 X	4778	-0-	-4057	-0-				Y	1268	763 0	496 1	89
TOTAL GAS PROD:		92,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,879							

FOGMI UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	280042	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 6750 - 11664		
03	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	89 1	21177 3	14 4	Y	2422	2366 0	56	
						69 1	15017 3	15 4					
04	DELQ PR	17624	-0-	17624	17624	15 4	2523 9	45 1	Y	2294	2276 0	74	
						6 4	1410 9						
05	27801 X	10177	-0-	-17624	-0-	26 1	5381 3	3 4	Y	1282	1301 0	55	
						27 3	13 9						
06	19920 X	6088	-0-	-13832	-0-	48 1	7069 3	5 4	Y	616	643 0	28	
						60 1	7658 3	8 4					
07	20584 X	40	-0-	-20544	-0-	8 4	1075 9	53 1	Y	12	39 0	1	
						8 4	1108 9						
08	20584 X	8352	-0-	-12232	-0-	38 1	4945 3	8 4	Y	1118	1040 0	79	
						8 4	978 9						
09	17610 X	8801	-0-	-8809	-0-	69 1	7856 3	8 4	Y	977	1005 0	51	
						8 4	882 9						
10	10168 X	8728	-0-	-1440	-0-				Y	1007	981 0	77	
*11	8070 X	5969	-0-	-2101	-0-				Y	889	917 0	49	
12	9083 X	8815	-0-	-268	-0-				Y	802	805 0	46	
TOTAL GAS PROD:		98,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,419							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
FOGMT UNIT A		WELL #:		5H	RRCID -> 280043	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	6324	PERF. 6711 - 11583
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DELQ PR	15858	-0-	15858	15858	63 1	13668 3	N	1922
						13 4	2114 9		1861 0
05	26503 X	10645	-0-	-15858	-0-	47 1	9227 3	N	1241
						6 4	1365 9		1247 0
06	18060 X	13808	-0-	-4252	-0-	59 1	11988 3	N	1595
						6 4	1755 9		1575 0
07	18662 X	10087	-0-	-8575	-0-	51 1	8758 3	N	1155
						7 4	1271 9		1158 0
08	18662 X	7032	-0-	-11630	-0-	39 1	5737 3	N	1138
						4 4	1252 9		1127 0
09	15870 X	3339	-0-	-12531	-0-	17 1	2102 3	N	1107
						2 4	1218 9		1130 0
10	14260 X	4792	-0-	-9468	-0-	23 1	3305 3	N	1327
						4 4	1460 9		1283 0
11	13800 X	5928	-0-	-7872	-0-	35 1	4575 3	N	1192
						7 4	1311 9		1228 0
12	10075 X	7583	-0-	-2492	-0-	57 1	6547 3	N	884
						7 4	972 9		900 0
TOTAL GAS PROD:		79,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,561

BRISCOE CATARINA NORTH		WELL #:		92H	RRCID -> 280044	COMPL. DATE 08/07/2015	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 8150 - 14280
04	33080 X	33080	-0-	-0-	-0-	75 1	27611 3	Y	4898
						6 4	5388 9		4693 0
05	31837 X	25676	-0-	-6161	-0-	64 1	21896 3	Y	3377
						1 4	3715 9		3414 0
06	30810 X	26725	-0-	-4085	-0-	63 1	22144 3	Y	4107
						4518 9			4018 0
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	3 1	1313 3	Y	125
						138 9			373 0
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2 1	796 3	Y	2010
						1 4	2211 9		1829 0
09	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	10 1	2760 3	Y	3038
						2 4	3342 9		2940 0
10	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	49 1	11247 3	Y	1922
						5 4	2114 9		2004 0
*11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	38 1	2801 3	Y	1654
						1 4	1819 9		1672 0
*12	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	451 1	23053 3	Y	3719
						12 4	4091 9		3577 0
TOTAL GAS PROD:		141,740				TOTAL CONDENSATE PROD:			24,850

MAUND RANCH 27 UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 280052	COMPL. DATE 08/24/2015	TOTAL DEPTH	1029	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
FOGMT UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	280109	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	6307	PERF.	6895 - 12107		
M O	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
02	14B2 EXT	18096	-0-	18096	18096	53 1	14935 3	Y	2825	2782	0			43
03	34846 X	16750	-0-	-18096	-0-	3108 9	61 1	14536 3	Y	1949	1945	0		47
04	DELQ PR	12915	-0-	12915	12915	9 4	50 1	10939 3	Y	1741	1730	0	2 8	56
05	22225 X	9310	-0-	-12915	-0-	11 4	41 1	8085 3	Y	1071	1081	0		46
06	15570 X	12677	-0-	-2893	-0-	6 4	55 1	11207 3	Y	1281	1268	0		59
07	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	6 4	10 1	1626 3	Y	797	808	0		48
08	16089 X	9182	-0-	-6907	-0-	1 4	54 1	8029 3	Y	994	972	0		70
09	12930 X	8932	-0-	-3998	-0-	6 4	60 1	1093 9	Y	1190	1198	0		62
10	13113 X	8349	-0-	-4764	-0-	8 4	49 1	7555 3	Y	1162	1135	0		89
*11	12690 X	9535	-0-	-3155	-0-	7 4	65 1	1309 9	Y	842	884	0		47
12	9238 X	3026	-0-	-6212	-0-	13 4	19 1	8531 3	Y	801	802	0		46
						19 1	2 4	926 9						
						2 4		2124 3						
								881 9						
TOTAL GAS PROD:		111,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,653						

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #:		13H	RRCID ->	280113	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7818 - 12147		
03	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	12628 3	15 4	Y	3437	3353	0		84	
04	DELQ PR	13674	-0-	13674	13674	3781 9	10349 3	Y	2992	2974	0	2 8	100	
05	30244 X	16570	-0-	-13674	-0-	3291 9	14258 3	Y	2095	2114	0		81	
06	13436 X	13436	-0-	-0-	-0-	2305 9	11080 3	Y	2139	2126	0		94	
07	12590 X	12590	-0-	-0-	-0-	2353 9	10314 3	Y	2069	2044	0		119	
08	12524 X	7833	-0-	-4691	-0-	1432 9	6396 3	Y	1302	1346	0		75	
09	12120 X	8449	-0-	-3671	-0-	6944 3	1505 9	Y	1368	1354	0		89	
10	12524 X	8504	-0-	-4020	-0-	7001 3	1503 9	Y	1366	1365	0	2 8	88	
*11	12120 X	5599	-0-	-6521	-0-	1294 9	4302 3	Y	1176	1187	0		77	
12	12524 X	6993	-0-	-5531	-0-	5578 3	1 4	Y	1285	1278	0	3 8	81	
						1414 9								
TOTAL GAS PROD:		110,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,229						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE		WELL #: 27H		RRCID -> 280129		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 8508		PERF. 8890 - 14467						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	12751	-0-	12751	12751	87	1	11339	3	Y	1202	1053	0			149
						3	4	1322	9							
04	SHUT IN	78072	-0-	78072	90823	187	1	73477	3	Y	4006	4050	0			105
						1	4	4407	9							
05	180059 X	89236	-0-	-90823	-0-	229	1	84358	3	Y	4200	4185	0			120
						29	4	4620	9							
06	85620 X	85620	-0-	-0-	-0-	221	1	81752	3	Y	3314	3356	0			78
						2	4	3645	9							
07	83383 X	83383	-0-	-0-	-0-	212	1	80259	3	Y	2644	2643	0			79
						4	4	2908	9							
08	59582 X	52289	-0-	-7293	-0-	113	1	49549	3	Y	2381	2360	0			100
						8	4	2619	9							
09	57660 X	47081	-0-	-10579	-0-	109	1	45150	3	Y	1644	1673	0			71
						14	4	1808	9							
10	59582 X	47729	-0-	-11853	-0-	101	1	45637	3	Y	1804	1796	0			79
						7	4	1984	9							
11	57660 X	46218	-0-	-11442	-0-	93	1	44451	3	Y	1514	1517	0			76
						9	4	1665	9							
12	59582 X	49287	-0-	-10295	-0-	110	1	47451	3	Y	1560	1566	0			70
						10	4	1716	9							
TOTAL GAS PROD:		591,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,269										

FOGMT		WELL #: 43SP		RRCID -> 280196		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 6977 - 12721						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	17526	-0-	17526	17526	258	1	14947	3	Y	2109	2060	0			49
						1	4	2320	9							
04	0 W	15735	-0-	15735	33261	258	1	13435	3	Y	1855	1846	0			58
						1	4	2041	9							
05	0 W	14549	-0-	14549	47810	262	1	12399	3	Y	1716	1705	0			69
						1888	9									
06	0 W	14779	-0-	14779	62589	277	1	12948	3	Y	1412	1413	0			68
						1	4	1553	9							
07	0 W	12455	-0-	12455	75044	243	1	10993	3	Y	1108	1128	0			48
						1219	9									
08	0 W	12455	-0-	12455	87499	247	1	11029	3	Y	1070	1084	0			34
						2	4	1177	9							
09	0 W	12209	-0-	12209	99708	299	1	10646	3	Y	1148	1138	0			44
						1	4	1263	9							
10	119854 X	20146	-0-	-99708	-0-	556	1	18054	3	Y	1395	1361	0			78
						1	4	1535	9							
*11	14790 X	12469	-0-	-2321	-0-	335	1	10783	3	Y	1227	1269	0			36
						1	4	1350	9							
12	12617 X	2533	-0-	-10084	-0-	47	1	1488	3	Y	906	903	0			39
						1	4	997	9							
TOTAL GAS PROD:		134,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,946										

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 188H		RRCID -> 280211		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 8229		PERF. 8722 - 15691						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016																
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		38649 X	38649	-0-	-0-	-0-	125 1	33559 3	N	4514	4449 0				65	
							4965 9									
02		38664 X	38664	-0-	-0-	-0-	110 1	33490 3	N	4604	4618 0				51	
							5064 9									
03		39733 X	39733	-0-	-0-	-0-	112 1	34994 3	N	4206	4181 0				76	
							4627 9									
04		25024 X	25024	-0-	-0-	-0-	94 1	21201 3	N	3390	3435 0				31	
							3729 9									
05		25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	84 1	21842 3	N	3376	3336 0				71	
							3714 9									
06		28949 X	28949	-0-	-0-	-0-	78 1	25506 3	N	3059	3087 0				43	
							3365 9									
07		17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	42 1	15252 3	N	2052	2058 0				37	
							2257 9									
08		15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	39 1	12165 3	N	2741	2702 0				76	
							3015 9									
09		12930 X	5077	-0-	-7853	-0-	26 1	3876 3	N	1068	1121 0				23	
							1175 9									
10		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	125 1	19898 3	N	2060	2037 0				46	
							2266 9									
11		25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	87 1	20570 3	N	4019	3941 0				124	
							4421 9									
*12		15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	50 1	11455 3	N	3199	3239 0				84	
							3519 9									
TOTAL GAS PROD:			296,897												TOTAL CONDENSATE PROD:	38,288

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588																
04	14B2	EXT	20595	-0-	20595	20595	83 1	18092 3	N	2183	2113 0	2 8			68	
							19 4	2401 9								
05	14B2	EXT	20850	-0-	20850	41445	95 1	18402 3	N	2127	2104 0				91	
							13 4	2340 9								
06	DELQ	PR	26169	-0-	26169	67614	114 1	23328 3	N	2468	2446 0				113	
							12 4	2715 9								
07	81631	X	14017	-0-	-67614	-0-	75 1	12824 3	N	1007	1059 0				61	
							10 4	1108 9								
08	18600	X	13216	-0-	-5384	-0-	81 1	12076 3	N	955	948 0				68	
							8 4	1051 9								
09	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	97 1	12277 3	N	862	885 0				45	
							13 4	948 9								
10	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	77 1	10882 3	N	804	787 0				62	
							12 4	884 9								
11	18000	X	17640	-0-	-360	-0-	126 1	16477 3	N	919	930 0				51	
							26 4	1011 9								
*12	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	135 1	15371 3	N	916	915 0				52	
							16 4	1008 9								
TOTAL GAS PROD:			154,207												TOTAL CONDENSATE PROD:	12,241

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
DIAMOND H RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	280496	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8002 - 13211	
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	
05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	171 1	5082 3	Y	3415	3335 0		80	
						3757 9							
06	DELQ PR	8869	-0-	8869	8869	117 1	3748 3	Y	4548	4527 0		101	
						1 4	5003 9						
07	DELQ PR	4312	-0-	4312	13181	11 1	430 3	Y	3519	3555 0		65	
						3871 9							
08	17040 X	3859	-0-	-13181	-0-	3 3	3856 9	Y	3505	3533 1		37	
09	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	53 1	4427 3	Y	3191	3129 1		99	
						4 4	3510 9						
10	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	72 1	4647 3	Y	2542	2560 1		81	
						16 4	2796 9						
*11	7440 X	4473	-0-	-2967	-0-	27 1	1950 3	Y	2267	2304 1		44	
						2 4	2494 9						
12	7688 X	4514	-0-	-3174	-0-	41 1	2449 3	Y	1836	1840 1		40	
						4 4	2020 9						
TOTAL GAS PROD:		50,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,823							

DIAMOND H RANCH		WELL #:		20H	RRCID ->	280497	COMPL. DATE	03/17/2015	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	8047 - 12920	
03	23636 X	23636	-0-	-0-	-0-	280 1	18830 3	Y	4103	4082 0	1 8	20	
						13 4	4513 9						
04	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	291 1	20038 3	Y	3777	3760 0	1 8	36	
						4 4	4155 9						
05	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	408 1	12114 3	Y	5200	5113 0		123	
						1 4	5720 9						
06	22680 X	17533	-0-	-5147	-0-	362 1	11663 3	Y	5005	5017 0		111	
						2 4	5506 9						
07	23436 X	16253	-0-	-7183	-0-	282 1	11461 3	Y	4099	4134 0		76	
						1 4	4509 9						
08	23436 X	10681	-0-	-12755	-0-	76 1	6690 3	Y	3551	3589 0		38	
						9 4	3906 9						
*09	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	55 1	4663 3	Y	3103	3045 0		96	
						5 4	3413 9						
*10	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	85 1	5494 3	Y	3885	3857 0		124	
						18 4	4274 9						
11	17520 X	8642	-0-	-8878	-0-	64 1	4612 3	Y	3600	3655 0		69	
						6 4	3960 9						
12	16244 X	7548	-0-	-8696	-0-	66 1	3968 3	Y	3189	3189 1		69	
						6 4	3508 9						
TOTAL GAS PROD:		145,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,512							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 105H		RRCID -> 280498		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 7829		PERF. 8369 - 15355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
04	21027 X	21027	-0-	-0-	-0-	63 1	17186 3	Y	3431	3406	0	25
						4 4	3774 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	4582 9	Y	-0-			25
06	0 W	26967	-0-	26967	26967	86 1	22287 3	Y	4165	4150	0	40
						27 4	8023 9					
07	0 W	40483	-0-	40483	67450	87 1	32346 3	Y	7294	7266	0	68
						71 1	29240 3	Y	5667	5672	0	63
08	0 W	35567	-0-	35567	103017	22 4	6234 9					
09	0 W	30001	-0-	30001	133018	54 1	25036 3	Y	4461	4470	0	54
						4 4	4907 9					
10	0 W	29984	-0-	29984	163002	67 1	25501 3	Y	4012	3984	0	66
						3 4	4413 9				16 8	
*11	0 W	28836	-0-	28836	191838	69 1	25070 3	Y	3353	3372	0	47
						9 4	3688 9					
12	0 W	28841	-0-	28841	220679	90 1	24856 3	Y	3530	3498	0	49
						12 4	3883 9				30 8	
TOTAL GAS PROD:		241,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,913						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 74H		RRCID -> 280501		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8206		PERF. 8825 - 17956		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
05	25249 X	25249	-0-	-0-	-0-	68 1	18871 3	Y	5735	5665	0	70
						1 4	6309 9					
06	29184 X	29184	-0-	-0-	-0-	53 1	24361 3	Y	4335	4336	0	69
						1 4	4769 9					
07	DELQ PR	26762	-0-	26762	26762	46 1	21610 3	Y	4640	4630	0	79
						2 4	5104 9					
08	54267 X	27505	-0-	-26762	-0-	57 1	22449 3	Y	4543	4518	0	104
						2 4	4997 9					
09	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	70 1	20816 3	Y	4647	4601	0	150
						1 4	5112 9					
10	31980 X	31980	-0-	-0-	-0-	71 1	28492 3	Y	3104	3149	0	105
						3 4	3414 9					
*11	27196 X	27196	-0-	-0-	-0-	21 1	22525 3	Y	4226	4172	0	159
						1 4	4649 9					
*12	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	32 1	20086 3	Y	4996	4971	0	184
						10 4	5496 9					
TOTAL GAS PROD:		219,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,226						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 76H		RRCID -> 280516		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 8746 - 17459		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
04	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	58 1	18809 3	N	4407	4349	0	58
						2 4	4848 9					
05	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	84 1	23317 3	N	5184	5178	0	64
						1 4	5702 9					
06	30595 X	30595	-0-	-0-	-0-	56 1	25421 3	N	4651	4641	0	74
						2 4	5116 9					
07	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	52 1	24522 3	N	5753	5729	0	98
						2 4	6328 9					
08	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	58 1	22588 3	N	4440	4436	0	102
						2 4	4884 9					
09	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	40 1	11806 3	N	2899	2908	0	93
						3189 9						
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	6 1	2588 3	N	2330	2344	0	79
						2563 9						
11	17820 X	3699	-0-	-14121	-0-	2 1	1945 3	N	1593	1612	0	60
						1752 9						
12	18414 X	8024	-0-	-10390	-0-	8 1	5170 3	N	2585	2550	0	95
						2 4	2844 9					
TOTAL GAS PROD:		173,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		33,842						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 82H		RRCID -> 280536		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 8766 - 15268			
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	24217	-0-	24217	24217	51 1	20469 3	Y	3358	3321	0		37
						3 4	3694 9						
04	14B2 EXT	17019	-0-	17019	41236	40 1	13226 3	Y	3410	3402	0		45
						2 4	3751 9						
05	14B2 EXT	16406	-0-	16406	57642	49 1	13387 3	Y	2699	2711	0		33
						1 4	2969 9						
06	72542 X	14900	-0-	-57642	-0-	29 1	13068 3	Y	1638	1645	0		26
						1 4	1802 9						
07	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	35 1	16473 3	Y	2594	2576	0		44
						1 4	2853 9						
08	17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	37 1	14685 3	Y	2524	2510	0		58
						1 4	2776 9						
09	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	29 1	8753 3	Y	1541	1549	0		50
						1 4	1695 9						
10	14763 X	14763	-0-	-0-	-0-	33 1	13550 3	Y	1072	1075	0	11 8	36
						1 4	1179 9						
*11	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	12 1	13331 3	Y	1572	1549	0		59
						1 4	1729 9						
*12	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	24 1	14974 3	Y	2760	2709	0	9 8	101
						7 4	3036 9						
TOTAL GAS PROD:		167,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,168							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 114H		RRCID -> 280537		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 8498 - 16061			
04	14B2 EXT	28107	-0-	28107	28107	84 1	23008 3	N	4554	4521	0		33
						6 4	5009 9						
05	14B2 EXT	28672	-0-	28672	56779	102 1	23451 3	N	4654	4627	0		60
						5119 9							
06	DELQ PR	25451	-0-	25451	82230	77 1	20127 3	N	4760	4774	0		46
						11 4	5236 9						
07	110051 X	27821	-0-	-82230	-0-	63 1	23275 3	N	4058	4066	0		38
						19 4	4464 9						
08	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	60 1	24528 3	N	4001	3995	0		44
						18 4	4401 9						
09	23950 X	23950	-0-	-0-	-0-	43 1	19815 3	N	3717	3716	0		45
						3 4	4089 9						
10	26942 X	26942	-0-	-0-	-0-	60 1	22765 3	N	3740	3724	0		61
						3 4	4114 9						
11	26984 X	26984	-0-	-0-	-0-	62 1	22470 3	N	4040	4045	0		56
						8 4	4444 9						
*12	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	86 1	23938 3	N	4111	4109	0		58
						11 4	4522 9						
TOTAL GAS PROD:		245,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		37,635							

LA BANDERA RANCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 280538		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 6800 - 11636			
06	14B2 EXT	10998	-0-	10998	10998	485 1	8407 3	Y	1914	1764	0		150
						1 4	2105 9						
07	DELQ PR	10330	-0-	10330	21328	561 1	8144 3	Y	1477	1504	0		123
						1625 9							
08	DELQ PR	10823	-0-	10823	32151	496 1	8829 3	Y	1362	1383	0		102
						1498 9							
*09	40950 X	8799	-0-	-32151	-0-	452 1	7108 3	Y	1126	1099	0		129
						1239 9							
10	14973 X	7953	-0-	-7020	-0-	434 1	6320 3	Y	1089	1112	0		106
						1 4	1198 9						
11	11010 X	7379	-0-	-3631	-0-	392 1	5740 3	Y	1134	1120	0		120
						1247 9							
12	10323 X	6595	-0-	-3728	-0-	356 1	5313 3	Y	841	461	0	438 1	62
						1 4	925 9						
TOTAL GAS PROD:		62,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,943							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
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 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
06	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	408 1	7059 3	N	1551	1430	0		121
						1706 9							
07	DELQ PR	9945	-0-	9945	9945	553 1	8024 3	N	1244	1262	0		103
						1368 9							
08	20182 X	10237	-0-	-9945	-0-	479 1	8522 3	N	1124	1102	0	41 1	84
						1236 9							
09	12420 X	9094	-0-	-3326	-0-	474 1	7464 3	N	1051	891	0	124 1	120
						1156 9							
10	12834 X	7154	-0-	-5680	-0-	391 1	5691 3	N	974	999	0		95
						1 4	1071 9						
11	9900 X	7353	-0-	-2547	-0-	399 1	5846 3	N	1006	791	0	203 1	107
						1 4	1107 9						
12	10230 X	6049	-0-	-4181	-0-	324 1	4848 3	N	796	437	0	408 1	58
						1 4	876 9						
TOTAL GAS PROD:		59,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,746							

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	280644	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	280645	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																		
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	14613	3	N	2933	2912	0		21
									3	4	3226	9						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	21	0		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	24012	3	N	8623	8543	0		80
									20	4	9485	9						
*08		37695 X	37695	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	31586	3	N	5462	5482	0		60
									24	4	6008	9						
*09		31977 X	31977	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	26800	3	N	4650	4654	0		56
									4	4	5115	9						
*10		30980 X	30980	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	26024	3	N	4441	4424	0		73
									3	4	4885	9						
*11		29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	25490	3	N	3579	3602	0		50
									9	4	3937	9						
*12		30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	26238	3	N	3716	3714	0		52
									12	4	4088	9						
TOTAL GAS PROD:			212,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,404									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987																		
05		33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	27086	3	N	5435	5366	0		69
									5979	9								
06		16181 X	16181	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	11153	3	N	4526	4551	0		44
									6	4	4979	9						
07		DELQ PR	20078	-0-	20078	20078	20078		43	1	15932	3	N	3718	3728	0		34
									13	4	4090	9						
*08		42863 X	22785	-0-	-20078	-0-	-0-		45	1	18699	3	N	3661	3655	0		40
									14	4	4027	9						
09		24120 X	22142	-0-	-1978	-0-	-0-		38	1	17937	3	N	3785	3780	0		45
									3	4	4164	9						
*10		21088 X	21088	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	17170	3	N	3519	3506	0		58
									2	4	3871	9						
*11		19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	16575	3	N	3015	3031	0		42
									6	4	3317	9						
*12		24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	20637	3	N	3300	3296	0		46
									10	4	3630	9						
TOTAL GAS PROD:			179,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			30,959									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A																		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588														
05	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	63	1	14318	3	N	3718	3671	0	47
						4090	9							
06	43206 X	43206	-0-	-0-	-0-	136	1	35323	3	N	7025	7004	0	68
						19	4	7728	9					
07	DELQ PR	43034	-0-	43034	43034	96	1	35825	3	N	6439	6447	0	60
						30	4	7083	9					
*08	82274 X	39240	-0-	-43034	-0-	81	1	33197	3	N	5397	5397	0	60
						25	4	5937	9					
*09	34766 X	34766	-0-	-0-	-0-	62	1	28808	3	N	5355	5351	0	64
						5	4	5891	9					
*10	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	62	1	23700	3	N	3926	3926	0	64
						3	4	4319	9					
*11	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	55	1	19910	3	N	3364	3381	0	47
						7	4	3700	9					
*12	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	98	1	27181	3	N	3893	3885	0	55
						13	4	4282	9					
TOTAL GAS PROD:		262,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,117								

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
BRISCOE CARLA RANCH			WELL #:	1H	RRCID -> 280706	COMPL. DATE 01/12/2016	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 7445	- 11863					
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	EOM BALANCE	
02		2262 X	1881	-0-	-381	-0-	70	1	901	3	N	827	708	0	119
							910	9							
03		2418 X	569	-0-	-1849	-0-	17	1	163	3	N	354	421	0	52
							389	9							
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	52	0	-0-
05		2418 X	1337	-0-	-1081	-0-	55	1	568	3	N	649	575	0	74
							714	9							
06		2340 X	1595	-0-	-745	-0-	68	1	745	3	N	710	714	0	70
							1	4	781	9					
07		2418 X	1281	-0-	-1137	-0-	61	1	554	3	N	605	576	0	99
							666	9							
08		2418 X	1648	-0-	-770	-0-	80	1	939	3	N	572	575	0	96
							629	9							
09		2340 X	1863	-0-	-477	-0-	80	1	928	3	N	777	753	0	120
							855	9							
*10		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	131	1	1516	3	N	870	861	0	129
							957	9							
*11		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1025	3	N	685	745	0	69
							754	9							
*12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92	1	938	3	N	751	386	0	125
							826	9					309	1	
TOTAL GAS PROD:			16,508			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,800						

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:	8H	RRCID -> 280712	COMPL. DATE 06/05/2015	TOTAL DEPTH	1873	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:	9H	RRCID -> 280722	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH	1875	PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		56H	RRCID ->	280761	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8775 - 15885		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
04	20651 X	20651	-0-	-0-	-0-	49	1	15871	3	N	4299	4243	0	56
						2	4	4729	9					
05	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	53	1	14642	3	N	4281	4284	0	53
						4709	9							
06	22422 X	22422	-0-	-0-	-0-	39	1	17906	3	N	4069	4057	0	65
						1	4	4476	9					
07	27402 X	27402	-0-	-0-	-0-	50	1	23721	3	N	3299	3308	0	56
						2	4	3629	9					
08	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	36	1	14352	3	N	2901	2890	0	67
						1	4	3191	9					
09	15630 X	12204	-0-	-3426	-0-	30	1	8997	3	N	2888	2862	0	93
						3177	9							
10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	5	1	2110	3	N	1863	1893	0	63
						2049	9							
11	15630 X	5039	-0-	-10591	-0-	4	1	4070	3	N	877	907	0	33
						965	9							
12	16151 X	6405	-0-	-9746	-0-	7	1	4010	3	N	2169	2122	0	80
						2	4	2386	9					
TOTAL GAS PROD:		135,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		26,646						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		120H	RRCID ->	280763	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8588 - 14829		
03	14B2 EXT	37150	-0-	37150	37150	98	1	29617	3	N	6752	6693	0	59
						8	4	7427	9					
04	67951 X	30801	-0-	-37150	-0-	88	1	23950	3	N	6143	6156	0	46
						6	4	6757	9					
05	79018 X	79018	-0-	-0-	-0-	101	1	23224	3	N	50630	50611	0	65
						55693	9							
06	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	84	1	21977	3	N	4794	4813	0	46
						12	4	5273	9					
07	25637 X	23543	-0-	-2094	-0-	53	1	19444	3	N	3664	3676	0	34
						16	4	4030	9					
*08	29117 X	29117	-0-	-0-	-0-	61	1	24881	3	N	3778	3770	0	42
						19	4	4156	9					
*09	28369 X	28369	-0-	-0-	-0-	52	1	24093	3	N	3836	3832	0	46
						4	4	4220	9					
*10	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	71	1	27108	3	N	4059	4038	0	67
						3	4	4465	9					
*11	41207 X	41207	-0-	-0-	-0-	100	1	35932	3	N	4693	4695	0	65
						13	4	5162	9					
*12	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	144	1	39939	3	N	4012	4021	0	56
						19	4	4413	9					
TOTAL GAS PROD:		372,713				TOTAL CONDENSATE PROD:		92,361						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
DIAMOND H STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 280764		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 7535		PERF. 8002 - 11572				
M O	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	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	28 1	5253 3		N	1992	1955 0	18 8		19
						9 4	2191 9							
05	740 X	740	-0-	-0-	-0-	3 1	593 3		N	131	148 0			2
						144 9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 0			-0-
07	7471 X	3017	-0-	-4454	-0-	12 1	2116 3		N	808	791 0			17
						889 9								
*08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	30 1	6620 3		N	1676	1656 0			37
						2 4	1844 9							
*09	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	22 1	5868 3		N	1480	1469 0			48
						4 4	1628 9							
*10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	5 1	1545 3		N	368	409 0			7
						405 9								
*11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	19 1	2837 3		N	628	603 0			32
						1 4	691 9							
*12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	39 1	6698 3		N	1086	1082 1			36
						9 4	1195 9							
TOTAL GAS PROD:		40,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,169								

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 280765		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 1863		PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DIAMOND H STATE UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 280772		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 1878		PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04		41661 X	41661	-0-	-0-	-0-	98 1	36197	3	N	4871	4665	0	206
							8 4	5358	9					
05		40100 X	40100	-0-	-0-	-0-	104 1	35795	3	N	3818	3835	0	189
							1 4	4200	9					
06		36600 X	33536	-0-	-3064	-0-	86 1	30197	3	N	2956	2960	0	185
							1 4	3252	9					
07		37820 X	26788	-0-	-11032	-0-	64 1	24060	3	N	2418	2426	0	177
							4 4	2660	9					
08		37820 X	3629	-0-	-34191	-0-	9 1	3418	3	N	182	342	0	17
							2 4	200	9					
09		36600 X	16027	-0-	-20573	-0-	52 1	14814	3	N	1046	964	0	99
							10 4	1151	9					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	2903	3	N	-0-	99	0	-0-
11		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	2 4	970	9		882	790	0	92
*12		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	123 1	6267	3	N	595	637	0	50
							4 4	655	9					
TOTAL GAS PROD:			172,705				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,768				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580														
08		14B2 EXT	24047	-0-	24047	24047	48 1	19492	3	N	4084	4039	0	45
							15 4	4492	9					
09		DELQ PR	22537	-0-	22537	46584	39 1	18085	3	N	4009	4006	0	48
							3 4	4410	9					
10		DELQ PR	21685	-0-	21685	68269	46 1	17385	3	N	3865	3850	0	63
							2 4	4252	9					
11		89694 X	21425	-0-	-68269	-0-	49 1	17761	3	N	3281	3298	0	46
							6 4	3609	9					
*12		26672 X	26672	-0-	-0-	-0-	79 1	21995	3	N	4170	4157	0	59
							11 4	4587	9					
TOTAL GAS PROD:			116,366				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,409				

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834														
08		49205 X	49205	-0-	-0-	-0-	97 1	39797	3	N	8438	8346	0	92
							29 4	9282	9					
09		DELQ PR	48479	-0-	48479	48479	85 1	39779	3	N	7826	7824	0	94
							6 4	8609	9					
10		DELQ PR	46507	-0-	46507	94986	101 1	38549	3	N	7139	7116	0	117
							4 4	7853	9					
11		135058 X	40072	-0-	-94986	-0-	95 1	34469	3	N	4995	5042	0	70
							13 4	5495	9					
12		40393 X	37657	-0-	-2736	-0-	116 1	31699	3	N	5297	5292	0	75
							15 4	5827	9					
TOTAL GAS PROD:			221,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			33,695				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		110H	RRCID ->	280892	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8167 - 15178				
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
08	DELQ PR	21080	-0-	21080	21080	178	1	15230	3	N	5101	5067	0			34
						61	4	5611	9							
09	DELQ PR	22017	-0-	22017	43097	203	1	15973	3	N	5284	5282	0			36
						29	4	5812	9							
10	DELQ PR	23293	-0-	23293	66390	251	1	17196	3	N	5296	5294	0			38
						20	4	5826	9							
11	85854 X	19464	-0-	-66390	-0-	133	1	14571	3	N	4303	4307	0			34
						27	4	4733	9							
12	22630 X	20498	-0-	-2132	-0-	187	1	15769	3	N	4124	4118	0			40
						6	4	4536	9							
TOTAL GAS PROD:		106,352				TOTAL CONDENSATE PROD:				24,108						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		164H	RRCID ->	280893	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	8464 - 14976				
08	DELQ PR	10704	-0-	10704	10704	21	1	8782	3	N	1722	1703	0			19
						7	4	1894	9							
09	DELQ PR	18400	-0-	18400	29104	34	1	16100	3	N	2057	2051	0			25
						3	4	2263	9							
10	DELQ PR	18287	-0-	18287	47391	40	1	15296	3	N	2681	2662	0			44
						2	4	2949	9							
*11	56930 X	9539	-0-	-47391	-0-	21	1	7763	3	N	1593	1615	0			22
						3	4	1752	9							
12	22630 X	10074	-0-	-12556	-0-	28	1	7781	3	N	2055	2048	0			29
						4	4	2261	9							
TOTAL GAS PROD:		67,004				TOTAL CONDENSATE PROD:				10,108						

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		163H	RRCID ->	280894	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	7886	PERF.	8446 - 14668				
08	0	19931	-0-	19931	19931	39	1	15942	3	N	3580	3541	0			39
						12	4	3938	9							
09	39939 X	20008	-0-	-19931	-0-	35	1	16158	3	N	3466	3463	0			42
						2	4	3813	9							
10	16275 X	15700	-0-	-575	-0-	33	1	12488	3	N	2889	2884	0			47
						1	4	3178	9							
11	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	19	1	6777	3	N	2782	2790	0			39
						2	4	3060	9							
*12	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	33	1	9126	3	N	2296	2303	0			32
						4	4	2526	9							
TOTAL GAS PROD:		77,186				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,013						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FOGMT UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 280903		COMPL. DATE 09/04/2015		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882			
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	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	73 1 17 4	15938 3 3442 9	N	3129	3029 0	3 8 97
05	31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	139 1 19 4	27038 3 3918 9	N	3562	3506 0	153
06	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	47 1 5 4	9624 3 1440 9	N	1309	1402 0	60
07	5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-			N	-0-	60 0	-0-
08	16182 X	282	-0-	-15900	-0-	39 3	243 9	N	221	205 0	16
09	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-			N	-0-	16 0	-0-
10	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-			N	-0-		-0-
*11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	1885 3 340 9	N	309	292 0	17
*12	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	91 1 10 4	10264 3 1436 9	N	1305	1248 0	74
TOTAL GAS PROD:		76,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,835					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 52H		RRCID -> 281107		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867			
08	14B2 EXT	15184	-0-	15184	15184	41 1 1 4	11728 3 3414 9	Y	3104	3019 0	16 8 69
09	DELQ PR	17793	-0-	17793	32977	48 1 3636 9	14109 3	Y	3305	3268 0	106
10	DELQ PR	14450	-0-	14450	47427	30 1 1 4	12277 3 2142 9	Y	1947	1987 0	66
*11	61317 X	13890	-0-	-47427	-0-	10 1 1 4	10671 3 3208 9	Y	2916	2872 0	110
*12	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	15 1 5 4	9316 3 2164 9	Y	1967	2004 0	73
TOTAL GAS PROD:		72,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,239					

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 126H		RRCID -> 281111		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226			
08	14B2 EXT	42775	-0-	42775	42775	90 1 27 4	37090 3 5568 9	Y	5062	5007 0	55
09	DELQ PR	37186	-0-	37186	79961	69 1 5 4	32169 3 4943 9	Y	4494	4495 0	54
10	DELQ PR	33366	-0-	33366	113327	75 1 3 4	28587 3 4701 9	Y	4274	4257 0	1 8 70
*11	143871 X	30544	-0-	-113327	-0-	72 1 9 4	26087 3 4376 9	Y	3978	3993 0	55
12	30163 X	20866	-0-	-9297	-0-	61 1 8 4	16775 3 4022 9	Y	3656	3660 0	51
TOTAL GAS PROD:		164,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,464					

STUMBERG RANCH UNIT C		WELL #: 15H		RRCID -> 281217		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283			
08	14B2 EXT	14350	-0-	14350	14350	11250 3 3091 9	9 4 Y	2810	2657 0	153	
09	14B2 EXT	9273	-0-	9273	23623	6989 3 9574 3	2284 9 1 4	Y	2076	2094 0	135
10	DELQ PR	11627	-0-	11627	35250	2052 9 9111 3		Y	1865	1879 0	121
*11	46298 X	11048	-0-	-35250	-0-	1931 9 7774 3	6 4 Y	1755	1760 0	116	
*12	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	2215 9	2 4 Y	2014	2002 0	128	
TOTAL GAS PROD:		56,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,520					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 125H		RRCID -> 281310		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	29872 X	29872	-0-	-0-	-0-	61 1	25038 3	19 4	4754 9	N	4322	4275 0			47
*09	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	48 1	22295 3	4 4	4129 9	N	3754	3756 0			45
*10	DELQ PR	26189	-0-	26189	26189	57 1	21690 3	3 4	4439 9	N	4035	4014 0			66
*11	49462 X	23273	-0-	-26189	-0-	53 1	18977 3	7 4	4236 9	N	3851	3863 0			54
*12	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	72 1	19650 3	9 4	3974 9	N	3613	3616 0			51
TOTAL GAS PROD:		129,515				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,575							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 47H		RRCID -> 281459		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620							
*01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	3 1	124 3	92 9		N	84	112 0			1
*02	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	26 1	1029 3	2 4	3 9	N	3	4 0			-0-
*03	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	27 1	727 3	857 9		N	779	759 0			20
*04	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	164 1	4371 3	2553 9		N	2321	2290 0			51
*05	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	159 1	4382 3	1 4	3004 9	N	2731	2725 0			57
*06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	93 1	2848 3	2731 9		N	2483	2498 0			42
*07	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	88 1	5523 3	18 4	2973 9	N	2703	2719 0			26
*08	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	102 1	6263 3	5 4	2493 9	N	2266	2273 0			19
*09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	36 1	2175 3	2 4	1529 9	N	1390	1392 0			17
*10	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	77 1	5058 3	1 4	3307 9	N	3006	2980 0			43
11	30120 X	3465	-0-	-26655	-0-	35 1	2560 3	870 9		N	791	823 0			11
12	31124 X	3161	-0-	-27963	-0-	26 1	1690 3	1445 9		N	1314	1306 0			19
TOTAL GAS PROD:		59,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,871							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #: 165H		RRCID -> 281572		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722							
*08	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	41 1	16675 3	12 4	3696 9	N	3360	3323 0			37
*09	24718 X	24718	-0-	-0-	-0-	46 1	21266 3	3 4	3403 9	N	3094	3094 0			37
*10	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	61 1	23313 3	3 4	3439 9	N	3126	3112 0			51
*11	28131 X	28131	-0-	-0-	-0-	67 1	24217 3	9 4	3838 9	N	3489	3491 0			49
12	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT				49
TOTAL GAS PROD:		100,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,069							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	11286	-0-	11286	380767	205	1	7982	3	N	2798	2779	0		48
						21	4	3078	9						
02	0 W	11840	-0-	11840	392607	199	1	7692	3	N	3578	3534	0		92
						13	4	3936	9						
03	0 W	3344	-0-	3344	395951	86	1	2346	3	N	828	899	0		21
						1	4	911	9						
04	0 W	8750	-0-	8750	404701	221	1	5900	3	N	2390	2359	0		52
						2629	9								
05	0 W	6172	-0-	6172	410873	155	1	4275	3	N	1582	1601	0		33
						2	4	1740	9						
06	0 W	3733	-0-	3733	414606	67	1	2050	3	N	1469	1477	0		25
						1616	9								
07	0 W	3940	-0-	3940	418546	35	1	2230	3	N	1516	1527	0		14
						7	4	1668	9						
08	0 W	3203	-0-	3203	421749	30	1	1874	3	N	1180	1184	0		10
						1	4	1298	9						
09	0 W	2991	-0-	2991	424740	24	1	1468	3	N	1362	1355	0		17
						1	4	1498	9						
10	0 W	2801	-0-	2801	427541	23	1	1556	3	N	1111	1112	0		16
						1222	9								
11	0 W	6249	-0-	6249	433790	58	1	4181	3	N	1827	1817	0		26
						2010	9								
12	0 W	9982	-0-	9982	443772	108	1	6832	3	N	2765	2751	0		40
						3042	9								

TOTAL GAS PROD: 74,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,406

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497															
01	0 W	7529	-0-	7529	379769	132	1	5122	3	N	2055	2056	0		35
						14	4	2261	9						
02	0 W	2930	-0-	2930	382699	50	1	1930	3	N	861	874	0		22
						3	4	947	9						
03	0 W	3820	-0-	3820	386519	50	1	1362	3	N	2189	2155	0		56
						2408	9								
04	0 W	6500	-0-	6500	393019	120	1	3206	3	N	2885	2878	0		63
						3174	9								
05	0 W	5687	-0-	5687	398706	116	1	3168	3	N	2184	2201	0		46
						1	4	2402	9						
06	0 W	4362	-0-	4362	403068	68	1	2104	3	N	1991	2004	0		33
						2190	9								
07	0 W	4066	-0-	4066	407134	29	1	1869	3	N	1965	1979	0		19
						6	4	2162	9						
08	0 W	2391	-0-	2391	409525	19	1	1162	3	N	1099	1109	0		9
						1	4	1209	9						
09	0 W	8983	-0-	8983	418508	93	1	5659	3	N	2934	2907	0		36
						4	4	3227	9						
10	0 W	4817	-0-	4817	423325	44	1	2874	3	N	1726	1737	0		25
						1899	9								
11	0 W	2124	-0-	2124	425449	13	1	960	3	N	1046	1056	0		15
						1151	9								
12	0 W	6542	-0-	6542	431991	33	1	2034	3	N	4068	4024	0		59
						4475	9								

TOTAL GAS PROD: 59,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH		WELL #:		109H	RRCID ->	281677	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	7929	PERF.	8317 - 15094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	197	1	16875	3	N	6033	5993 0	40
						68	4	6636	9				
*09	26923 X	26923	-0-	-0-	-0-	258	1	20299	3	N	5754	5755 0	39
						37	4	6329	9				
*10	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	294	1	20068	3	N	5507	5506 0	39
						23	4	6058	9			1 8	
*11	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	208	1	22875	3	N	5343	5339 0	42
						43	4	5877	9			1 8	
*12	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	282	1	23597	3	N	5392	5380 0	53
						8	4	5931	9			1 8	
TOTAL GAS PROD:		135,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		28,029					

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		RRCID ->		255399	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8246 - 12921
PGE BROWNE		WELL #:		1H										
01	13104 X	13104	-0-	-0-	-0-	440	1	11667	2	N	906	898 1	3 8	248
						997	9							
02	13166 X	11559	-0-	-1607	-0-	407	1	10247	2	N	823	913 1	3 8	155
						905	9							
03	14074 X	11767	-0-	-2307	-0-	506	1	10369	2	N	811	731 1	2 8	233
						892	9							
04	13620 X	10962	-0-	-2658	-0-	497	1	9653	2	N	738	737 1	2 8	232
						812	9							
05	13702 X	11548	-0-	-2154	-0-	539	1	10238	2	N	701	720 1	3 8	210
						771	9							
06	12690 X	10604	-0-	-2086	-0-	510	1	9361	2	N	666	725 1		151
						733	9							
07	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	539	1	9376	2	N	657	541 1	1 8	266
						723	9							
08	11780 X	10288	-0-	-1492	-0-	539	1	9030	2	N	654	719 1		201
						719	9							
09	11190 X	9813	-0-	-1377	-0-	521	1	8622	2	N	609	528 1	1 8	281
						670	9							
10	11563 X	10084	-0-	-1479	-0-	539	1	8843	2	N	638	726 1	1 8	192
						702	9							
11	10590 X	9435	-0-	-1155	-0-	521	1	8234	2	N	618	733 1		77
						680	9							
12	10633 X	8718	-0-	-1915	-0-	539	1	7482	2	N	634	539 1	1 8	171
						697	9							
TOTAL GAS PROD:		128,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,455						

OIL AND GAS DIVISION

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	07/20/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8554 - 15645			
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			
01		10801 X	10801	-0-	-0-	368 1	9000 2	N	1303	1450 1	1 8	251			
						1433 9									
02		9802 X	9282	-0-	-520	312 1	7835 2	N	1032	1080 1	2 8	201			
						1135 9									
03		11217 X	11217	-0-	-0-	381 1	9537 2	N	1181	1087 1	1 8	294			
						1299 9									
04		11788 X	11788	-0-	-0-	290 1	10205 2	N	1175	1082 1	1 8	386			
						1293 9									
05		12791 X	12791	-0-	-0-	408 1	11121 2	N	1147	1260 1		273			
						1262 9									
06		10820 X	10820	-0-	-0-	367 1	9243 2	N	1100	1079 1	1 8	293			
						1210 9									
07		10638 X	10638	-0-	-0-	9440 2	1198 9	N	1089	1077 1		305			
08		12803 X	10447	-0-	-2356	9257 2	1190 9	N	1082	1074 1		313			
09		12390 X	10423	-0-	-1967	9218 2	1205 9	N	1095	1280 1		128			
10		12803 X	11371	-0-	-1432	9720 2	1651 9	N	1501	1450 1		179			
11		10830 X	10684	-0-	-146	9448 2	1236 9	N	1124	1096 1		207			
*12		10918 X	10918	-0-	-0-	9654 2	1264 9	N	1149	1273 1		83			
TOTAL GAS PROD:		131,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,978									

PGE BROWNE		WELL #:		2 H	RRCID ->	259084	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF.	8340 - 13426			
01		2697 X	1135	-0-	-1562	3 1	534 2	Y	544	536 1		43			
						598 9									
02		4287 X	4287	-0-	-0-	23 1	3677 2	Y	534	553 1		24			
						587 9									
03		3263 X	3263	-0-	-0-	18 1	2793 2	Y	411	406 1		29			
						452 9									
04		2115 X	2115	-0-	-0-	11 1	1616 2	Y	444	447 1		26			
						488 9									
05		3472 X	1700	-0-	-1772	7 1	1147 2	Y	496	483 1		39			
						546 9									
06		4194 X	4194	-0-	-0-	24 1	3592 2	Y	525	530 1		34			
						578 9									
07		2406 X	2406	-0-	-0-	13 1	1851 2	Y	493	504 1		23			
						542 9									
08		3255 X	1364	-0-	-1891	5 1	813 2	Y	496	475 1		44			
						546 9									
09		3630 X	1098	-0-	-2532	4 1	586 2	Y	462	459 1		47			
						508 9									
10		3751 X	1529	-0-	-2222	7 1	995 2	Y	479	489 1		37			
						527 9									
*11		3630 X	1181	-0-	-2449	3 1	532 2	Y	587	590 1		34			
						646 9									
12		2418 X	1521	-0-	-897	5 1	722 2	Y	722	708 1		48			
						794 9									
TOTAL GAS PROD:		25,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,193									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
PGE DOS		WELL #:		2H	RRCID ->	260052	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8339 - 15700
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
01		15128 X	15022	-0-	-106	-0-	405 1	13797 2	N	745	722 1	247
							820 9					
02		14152 X	13718	-0-	-434	-0-	376 1	12614 2	N	662	721 1	188
							728 9					
03		15128 X	14508	-0-	-620	-0-	404 1	13348 2	N	687	546 1	329
							756 9					
04		14640 X	13509	-0-	-1131	-0-	392 1	12428 2	N	626	714 1	241
							689 9					
05		15128 X	13630	-0-	-1498	-0-	385 1	12542 2	N	639	730 1	150
							703 9					
06		14550 X	13162	-0-	-1388	-0-	275 1	12231 2	N	596	539 1	207
							656 9					
07		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	12466 2	624 9	N	567	536 1	238
08		14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14060 2	664 9	N	604	545 1	297
09		13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	12731 2	622 9	N	565	522 1	339
10		13640 X	13303	-0-	-337	-0-	12687 2	616 9	N	560	723 1	176
11		13200 X	12885	-0-	-315	-0-	12267 2	618 9	N	562	555 1	183
12		13640 X	13530	-0-	-110	-0-	12837 2	693 9	N	630	731 1	82
TOTAL GAS PROD:		164,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,443						

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		7H	RRCID ->	260117	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	8557 - 12715
01		9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	57 1	8060 2	Y	1364	1437 1	70
							1500 9					
02		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	51 1	7511 2	Y	1185	1153 1	95
							1304 9					
03		9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	54 1	7895 2	Y	1056	1061 1	89
							1162 9					
04		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	52 1	7812 2	Y	1038	1039 1	88
							1142 9					
05		9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	53 1	8025 2	Y	1033	1014 1	107
							1136 9					
06		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	56 1	7387 2	Y	954	977 1	84
							1049 9					
07		8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	57 1	7805 2	Y	924	918 1	90
							1016 9					
08		8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	60 1	7866 2	Y	969	949 1	110
							1066 9					
09		8430 X	7830	-0-	-600	-0-	42 1	6910 2	Y	798	810 1	98
							878 9					
*10		8711 X	8228	-0-	-483	-0-	34 1	7358 2	Y	760	801 1	57
							836 9					
11		9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	37 1	8435 2	Y	928	931 1	54
							1021 9					
*12		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	38 1	8578 2	Y	915	921 1	47
							1007 9					
TOTAL GAS PROD:		107,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,924						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699									
GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	8H	RRCID ->	260205	COMPL. DATE	12/11/2010	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8461 - 12745	
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
01		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	52 1	7397 2	Y	1185	1250 1			63
							1304 9							
02		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	50 1	6814 2	Y	1098	1064 1	6 8		91
							1208 9							
03		7998 X	7958	-0-	-40	-0-	53 1	6818 2	Y	988	993 1			86
							1087 9							
04		7740 X	7394	-0-	-346	-0-	52 1	6332 2	Y	918	923 1			81
							1010 9							
05		7998 X	7655	-0-	-343	-0-	52 1	6592 2	Y	919	902 1			98
							1011 9							
06		7740 X	6795	-0-	-945	-0-	51 1	5871 2	Y	794	819 1			73
							873 9							
07		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	50 1	5973 2	Y	761	758 1			76
							837 9							
08		7874 X	6467	-0-	-1407	-0-	50 1	5636 2	Y	710	702 1			84
							781 9							
09		7410 X	5177	-0-	-2233	-0-	31 1	4537 2	Y	554	567 1			71
							609 9							
*10		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	36 1	8024 2	Y	856	865 1			62
							942 9							
11		8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	33 1	7673 2	Y	754	769 1			47
							829 9							
*12		8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	34 1	7735 2	Y	762	767 1			42
							838 9							
TOTAL GAS PROD:			91,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,299							

PGE DOS				WELL #:	6H	RRCID ->	260349	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	N/A	
01		23126 X	19365	-0-	-3761	-0-	209 1	17714 2	N	1311	1291 1			243
							1442 9							
02		20822 X	17898	-0-	-2924	-0-	195 1	16408 2	N	1177	1268 1			152
							1295 9							
03		21545 X	18983	-0-	-2562	-0-	210 1	17457 2	N	1196	1089 1			259
							1316 9							
04		20850 X	18137	-0-	-2713	-0-	203 1	16738 2	N	1087	1266 1			80
							1196 9							
05		20925 X	4404	-0-	-16521	-0-	65 1	4032 2	N	279	173 1			186
							307 9							
06		18750 X	25	-0-	-18725	-0-	7 1	18 2	N	-0-				186
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				186
08		18631 X	3956	-0-	-14675	-0-	266 1	3435 2	N	232	178 1			240
							255 9							
09		18030 X	11672	-0-	-6358	-0-	484 1	10349 2	N	763	717 1	1 8		285
							839 9							
10		12192 X	12192	-0-	-0-	-0-	692 1	10664 2	N	760	914 1	2 8		129
							836 9							
11		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	714 1	9916 2	N	736	723 1			142
							810 9							
12		12059 X	11281	-0-	-778	-0-	639 1	9855 2	N	715	734 1	2 8		121
							787 9							
TOTAL GAS PROD:			129,353	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,256							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011													TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8342 - 15895
M O	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			
01	19127 X	18599	-0-	-528	-0-	200	1	17023	2	N	1251	1098	1	373		
						1376	9									
02	17255 X	17148	-0-	-107	-0-	188	1	15749	2	N	1101	1263	1	211		
						1211	9									
03	18042 X	18038	-0-	-4	-0-	199	1	16590	2	N	1135	917	1	429		
						1249	9									
04	18000 X	17251	-0-	-749	-0-	193	1	15890	2	N	1062	1256	1	235		
						1168	9									
05	18600 X	6350	-0-	-12250	-0-	93	1	5814	2	N	403	545	1	93		
						443	9									
06	18000 X	67	-0-	-17933	-0-	19	1	48	2	N	-0-			93		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93		
08	16740 X	10951	-0-	-5789	-0-	470	1	9507	2	N	885	533	1	441		
						974	9						4	8		
09	16200 X	10470	-0-	-5730	-0-	361	1	9016	2	N	994	1077	1	354		
						1093	9						4	8		
10	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	449	1	7143	2	N	830	900	1	282		
						913	9						2	8		
11	10590 X	6260	-0-	-4330	-0-	423	1	5107	2	N	664	732	1	214		
						730	9									
12	10943 X	4333	-0-	-6610	-0-	393	1	3340	2	N	545	539	1	217		
						600	9						3	8		
TOTAL GAS PROD:		117,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,870										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011													TOTAL DEPTH	7758	PERF.	8277 - 16102
01	11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	284	1	9297	2	N	1763	1648	1	239		
						1939	9									
02	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	234	1	8735	2	N	1539	1644	1	133		
						1693	9						1	8		
03	11315 X	2549	-0-	-8766	-0-	82	1	2087	2	N	345	366	1	112		
						380	9									
04	10950 X	2020	-0-	-8930	-0-	166	1	1499	2	N	323	179	1	256		
						355	9									
05	11315 X	5589	-0-	-5726	-0-	240	1	4557	2	N	720	728	1	242		
						792	9						6	8		
06	10950 X	5032	-0-	-5918	-0-	128	1	4089	2	N	741	902	1	79		
						815	9						2	8		
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	165	1	4085	2	N	828	709	1	198		
						911	9									
08	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	204	1	3698	2	N	895	911	1	182		
						985	9									
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	171	1	3540	2	N	852	901	1	132		
						937	9						1	8		
10	5580 X	4677	-0-	-903	-0-	189	1	3497	2	N	901	902	1	130		
						991	9						1	8		
11	5040 X	4766	-0-	-274	-0-	185	1	3589	2	N	902	897	1	135		
						992	9									
12	5146 X	4273	-0-	-873	-0-	155	1	3102	2	N	924	872	1	186		
						1016	9						1	8		
TOTAL GAS PROD:		65,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,733										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601															
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	
01		35278 X	31672	-0-	-3606	-0-	165	1	28869	2	N	2398	2328	1	212
							2638	9							
02		33002 X	32733	-0-	-269	-0-	199	1	30000	2	N	2304	2333	1	183
							2534	9							
03		35278 X	33901	-0-	-1377	-0-	227	1	31126	2	N	2316	2185	1	314
							2548	9							
04		33870 X	31772	-0-	-2098	-0-	184	1	29249	2	N	2126	2183	1	257
							2339	9							
05		34999 X	31495	-0-	-3504	-0-	202	1	29051	2	N	2038	2168	1	126
							2242	9					1	8	
06		33870 X	9022	-0-	-24848	-0-	17	1	8435	2	N	518	358	1	286
							570	9							
07		27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	105	1	25406	2	N	1642	1617	1	311
							1806	9							
08		31155 X	27753	-0-	-3402	-0-	176	1	25594	2	N	1803	1804	1	310
							1983	9							
09		30150 X	26512	-0-	-3638	-0-	174	1	24434	2	N	1731	1830	1	211
							1904	9							
10		31155 X	26598	-0-	-4557	-0-	146	1	24508	2	N	1767	1804	1	174
							1944	9							
11		26850 X	24720	-0-	-2130	-0-	148	1	22747	2	N	1659	1630	1	203
							1825	9							
12		27745 X	25734	-0-	-2011	-0-	209	1	23579	2	N	1769	1846	1	126
							1946	9							

TOTAL GAS PROD: 329,229

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,071

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326															
01		13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	13008	2	869	9	N	790	732	1	187
02		13057 X	13057	-0-	-0-	-0-	12273	2	784	9	N	713	734	1	165
03		13950 X	13676	-0-	-274	-0-	12937	2	739	9	N	672	543	1	293
04		13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	13245	2	686	9	N	624	727	1	190
05		14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	13395	2	644	9	N	585	548	1	224
06		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	12918	2	582	9	N	529	547	1	206
07		12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12126	2	564	9	N	513	542	1	177
08		14384 X	12675	-0-	-1709	-0-	12082	2	593	9	N	539	542	1	174
09		13920 X	11527	-0-	-2393	-0-	10975	2	552	9	N	502	532	1	144
10		14043 X	12638	-0-	-1405	-0-	12037	2	601	9	N	546	540	1	150
11		13500 X	11806	-0-	-1694	-0-	11214	2	592	9	N	538	538	1	150
12		12679 X	12217	-0-	-462	-0-	11609	2	608	9	N	553	536	1	167

TOTAL GAS PROD: 155,633

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,104

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 #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
M O	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
01	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	204	1	6653	2	N	1471	1657	1	130
						1618	9							
02	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	203	1	6348	2	N	1329	1275	1	183
						1462	9					1	8	
03	8122 X	3545	-0-	-4577	-0-	135	1	2793	2	N	561	544	1	200
						617	9							
04	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	218	1	6897	2	N	1390	1431	1	159
						1529	9							
05	8122 X	7960	-0-	-162	-0-	247	1	6290	2	N	1294	1276	1	177
						1423	9							
06	7860 X	7633	-0-	-227	-0-	175	1	6139	2	N	1199	1265	1	111
						1319	9							
07	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	188	1	6716	2	N	1203	1085	1	229
						1323	9							
08	8928 X	8108	-0-	-820	-0-	204	1	6598	2	N	1187	1085	1	331
						1306	9							
09	8640 X	8093	-0-	-547	-0-	188	1	6631	2	N	1158	1074	1	415
						1274	9							
10	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	204	1	6899	2	N	1174	1442	1	147
						1291	9							
11	8523 X	8523	-0-	-0-	-0-	210	1	7042	2	N	1155	1085	1	217
						1271	9							
*12	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	241	1	6923	2	N	1181	1245	1	153
						1299	9							
TOTAL GAS PROD:		94,078			TOTAL CONDENSATE PROD:					14,302				

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
M O	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
01	13299 X	12815	-0-	-484	-0-	53	1	10996	2	N	1605	1656	1	258
						1766	9							
02	11977 X	11534	-0-	-443	-0-	161	1	9855	2	N	1380	1446	1	192
						1518	9							
03	12803 X	11669	-0-	-1134	-0-	185	1	9958	2	N	1387	1090	1	489
						1526	9							
04	12390 X	10666	-0-	-1724	-0-	250	1	9006	2	N	1282	1456	1	315
						1410	9							
05	12803 X	11303	-0-	-1500	-0-	238	1	9654	2	N	1283	1459	1	139
						1411	9							
06	12390 X	10239	-0-	-2151	-0-	240	1	8699	2	N	1182	1069	1	252
						1300	9							
07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	245	1	8756	2	N	1181	1089	1	344
						1299	9							
08	11656 X	9589	-0-	-2067	-0-	249	1	8087	2	N	1139	1084	1	399
						1253	9							
09	10950 X	9166	-0-	-1784	-0-	241	1	7714	2	N	1101	1087	1	413
						1211	9							
10	11315 X	9440	-0-	-1875	-0-	243	1	7995	2	N	1093	1266	1	240
						1202	9							
11	10230 X	9476	-0-	-754	-0-	248	1	8048	2	N	1073	1073	1	240
						1180	9							
12	10292 X	9506	-0-	-786	-0-	257	1	8050	2	N	1090	1096	1	234
						1199	9							
TOTAL GAS PROD:		125,703			TOTAL CONDENSATE PROD:					14,796				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010													TOTAL DEPTH	8194	PERF. 8468 - 12641	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	87	1	4709	2	Y	661	685	1		66	
						727	9									
02	4872 X	3729	-0-	-1143	-0-	57	1	3048	2	Y	567	574	1		59	
						624	9									
03	5208 X	4081	-0-	-1127	-0-	65	1	3455	2	Y	510	525	1		44	
						561	9									
04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	74	1	4519	2	Y	557	535	1		66	
						613	9									
05	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	45	1	5527	2	Y	589	592	1		63	
						648	9									
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	47	1	5591	2	Y	556	567	1		52	
						612	9									
07	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	45	1	5242	2	Y	517	502	1		67	
						569	9									
08	6231 X	5367	-0-	-864	-0-	45	1	4776	2	Y	496	486	1		77	
						546	9									
09	6240 X	5584	-0-	-656	-0-	47	1	4958	2	Y	526	523	1		80	
						579	9									
10	6448 X	5692	-0-	-756	-0-	50	1	5083	2	Y	508	528	1		60	
						559	9									
11	6240 X	5347	-0-	-893	-0-	49	1	4742	2	Y	505	527	1		38	
						556	9									
12	5859 X	5227	-0-	-632	-0-	49	1	4630	2	Y	498	479	1		57	
						548	9									
TOTAL GAS PROD:		64,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,490								

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	124	1	6735	2	Y	867	897	1		85	
						954	9									
02	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	105	1	5605	2	Y	744	752	1	1 8	76	
						818	9									
03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	126	1	6537	2	Y	777	787	1	1 8	65	
						855	9									
04	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	106	1	6460	2	Y	778	750	1	1 8	92	
						856	9									
05	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	57	1	6936	2	Y	744	758	1		78	
						818	9									
06	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	59	1	6925	2	Y	730	743	1		65	
						803	9									
07	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	55	1	6559	2	Y	686	665	1		86	
						755	9									
08	7812 X	6666	-0-	-1146	-0-	55	1	5893	2	Y	653	640	1		99	
						718	9									
09	7800 X	6889	-0-	-911	-0-	57	1	6058	2	Y	704	699	1		104	
						774	9									
10	8060 X	7167	-0-	-893	-0-	62	1	6320	2	Y	714	736	1		82	
						785	9									
11	7800 X	6767	-0-	-1033	-0-	59	1	5894	2	Y	740	769	1		53	
						814	9									
12	7378 X	6864	-0-	-514	-0-	62	1	5991	2	Y	737	708	1		82	
						811	9									
TOTAL GAS PROD:		86,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,874								

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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
41788 X	39092 X	41788 X	38790 X	39525 X	37470 X	35125 X	37665 X	35580 X	36673 X	34890 X	35123 X			
38708	35627	37658	35566	36664	34882	35125	34370	31730	31377	31873	31874			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
-3080	-3465	-4130	-3224	-2861	-2588	-0-	-3295	-3850	-5296	-3017	-3249			
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
227	189	228	199	225	220	231	236	199	181	196	235			
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
36522	33726	35642	33740	34815	33141	33374	32588	30156	29834	30226	30135			
2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N			
1781	1556	1625	1479	1476	1383	1382	1405	1250	1238	1319	1367			
2007	1269	1624	1627	1428	1444	1252	1242	1244	1636	1249	1453			
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			
197	484	484	336	384	323	453	616	622	224	294	208			
TOTAL GAS PROD:			415,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,261					

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 #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		10168 X	9803	-0-	-365	-0-	903	1	8280	2	N	564	726	1			116
							620	9									
02		9512 X	8844	-0-	-668	-0-	853	1	7427	2	N	513	351	1	1	8	277
							564	9									
03		10168 X	9293	-0-	-875	-0-	1009	1	7779	2	N	459	533	1			203
							505	9									
04		9840 X	8726	-0-	-1114	-0-	501	1	7773	2	N	411	357	1			257
							452	9									
05		10168 X	9344	-0-	-824	-0-	506	1	8354	2	N	440	544	1			153
							484	9									
06		9480 X	8870	-0-	-610	-0-	521	1	7956	2	N	357	363	1			147
							393	9									
07		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	477	1	7822	2	N	351	340	1			158
							386	9									
08		9331 X	7602	-0-	-1729	-0-	462	1	6724	2	N	378	362	1			174
							416	9									
09		9030 X	7442	-0-	-1588	-0-	450	1	6559	2	N	394	348	1			220
							433	9									
10		9331 X	8216	-0-	-1115	-0-	511	1	7138	2	N	515	544	1	1	8	190
							567	9									
11		8880 X	7832	-0-	-1048	-0-	508	1	6927	2	N	361	341	1			210
							397	9									
12		8680 X	7807	-0-	-873	-0-	645	1	6759	2	N	366	518	1	3	8	55
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 102,464

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,109

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402																	
01		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	7626	2	743	9	N	675	733	1	2	8	145
02		7743 X	7435	-0-	-308	-0-	6806	2	629	9	N	572	545	1	2	8	170
03		8277 X	6999	-0-	-1278	-0-	6379	2	620	9	N	564	544	1	1	8	189
04		8010 X	5753	-0-	-2257	-0-	5178	2	575	9	N	523	547	1	1	8	164
05		8277 X	6684	-0-	-1593	-0-	6147	2	537	9	N	488	535	1	3	8	114
06		8010 X	5861	-0-	-2149	-0-	5365	2	496	9	N	451	361	1	1	8	203
07		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5041	2	493	9	N	448	516	1			135
08		6634 X	6562	-0-	-72	-0-	6071	2	491	9	N	446	361	1			220
09		6420 X	6214	-0-	-206	-0-	5732	2	482	9	N	438	355	1	1	8	302
10		6634 X	6400	-0-	-234	-0-	5938	2	462	9	N	420	542	1	1	8	179
11		6360 X	6105	-0-	-255	-0-	5656	2	449	9	N	408	355	1			232
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	5956	2	463	9	N	421	544	1	1	8	108

TOTAL GAS PROD: 78,335

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

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 #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7626 X	6537	-0-	-1089	-0-	26	1	5521	2	N	900	919	1	265
						990	9							
02	7134 X	6442	-0-	-692	-0-	89	1	5433	2	N	836	909	1	192
						920	9							
03	7626 X	6668	-0-	-958	-0-	105	1	5613	2	N	864	545	1	511
						950	9							
04	6330 X	6226	-0-	-104	-0-	145	1	5223	2	N	780	1091	1	200
						858	9							
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	151	1	6124	2	N	839	909	1	130
						923	9							
06	6660 X	6586	-0-	-74	-0-	155	1	5608	2	N	748	665	1	213
						823	9							
07	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	729	694	1	248
						802	9							
08	7192 X	5994	-0-	-1198	-0-	159	1	5085	2	N	682	717	1	213
						750	9							
09	6960 X	5716	-0-	-1244	-0-	154	1	4857	2	N	641	544	1	310
						705	9							
10	7192 X	6448	-0-	-744	-0-	165	1	5439	2	N	767	916	1	161
						844	9							
11	6600 X	5798	-0-	-802	-0-	147	1	4868	2	N	712	731	1	142
						783	9							
12	6138 X	5740	-0-	-398	-0-	151	1	4804	2	N	714	720	1	136
						785	9							
TOTAL GAS PROD:		75,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,212								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
01	9920 X	8751	-0-	-1169	-0-	255	1	7729	2	N	697	916	1	152
						767	9							
02	9280 X	8498	-0-	-782	-0-	145	1	7731	2	N	565	543	1	173
						622	9					1	8	
03	9486 X	6340	-0-	-3146	-0-	91	1	5780	2	N	426	362	1	237
						469	9							
04	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	146	1	9206	2	N	621	728	1	129
						683	9					1	8	
05	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	118	1	8523	2	N	560	543	1	146
						616	9							
06	8790 X	8705	-0-	-85	-0-	69	1	8096	2	N	491	537	1	100
						540	9							
07	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	166	1	8106	2	N	491	526	1	65
						540	9							
08	10385 X	8288	-0-	-2097	-0-	78	1	7670	2	N	491	180	1	376
						540	9							
09	10050 X	2358	-0-	-7692	-0-	2182	2	176	9	N	160	183	1	353
10	9269 X	659	-0-	-8610	-0-	626	2	33	9	N	30	179	1	204
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	10722	2	736	9	N	669	727	1	146
*12	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	8978	2	701	9	N	637	691	1	92
TOTAL GAS PROD:		92,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,838								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699										
GATES 010 CHK-A TR3				WELL #:	1H	RRCID ->	261450	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8475 - 15216		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		30256 X	29271	-0-	-985	-0-	155	1	27119	2	N	1815	1824	1	183
							1997	9							
02		28304 X	26751	-0-	-1553	-0-	165	1	24813	2	N	1612	1454	1	341
							1773	9							
03		30256 X	28587	-0-	-1669	-0-	193	1	26555	2	N	1672	1804	1	209
							1839	9							
04		28980 X	26616	-0-	-2364	-0-	157	1	24818	2	N	1492	1453	1	248
							1641	9							
05		29605 X	27854	-0-	-1751	-0-	182	1	26045	2	N	1479	1633	1	94
							1627	9							
06		28320 X	17903	-0-	-10417	-0-	34	1	17045	2	N	749	719	1	124
							824	9							
07		26214 X	26214	-0-	-0-	-0-	102	1	24494	2	N	1471	1444	1	151
							1618	9							
08		28241 X	25157	-0-	-3084	-0-	161	1	23390	2	N	1460	1428	1	183
							1606	9							
09		26970 X	24047	-0-	-2923	-0-	159	1	22394	2	N	1358	1258	1	283
							1494	9							
10		27869 X	24810	-0-	-3059	-0-	138	1	23131	2	N	1401	1456	1	228
							1541	9							
11		25380 X	23138	-0-	-2242	-0-	140	1	21535	2	N	1330	1466	1	92
							1463	9							
12		26226 X	22432	-0-	-3794	-0-	185	1	20772	2	N	1341	1278	1	155
							1475	9							
TOTAL GAS PROD:			302,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,180						

GATES 010 CHK-B TR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261561	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	13320 - 13532		
01		16616 X	13888	-0-	-2728	-0-	323	1	12665	2	N	818	908	1	128
							900	9							
02		15544 X	13296	-0-	-2248	-0-	224	1	12333	2	N	672	548	1	252
							739	9							
03		15190 X	9418	-0-	-5772	-0-	138	1	8771	2	N	463	549	1	166
							509	9							
04		14700 X	12658	-0-	-2042	-0-	186	1	11788	2	N	622	535	1	252
							684	9							
05		14384 X	13946	-0-	-438	-0-	180	1	13062	2	N	640	722	1	170
							704	9							
06		13740 X	11129	-0-	-2611	-0-	90	1	10522	2	N	470	542	1	98
							517	9							
07		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	227	1	10997	2	N	556	542	1	112
							612	9							
08		13950 X	10947	-0-	-3003	-0-	104	1	10261	2	N	529	366	1	275
							582	9							
09		13500 X	10366	-0-	-3134	-0-	9809	2	557	9	N	506	536	1	245
10		13950 X	10860	-0-	-3090	-0-	10254	2	606	9	N	551	717	1	79
11		11460 X	10885	-0-	-575	-0-	10301	2	584	9	N	531	366	1	244
12		11842 X	11015	-0-	-827	-0-	10409	2	606	9	N	551	690	1	105
TOTAL GAS PROD:			140,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,909						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																		
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		7843 X	7564	-0-	-279	-0-	804	1	6160	2	N	545	728	1	93			
							600	9										
02		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	790	1	6349	2	N	481	347	1	225			
							529	9					2	8				
03		8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	1161	1	6411	2	N	652	550	1	326			
							717	9					1	8				
04		7920 X	7574	-0-	-346	-0-	1039	1	6251	2	N	258	360	1	224			
							284	9										
05		8184 X	7656	-0-	-528	-0-	1023	1	6182	2	N	410	548	1	86			
							451	9										
06		7920 X	7567	-0-	-353	-0-	1046	1	6110	2	N	374	344	1	115			
							411	9					1	8				
07		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	1106	1	6674	2	N	381	355	1	141			
							419	9										
08		8277 X	7391	-0-	-886	-0-	1138	1	5829	2	N	385	355	1	171			
							424	9										
09		7560 X	6773	-0-	-787	-0-	1106	1	5267	2	N	364	357	1	178			
							400	9										
10		8184 X	6163	-0-	-2021	-0-	1111	1	4616	2	N	396	367	1	207			
							436	9										
11		7920 X	5809	-0-	-2111	-0-	1041	1	4396	2	N	338	362	1	183			
							372	9										
12		8184 X	5455	-0-	-2729	-0-	977	1	4086	2	N	356	358	1	179			
							392	9					2	8				
TOTAL GAS PROD:			86,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,940									

PGE BROWNE										CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
WELL #: E 1H										RRCID -> 263096		COMPL. DATE 07/02/2011			TOTAL DEPTH		7942 PERF. 8351 - 13086	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
01		7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	6997	2	878	9	N	798	725	1	285			
							6862	2	838	9	N	762	915	1	132			
02		7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	13	1	8779	2	N	778	547	1	363			
							856	9										
03		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	7872	2	754	9	N	685	734	1	314			
							7444	2	785	9	N	714	732	1	296			
04		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	74	1	6660	2	N	620	722	1	194			
							682	9										
05		8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	1	1	7250	2	N	618	353	1	459			
							680	9										
06		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	5	1	6690	2	N	590	720	1	329			
							649	9										
07		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	15	1	5947	2	N	557	541	1	345			
							613	9										
08		7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	222	1	6250	2	N	582	736	1	191			
							640	9										
09		6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	443	1	5905	2	N	572	544	1	219			
							629	9										
10		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	424	1	5601	2	N	570	535	1	254			
							627	9										
TOTAL GAS PROD:			92,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,846									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011													TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8629 - 14250
M O	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	
01	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	687	1	11984	2	N	979	1096	1	300	
						1077	9								
02	13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	684	1	11768	2	N	1026	1240	1	86	
						1129	9								
03	13578 X	11953	-0-	-1625	-0-	244	1	10814	2	N	814	547	1	353	
						895	9								
04	13290 X	11795	-0-	-1495	-0-	490	1	10412	2	N	812	736	1	429	
						893	9								
05	14508 X	12021	-0-	-2487	-0-	413	1	10682	2	N	842	905	1	366	
						926	9								
06	14040 X	11954	-0-	-2086	-0-	402	1	10712	2	N	764	904	1	226	
						840	9								
07	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	396	1	9946	2	N	725	720	1	231	
						798	9								
08	12183 X	10672	-0-	-1511	-0-	379	1	9468	2	N	750	541	1	440	
						825	9								
09	11940 X	9820	-0-	-2120	-0-	387	1	8762	2	N	610	541	1	509	
						671	9								
10	12338 X	11127	-0-	-1211	-0-	384	1	9879	2	N	785	1087	1	207	
						864	9								
11	11940 X	9999	-0-	-1941	-0-	369	1	8828	2	N	729	734	1	202	
						802	9								
12	11129 X	9105	-0-	-2024	-0-	395	1	7889	2	N	746	737	1	210	
						821	9						1 8		
TOTAL GAS PROD:		136,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,582									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH	7952	PERF. 8330 - 13914
M O	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	
01	11966 X	9779	-0-	-2187	-0-	499	1	8298	2	N	893	922	1	209	
						982	9								
02	12035 X	7766	-0-	-4269	-0-	418	1	6590	2	N	689	717	1	180	
						758	9						1 8		
03	12865 X	6870	-0-	-5995	-0-	138	1	6082	2	N	591	560	1	210	
						650	9						1 8		
04	12450 X	6065	-0-	-6385	-0-	290	1	5192	2	N	530	547	1	193	
						583	9								
05	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	393	1	10566	2	N	797	724	1	266	
						877	9								
06	9450 X	7707	-0-	-1743	-0-	292	1	6797	2	N	562	723	1	105	
						618	9								
07	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	384	1	7925	2	N	613	539	1	179	
						674	9								
08	11656 X	9171	-0-	-2485	-0-	387	1	8105	2	N	617	353	1	443	
						679	9								
09	11280 X	8462	-0-	-2818	-0-	393	1	7460	2	N	554	545	1	452	
						609	9								
10	11656 X	11130	-0-	-526	-0-	422	1	9931	2	N	706	1082	1	76	
						777	9								
11	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	411	1	8164	2	N	700	543	1	233	
						770	9								
12	9176 X	6072	-0-	-3104	-0-	411	1	5010	2	N	592	732	1	93	
						651	9								
TOTAL GAS PROD:		103,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,844									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
WOLF A		WELL #:		2H	RRCID ->	263275	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9329	PERF.	9349	- 14090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3844 X	3224	-0-	-620	-0-	2917	2	307	9	N	279	180	1	190
02	3567 X	2900	-0-	-667	-0-	2634	2	266	9	N	242	368	1	64
03	3658 X	3577	-0-	-81	-0-	3272	2	305	9	N	277	170	1	171
04	3390 X	3312	-0-	-78	-0-	3033	2	279	9	N	254	187	1	238
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3174	2	281	9	N	255	367	1	126
06	3450 X	3232	-0-	-218	-0-	2973	2	259	9	N	235	177	1	184
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3143	2	266	9	N	242	186	1	240
08	3224 X	3123	-0-	-101	-0-	2870	2	253	9	N	230	361	1	109
09	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2740	2	240	9	N	218	181	1	146
10	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	2786	2	256	9	N	233	169	1	210
11	3120 X	2898	-0-	-222	-0-	2646	2	252	9	N	229	357	1	79
12	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	2572	2	248	9	N	225	191	1	113
TOTAL GAS PROD:		37,972				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,919						

WOLF A		WELL #:		1H	RRCID ->	263302	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	9298	PERF.	9425	- 14220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2060	2	281	9	N	255	187	1	117
02	2059 N	2023	-0-	-36	-0-	1783	2	240	9	N	218	187	1	147
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2258	2	266	9	N	242	192	1	197
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2048	2	248	9	N	225	189	1	232
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	1972	2	215	9	N	195	184	1	243
06	2430 N	2323	-0-	-107	-0-	2078	2	245	9	N	223	357	1	109
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	2121	2	235	9	N	214	182	1	141
08	2201 N	2150	-0-	-51	-0-	1924	2	226	9	N	205	181	1	165
09	2310 N	2053	-0-	-257	-0-	1834	2	219	9	N	199	188	1	174
10	2356 N	2009	-0-	-347	-0-	1791	2	218	9	N	198	182	1	190
11	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1688	2	228	9	N	207	176	1	221
12	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1762	2	221	9	N	201	343	1	79
TOTAL GAS PROD:		26,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,582						

GATES 010 CHK-A TR3		WELL #:		L 1H	RRCID ->	263434	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	8419	- 15039	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32860 X	30353	-0-	-2507	-0-	176	1	28320	2	N	1688	1637	1	282
02	30595 X	27908	-0-	-2687	-0-	1857	9	147	1	N	1492	1447	1	327
03	32705 X	29230	-0-	-3475	-0-	1641	9	175	1	N	1530	1273	1	575
04	30060 X	26757	-0-	-3303	-0-	175	1	27372	2	N	1530	1273	1	575
05	31062 X	29233	-0-	-1829	-0-	1683	9	149	1	N	1278	1458	1	394
06	29370 X	27142	-0-	-2228	-0-	149	1	25202	2	N	1278	1458	1	394
07	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	1406	9	178	1	N	1311	1423	1	272
08	29233 X	24642	-0-	-4591	-0-	178	1	27613	2	N	1311	1423	1	272
09	28290 X	26869	-0-	-1421	-0-	1442	9	170	1	N	1246	1258	1	260
10	29233 X	27155	-0-	-2078	-0-	1371	9	25601	2	N	1246	1258	1	260
11	27150 X	24387	-0-	-2763	-0-	172	1	24964	2	N	1194	1084	1	370
12	27776 X	23005	-0-	-4771	-0-	1313	9	172	1	N	1161	904	1	627
						167	1	23198	2	N	1161	904	1	627
						1277	9	166	1	N	1310	1461	1	476
						1441	9	155	1	N	1324	1622	1	178
						1456	9	147	1	N	1366	1259	1	285
						1503	9	168	1	N	1144	1285	1	144
						1258	9							
TOTAL GAS PROD:		323,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		16,044						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
PGE BROWNE		WELL #: E 2H		RRCID -> 265076	COMPL. DATE 07/31/2011	TOTAL DEPTH	7904	PERF. 8453	- 13272					
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	* C M	EOM BALANCE	
01	6169 X	3784	-0-	-2385	-0-	2873	2	911 9	N	828	1091	1	1 8	125
02	5771 X	5332	-0-	-439	-0-	4496	2	836 9	N	760	718	1	1 8	166
03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	7	1	4422 2	N	743	366	1	1 8	542
						817	9							
04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	4761	2	789 9	N	717	916	1	1 8	342
05	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	5913	2	792 9	N	720	895	1	3 8	164
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	57	1	5544 2	N	621	547	1		238
						683	9							
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5133	2	702 9	N	638	532	1		344
08	6696 X	5272	-0-	-1424	-0-	3	1	4617 2	N	593	547	1		390
						652	9							
09	6480 X	5687	-0-	-793	-0-	11	1	5020 2	N	596	732	1		254
						656	9							
10	6696 X	5746	-0-	-950	-0-	168	1	4958 2	N	564	543	1	1 8	274
						620	9							
11	6270 X	5761	-0-	-509	-0-	337	1	4768 2	N	596	547	1		323
						656	9							
12	5890 X	5780	-0-	-110	-0-	382	1	4737 2	N	601	717	1	1 8	206
						661	9							
TOTAL GAS PROD:		66,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,977								

FAITH-BONITA		WELL #: A 1H		RRCID -> 265617	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 7524	- 15825					
01	12772 X	11845	-0-	-927	-0-	495	1	8847 2	Y	2275	2211	0	38 1	448
						2503	9				1	8		
02	13340 X	11857	-0-	-1483	-0-	463	1	8856 2	Y	2307	2115	0	2 8	638
						2538	9							
03	14260 X	7049	-0-	-7211	-0-	351	1	5258 2	Y	1309	1480	0		467
						1440	9							
04	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-				Y	-0-	12	0		455
05	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-				Y	-0-	350	1		105
06	12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-				Y	1	1	8		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3	8		105
08	7037 X	52	-0-	-6985	-0-	11	1	41 9	Y	37	40	0		102
09	373 X	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344 9	Y	313	310	0	1 8	104
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	82	1	1 2	Y	2850	2599	0	246 1	108
						3135	9				1	8		
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	785 2	Y	1742	1839	0		11
						1	4	1916 9						
*12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	61	1	699 2	Y	907	910	0		8
						1	4	998 9						
TOTAL GAS PROD:		38,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,744								

WOLF B		WELL #: 1H		RRCID -> 265823	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9309	- 14053					
01	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2491	2	261 9	N	237	336	1	1 8	57
02	2755 X	2510	-0-	-245	-0-	2276	2	234 9	N	213	190	1		80
03	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2495	2	257 9	N	234	166	1		148
04	2850 X	2612	-0-	-238	-0-	2371	2	241 9	N	219	185	1		182
05	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	2398	2	233 9	N	212	186	1		208
06	2670 X	2358	-0-	-312	-0-	2157	2	201 9	N	183	182	1		209
07	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2352	2	231 9	N	210	182	1		237
08	2759 X	2464	-0-	-295	-0-	2257	2	207 9	N	188	181	1		244
09	2610 X	2350	-0-	-260	-0-	2142	2	208 9	N	189	352	1		81
10	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	2007	2	190 9	N	173	168	1	2 8	84
11	2490 X	2241	-0-	-249	-0-	2017	2	224 9	N	204	166	1		122
12	2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2258	2	193 9	N	175	187	1	2 8	108
TOTAL GAS PROD:		29,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,437								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: D 5H		RRCID -> 266065		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	92	1	12613	2	N	1661	1848	1	277
						1827	9							
02	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	19	1	10030	2	N	1340	1453	1	163
						1474	9					1	8	
03	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	38	1	11285	2	N	1486	1089	1	559
						1635	9					1	8	
04	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	7	1	11433	2	N	1345	1626	1	278
						1480	9							
05	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13	1	12107	2	N	1340	1426	1	192
						1474	9							
06	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	11032	2	1345	9	N	1223	1263	1	149
07	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	9	1	10976	2	N	1216	1081	1	284
						1338	9							
08	13609 X	11396	-0-	-2213	-0-	17	1	10236	2	N	1039	907	1	416
						1143	9							
09	13170 X	10909	-0-	-2261	-0-	9702	2	1207	9	N	1097	1088	1	425
10	13609 X	11401	-0-	-2208	-0-	10116	2	1285	9	N	1168	1457	1	136
11	12390 X	10574	-0-	-1816	-0-	9349	2	1225	9	N	1114	1085	1	165
12	12338 X	10695	-0-	-1643	-0-	9460	2	1235	9	N	1123	1089	1	199
TOTAL GAS PROD:		145,202				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,152						

GATES 010 CHK-B TR 1		WELL #: D 6H		RRCID -> 266067		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130						
01	26908 X	25394	-0-	-1514	-0-	110	1	22398	2	N	2624	2730	1	295
						2886	9							
02	25172 X	23928	-0-	-1244	-0-	38	1	21379	2	N	2283	2359	1	219
						2511	9							
03	26908 X	23644	-0-	-3264	-0-	72	1	21210	2	N	2147	1814	1	552
						2362	9							
04	26040 X	22822	-0-	-3218	-0-	13	1	20339	2	N	2245	2537	1	260
						2470	9							
05	26505 X	22720	-0-	-3785	-0-	23	1	20303	2	N	2176	1968	1	468
						2394	9							
06	24750 X	21075	-0-	-3675	-0-	18863	2	2212	9	N	2011	2170	1	309
07	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	15	1	19717	2	N	2060	1975	1	394
						2266	9							
08	23653 X	20845	-0-	-2808	-0-	31	1	18570	2	N	2040	2156	1	278
						2244	9							
09	22830 X	19526	-0-	-3304	-0-	17492	2	2034	9	N	1849	1612	1	515
10	22723 X	20380	-0-	-2343	-0-	18133	2	2247	9	N	2043	2319	1	239
11	21300 X	19151	-0-	-2149	-0-	17096	2	2055	9	N	1868	1817	1	290
12	22010 X	19275	-0-	-2735	-0-	17156	2	2119	9	N	1926	1986	1	230
TOTAL GAS PROD:		260,758				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,272						

OIL AND GAS DIVISION

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	
01	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	10634	2	2464	9	Y	2240	2210	0	38	1	225
02	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	9772	2	2561	9	Y	2328	2276	0	2	8	275
03	11966 X	8378	-0-	-3588	-0-	6725	2	1653	9	Y	1503	1393	0			385
04	12690 X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	1	11	0	193	1	182
05	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	1	117	0			66
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	1	0			65
07	349 X	349	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	Y	144	143	0	1	8	65
						1	4	158	9							
08	8370 X	1073	-0-	-7297	-0-	5	1	556	2	Y	463	461	0			67
						3	4	509	9							
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	6	1	2740	2	Y	459	460	0			66
						1	4	505	9							
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	6	1	2367	2	Y	610	616	0	58	1	2
						671	9									
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	2	Y	580	579	0			3
						638	9									
12	3348 X	1728	-0-	-1620	-0-	7	1	1316	2	Y	368	369	0			2
						405	9									
TOTAL GAS PROD:		45,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,697										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312																
01	7812 X	7600	-0-	-212	-0-	114	1	6446	2	N	945	1079	1			173
						1040	9									
02	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	110	1	6237	2	N	900	911	1			162
						990	9									
03	8308 X	7666	-0-	-642	-0-	119	1	6533	2	N	922	732	1			352
						1014	9									
04	8040 X	7806	-0-	-234	-0-	122	1	6699	2	N	895	1092	1			155
						985	9									
05	8308 X	7946	-0-	-362	-0-	119	1	6864	2	N	875	719	1			311
						963	9									
06	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	126	1	6686	2	N	820	890	1			241
						902	9									
07	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	129	1	6803	2	N	810	723	1			328
						891	9									
08	8060 X	7294	-0-	-766	-0-	117	1	6351	2	N	751	898	1			181
						826	9									
09	7800 X	6727	-0-	-1073	-0-	109	1	5851	2	N	697	538	1			340
						767	9									
10	7967 X	7182	-0-	-785	-0-	120	1	6238	2	N	749	909	1			180
						824	9									
11	7710 X	6686	-0-	-1024	-0-	114	1	5791	2	N	710	725	1			165
						781	9									
12	7812 X	6903	-0-	-909	-0-	116	1	5991	2	N	724	723	1			166
						796	9									
TOTAL GAS PROD:		88,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,798										

OIL AND GAS DIVISION

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 #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765														
M O	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
01	19313 X	16906	-0-	-2407	-0-	253	1	14317	2	N	2124	2182	1	224
						2336	9							
02	17313 X	15436	-0-	-1877	-0-	231	1	13127	2	N	1889	1819	1	293
						2078	9					1	8	
03	18507 X	16566	-0-	-1941	-0-	253	1	13964	2	N	2135	1828	1	600
						2349	9							
04	17580 X	14917	-0-	-2663	-0-	234	1	12906	2	N	1615	1972	1	243
						1777	9							
05	17484 X	15575	-0-	-1909	-0-	232	1	13339	2	N	1822	1818	1	247
						2004	9							
06	16350 X	14597	-0-	-1753	-0-	234	1	12505	2	N	1689	1615	1	321
						1858	9							
07	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	243	1	12854	2	N	1677	1811	1	187
						1845	9							
08	15872 X	15872	-0-	-0-	-0-	255	1	13813	2	N	1640	1272	1	555
						1804	9							
09	15060 X	14596	-0-	-464	-0-	232	1	12550	2	N	1649	1603	1	601
						1814	9							
10	15562 X	15099	-0-	-463	-0-	252	1	13029	2	N	1653	1983	1	271
						1818	9							
11	15300 X	14464	-0-	-836	-0-	246	1	12455	2	N	1603	1632	1	242
						1763	9							
12	15810 X	14260	-0-	-1550	-0-	237	1	12306	2	N	1561	1604	1	199
						1717	9							
TOTAL GAS PROD:		183,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,057								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860														
M O	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
01	30154 X	30154	-0-	-0-	-0-	194	1	25970	2	N	3627	3674	1	221
						3990	9					1	8	
02	28043 X	27243	-0-	-800	-0-	191	1	23561	2	N	3174	3090	1	304
						3491	9					1	8	
03	29977 X	5048	-0-	-24929	-0-	48	1	4547	2	N	412	544	1	171
						453	9					1	8	
04	29010 X	13312	-0-	-15698	-0-	180	1	12006	2	N	1024	729	1	465
						1126	9					1	8	
05	29977 X	15606	-0-	-14371	-0-	133	1	12081	2	N	3084	3078	1	425
						3392	9					46	8	
06	29010 X	17842	-0-	-11168	-0-	156	1	15550	2	N	1942	2156	1	211
						2136	9							
07	14240 X	14240	-0-	-0-	-0-	375	1	12138	2	N	1570	1430	1	346
						1727	9							
08	15593 X	10118	-0-	-5475	-0-	392	1	8504	2	N	1111	1265	1	191
						1222	9					1	8	
09	17850 X	10053	-0-	-7797	-0-	368	1	8461	2	N	1113	900	1	404
						1224	9							
10	18445 X	9279	-0-	-9166	-0-	395	1	7737	2	N	1043	1267	1	175
						1147	9					5	8	
11	17850 X	7876	-0-	-9974	-0-	361	1	6491	2	N	931	906	1	200
						1024	9							
12	14229 X	7820	-0-	-6409	-0-	356	1	6401	2	N	966	917	1	244
						1063	9					5	8	
TOTAL GAS PROD:		168,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,997								

OIL AND GAS DIVISION

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 #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
M O	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
01	8928 X	8053	-0-	-875	-0-	54	1	7237	2	N	693	732	1	138
						762	9							
02	8294 X	7558	-0-	-736	-0-	56	1	6821	2	N	619	552	1	205
						681	9							
03	8618 X	2573	-0-	-6045	-0-	17	1	2335	2	N	201	183	1	222
						221	9							
04	7800 X	468	-0-	-7332	-0-	41	2	427	9	N	388	362	1	248
05	8091 X	6268	-0-	-1823	-0-	43	1	5245	2	N	891	908	1	218
						980	9							
06	7830 X	7352	-0-	-478	-0-	50	1	6545	2	N	688	731	1	173
						757	9							
07	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	269	1	6021	2	N	526	539	1	158
						579	9							
08	6262 X	5168	-0-	-1094	-0-	187	1	4472	2	N	463	361	1	260
						509	9							
09	7350 X	4886	-0-	-2464	-0-	212	1	4214	2	N	418	177	1	500
						460	9							
10	7595 X	4283	-0-	-3312	-0-	207	1	3627	2	N	408	541	1	366
						449	9							
11	7350 X	3760	-0-	-3590	-0-	246	1	3131	2	N	348	519	1	195
						383	9							
12	6882 X	2990	-0-	-3892	-0-	264	1	2377	2	N	317	355	1	156
						349	9							

TOTAL GAS PROD: 60,228

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,960

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	104	1	2693	2	N	843	912	1	85
						927	9							
02	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	108	1	2364	2	N	751	733	1	103
						826	9							
03	3844 X	1396	-0-	-2448	-0-	30	1	1106	2	N	236	184	1	154
						260	9							
04	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	116	1	3208	2	N	565	366	1	353
						622	9							
05	19892 X	19892	-0-	-0-	-0-	231	1	18416	2	N	1132	1265	1	200
						1245	9							
06	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	88	1	4100	2	N	845	720	1	324
						930	9							
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	259	1	3189	2	N	725	713	1	334
						798	9							
08	10323 X	3626	-0-	-6697	-0-	301	1	2642	2	N	621	544	1	411
						683	9							
09	9990 X	2945	-0-	-7045	-0-	246	1	2112	2	N	534	729	1	214
						587	9							
10	10323 X	2918	-0-	-7405	-0-	256	1	2068	2	N	540	537	1	216
						594	9							
11	5130 X	2411	-0-	-2719	-0-	246	1	1628	2	N	488	378	1	326
						537	9							
12	4247 X	2450	-0-	-1797	-0-	244	1	1675	2	N	483	538	1	269
						531	9							

TOTAL GAS PROD: 55,970

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-BONITA		WELL #: D 1H		RRCID -> 268442	COMPL. DATE 07/11/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7558	- 13694						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	7874 X	6150	-0-	-1724	-0-	4766	2	1384	9	Y	1258	1262	0	22	1	391
02	7366 X	7117	-0-	-249	-0-	5727	2	1390	9	Y	1264	1263	0	1	8	391
03	7874 X	4410	-0-	-3464	-0-	3556	2	854	9	Y	776	930	0			237
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	6	0			231
05	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					231
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					231
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	59	2	7	9	Y	6	6	0			231
08	4402 X	517	-0-	-3885	-0-	5	1	97	2	Y	375	372	0			234
09	915 X	915	-0-	-0-	-0-	2	4	413	9							
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	Y	365	495	0			104
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	1	4	402	9							
*12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3	1	730	2	Y	234	307	0	29	1	2
						257	9									
						6	1	2195	2	Y	389	388	0			3
						428	9									
						7	1	2734	2	Y	465	464	0			4
						1	4	512	9							
TOTAL GAS PROD:		26,048				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,132								

FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 1H		RRCID -> 268447	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	6678	- 13315						
01	5239 X	4080	-0-	-1159	-0-	28	1	3225	2	Y	752	740	0	13	1	5
02	4901 X	3485	-0-	-1416	-0-	827	9									
03	5239 X	3651	-0-	-1588	-0-	24	1	2780	2	Y	619	618	0	1	8	5
04	5070 X	3346	-0-	-1724	-0-	681	9									
05	4278 X	3269	-0-	-1009	-0-	29	1	2908	2	Y	649	648	0			6
06	3960 X	2398	-0-	-1562	-0-	714	9									
07	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	29	1	2664	2	Y	580	568	0			18
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	15	4	638	9							
09	3360 X	2590	-0-	-770	-0-	31	1	2600	2	Y	577	591	0			4
10	3255 X	2111	-0-	-1144	-0-	3	4	635	9							
11	4860 X	2851	-0-	-2009	-0-	18	1	1944	2	Y	393	393	0			4
12	5022 X	2689	-0-	-2333	-0-	4	4	432	9							
						14	1	1642	2	Y	379	381	0			2
						5	4	417	9							
						38	1	2846	2	Y	1932	1923	0	1	8	10
						11	4	2125	9							
						18	1	2043	2	Y	480	486	0			4
						1	4	528	9							
						16	1	1718	2	Y	343	314	0	30	1	3
						377	9									
						23	1	2204	2	Y	567	564	0			6
						624	9									
						22	1	2064	2	Y	547	547	0			6
						1	4	602	9							
TOTAL GAS PROD:		37,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,818								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	6381	PERF. 6441 - 11871
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	227 0		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012													TOTAL DEPTH	6397	PERF. 6549 - 11743
01		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	1			330
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			330
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			330
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			330
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			330
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			330
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	133 0		201
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88 0		113
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			113
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	113 1		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			5						

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012													TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6350 - 12544
01		7998 X	6877	-0-	-1121	-0-	572 1	5581 2	Y	658	688 0	11 1			291
02		7482 X	5887	-0-	-1595	-0-	724 9	468 1	4821 2	Y	544	652 0	1 8		182
03		7998 X	5058	-0-	-2940	-0-	598 9	579 1	4044 2	Y	395	350 0			227
04		7380 X	6282	-0-	-1098	-0-	435 9	571 1	5063 2	Y	589	598 0			218
05		7285 X	5177	-0-	-2108	-0-	648 9	179 1	4516 2	Y	438	398 0			258
06		6660 X	5113	-0-	-1547	-0-	482 9	175 1	4517 2	Y	383	360 0			281
07		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	421 9	199 1	5827 2	Y	590	596 0			275
08		6479 X	6302	-0-	-177	-0-	649 9	196 1	5498 2	Y	553	423 0			405
09		6270 X	6043	-0-	-227	-0-	608 9	187 1	5296 2	Y	509	515 0			399
10		6665 X	6205	-0-	-460	-0-	560 9	195 1	5491 2	Y	472	591 0	56 1		224
11		6450 X	5663	-0-	-787	-0-	519 9	182 1	4971 2	Y	464	440 0			248
12		6665 X	5101	-0-	-1564	-0-	510 9	168 1	4490 2	Y	403	156 0			495
TOTAL GAS PROD:			70,383			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,998						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
M O	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
01	6355 X	6044	-0-	-311	-0-	398 1	4240 2	Y	1278	1259 0	22 1	1 8	7	
02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	1406 9	4591 2	Y	1243	1239 0	1 8	1 8	10	
03	6634 X	6206	-0-	-428	-0-	349 1	4474 2	Y	1241	1239 0			12	
04	6420 X	5177	-0-	-1243	-0-	1367 9	3608 2	Y	1100	1076 0			36	
05	6758 X	4628	-0-	-2130	-0-	367 1	3331 2	Y	948	976 0			8	
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	1365 9	5154 2	Y	1351	1345 0			14	
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	330 1	4994 2	Y	1156	1163 0			7	
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	29 4	1272 9	Y	1116	1113 0			10	
09	6600 X	5659	-0-	-941	-0-	325 1	5192 2	Y	975	977 0			8	
10	6820 X	5682	-0-	-1138	-0-	6 4	4290 2	Y	895	818 0	77 1		8	
11	6600 X	5341	-0-	-1259	-0-	1 4	1073 9	Y	829	830 0			7	
12	6758 X	5279	-0-	-1479	-0-	314 1	4383 2	Y	810	809 0			8	
						985 9	891 9							
						313 1	4116 2	Y						
						912 9								
						306 1	4081 2	Y						
						1 4	891 9							
TOTAL GAS PROD:		70,597			TOTAL CONDENSATE PROD:				12,942					

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
01	13144 X	12060	-0-	-1084	-0-	88 1	9425 2	Y	2315	2169 0	37 1	1 8	352	
02	12296 X	11484	-0-	-812	-0-	2547 9	9072 2	Y	2117	2099 0	2 8		368	
03	13268 X	8155	-0-	-5113	-0-	83 1	6181 2	Y	1737	1885 0			220	
04	12840 X	3516	-0-	-9324	-0-	2329 9	2534 2	Y	849	732 0			337	
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-	63 1		Y	-0-	20 0			317	
06	11880 X	45	-0-	-11835	-0-	1911 9	2 2	Y	1				318	
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	48 1	6 2	Y	75	50 0	3 8		340	
08	8153 X	87	-0-	-8066	-0-	934 9	32 2	Y	16	11 8			345	
09	3510 X	66	-0-	-3444	-0-	37 1		Y	-0-				345	
10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	18 9	728 2	Y	448	158 0	389 1		246	
11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	66 1	1142 2	Y	363	281 0			328	
*12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	590 1	446 9	Y	405	345 0			388	
						493 9								
						568 1								
						399 9								
						608 1								
TOTAL GAS PROD:		40,492			TOTAL CONDENSATE PROD:				8,326					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7967 X	5681	-0-	-2286	-0-	371 1	3987 2	Y	1203	1187 0	20 1	8			
						1323 9				1 8					
02	7453 X	6614	-0-	-839	-0-	362 1	4852 2	Y	1273	1269 0	1 8	11			
						1400 9									
03	8401 X	7530	-0-	-871	-0-	393 1	5652 2	Y	1350	1349 0		12			
						1485 9									
04	8130 X	6083	-0-	-2047	-0-	345 1	4517 2	Y	1084	1062 0		34			
						29 4				1192 9					
05	8401 X	5093	-0-	-3308	-0-	265 1	3623 2	Y	1090	1117 0		7			
						6 4				1199 9					
06	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	307 1	7185 2	Y	1497	1493 0		11			
						15 4				1647 9					
07	8441 X	8441	-0-	-0-	-0-	367 1	6686 2	Y	1249	1256 0		4			
						14 4				1374 9					
08	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	375 1	7352 2	Y	1214	1210 0		8			
						7 4				1335 9					
09	7860 X	7323	-0-	-537	-0-	329 1	5850 2	Y	1039	1042 0		5			
						1 4				1143 9					
10	8122 X	6193	-0-	-1929	-0-	324 1	4773 2	Y	996	911 0	86 1	4			
						1096 9									
11	7860 X	5997	-0-	-1863	-0-	325 1	4636 2	Y	942	939 0		7			
						1036 9									
12	8122 X	6939	-0-	-1183	-0-	377 1	5549 2	Y	920	921 0		6			
						1 4	1012 9								
TOTAL GAS PROD:		84,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,857									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11873 X	11249	-0-	-624	-0-	76 1	10237 2	N	851	915 1		206			
						936 9									
02	11107 X	10396	-0-	-711	-0-	77 1	9510 2	N	735	729 1		212			
						809 9									
03	11873 X	3519	-0-	-8354	-0-	24 1	3218 2	N	252	357 1		107			
						277 9									
04	11100 X	484	-0-	-10616	-0-	1 1	45 2	N	398	178 1		327			
						438 9									
05	11470 X	7773	-0-	-3697	-0-	55 1	6794 2	N	840	907 1	23 8	237			
						924 9									
06	10890 X	9382	-0-	-1508	-0-	66 1	8544 2	N	702	726 1	1 8	212			
						772 9									
07	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	291 1	6188 2	N	529	360 1	2 8	379			
						582 9									
08	7781 X	6843	-0-	-938	-0-	314 1	5906 2	N	566	719 1	1 8	225			
						623 9									
09	9390 X	6634	-0-	-2756	-0-	329 1	5701 2	N	549	536 1	4 8	234			
						604 9									
10	9703 X	6119	-0-	-3584	-0-	336 1	5216 2	N	515	540 1	1 8	208			
						567 9									
11	9390 X	5282	-0-	-4108	-0-	302 1	4473 2	N	461	537 1		132			
						507 9									
12	7068 X	5348	-0-	-1720	-0-	330 1	4495 2	N	475	367 1	2 8	238			
						523 9									
TOTAL GAS PROD:		80,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,873									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																
GATES 010 CHK-B 1286																
WELL #: D 1H																
RRCID -> 269359																
COMPL. DATE 09/19/2012																
TOTAL DEPTH 8202													PERF. 8653 - 13374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	274	1	14225	2	N	1141	1275	1		194	
						1255	9									
02	15047 X	15047	-0-	-0-	-0-	94	1	13935	2	N	925	918	1	1 8	200	
						1018	9									
03	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	73	1	13903	2	N	907	911	1	1 8	195	
						998	9									
04	14551 X	14551	-0-	-0-	-0-	85	1	13551	2	N	832	727	1		300	
						915	9									
05	15457 X	15457	-0-	-0-	-0-	14529	2	928	9	N	844	910	1		234	
06	14220 X	13958	-0-	-262	-0-	13163	2	795	9	N	723	721	1		236	
07	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12883	2	787	9	N	715	711	1		240	
08	15469 X	11222	-0-	-4247	-0-	10566	2	656	9	N	596	540	1		296	
09	14970 X	10996	-0-	-3974	-0-	10283	2	713	9	N	648	736	1		208	
10	15469 X	10718	-0-	-4751	-0-	9972	2	746	9	N	678	744	1		142	
11	13950 X	10101	-0-	-3849	-0-	9368	2	733	9	N	666	536	1		272	
12	13671 X	9963	-0-	-3708	-0-	9229	2	734	9	N	667	735	1		204	
TOTAL GAS PROD:		156,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,342										

GATES 010 CHK-B 1286													WELL #: D 3H		RRCID -> 269360		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8889 - 13437	
01	12183 X	11755	-0-	-428	-0-	247	1	10372	2	N	1033	1104	1		238							
						1136	9															
02	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	77	1	11522	2	N	893	912	1	1 8	218							
						982	9															
03	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	61	1	11631	2	N	871	904	1	1 8	184							
						958	9															
04	11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	69	1	10965	2	N	776	708	1	1 8	251							
						854	9															
05	12989 X	12417	-0-	-572	-0-	11555	2	862	9	N	784	909	1		126							
06	13020 X	11300	-0-	-1720	-0-	10529	2	771	9	N	701	719	1		108							
07	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	10549	2	758	9	N	689	528	1		269							
08	12648 X	10752	-0-	-1896	-0-	10029	2	723	9	N	657	722	1		204							
09	12030 X	10429	-0-	-1601	-0-	9736	2	693	9	N	630	713	1		121							
10	12431 X	11205	-0-	-1226	-0-	10406	2	799	9	N	726	706	1		141							
11	11310 X	9800	-0-	-1510	-0-	9090	2	710	9	N	645	547	1		239							
12	11315 X	10106	-0-	-1209	-0-	9337	2	769	9	N	699	720	1		218							
TOTAL GAS PROD:		136,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,104																

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16120 X	14749	-0-	-1371	-0-	234	1	13252	2	N	1148	1262	1		198
						1263	9								
02	14674 X	13833	-0-	-841	-0-	84	1	12591	2	N	1053	1092	1		159
						1158	9								
03	15686 X	14051	-0-	-1635	-0-	68	1	12855	2	N	1025	913	1		271
						1128	9								
04	14550 X	13281	-0-	-1269	-0-	77	1	12182	2	N	929	901	1		299
						1022	9								
05	14818 X	13375	-0-	-1443	-0-	12353	2	1022	9	N	929	1076	1		152
06	14310 X	12240	-0-	-2070	-0-	11326	2	914	9	N	831	719	1		264
07	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	11624	2	895	9	N	814	720	1		358
08	14043 X	12531	-0-	-1512	-0-	11621	2	910	9	N	827	716	1		469
09	13290 X	12843	-0-	-447	-0-	11987	2	856	9	N	778	899	1		348
10	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13314	2	915	9	N	832	1061	1		119
11	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	12163	2	865	9	N	786	722	1		183
12	13268 X	13044	-0-	-224	-0-	12160	2	884	9	N	804	867	1		120

TOTAL GAS PROD: 159,723

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,756

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006															
01	17608 X	15670	-0-	-1938	-0-	246	1	13987	2	N	1306	1277	1	1 8	196
						1437	9								
02	16182 X	15522	-0-	-660	-0-	93	1	13891	2	N	1398	1270	1		324
						1538	9								
03	17298 X	15692	-0-	-1606	-0-	77	1	14491	2	N	1022	1076	1		270
						1124	9								
04	16740 X	14341	-0-	-2399	-0-	82	1	13061	2	N	1089	1080	1		279
						1198	9								
05	16554 X	14423	-0-	-2131	-0-	13260	2	1163	9	N	1057	1080	1		256
06	16050 X	14433	-0-	-1617	-0-	13308	2	1125	9	N	1023	1093	1		186
07	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	13222	2	1098	9	N	998	904	1		280
08	15686 X	14026	-0-	-1660	-0-	12913	2	1113	9	N	1012	902	1		390
09	14430 X	12825	-0-	-1605	-0-	11849	2	976	9	N	887	900	1		377
10	14911 X	13852	-0-	-1059	-0-	12798	2	1054	9	N	958	1076	1		259
11	14430 X	13060	-0-	-1370	-0-	12050	2	1010	9	N	918	894	1		283
12	14322 X	13214	-0-	-1108	-0-	12172	2	1042	9	N	947	1082	1		148

TOTAL GAS PROD: 171,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,615

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	42 1	8055 2	Y	2439	2402 0	41 1	15			
						2683 9				1 8					
02	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	36 1	7451 2	Y	2212	2207 0	2 8	18			
						2433 9									
03	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	52 1	8390 2	Y	2343	2340 0		21			
						2577 9									
04	9690 X	8873	-0-	-817	-0-	47 1	6557 2	Y	2014	1971 0		64			
						54 4	2215 9								
05	10013 X	5111	-0-	-4902	-0-	30 1	3851 2	Y	1113	1167 0		10			
						6 4	1224 9								
06	9690 X	9533	-0-	-157	-0-	34 1	6947 2	Y	2299	2287 0		22			
						23 4	2529 9								
07	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	26 1	7254 2	Y	2232	2242 0	2 8	10			
						26 4	2455 9								
08	10633 X	10382	-0-	-251	-0-	27 1	7912 2	Y	2210	2205 0	1 8	14			
						12 4	2431 9								
09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	29 1	7679 2	Y	2097	2100 0	1 8	10			
						3 4	2307 9								
10	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	28 1	7932 2	Y	2093	1913 0	181 1	8			
						2302 9				1 8					
11	10050 X	9773	-0-	-277	-0-	28 1	7601 2	Y	1948	1948 0		8			
						1 4	2143 9								
12	10385 X	9410	-0-	-975	-0-	33 1	7223 2	Y	1956	1954 0		10			
						2 4	2152 9								
TOTAL GAS PROD:		114,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,956									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495															
01	12586 X	10865	-0-	-1721	-0-	185 1	10024 2	N	596	549 1		192			
						656 9									
02	11774 X	9923	-0-	-1851	-0-	172 1	9183 2	N	516	545 1	1 8	162			
						568 9									
03	12338 X	5894	-0-	-6444	-0-	118 1	5434 2	N	311	360 1		113			
						342 9									
04	12052 X	12052	-0-	-0-	-0-	194 1	11273 2	N	532	363 1		282			
						585 9									
05	11191 X	10060	-0-	-1131	-0-	182 1	9333 2	N	495	532 1		245			
						545 9									
*06	10500 X	9888	-0-	-612	-0-	170 1	9212 2	N	460	504 1		201			
						506 9									
*07	9788 X	9788	-0-	-0-	-0-	103 1	9206 2	N	435	529 1		107			
						479 9									
*08	12462 X	9290	-0-	-3172	-0-	108 1	8713 2	N	426	353 1		180			
						469 9									
*09	12060 X	8684	-0-	-3376	-0-	116 1	8138 2	N	391	177 1		394			
						430 9									
*10	10354 X	9393	-0-	-961	-0-	114 1	8842 2	N	397	648 1		143			
						437 9									
*11	10020 X	8045	-0-	-1975	-0-	70 1	7546 2	N	390	459 1		74			
						429 9									
12	9796 X	8202	-0-	-1594	-0-	51 1	7707 2	N	404	407 1		71			
						444 9									
TOTAL GAS PROD:		112,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,353									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	149	1	8058	2	N	524	546	1	156
						576	9							
02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	139	1	7377	2	N	456	362	1	250
						502	9							
03	8649 X	4361	-0-	-4288	-0-	87	1	4002	2	N	247	363	1	133
						272	9					1	8	
04	8490 X	8227	-0-	-263	-0-	132	1	7653	2	N	402	367	1	168
						442	9							
05	9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	169	1	8699	2	N	506	545	1	129
						557	9							
06	8490 X	8411	-0-	-79	-0-	145	1	7822	2	N	404	352	1	181
						444	9							
07	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	86	1	7740	2	N	395	354	1	222
						435	9							
08	9424 X	7564	-0-	-1860	-0-	87	1	7051	2	N	387	362	1	247
						426	9							
09	9120 X	7162	-0-	-1958	-0-	95	1	6639	2	N	389	543	1	93
						428	9							
10	9424 X	7859	-0-	-1565	-0-	93	1	7331	2	N	395	350	1	138
						435	9							
11	8400 X	6959	-0-	-1441	-0-	60	1	6499	2	N	364	359	1	143
						400	9							
12	8246 X	7042	-0-	-1204	-0-	44	1	6583	2	N	377	348	1	172
						415	9							
TOTAL GAS PROD:		92,072			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,846							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
01	16151 X	15841	-0-	-310	-0-	438	1	14554	2	N	772	728	1	217
						849	9					1	8	
02	15109 X	13804	-0-	-1305	-0-	403	1	12680	2	N	655	730	1	142
						721	9							
03	16151 X	9881	-0-	-6270	-0-	340	1	9039	2	N	456	360	1	238
						502	9							
04	15630 X	12107	-0-	-3523	-0-	296	1	11298	2	N	466	363	1	337
						513	9					4	8	
05	15841 X	11862	-0-	-3979	-0-	346	1	10881	2	N	577	716	1	196
						635	9					2	8	
06	15330 X	12646	-0-	-2684	-0-	410	1	11602	2	N	576	536	1	236
						634	9							
07	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	227	1	10514	2	N	525	536	1	225
						578	9							
08	12524 X	10729	-0-	-1795	-0-	246	1	9926	2	N	506	537	1	194
						557	9							
09	12660 X	9799	-0-	-2861	-0-	253	1	9001	2	N	495	365	1	324
						545	9							
10	13082 X	9944	-0-	-3138	-0-	237	1	9125	2	N	529	722	1	131
						582	9							
11	12660 X	8971	-0-	-3689	-0-	169	1	8241	2	N	510	362	1	279
						561	9							
12	11315 X	8931	-0-	-2384	-0-	121	1	8249	2	N	510	692	1	97
						561	9							
TOTAL GAS PROD:		135,834			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,577							

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 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354															
M	O	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

01		9672 X	8193	-0-	-1479	-0-	242	1	7315	2	N	578	548	1	158
							636	9							
02		8584 X	7892	-0-	-692	-0-	242	1	7053	2	N	543	546	1	154
							597	9					1	8	
03		8866 X	4444	-0-	-4422	-0-	172	1	3938	2	N	304	359	1	99
							334	9							
04		11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	302	1	10814	2	N	514	183	1	430
							565	9							
05		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	315	1	8971	2	N	474	712	1	192
							521	9							
06		8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	263	1	7733	2	N	445	540	1	94
							490	9					3	8	
07		8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	180	1	8285	2	N	445	357	1	182
							490	9							
08		12059 X	7975	-0-	-4084	-0-	177	1	7305	2	N	448	360	1	270
							493	9							
09		11670 X	7836	-0-	-3834	-0-	211	1	7168	2	N	415	380	1	305
							457	9							
10		9796 X	8092	-0-	-1704	-0-	184	1	7444	2	N	422	544	1	183
							464	9							
11		8670 X	7199	-0-	-1471	-0-	124	1	6600	2	N	432	542	1	73
							475	9							
12		8959 X	7199	-0-	-1760	-0-	87	1	6604	2	N	462	343	1	192
							508	9							
TOTAL GAS PROD:			97,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,482						

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869															
M	O	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

01		10199 X	9656	-0-	-543	-0-	155	1	8430	2	N	974	904	1	208
							1071	9							
02		9686 X	8873	-0-	-813	-0-	146	1	7757	2	N	882	912	1	178
							970	9							
03		10354 X	6686	-0-	-3668	-0-	126	1	5822	2	N	671	722	1	127
							738	9							
04		10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	168	1	9711	2	N	722	722	1	127
							794	9							
05		10013 X	9598	-0-	-415	-0-	166	1	8549	2	N	803	710	1	220
							883	9							
06		9330 X	9104	-0-	-226	-0-	145	1	8168	2	N	719	866	1	73
							791	9							
07		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	87	1	8201	2	N	718	540	1	251
							790	9							
08		11036 X	8719	-0-	-2317	-0-	93	1	7849	2	N	706	708	1	249
							777	9							
09		10680 X	8316	-0-	-2364	-0-	105	1	7485	2	N	660	535	1	374
							726	9							
10		10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	116	1	9452	2	N	778	903	1	249
							856	9							
11		11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	96	1	10481	2	N	706	727	1	228
							777	9							
*12		11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	69	1	10564	2	N	722	728	1	222
							794	9							
TOTAL GAS PROD:			113,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,061						

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 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		27373 X	23449	-0-	-3924	-0-	353	1	20936	2	N	1964	2007	1	280
							2160	9							
02		25607 X	21431	-0-	-4176	-0-	334	1	19224	2	N	1703	1645	1	338
							1873	9							
03		27373 X	21783	-0-	-5590	-0-	306	1	19681	2	N	1633	1457	1	512
							1796	9					2	8	
04		23130 X	17735	-0-	-5395	-0-	254	1	16019	2	N	1329	1464	1	377
							1462	9							
05		23901 X	19333	-0-	-4568	-0-	306	1	17421	2	N	1460	1457	1	379
							1606	9					1	8	
06		22680 X	18846	-0-	-3834	-0-	108	1	17230	2	N	1371	1447	1	303
							1508	9							
07		17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	104	1	16062	2	N	1247	1067	1	483
							1372	9							
08		22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	6	1	21230	2	N	1548	1445	1	586
							1703	9							
09		18840 X	15442	-0-	-3398	-0-	42	1	14105	2	N	1177	1248	1	515
							1295	9							
10		19468 X	14517	-0-	-4951	-0-	87	1	13082	2	N	1225	1440	1	300
							1348	9							
11		21750 X	14405	-0-	-7345	-0-	88	1	12963	2	N	1231	1245	1	286
							1354	9							
12		22475 X	14888	-0-	-7587	-0-	96	1	13333	2	N	1326	1239	1	373
							1459	9							
TOTAL GAS PROD:			222,306				TOTAL CONDENSATE PROD:			17,214					

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985															
01		13206 X	11978	-0-	-1228	-0-	179	1	10599	2	N	1091	1104	1	357
							1200	9							
02		12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	201	1	11571	2	N	1094	1280	1	171
							1203	9							
03		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	211	1	13609	2	N	1103	898	1	376
							1213	9							
04		14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	214	1	13487	2	N	987	1074	1	288
							1086	9					1	8	
05		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	258	1	14669	2	N	1021	1072	1	236
							1123	9					1	8	
06		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	79	1	12674	2	N	871	902	1	205
							958	9							
07		14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	84	1	13066	2	N	914	715	1	404
							1005	9							
08		16058 X	1643	-0-	-14415	-0-	1491	2	152	9	N	138	360	1	182
09		15540 X	10491	-0-	-5049	-0-	29	1	9592	2	N	791	742	1	231
							870	9							
10		16058 X	12252	-0-	-3806	-0-	75	1	11154	2	N	930	888	1	273
							1023	9							
11		13710 X	11238	-0-	-2472	-0-	69	1	10206	2	N	875	910	1	238
							963	9							
12		14167 X	11876	-0-	-2291	-0-	78	1	10745	2	N	957	1084	1	111
							1053	9							
TOTAL GAS PROD:			146,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,772					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
PGE DOS		WELL #:		D 2H	RRCID ->	270025	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8236 - 14040	
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	
01		16523 X	12383	-0-	-4140	-0-	186 1	11003 2	N	1085	1098 1	206	
							1194 9						
02		13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	215 1	12418 2	N	1150	1085 1	271	
							1265 9						
03		16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	239 1	15399 2	N	1211	899 1	583	
							1332 9						
04		15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	227 1	14337 2	N	1015	1264 1	334	
							1117 9						
05		16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	262 1	14918 2	N	999	1088 1	244	1 8
							1099 9						
06		16410 X	14628	-0-	-1782	-0-	85 1	13583 2	N	873	903 1	214	
							960 9						
07		13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	78 1	12118 2	N	824	716 1	322	
							906 9						
08		16833 X	12986	-0-	-3847	-0-	3 1	12127 2	N	778	706 1	394	
							856 9						
09		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	45 1	14917 2	N	961	902 1	453	
							1057 9						
10		16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	103 1	15278 2	N	1177	1443 1	187	
							1295 9						
11		15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	94 1	13829 2	N	1032	915 1	304	
							1135 9						
12		16554 X	15083	-0-	-1471	-0-	101 1	13790 2	N	1084	1259 1	129	
							1192 9						
TOTAL GAS PROD:			178,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,189			

PGE DOS		WELL #:		D 1H	RRCID ->	270026	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	7899	PERF.	8229 - 14131	
01		26195 X	25009	-0-	-1186	-0-	375 1	22216 2	N	2198	2200 1	387	
							2418 9						
02		24505 X	22846	-0-	-1659	-0-	354 1	20380 2	N	1920	1958 1	349	
							2112 9						
03		25947 X	23495	-0-	-2452	-0-	327 1	21094 2	N	1885	1814 1	420	
							2074 9						
04		25020 X	21669	-0-	-3351	-0-	310 1	19532 2	N	1661	1802 1	279	
							1827 9						
05		25358 X	22545	-0-	-2813	-0-	358 1	20329 2	N	1689	1614 1	354	
							1858 9						
06		24210 X	20704	-0-	-3506	-0-	118 1	18930 2	N	1505	1421 1	438	
							1656 9						
07		21150 X	21150	-0-	-0-	-0-	124 1	19304 2	N	1565	1622 1	381	
							1722 9						
08		23498 X	20261	-0-	-3237	-0-	5 1	18551 2	N	1550	1432 1	499	
							1705 9						
09		21810 X	14386	-0-	-7424	-0-	40 1	13137 2	N	1099	1076 1	522	
							1209 9						
10		22537 X	16436	-0-	-6101	-0-	99 1	14810 2	N	1388	1615 1	295	
							1527 9						
11		20700 X	15743	-0-	-4957	-0-	96 1	14159 2	N	1353	1463 1	185	
							1488 9						
12		21142 X	16292	-0-	-4850	-0-	106 1	14593 2	N	1448	1427 1	206	
							1593 9						
TOTAL GAS PROD:			240,536				TOTAL CONDENSATE PROD:			19,261			

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	15903 X	13812	-0-	-2091	-0-	63 1	12736 2	N	921	1098 1	2 8	214			
02	14877 X	14084	-0-	-793	-0-	1013 9	84 1	13030 2	N	882	909 1	1 8	186		
03	15903 X	14235	-0-	-1668	-0-	970 9	92 1	13183 2	N	873	730 1		329		
04	14460 X	13443	-0-	-1017	-0-	960 9	80 1	12493 2	N	791	898 1		222		
05	15066 X	13927	-0-	-1139	-0-	870 9	95 1	12948 2	N	804	716 1		310		
06	14580 X	12445	-0-	-2135	-0-	884 9	68 1	11616 2	N	692	719 1		283		
07	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	761 9	92 1	11861 2	N	705	540 1		448		
08	13671 X	12162	-0-	-1509	-0-	776 9	94 1	11302 2	N	696	719 1		425		
09	13230 X	11368	-0-	-1862	-0-	766 9	87 1	10576 2	N	641	714 1		352		
10	13671 X	11173	-0-	-2498	-0-	705 9	75 1	10413 2	N	623	717 1		258		
11	12450 X	10238	-0-	-2212	-0-	685 9	90 1	9562 2	N	533	522 1		269		
12	12741 X	10230	-0-	-2511	-0-	586 9	81 1	9467 2	N	620	719 1		170		
						682 9									
TOTAL GAS PROD:		149,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,781									

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		C 3H	RRCID ->	270209	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8737 - 13196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	16740 X	15301	-0-	-1439	-0-	70 1	14043 2	N	1080	1108 1	1 8	196			
02	14355 X	14030	-0-	-325	-0-	1188 9	84 1	12926 2	N	927	889 1	1 8	233		
03	15841 X	14527	-0-	-1314	-0-	1020 9	93 1	13407 2	N	934	731 1	1 8	435		
04	15330 X	13994	-0-	-1336	-0-	1027 9	84 1	12987 2	N	839	912 1		362		
05	15841 X	14268	-0-	-1573	-0-	923 9	97 1	13256 2	N	832	902 1	1 8	291		
06	14820 X	13177	-0-	-1643	-0-	915 9	72 1	12298 2	N	734	725 1		300		
07	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	807 9	95 1	12144 2	N	725	715 1		310		
08	14508 X	12362	-0-	-2146	-0-	798 9	95 1	11444 2	N	748	717 1		341		
09	13980 X	11582	-0-	-2398	-0-	823 9	88 1	10737 2	N	688	548 1		481		
10	14260 X	11680	-0-	-2580	-0-	757 9	78 1	10836 2	N	696	1051 1		126		
11	13170 X	9759	-0-	-3411	-0-	766 9	85 1	9057 2	N	561	560 1		127		
12	13051 X	9966	-0-	-3085	-0-	617 9	78 1	9199 2	N	626	547 1		206		
						689 9									
TOTAL GAS PROD:		153,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,390									

OIL AND GAS DIVISION

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 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
M O	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
01	17546 X	16915	-0-	-631	-0-	77	1	15478	2	N	1236	1101	1	282
						1360	9							
02	16414 X	15597	-0-	-817	-0-	93	1	14335	2	N	1063	1106	1	239
						1169	9							
03	16833 X	16105	-0-	-728	-0-	103	1	14834	2	N	1062	1090	1	211
						1168	9							
04	16380 X	15403	-0-	-977	-0-	92	1	14246	2	N	968	910	1	269
						1065	9							
05	16926 X	15221	-0-	-1705	-0-	103	1	14089	2	N	935	917	1	286
						1029	9					1	8	
06	16380 X	14939	-0-	-1441	-0-	82	1	13880	2	N	888	1083	1	91
						977	9							
07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	107	1	13769	2	N	886	727	1	250
						975	9							
08	16120 X	14089	-0-	-2031	-0-	108	1	13035	2	N	860	728	1	382
						946	9							
09	15390 X	13440	-0-	-1950	-0-	102	1	12445	2	N	812	896	1	298
						893	9							
10	15438 X	13360	-0-	-2078	-0-	89	1	12351	2	N	836	903	1	231
						920	9							
11	14940 X	11186	-0-	-3754	-0-	97	1	10329	2	N	691	724	1	198
						760	9							
12	14849 X	11765	-0-	-3084	-0-	92	1	10793	2	N	800	895	1	103
						880	9							
TOTAL GAS PROD:		172,871			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,037							

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
M O	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
01	42129 X	39530	-0-	-2599	-0-	138	1	37208	2	N	1985	2021	1	280
						2184	9							
02	39411 X	35601	-0-	-3810	-0-	138	1	33405	2	N	1871	1996	1	154
						2058	9					1	8	
03	42129 X	37396	-0-	-4733	-0-	142	1	35178	2	N	1887	1467	1	573
						2076	9							
04	40770 X	35781	-0-	-4989	-0-	146	1	33773	2	N	1693	1808	1	453
						1862	9							
05	41788 X	20231	-0-	-21557	-0-	89	1	19096	2	N	951	1267	1	136
						1046	9							
06	38250 X	9279	-0-	-28971	-0-	36	1	8874	2	N	335	176	1	295
						369	9							
07	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	177	1	52892	2	N	3555	3234	1	601
						3911	9							
08	95995 X	95995	-0-	-0-	-0-	196	1	89017	2	N	6165	6499	1	260
						6782	9							
09	93154 X	93154	-0-	-0-	-0-	193	1	86746	2	N	5650	5393	1	510
						6215	9							
10	96332 X	96332	-0-	-0-	-0-	204	1	90087	2	N	5492	5439	1	559
						6041	9							
11	87503 X	87503	-0-	-0-	-0-	187	1	81817	2	N	4999	5311	1	247
						5499	9							
*12	84929 X	84929	-0-	-0-	-0-	191	1	79746	2	N	4538	4548	1	230
						4992	9							
TOTAL GAS PROD:		692,711			TOTAL CONDENSATE PROD:		39,121							

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) 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
01	62992 X	57110	-0-	-5882	-0-	203	1	54730	2	N	1979	1824	1	292
						2177	9							
02	58928 X	52187	-0-	-6741	-0-	208	1	50133	2	N	1678	1773	1	196
						1846	9							
03	61814 X	54785	-0-	-7029	-0-	213	1	52684	2	N	1716	1633	1	277
						1888	9					2	8	
04	56340 X	51582	-0-	-4758	-0-	214	1	49654	2	N	1558	1442	1	393
						1714	9							
05	58218 X	28537	-0-	-29681	-0-	127	1	27356	2	N	958	1241	1	110
						1054	9							
06	55260 X	37547	-0-	-17713	-0-	149	1	36267	2	N	1028	905	1	233
						1131	9							
07	57508 X	57508	-0-	-0-	-0-	188	1	55308	2	N	1829	1792	1	270
						2012	9							
08	52700 X	51465	-0-	-1235	-0-	109	1	49336	2	N	1836	1596	1	510
						2020	9							
09	51000 X	47023	-0-	-3977	-0-	101	1	45109	2	N	1648	1618	1	540
						1813	9							
10	52700 X	47429	-0-	-5271	-0-	103	1	45472	2	N	1685	2007	1	218
						1854	9							
11	51000 X	44507	-0-	-6493	-0-	97	1	42592	2	N	1653	1654	1	217
						1818	9							
12	52700 X	44938	-0-	-7762	-0-	103	1	42878	2	N	1779	1780	1	216
						1957	9							
TOTAL GAS PROD:		574,618		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,347								

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #: C 4H		RRCID -> 270255		COMPL. DATE 08/12/2012				TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856				
M O	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
01	14260 X	13756	-0-	-504	-0-	62	1	12470	2	N	1113	1279	1	132
						1224	9							
02	13340 X	12759	-0-	-581	-0-	75	1	11610	2	N	976	906	1	202
						1074	9							
03	14012 X	13103	-0-	-909	-0-	83	1	11968	2	N	956	905	1	253
						1052	9							
04	13410 X	12695	-0-	-715	-0-	75	1	11630	2	N	900	736	1	417
						990	9							
05	13857 X	13248	-0-	-609	-0-	90	1	12188	2	N	882	1080	1	219
						970	9							
06	13320 X	12469	-0-	-851	-0-	68	1	11522	2	N	799	539	1	479
						879	9							
07	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	87	1	11202	2	N	765	900	1	344
						842	9							
08	13237 X	11477	-0-	-1760	-0-	88	1	10541	2	N	771	690	1	425
						848	9							
09	12810 X	10959	-0-	-1851	-0-	83	1	10060	2	N	742	882	1	285
						816	9							
10	13237 X	10876	-0-	-2361	-0-	72	1	10019	2	N	714	727	1	272
						785	9							
11	12480 X	9973	-0-	-2507	-0-	87	1	9176	2	N	645	722	1	195
						710	9							
12	12121 X	10138	-0-	-1983	-0-	79	1	9270	2	N	717	731	1	181
						789	9							
TOTAL GAS PROD:		143,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,980								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
WOLF B		WELL #:		2H	RRCID ->	270421	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9463	-	14050	
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	
01		3503 X	2555	-0-	-948	-0-	2313	2	242	9	N	220	170	1	173
02		2900 X	2708	-0-	-192	-0-	2463	2	245	9	N	223	162	1	234
03		3100 X	2031	-0-	-1069	-0-	1848	2	183	9	N	166	176	1	224
04		2970 X	1964	-0-	-1006	-0-	1782	2	182	9	N	165	188	1	200
05		2883 X	2082	-0-	-801	-0-	1904	2	178	9	N	162	173	1	189
06		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2549	2	261	9	N	237	365	1	61
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2422	2	223	9	N	203	177	1	87
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2296	2	211	9	N	192	157	1	122
09		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2608	2	226	9	N	205	188	1	139
10		2604 N	2419	-0-	-185	-0-	2204	2	215	9	N	195	169	1	163
11		2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2125	2	209	9	N	190	179	1	171
*12		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2601	2	211	9	N	192	176	1	187
TOTAL GAS PROD:		29,701				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,350							

PGE BROWNE		WELL #:		G 2H	RRCID ->	270458	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8216	-	14552					
01		13981 X	6535	-0-	-7446	-0-	237	1	5115	2	N	1075	1095	1	353				
02		12818 X	6869	-0-	-5949	-0-	1183	9	238	1	5345	2	N	1169	1278	1	1	8	243
03		12276 X	8889	-0-	-3387	-0-	1286	9	262	1	7172	2	N	1323	1090	1	476		
04		11100 X	9082	-0-	-2018	-0-	1455	9	313	1	7504	2	N	1150	1433	1	193		
05		11470 X	9924	-0-	-1546	-0-	1265	9	330	1	8439	2	N	1050	1084	1	1	8	158
06		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	1155	9	465	1	10028	2	N	1209	1083	1	284		
07		13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	1330	9	421	1	11929	2	N	1141	897	1	528		
08		9920 X	9094	-0-	-826	-0-	1255	9	240	1	7974	2	N	800	1062	1	266		
09		10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	880	9	103	1	9682	2	N	1074	926	1	414		
10		10664 X	10154	-0-	-510	-0-	1181	9	82	1	8977	2	N	995	1251	1	158		
*11		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	1095	9	161	1	9737	2	N	857	886	1	129		
*12		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	943	9	159	1	9571	2	N	911	890	1	1	8	149
							1002	9											
TOTAL GAS PROD:		118,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,754											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
01		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	371	1	10184	2	N	951	913	1	185
							1046	9							
02		12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	370	1	11597	2	N	856	735	1	306
							942	9							
03		12555 X	11748	-0-	-807	-0-	331	1	10607	2	N	736	723	1	319
							810	9							
04		12150 X	9968	-0-	-2182	-0-	250	1	8937	2	N	710	722	1	307
							781	9							
05		13795 X	9657	-0-	-4138	-0-	262	1	8611	2	N	713	864	1	156
							784	9							
06		13350 X	8973	-0-	-4377	-0-	193	1	8073	2	N	643	542	1	257
							707	9							
07		7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	159	1	7156	2	N	553	540	1	270
							608	9							
08		11749 X	4185	-0-	-7564	-0-	95	1	3809	2	N	255	177	1	348
							281	9							
09		9960 X	7960	-0-	-2000	-0-	78	1	7244	2	N	580	364	1	564
							638	9							
10		9672 X	7991	-0-	-1681	-0-	66	1	7223	2	N	638	1082	1	120
							702	9							
11		8970 X	7600	-0-	-1370	-0-	114	1	6842	2	N	585	533	1	172
							644	9							
12		8215 X	6825	-0-	-1390	-0-	101	1	6050	2	N	613	726	1	59
							674	9							
TOTAL GAS PROD:			107,340				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,833					

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373															
01		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	382	1	13942	2	N	1309	1284	1	260
							1440	9							
02		14355 X	13351	-0-	-1004	-0-	332	1	11825	2	N	1085	1094	1	250
							1194	9					1	8	
03		16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	405	1	14402	2	N	1092	728	1	613
							1201	9							
04		16066 X	16066	-0-	-0-	-0-	408	1	14590	2	N	971	1251	1	332
							1068	9							
05		15500 X	14860	-0-	-640	-0-	407	1	13408	2	N	950	1073	1	208
							1045	9							
06		15000 X	13859	-0-	-1141	-0-	303	1	12633	2	N	839	712	1	334
							923	9							
07		13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	278	1	12489	2	N	827	897	1	264
							910	9							
08		16616 X	14857	-0-	-1759	-0-	327	1	13651	2	N	799	535	1	528
							879	9							
09		16080 X	12221	-0-	-3859	-0-	123	1	11315	2	N	712	914	1	324
							783	9					2	8	
10		14849 X	11543	-0-	-3306	-0-	99	1	10637	2	N	734	903	1	155
							807	9							
11		14370 X	11374	-0-	-2996	-0-	173	1	10394	2	N	734	727	1	162
							807	9							
12		14849 X	10232	-0-	-4617	-0-	154	1	9189	2	N	808	732	1	238
							889	9							
TOTAL GAS PROD:			163,812				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,860					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
M O	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	
01	14787 X	12652	-0-	-2135	-0-	91	1	11431	2	N	1027	1101	1	216
						1130	9							
02	12818 X	11627	-0-	-1191	-0-	80	1	10538	2	N	917	1079	1	54
						1009	9							
03	13702 X	11787	-0-	-1915	-0-	83	1	10760	2	N	858	729	1	183
						944	9							
04	12930 X	10945	-0-	-1985	-0-	80	1	10021	2	N	767	716	1	234
						844	9							
05	13361 X	11878	-0-	-1483	-0-	90	1	10923	2	N	786	724	1	295
						865	9					1	8	
06	12240 X	11138	-0-	-1102	-0-	82	1	10295	2	N	692	712	1	275
						761	9							
07	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	81	1	9631	2	N	701	872	1	104
						771	9							
08	11873 X	10606	-0-	-1267	-0-	9829	2	777	9	N	706	541	1	269
09	11490 X	8745	-0-	-2745	-0-	8132	2	613	9	N	557	359	1	467
10	11873 X	9637	-0-	-2236	-0-	80	1	8798	2	N	690	1075	1	82
						759	9							
11	11130 X	8945	-0-	-2185	-0-	80	1	8152	2	N	648	537	1	193
						713	9							
12	10602 X	8918	-0-	-1684	-0-	86	1	8091	2	N	674	728	1	139
						741	9							
TOTAL GAS PROD:		127,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,023								

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
01	18879 X	14423	-0-	-4456	-0-	104	1	13064	2	N	1141	1282	1	204
						1255	9							
02	17371 X	15006	-0-	-2365	-0-	103	1	13711	2	N	1084	1076	1	212
						1192	9							
03	18569 X	15362	-0-	-3207	-0-	108	1	14107	2	N	1043	913	1	342
						1147	9							
04	16920 X	14400	-0-	-2520	-0-	106	1	13262	2	N	938	1084	1	196
						1032	9							
05	16492 X	14946	-0-	-1546	-0-	113	1	13795	2	N	944	877	1	263
						1038	9							
06	15510 X	13092	-0-	-2418	-0-	96	1	12095	2	N	819	881	1	201
						901	9							
07	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	95	1	11150	2	N	728	727	1	202
						801	9							
08	15376 X	12036	-0-	-3340	-0-	11106	2	930	9	N	845	718	1	329
09	14460 X	11939	-0-	-2521	-0-	11012	2	927	9	N	843	899	1	273
10	14942 X	12009	-0-	-2933	-0-	100	1	10982	2	N	843	908	1	208
						927	9							
11	13080 X	11297	-0-	-1783	-0-	100	1	10293	2	N	822	907	1	123
						904	9							
12	12338 X	11419	-0-	-919	-0-	110	1	10384	2	N	841	903	1	61
						925	9							
TOTAL GAS PROD:		157,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,891								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
M O	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	
01	14477 X	12942	-0-	-1535	-0-	93	1	11702	2	N	1043	1090	1	180
						1147	9							
02	13543 X	12401	-0-	-1142	-0-	86	1	11328	2	N	897	914	1	163
						987	9							
03	14074 X	12419	-0-	-1655	-0-	87	1	11411	2	N	837	728	1	272
						921	9							
04	13140 X	11675	-0-	-1465	-0-	86	1	10725	2	N	785	726	1	331
						864	9							
05	13268 X	12338	-0-	-930	-0-	94	1	11377	2	N	788	727	1	392
						867	9							
06	12840 X	11121	-0-	-1719	-0-	82	1	10300	2	N	672	729	1	335
						739	9							
07	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	92	1	10782	2	N	673	899	1	109
						740	9							
08	12431 X	8825	-0-	-3606	-0-	8239	2	586	9	N	533	359	1	283
09	11940 X	9362	-0-	-2578	-0-	8694	2	668	9	N	607	528	1	362
10	12338 X	9750	-0-	-2588	-0-	82	1	8910	2	N	689	898	1	153
						758	9							
11	11250 X	9085	-0-	-2165	-0-	81	1	8330	2	N	613	543	1	223
						674	9							
12	11625 X	9252	-0-	-2373	-0-	90	1	8455	2	N	643	714	1	152
						707	9							
TOTAL GAS PROD:		130,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,780								

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078																
01	17546 X	15653	-0-	-1893	-0-	115	1	14348	2	N	1082	1091	1	1	8	159
						1190	9									
02	16414 X	15561	-0-	-853	-0-	108	1	14372	2	N	983	890	1	1	8	251
						1081	9									
03	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	125	1	16372	2	N	1051	905	1			397
						1156	9									
04	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	118	1	14801	2	N	914	903	1			408
						1005	9									
05	16647 X	13993	-0-	-2654	-0-	106	1	12940	2	N	861	1060	1			209
						947	9									
06	17070 X	15100	-0-	-1970	-0-	112	1	14131	2	N	779	716	1			272
						857	9									
07	15366 X	15366	-0-	-0-	-0-	122	1	14366	2	N	798	713	1			357
						878	9									
08	17639 X	13669	-0-	-3970	-0-	12856	2	813	9	N	739	711	1			385
09	15930 X	11088	-0-	-4842	-0-	10525	2	563	9	N	512	730	1			167
10	15593 X	9863	-0-	-5730	-0-	84	1	9148	2	N	574	545	1			196
						631	9									
11	15090 X	10549	-0-	-4541	-0-	96	1	9765	2	N	625	716	1			105
						688	9									
12	15376 X	11597	-0-	-3779	-0-	115	1	10738	2	N	676	528	1			253
						744	9									
TOTAL GAS PROD:		166,016		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,594										

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 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072														
M O	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	
01	51665 X	51665	-0-	-0-	-0-	34	1	47231	2	N	4000	4005 1	3 8	413
						4400	9							
02	48233 X	48233	-0-	-0-	-0-	2	1	44302	2	N	3572	3634 1	3 8	348
						3929	9							
03	51119 X	50745	-0-	-374	-0-	54	1	46679	2	N	3647	3453 1	2 8	540
						4012	9							
04	49470 X	47985	-0-	-1485	-0-	19	1	44336	2	N	3300	3446 1	3 8	391
						3630	9							
05	51119 X	48922	-0-	-2197	-0-	49	1	45286	2	N	3261	3254 1	2 8	396
						3587	9							
06	49470 X	34997	-0-	-14473	-0-	100	1	32573	2	N	2113	2151 1	1 8	357
						2324	9							
07	48664 X	48664	-0-	-0-	-0-	83	1	45129	2	N	3138	3064 1		431
						3452	9							
08	50747 X	45011	-0-	-5736	-0-	88	1	41555	2	N	3062	2844 1		649
						3368	9							
09	48000 X	41989	-0-	-6011	-0-	76	1	38847	2	N	2787	3272 1	1 8	163
						3066	9							
10	48918 X	42914	-0-	-6004	-0-	87	1	40064	2	N	2512	2366 1	1 8	308
						2763	9							
11	47100 X	43136	-0-	-3964	-0-	89	1	39971	2	N	2796	2701 1		403
						3076	9							
12	48670 X	43634	-0-	-5036	-0-	92	1	40471	2	N	2792	2912 1	1 8	282
						3071	9							
TOTAL GAS PROD:		547,895			TOTAL CONDENSATE PROD:		36,980							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385														
M O	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	
01	52514 X	50630	-0-	-1884	-0-	34	1	46738	2	N	3507	3102 1		543
						3858	9							
02	49126 X	45671	-0-	-3455	-0-	2	1	42681	2	N	2716	3089 1	1 8	169
						2988	9							
03	52514 X	47104	-0-	-5410	-0-	50	1	43805	2	N	2954	2524 1		599
						3249	9							
04	50130 X	44354	-0-	-5776	-0-	17	1	41308	2	N	2754	2906 1		447
						3029	9							
05	50623 X	44972	-0-	-5651	-0-	46	1	41923	2	N	2730	2701 1		476
						3003	9							
06	48990 X	21475	-0-	-27515	-0-	64	1	20632	2	N	708	724 1		460
						779	9							
07	43067 X	43067	-0-	-0-	-0-	75	1	40297	2	N	2450	2507 1	1 8	402
						2695	9							
08	47089 X	41059	-0-	-6030	-0-	80	1	38174	2	N	2550	2334 1	1 8	617
						2805	9							
09	44340 X	38700	-0-	-5640	-0-	70	1	36011	2	N	2381	2336 1	1 8	661
						2619	9							
10	44981 X	39150	-0-	-5831	-0-	80	1	36442	2	N	2389	2709 1		341
						2628	9							
11	41670 X	36645	-0-	-5025	-0-	75	1	34039	2	N	2301	2345 1		297
						2531	9							
12	43059 X	36795	-0-	-6264	-0-	78	1	34166	2	N	2319	2368 1	1 8	247
						2551	9							
TOTAL GAS PROD:		489,622			TOTAL CONDENSATE PROD:		29,759							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570														
M O	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	
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	1953	2	N	142	164	1	119
						156	9							
02	2465 N	1259	-0-	-1206	-0-	22	1	1087	2	N	136	165	1	90
						150	9							
03	2418 N	245	-0-	-2173	-0-	30	1	61	2	N	140			230
						154	9							
04	2070 N	1004	-0-	-1066	-0-	24	1	851	2	N	117	166	1	181
						129	9							
05	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	29	1	953	2	N	114	171	1	124
						125	9							
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	706	2	N	82			206
						90	9							
07	1023 N	74	-0-	-949	-0-	10	1	1	2	N	57			263
						63	9							
08	1116 N	35	-0-	-1081	-0-	5	1	1	2	N	26	182	1	107
						29	9							
09	810 N	221	-0-	-589	-0-	2	1	180	2	N	35			142
						39	9							
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	13	2	10	9	N	9			151
11	3000 N	22002	-0-	19002	19002	406	1	18514	2	N	2802	2533	1	420
						3082	9							
*12	3100 N	25663	-0-	22563	41565	480	1	22473	2	N	2464	2733	1	11 8 140
						2710	9							

TOTAL GAS PROD: 54,593

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,124

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
01	19034 X	17280	-0-	-1754	-0-	49	1	15415	2	N	1651	1471	1	504
						1816	9							
02	17806 X	15339	-0-	-2467	-0-	48	1	13831	2	N	1327	1375	1	1 8 455
						1460	9							
03	18383 X	13286	-0-	-5097	-0-	42	1	12338	2	N	824	902	1	377
						906	9							
04	17730 X	11720	-0-	-6010	-0-	36	1	10748	2	N	851	886	1	342
						936	9							
05	18321 X	11357	-0-	-6964	-0-	41	1	10413	2	N	821	905	1	258
						903	9							
06	16710 X	10959	-0-	-5751	-0-	39	1	10017	2	N	821	717	1	362
						903	9							
07	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	43	1	9517	2	N	713	896	1	179
						784	9							
08	12989 X	8814	-0-	-4175	-0-	39	1	8058	2	N	652	532	1	299
						717	9							
09	11730 X	8655	-0-	-3075	-0-	35	1	7864	2	N	687	713	1	273
						756	9							
10	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	57	1	13115	2	N	1010	917	1	366
						1111	9							
11	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	53	1	13018	2	N	1008	1081	1	293
						1109	9							
*12	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	31	1	11491	2	N	902	920	1	275
						992	9							

TOTAL GAS PROD: 148,731

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,267

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	O	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

01		25730 X	22715	-0-	-3015	-0-	65	1	20461	2	N	1990	1896	1	1 8 355
							2189	9							
02		24070 X	20429	-0-	-3641	-0-	65	1	18482	2	N	1711	1805	1	1 8 260
							1882	9							
03		25730 X	21889	-0-	-3841	-0-	69	1	19918	2	N	1729	1455	1	1 8 533
							1902	9							
04		24900 X	20395	-0-	-4505	-0-	63	1	18615	2	N	1561	1816	1	278
							1717	9							
05		23870 X	20658	-0-	-3212	-0-	74	1	18844	2	N	1582	1450	1	1 8 409
							1740	9							
06		21990 X	19157	-0-	-2833	-0-	67	1	17544	2	N	1405	1621	1	193
							1546	9							
07		18875 X	18875	-0-	-0-	-0-	79	1	17234	2	N	1420	1258	1	355
							1562	9							
08		21886 X	18576	-0-	-3310	-0-	81	1	16966	2	N	1390	1272	1	473
							1529	9							
09		20400 X	17130	-0-	-3270	-0-	71	1	15661	2	N	1271	1452	1	292
							1398	9							
10		20646 X	15014	-0-	-5632	-0-	60	1	13663	2	N	1174	1256	1	210
							1291	9							
11		19170 X	15143	-0-	-4027	-0-	56	1	13738	2	N	1226	1281	1	155
							1349	9							
12		18879 X	11978	-0-	-6901	-0-	30	1	10875	2	N	975	912	1	1 8 217
							1073	9							
TOTAL GAS PROD:			221,959			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,434						

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566															
M	O	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

01		24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	68	1	21449	2	N	2405	2373	1	1 8 376
							2646	9							
02		21718 X	21718	-0-	-0-	-0-	67	1	19173	2	N	2253	2359	1	1 8 269
							2478	9							
03		22211 X	22211	-0-	-0-	-0-	68	1	19628	2	N	2286	2001	1	1 8 553
							2515	9							
04		20640 X	20530	-0-	-110	-0-	61	1	18221	2	N	2044	2156	1	441
							2248	9							
05		21328 X	21271	-0-	-57	-0-	75	1	18992	2	N	2004	2178	1	1 8 266
							2204	9							
06		20640 X	19541	-0-	-1099	-0-	67	1	17531	2	N	1766	1655	1	377
							1943	9							
07		19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	79	1	17336	2	N	1813	1798	1	392
							1994	9							
08		22196 X	18490	-0-	-3706	-0-	79	1	16480	2	N	1755	1804	1	343
							1931	9							
09		20580 X	17198	-0-	-3382	-0-	69	1	15321	2	N	1644	1605	1	382
							1808	9							
10		21266 X	17165	-0-	-4101	-0-	67	1	15269	2	N	1663	1824	1	221
							1829	9							
11		19530 X	18836	-0-	-694	-0-	69	1	16836	2	N	1755	1796	1	180
							1931	9							
*12		20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	50	1	18514	2	N	1745	1818	1	1 8 106
							1920	9							
TOTAL GAS PROD:			241,016			TOTAL CONDENSATE PROD:			23,133						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		20367 X	17692	-0-	-2675	-0-	50	1	15802	2	N	1673	1643	1	237	
							1840	9								
02		19053 X	14459	-0-	-4594	-0-	45	1	12955	2	N	1326	1436	1	127	
							1459	9								
03		19902 X	15027	-0-	-4875	-0-	46	1	13497	2	N	1349	904	1	572	
							1484	9								
04		17940 X	14041	-0-	-3899	-0-	43	1	12654	2	N	1222	1627	1	167	
							1344	9								
05		18290 X	15281	-0-	-3009	-0-	55	1	13831	2	N	1268	1080	1	355	
							1395	9								
06		17130 X	13141	-0-	-3989	-0-	46	1	11905	2	N	1082	1267	1	170	
							1190	9								
07		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	54	1	11746	2	N	1087	906	1	351	
							1196	9								
08		15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	56	1	11735	2	N	1135	1084	1	402	
							1249	9								
09		14790 X	12650	-0-	-2140	-0-	51	1	11410	2	N	1081	1069	1	414	
							1189	9								
10		15283 X	11184	-0-	-4099	-0-	44	1	10029	2	N	1010	1281	1	143	
							1111	9								
11		13140 X	12517	-0-	-623	-0-	46	1	11268	2	N	1094	1084	1	153	
							1203	9								
12		13082 X	12698	-0-	-384	-0-	32	1	11565	2	N	1001	924	1	1 8	229
							1101	9								
TOTAL GAS PROD:			164,726			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,328							

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		23343 X	19789	-0-	-3554	-0-	56	1	17676	2	N	1870	2015	1	279	
							2057	9								
02		21837 X	18276	-0-	-3561	-0-	57	1	16446	2	N	1612	1641	1	1 8	249
							1773	9								
03		23343 X	18209	-0-	-5134	-0-	57	1	16399	2	N	1594	1457	1	386	
							1753	9								
04		22140 X	16558	-0-	-5582	-0-	50	1	14932	2	N	1433	1636	1	183	
							1576	9								
05		21700 X	16977	-0-	-4723	-0-	60	1	15345	2	N	1429	1262	1	350	
							1572	9								
06		19140 X	16174	-0-	-2966	-0-	56	1	14664	2	N	1322	1442	1	230	
							1454	9								
07		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	67	1	14626	2	N	1331	1251	1	310	
							1464	9								
08		18197 X	15463	-0-	-2734	-0-	67	1	13967	2	N	1299	1439	1	170	
							1429	9								
09		16560 X	14238	-0-	-2322	-0-	58	1	12874	2	N	1187	1073	1	284	
							1306	9								
10		16988 X	13834	-0-	-3154	-0-	55	1	12492	2	N	1170	1273	1	181	
							1287	9								
11		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	63	1	15246	2	N	1456	1450	1	187	
							1602	9								
*12		19260 X	19260	-0-	-0-	-0-	48	1	17703	2	N	1372	1458	1	101	
							1509	9								
TOTAL GAS PROD:			201,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			17,075							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		30318 X	27665	-0-	-2653	-0-	79 1	24834 2	N		2502	2559 1	1 8	307
							2752 9							
02		26216 X	24760	-0-	-1456	-0-	78 1	22342 2	N		2127	2180 1	2 8	252
							2340 9							
03		28024 X	24604	-0-	-3420	-0-	77 1	22214 2	N		2103	1819 1	1 8	535
							2313 9							
04		27120 X	20985	-0-	-6135	-0-	64 1	18824 2	N		1906	1995 1	1 8	445
							2097 9							
05		27652 X	22331	-0-	-5321	-0-	81 1	20432 2	N		1653	1789 1	1 8	308
							1818 9							
06		26760 X	20546	-0-	-6214	-0-	72 1	18671 2	N		1639	1616 1		331
							1803 9							
07		20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	85 1	18645 2	N		1645	1792 1		184
							1810 9							
08		23653 X	19942	-0-	-3711	-0-	86 1	18068 2	N		1625	1442 1		367
							1788 9							
09		21600 X	18532	-0-	-3068	-0-	75 1	16783 2	N		1522	1432 1		457
							1674 9							
10		22320 X	18444	-0-	-3876	-0-	73 1	16726 2	N		1495	1788 1		164
							1645 9							
11		20896 X	20896	-0-	-0-	-0-	78 1	18949 2	N		1699	1652 1		211
							1869 9							
*12		22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	57 1	20936 2	N		1603	1451 1	1 8	362
							1763 9							
TOTAL GAS PROD:			262,001		TOTAL CONDENSATE PROD:			21,519						

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640														
01		2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2590 2	312 9	N		284	183 1	1 8	203
02		2813 N	2666	-0-	-147	-0-	2385 2	281 9	N		255	358 1		100
03		2976 N	2803	-0-	-173	-0-	2511 2	292 9	N		265	171 1		194
04		2820 N	2770	-0-	-50	-0-	2492 2	278 9	N		253	365 1		82
05		2852 N	2598	-0-	-254	-0-	2321 2	277 9	N		252	180 1		154
06		2700 N	2582	-0-	-118	-0-	2314 2	268 9	N		244	183 1		215
07		2852 N	2609	-0-	-243	-0-	2344 2	265 9	N		241	353 1		103
08		2604 N	2546	-0-	-58	-0-	2282 2	264 9	N		240	183 1		160
09		2580 N	2365	-0-	-215	-0-	2115 2	250 9	N		227	182 1		205
10		2604 N	2454	-0-	-150	-0-	2192 2	262 9	N		238	345 1	2 8	96
11		2460 N	2127	-0-	-333	-0-	1895 2	232 9	N		211	159 1		148
12		2449 N	2305	-0-	-144	-0-	2062 2	243 9	N		221	167 1	1 8	201
TOTAL GAS PROD:			30,727		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,931						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	1056	-0-	1056	1056	21	1	1035	9	Y	941	934	0			7
04		T. A.	7472	-0-	7472	8528	356	1	5363	2	Y	1556	1517	0			46
							41	4	1712	9							
05		T. A.	2746	-0-	2746	11274	253	1	12	4	Y	2255	2288	0			13
							2481	9									
06		T. A.	12526	-0-	12526	23800	396	1	10191	2	Y	1746	1746	0			13
							18	4	1921	9							
07		32818 X	9018	-0-	-23800	-0-	308	1	7095	2	Y	1453	1463	0	2	8	1
							17	4	1598	9							
08		9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	314	1	7614	2	Y	1244	1242	0			3
							7	4	1368	9							
09		10140 X	5183	-0-	-4957	-0-	250	1	3673	2	Y	1144	1146	0			1
							2	4	1258	9							
10		10478 X	6196	-0-	-4282	-0-	285	1	4561	2	Y	1227	1120	0	106	1	2
							1350	9									
11		10140 X	5683	-0-	-4457	-0-	286	1	4190	2	Y	1097	1096	0			3
							1207	9									
12		9300 X	6423	-0-	-2877	-0-	311	1	5010	2	Y	1001	1000	0			4
							1	4	1101	9							
TOTAL GAS PROD:			65,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,664								

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734																	
01		22072 X	13236	-0-	-8836	-0-	262	1	9681	2	Y	2994	2953	0	51	1	16
							3293	9									
02		20648 X	11683	-0-	-8965	-0-	227	1	8473	2	Y	2712	2706	0	2	8	20
							2983	9									
03		21607 X	14165	-0-	-7442	-0-	264	1	10654	2	Y	2952	2948	0			24
							3247	9									
04		18000 X	12219	-0-	-5781	-0-	237	1	9144	2	Y	2518	2466	0			76
							68	4	2770	9							
05		18600 X	3595	-0-	-15005	-0-	82	1	2531	2	Y	889	775	0	184	1	6
							4	4	978	9							
06		13710 X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07		183 X	183	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08		14167 X	2549	-0-	-11618	-0-	92	1	12	4	Y	2223	2213	0	1	8	9
							2445	9									
09		12210 X	3060	-0-	-9150	-0-	132	1	1	2	Y	2657	2658	0	2	8	6
							4	4	2923	9							
10		3596 X	3411	-0-	-185	-0-	136	1	1072	2	Y	2003	1833	0	173	1	2
							2203	9									
11		2460 X	2043	-0-	-417	-0-	127	1	177	2	Y	1581	1579	0			4
							1739	9									
12		3162 X	2540	-0-	-622	-0-	136	1	860	2	Y	1402	1400	0			6
							2	4	1542	9							
TOTAL GAS PROD:			68,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,941								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432														
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
01	15407 X	4971	-0-	-10436	-0-	163 1	3440 2	Y	1244	1225 0	20 1	6		
						1368 9				1 8				
02	14413 X	8893	-0-	-5520	-0-	207 1	6804 2	Y	1711	1703 0	1 8	13		
						1882 9								
03	13299 X	11372	-0-	-1927	-0-	240 1	9008 2	Y	1931	1927 0		17		
						2124 9								
04	10890 X	10750	-0-	-140	-0-	247 1	8408 2	Y	1859	1818 0		58		
						50 4	2045 9							
05	9517 X	1475	-0-	-8042	-0-	43 1	1093 2	Y	306	359 0		5		
						2 4	337 9							
06	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-			Y	-0-	5 0		-0-		
07	661 X	661	-0-	-0-	-0-	33 1	506 2	Y	109	109 0		-0-		
						2 4	120 9							
08	11377 X	3352	-0-	-8025	-0-	121 1	1502 2	Y	1564	1557 0	1 8	6		
						9 4	1720 9							
09	10740 X	2540	-0-	-8200	-0-	140 1	826 2	Y	1429	1432 0		3		
						2 4	1572 9							
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	143 1	2724 2	Y	1286	1176 0	112 1	1		
						1415 9								
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	161 1	2510 2	Y	1522	1521 0		2		
						1674 9								
*12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	153 1	1746 2	Y	1893	1891 0		4		
						2 4	2082 9							
TOTAL GAS PROD:		56,624			TOTAL CONDENSATE PROD:				14,854					

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482														
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
01	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	606 1	11293 2	Y	2736	2692 0	46 1	19		
						3010 9				1 8				
02	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	627 1	11990 2	Y	2614	2606 0	2 8	25		
						2875 9								
03	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	687 1	16440 2	Y	2196	2196 0		25		
						2416 9								
04	12480 X	12349	-0-	-131	-0-	471 1	10196 2	Y	1493	1466 0		52		
						40 4	1642 9							
05	12896 X	10972	-0-	-1924	-0-	486 1	9207 2	Y	1157	1196 0		13		
						6 4	1273 9							
06	12480 X	12316	-0-	-164	-0-	439 1	10183 2	Y	1526	1522 0		17		
						15 4	1679 9							
07	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	486 1	13232 2	Y	1127	1135 0		9		
						13 4	1240 9							
08	19530 X	14765	-0-	-4765	-0-	498 1	13198 2	Y	967	965 0		11		
						5 4	1064 9							
09	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	462 1	11662 2	Y	962	963 0		10		
						1 4	1058 9							
10	14973 X	13665	-0-	-1308	-0-	471 1	12087 2	Y	1006	918 0	87 1	11		
						1107 9								
11	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	494 1	13028 2	Y	895	893 0		13		
						985 9								
12	14973 X	13878	-0-	-1095	-0-	516 1	12376 2	Y	895	892 0		16		
						1 4	985 9							
TOTAL GAS PROD:		170,550			TOTAL CONDENSATE PROD:				17,574					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13144 X	10543	-0-	-2601	-0-	234 1	8497 2	Y	1647	1620 0	28 1	6			
						1812 9				1 8					
02	12615 X	11137	-0-	-1478	-0-	235 1	9157 2	Y	1586	1582 0	1 8	9			
						1745 9									
03	13485 X	11090	-0-	-2395	-0-	236 1	8940 2	Y	1740	1736 0		13			
						1914 9									
04	13050 X	10282	-0-	-2768	-0-	249 1	6511 2	Y	3126	3046 0		93			
						83 4	3439 9								
05	11904 X	2525	-0-	-9379	-0-	64 1	1966 2	Y	448	539 0		2			
						2 4	493 9								
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-	2 0		-0-			
07	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	54 1	1377 2	Y	758	755 0		3			
						9 4	834 9								
08	11098 X	4402	-0-	-6696	-0-	118 1	2461 2	Y	1649	1643 0	1 8	8			
						9 4	1814 9								
09	10290 X	2549	-0-	-7741	-0-	154 1	712 2	Y	1528	1531 0		5			
						2 4	1681 9								
10	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	150 1	2446 2	Y	741	680 0	64 1	2			
						815 9									
11	4260 X	3027	-0-	-1233	-0-	149 1	2254 2	Y	567	565 0		4			
						624 9									
12	4402 X	1840	-0-	-2562	-0-	111 1	1409 2	Y	291	292 0		3			
						320 9									

TOTAL GAS PROD: 63,080

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,081

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
*01	28706 X	28706	-0-	-0-	-0-	66 1	26349 2	Y	2083	2083 1		216		
						2291 9								
*02	26057 X	26057	-0-	-0-	-0-	64 1	23987 2	Y	1824	1826 1	1 8	213		
						2006 9								
*03	26846 X	18860	-0-	-7986	-0-	59 1	17395 2	Y	1278	1342 1		149		
						1406 9								
*04	30228 X	30228	-0-	-0-	-0-	60 1	28244 2	Y	1749	1678 1		220		
						1924 9								
*05	26846 X	25170	-0-	-1676	-0-	63 1	23262 2	Y	1677	1684 1		213		
						1845 9								
*06	25980 X	23379	-0-	-2601	-0-	57 1	21735 2	Y	1443	1492 1		164		
						1587 9								
*07	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	59 1	21345 2	Y	1609	1491 1		282		
						1770 9								
*08	31248 X	21603	-0-	-9645	-0-	51 1	19742 2	Y	1645	1621 1		306		
						1810 9								
*09	30240 X	20595	-0-	-9645	-0-	53 1	18903 2	Y	1490	1531 1		265		
						1639 9								
*10	25172 X	20094	-0-	-5078	-0-	50 1	18506 2	Y	1398	1500 1		163		
						1538 9								
*11	23370 X	16806	-0-	-6564	-0-	36 1	15309 2	Y	1328	1233 1		258		
						1461 9								
12	23188 X	18707	-0-	-4481	-0-	58 1	17167 2	Y	1347	1418 1		187		
						1482 9								

TOTAL GAS PROD: 273,379

TOTAL CONDENSATE PROD: 18,871

OIL AND GAS DIVISION

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 2H	RRCID ->	273169	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	7701	PERF.	8106 - 14746
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	23653 X	18501	-0-	-5152	-0-	39 1	15609 2	Y	2594	2602 1		261
						2853 9						
02	22127 X	15856	-0-	-6271	-0-	36 1	13422 2	Y	2180	2194 1	1 8	246
						2398 9						
03	23653 X	7783	-0-	-15870	-0-	23 1	6753 2	Y	915	1055 1		106
						1007 9						
04	22890 X	18509	-0-	-4381	-0-	33 1	15849 2	Y	2388	2214 1		280
						2627 9						
05	21514 X	17051	-0-	-4463	-0-	38 1	14337 2	Y	2433	2418 1		295
						2676 9						
06	17910 X	17168	-0-	-742	-0-	39 1	14720 2	Y	2190	2251 1		234
						2409 9						
07	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	39 1	13974 2	Y	1966	1858 1		342
						2163 9						
08	19127 X	15331	-0-	-3796	-0-	34 1	13374 2	Y	1748	1764 1		326
						1923 9						
09	18510 X	14175	-0-	-4335	-0-	34 1	12327 2	Y	1649	1690 1	1 8	284
						1814 9						
10	17732 X	14200	-0-	-3532	-0-	33 1	12256 2	Y	1737	1829 1		192
						1911 9						
11	17160 X	13439	-0-	-3721	-0-	28 1	11687 2	Y	1567	1458 1		301
						1724 9						
12	16182 X	12994	-0-	-3188	-0-	38 1	11272 2	Y	1531	1623 1		209
						1684 9						

TOTAL GAS PROD: 181,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,898

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	273201	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	7897	PERF.	8021 - 12684
01	15221 X	11922	-0-	-3299	-0-	9289 2	2633 9	N	2394	2414 1	3 8	149
02	14239 X	11402	-0-	-2837	-0-	8931 2	2471 9	N	2246	2033 1	6 8	356
03	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	9454 2	2490 9	N	2264	2281 1	4 8	335
04	11550 X	10298	-0-	-1252	-0-	8044 2	2254 9	N	2049	2092 1	2 8	290
05	12183 X	10582	-0-	-1601	-0-	7965 2	2617 9	N	2379	2462 1		207
06	11790 X	9989	-0-	-1801	-0-	7727 2	2262 9	N	2056	2070 1		193
07	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	8651 2	2357 9	N	2143	1888 1	1 8	447
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	7543 2	2136 9	N	1942	2266 1		123
09	10290 X	9600	-0-	-690	-0-	7492 2	2108 9	N	1916	1887 1		152
10	11005 X	8805	-0-	-2200	-0-	6672 2	2133 9	N	1939	1884 1	1 8	206
11	10650 X	7819	-0-	-2831	-0-	5864 2	1955 9	N	1777	1717 1		266
12	11005 X	8416	-0-	-2589	-0-	6441 2	1975 9	N	1795	1899 1	1 8	161

TOTAL GAS PROD: 121,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,900

SMITH FAMILY UNIT A DIM		WELL #:		2H	RRCID ->	273202	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	7853	PERF.	8094 - 12607
01	18600 X	5785	-0-	-12815	-0-	4104 2	1681 9	N	1528	1541 1	12 8	219
02	17400 X	6579	-0-	-10821	-0-	4796 2	1783 9	N	1621	1518 1	12 8	310
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	3799 2	1683 9	N	1530	1687 1	8 8	145
04	5610 X	2834	-0-	-2776	-0-	1928 2	906 9	N	824	755 1	5 8	209
05	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	5	5 8		209
06	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	5389 2	1656 9	N	1505	1508 1	1 8	205
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5509 2	1626 9	N	1478	1318 1	3 8	362
08	5487 X	2176	-0-	-3311	-0-	1648 2	528 9	N	480	733 1	1 8	108
09	5400 X	4035	-0-	-1365	-0-	3038 2	997 9	N	906	752 1	2 8	260
10	5580 X	5495	-0-	-85	-0-	4068 2	1427 9	N	1297	1327 1	3 8	227
11	5400 X	4453	-0-	-947	-0-	3153 2	1300 9	N	1182	1141 1		268
12	5580 X	4172	-0-	-1408	-0-	2947 2	1225 9	N	1114	1140 1	8 8	234

TOTAL GAS PROD: 55,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,470

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: C 6H										RRCID -> 273583		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8106 - 14448	
M O	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			
*01	22294 X	22294	-0-	-0-	-0-	49	1	19522	2	Y	2475	2454	1	259			
						2723	9										
*02	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	48	1	17789	2	Y	2143	2147	1	254			
						2357	9					1	8				
*03	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	61	1	17655	2	Y	1679	1738	1	195			
						1847	9										
*04	23119 X	23119	-0-	-0-	-0-	44	1	20684	2	Y	2174	2092	1	277			
						2391	9										
*05	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	49	1	18281	2	Y	2097	2105	1	269			
						2307	9										
*06	17543 X	17543	-0-	-0-	-0-	41	1	15632	2	Y	1700	1772	1	197			
						1870	9										
*07	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	42	1	15442	2	Y	1939	1794	1	342			
						2133	9										
*08	23901 X	17342	-0-	-6559	-0-	39	1	15097	2	Y	2005	1972	1	375			
						2206	9										
*09	23130 X	16293	-0-	-6837	-0-	40	1	14174	2	Y	1890	1929	1	335			
						2079	9					1	8				
*10	20646 X	16098	-0-	-4548	-0-	37	1	13924	2	Y	1943	2053	1	224			
						2137	9										
*11	17550 X	15129	-0-	-2421	-0-	32	1	13205	2	Y	1720	1606	1	338			
						1892	9										
12	17608 X	14593	-0-	-3015	-0-	42	1	12622	2	Y	1754	1847	1	245			
						1929	9										
TOTAL GAS PROD:		220,422			TOTAL CONDENSATE PROD:					23,519							

GATES 010 CHK-B TR 1										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WELL #: C 8H										RRCID -> 273585		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 8138		PERF. 8189 - 13700	
M O	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			
01	33852 X	30388	-0-	-3464	-0-	67	1	26813	2	Y	3189	3181	1	331			
						3508	9										
02	31668 X	28682	-0-	-2986	-0-	68	1	25470	2	Y	2858	2855	1	333			
						3144	9					1	8				
03	33852 X	21477	-0-	-12375	-0-	65	1	18986	2	Y	2205	2286	1	251			
						2426	9					1	8				
04	32760 X	31086	-0-	-1674	-0-	59	1	27925	2	Y	2820	2718	1	353			
						3102	9										
05	32674 X	27868	-0-	-4806	-0-	67	1	24847	2	Y	2685	2700	1	338			
						2954	9										
06	29670 X	24034	-0-	-5636	-0-	57	1	21499	2	Y	2253	2338	1	253			
						2478	9										
07	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	64	1	22797	2	Y	2313	2161	1	405			
						2544	9										
08	31372 X	24468	-0-	-6904	-0-	57	1	22075	2	Y	2124	2129	1	400			
						2336	9										
09	30360 X	23082	-0-	-7278	-0-	59	1	20803	2	Y	2018	2063	1	354			
						2220	9					1	8				
10	27869 X	26754	-0-	-1115	-0-	65	1	24149	2	Y	2309	2405	1	257			
						2540	9					1	8				
11	24600 X	24032	-0-	-568	-0-	52	1	22008	2	Y	1793	1698	1	352			
						1972	9										
12	25420 X	21974	-0-	-3446	-0-	68	1	19880	2	Y	1842	1943	1	251			
						2026	9										
TOTAL GAS PROD:		309,250			TOTAL CONDENSATE PROD:					28,409							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH BONITA C UNIT		WELL #:		L 1H	RRCID ->	273707	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6980	- 13095
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2082	2	904 9	Y	822	804	0	436
02	2900 N	3585	-0-	685	685	2552	2	1033 9	Y	939	1012	0	361
03	3100 N	3435	-0-	335	1020	2305	2	1130 9	Y	1027	814	0	574
04	2974 N	1954	-0-	-1020	-0-	1303	2	651 9	Y	592	613	0	553
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3022	2	1175 9	Y	1068	1081	0	540
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	2824	2	1174 9	Y	1067	1116	0	488
07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	2556	2	1142 9	Y	1038	942	0	584
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	2186	2	1088 9	Y	989	933	0	640
09	3060 X	1006	-0-	-2054	-0-	665	2	341 9	Y	310	816	0	134
10	3162 X	1995	-0-	-1167	-0-	1252	2	743 9	Y	675	512	0	249
11	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3134	2	1381 9	Y	1255	1216	0	288
*12	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	3442	2	1614 9	Y	1467	1510	0	245
TOTAL GAS PROD:		39,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,249					

FAITH BONITA G UNIT		WELL #:		M 1H	RRCID ->	273708	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	6914	- 14380
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	12	1	1734 2	Y	709	693	0	5
02	2900 N	3072	-0-	172	172	780	9	14 1	Y	834	831	0	7
03	3100 N	3026	-0-	-74	98	917	9	19 1	Y	831	830	0	8
04	2460 N	1362	-0-	-1098	-0-	914	9	9 1	Y	373	368	0	13
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	10	4	410 9	Y	952	958	0	7
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	26	1	2547 2	Y	892	891	0	8
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	5	4	1047 9	Y	886	890	0	4
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	13	1	2870 2	Y	926	924	0	6
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	9	4	981 9	Y	923	924	0	5
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	10	1	2251 2	Y	953	870	0	5
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	11	4	975 9	Y	856	858	0	3
*12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	11	1	2422 2	Y	842	841	0	4
TOTAL GAS PROD:		37,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,977					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.																	
GATES 010 CHK-B TR 1																	
WELL #: C 5H										RRCID -> 273710		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 7722		PERF. 8158 - 15080	
M O	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			
*01	19902 X	18533	-0-	-1369	-0-	40	1	15993	2	Y	2273	2254	1	230			
						2500	9										
*02	19196 X	19196	-0-	-0-	-0-	44	1	16374	2	Y	2525	2474	1	281			
						2778	9										
*03	19902 X	9437	-0-	-10465	-0-	29	1	8327	2	Y	983	1039	1	225			
						1081	9										
*04	20033 X	20033	-0-	-0-	-0-	35	1	16424	2	Y	3249	3177	1	296			
						3574	9					1	8				
*05	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	46	1	17426	2	Y	2424	2394	1	325			
						2666	9					1	8				
*06	19260 X	17295	-0-	-1965	-0-	40	1	15074	2	Y	1983	1959	1	349			
						2181	9										
*07	16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	40	1	14541	2	Y	1734	1804	1	279			
						1907	9										
*08	20708 X	15921	-0-	-4787	-0-	36	1	14040	2	Y	1677	1634	1	322			
						1845	9										
*09	20040 X	14673	-0-	-5367	-0-	36	1	12946	2	Y	1537	1586	1	273			
						1691	9										
*10	20150 X	14669	-0-	-5481	-0-	35	1	12832	2	Y	1638	1713	1	198			
						1802	9										
*11	17310 X	14056	-0-	-3254	-0-	30	1	12412	2	Y	1467	1486	1	179			
						1614	9										
12	16492 X	13629	-0-	-2863	-0-	40	1	11841	2	Y	1589	1589	1	178			
						1748	9					1	8				
TOTAL GAS PROD:		194,068			TOTAL CONDENSATE PROD:		23,079										

GATES 010 CHK-B TR 1										CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
WELL #: C 7H										RRCID -> 273712		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 8104		PERF. 8182 - 13437	
M O	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			
01	26257 X	23196	-0-	-3061	-0-	53	1	21243	2	Y	1727	1732	1	180			
						1900	9										
02	24563 X	21568	-0-	-2995	-0-	53	1	19689	2	Y	1660	1649	1	191			
						1826	9										
03	26257 X	15733	-0-	-10524	-0-	50	1	14438	2	Y	1132	1083	1	239			
						1245	9					1	8				
04	25902 X	25902	-0-	-0-	-0-	51	1	24429	2	Y	1293	1398	1	134			
						1422	9										
05	24583 X	22008	-0-	-2575	-0-	54	1	20208	2	Y	1587	1512	1	209			
						1746	9										
06	22440 X	20615	-0-	-1825	-0-	49	1	18612	2	Y	1776	1682	1	303			
						1954	9										
07	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	52	1	18493	2	Y	2243	2202	1	343			
						2467	9					1	8				
08	26753 X	20209	-0-	-6544	-0-	46	1	17908	2	Y	2050	1997	1	396			
						2255	9										
09	25890 X	18317	-0-	-7573	-0-	46	1	16431	2	Y	1673	1763	1	305			
						1840	9					1	8				
10	22010 X	18262	-0-	-3748	-0-	44	1	16426	2	Y	1629	1733	1	201			
						1792	9										
11	20610 X	16656	-0-	-3954	-0-	36	1	15290	2	Y	1209	1257	1	153			
						1330	9										
12	21018 X	16971	-0-	-4047	-0-	53	1	15540	2	Y	1253	1264	1	142			
						1378	9										
TOTAL GAS PROD:		240,449			TOTAL CONDENSATE PROD:		19,232										

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 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
01	21855 X	21570	-0-	-285	-0-	46	1	18410	2	Y	2831	2804	1	284
						3114	9							
02	20445 X	19854	-0-	-591	-0-	46	1	17063	2	Y	2495	2498	1	280
						2745	9						1 8	
03	21855 X	9059	-0-	-12796	-0-	27	1	8005	2	Y	934	1000	1	214
						1027	9							
04	24333 X	24333	-0-	-0-	-0-	46	1	21838	2	Y	2226	2234	1	206
						2449	9							
05	21855 X	19482	-0-	-2373	-0-	44	1	16733	2	Y	2459	2348	1	316
						2705	9						1 8	
06	20880 X	17846	-0-	-3034	-0-	41	1	15737	2	Y	1880	1867	1	329
						2068	9							
07	17572 X	17572	-0-	-0-	-0-	43	1	15710	2	Y	1654	1721	1	262
						1819	9							
08	25141 X	17255	-0-	-7886	-0-	39	1	15269	2	Y	1770	1701	1	331
						1947	9							
09	24330 X	15976	-0-	-8354	-0-	40	1	14078	2	Y	1689	1726	1	293
						1858	9						1 8	
10	19468 X	16356	-0-	-3112	-0-	38	1	14239	2	Y	1890	1961	1	221
						2079	9							
11	17850 X	15918	-0-	-1932	-0-	33	1	13700	2	Y	1986	1975	1	232
						2185	9							
12	17577 X	15968	-0-	-1609	-0-	46	1	13581	2	Y	2128	2126	1	233
						2341	9						1 8	
TOTAL GAS PROD:		211,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,942								

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	EOM BALANCE
01	2604 X	159	-0-	-2445	-0-	34	1	125	9	Y	114	113	0	1
						147	1	1471	2	Y	395	392	0	4
02	2436 X	2053	-0-	-383	-0-	435	9							
03	2015 X	1894	-0-	-121	-0-	183	1	1240	2	Y	428	428	0	4
						471	9							
04	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	214	1	1147	2	Y	489	478	0	15
						13	4	538	9					
05	2201 X	1671	-0-	-530	-0-	218	1	1	2	Y	1314	1320	0	9
						7	4	1445	9					
06	2130 X	1555	-0-	-575	-0-	224	1	2	2	Y	1197	1195	0	11
						12	4	1317	9					
07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	314	1	3731	2	Y	1297	1302	0	5
						15	4	1427	9				1 8	
08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	272	1	5320	2	Y	971	971	0	5
						5	4	1068	9					
09	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	250	1	6599	2	Y	779	780	0	4
						1	4	857	9					
10	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	264	1	5260	2	Y	1056	964	0	6
						1162	9						90 1	
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	257	1	2512	2	Y	1361	1358	0	9
						1497	9							
*12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	301	1	2677	2	Y	1066	1068	0	7
						1	4	1173	9					
TOTAL GAS PROD:		44,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,467								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779										COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874						
M O	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
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	16	1	2821	2	Y	909	895	0	15	1	3
						1000	9					1	8			
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	14	1	2581	2	Y	830	829	0	1	8	3
						913	9									
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	19	1	2600	2	Y	831	830	0			4
						914	9									
04	3600 X	1503	-0-	-2097	-0-	11	1	953	2	Y	478	471	0			11
						13	4	526	9							
05	3720 X	43	-0-	-3677	-0-	1	1	9	2	Y	30	41	0			-0-
						33	9									
06	3600 X	457	-0-	-3143	-0-	3	1	178	2	Y	248	246	0			2
						3	4	273	9							
07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	4	1	968	2	Y	366	367	0			1
						5	4	403	9							
08	3534 X	1764	-0-	-1770	-0-	5	1	1230	2	Y	478	476	0			3
						3	4	526	9							
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	6	1	1382	2	Y	495	496	0			2
						1	4	545	9							
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	2	Y	569	520	0	48	1	3
						626	9									
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	2	Y	609	607	0			5
						670	9									
*12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	672	671	0			6
						1	4	739	9							
TOTAL GAS PROD:		25,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,515										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780										COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523						
01	27311 X	25400	-0-	-1911	-0-	56	1	22582	2	Y	2511	2488	1			259
						2762	9									
02	25549 X	23523	-0-	-2026	-0-	56	1	21077	2	Y	2173	2179	1			253
						2390	9									
03	27311 X	17602	-0-	-9709	-0-	55	1	15831	2	Y	1560	1486	1	1	8	326
						1716	9									
04	26430 X	25510	-0-	-920	-0-	49	1	23559	2	Y	1729	1878	1			177
						1902	9									
05	27125 X	23106	-0-	-4019	-0-	56	1	20809	2	Y	2037	1946	1	1	8	267
						2241	9									
06	24570 X	21305	-0-	-3265	-0-	52	1	19613	2	Y	1491	1490	1			268
						1640	9									
07	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	53	1	19154	2	Y	1356	1404	1			220
						1492	9									
08	26350 X	20465	-0-	-5885	-0-	48	1	18814	2	Y	1457	1398	1			279
						1603	9									
09	25500 X	19236	-0-	-6264	-0-	50	1	17662	2	Y	1385	1418	1			246
						1524	9									
10	23095 X	19376	-0-	-3719	-0-	47	1	17631	2	Y	1544	1604	1			186
						1698	9									
11	21300 X	18904	-0-	-2396	-0-	41	1	17037	2	Y	1660	1647	1			199
						1826	9									
12	20708 X	19076	-0-	-1632	-0-	58	1	16876	2	Y	1947	1927	1	1	8	218
						2142	9									
TOTAL GAS PROD:		254,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,850										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
M O	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
01	12462 X	10355	-0-	-2107	-0-	397 1	7561 2	N	2179	2146 0	37 1	10		
						2397 9				1 8				
02	11484 X	9159	-0-	-2325	-0-	354 1	6613 2	N	1993	1989 0	2 8	12		
						2192 9								
03	11687 X	9898	-0-	-1789	-0-	403 1	7285 2	N	2009	2007 0		14		
						2210 9								
04	11310 X	10256	-0-	-1054	-0-	418 1	7735 2	N	1866	1826 0		54		
						50 4	2053 9							
05	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	397 1	9750 2	N	1991	2036 0		9		
						11 4	2190 9							
06	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	372 1	9402 2	N	1746	1743 0		12		
						18 4	1921 9							
07	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	389 1	8583 2	N	1625	1633 0	2 8	2		
						19 4	1788 9							
08	12338 X	10874	-0-	-1464	-0-	388 1	8707 2	N	1609	1604 0	1 8	6		
						9 4	1770 9							
09	11940 X	10367	-0-	-1573	-0-	377 1	8361 2	N	1479	1482 0		3		
						2 4	1627 9							
10	12338 X	9986	-0-	-2352	-0-	380 1	7979 2	N	1479	1352 0	128 1	2		
						1627 9								
11	11700 X	9756	-0-	-1944	-0-	393 1	7824 2	N	1399	1399 0		2		
						1539 9								
12	10881 X	9396	-0-	-1485	-0-	409 1	7502 2	N	1349	1350 0		1		
						1 4	1484 9							
TOTAL GAS PROD:		124,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,724								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
M O	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
01	34782 X	32270	-0-	-2512	-0-	29371 2	2899 9	Y	2635	2690 1		166		
02	32567 X	28758	-0-	-3809	-0-	26324 2	2434 9	Y	2213	2215 1	1 8	163		
03	34813 X	29435	-0-	-5378	-0-	26921 2	2514 9	Y	2285	2240 1	1 8	207		
04	33690 X	27214	-0-	-6476	-0-	25151 2	2063 9	Y	1875	1911 1		171		
05	34038 X	27373	-0-	-6665	-0-	25356 2	2017 9	Y	1834	1799 1		206		
06	31230 X	25014	-0-	-6216	-0-	23280 2	1734 9	Y	1576	1688 1		94		
07	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	3 1	23133 2	Y	1586	1556 1		124		
						1745 9								
08	28644 X	24385	-0-	-4259	-0-	22655 2	1730 9	Y	1573	1543 1		154		
09	27210 X	22476	-0-	-4734	-0-	6 1	20973 2	Y	1361	1332 1		183		
						1497 9								
10	27373 X	22499	-0-	-4874	-0-	20982 2	1517 9	Y	1379	1514 1		48		
11	25020 X	21115	-0-	-3905	-0-	19645 2	1470 9	Y	1336	1277 1		107		
12	24893 X	21202	-0-	-3691	-0-	19670 2	1532 9	Y	1393	1386 1		114		
TOTAL GAS PROD:		306,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,046								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014													TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8179	-	12647
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		39029 X	32554	-0-	-6475	-0-	30473	2	2081	9	Y	1892	1979	1			124	
02		36511 X	30323	-0-	-6188	-0-	28597	2	1726	9	Y	1569	1574	1			119	
03		39029 X	31381	-0-	-7648	-0-	29328	2	2053	9	Y	1866	1813	1			172	
04		37380 X	30354	-0-	-7026	-0-	27969	2	2385	9	Y	2168	2142	1			198	
05		34689 X	30875	-0-	-3814	-0-	28519	2	2356	9	Y	2142	2092	1	1	8	247	
06		31500 X	28628	-0-	-2872	-0-	26568	2	2060	9	Y	1873	1999	1			121	
07		28683 X	28683	-0-	-0-	-0-	4	1	26603	2	Y	1887	1852	1			156	
							2076	9										
08		31372 X	27796	-0-	-3576	-0-	25770	2	2026	9	Y	1842	1811	1			187	
09		30360 X	26016	-0-	-4344	-0-	7	1	24234	2	Y	1614	1580	1			221	
							1775	9										
10		30876 X	27547	-0-	-3329	-0-	25623	2	1924	9	Y	1749	1904	1			66	
11		28620 X	25705	-0-	-2915	-0-	23941	2	1764	9	Y	1604	1539	1			131	
12		28675 X	25782	-0-	-2893	-0-	23939	2	1843	9	Y	1675	1667	1			139	
TOTAL GAS PROD:			345,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			21,881								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014													TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8240	-	12339
01		35557 X	34577	-0-	-980	-0-	31051	2	3526	9	Y	3205	3260	1	1	8	211	
02		33263 X	30968	-0-	-2295	-0-	27994	2	2974	9	Y	2704	2706	1	1	8	208	
03		35557 X	32054	-0-	-3503	-0-	28976	2	3078	9	Y	2798	2742	1	1	8	263	
04		34410 X	29529	-0-	-4881	-0-	26990	2	2539	9	Y	2308	2350	1	1	8	220	
05		35216 X	29968	-0-	-5248	-0-	27451	2	2517	9	Y	2288	2240	1	1	8	267	
06		33450 X	27681	-0-	-5769	-0-	25485	2	2196	9	Y	1996	2133	1			130	
07		27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	3	1	25468	2	Y	2012	1974	1			168	
							2213	9										
08		30318 X	26899	-0-	-3419	-0-	24731	2	2168	9	Y	1971	1938	1			201	
09		29340 X	24609	-0-	-4731	-0-	7	1	22746	2	Y	1687	1655	1	1	8	232	
							1856	9										
10		29977 X	25014	-0-	-4963	-0-	23022	2	1992	9	Y	1811	1975	1	1	8	67	
11		27690 X	23355	-0-	-4335	-0-	21507	2	1848	9	Y	1680	1609	1			138	
12		27683 X	23167	-0-	-4516	-0-	21269	2	1898	9	Y	1725	1719	1	1	8	143	
TOTAL GAS PROD:			335,505				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,185								

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014													TOTAL DEPTH	8089	PERF.	8191	-	12973
01		34844 X	32923	-0-	-1921	-0-	29903	2	3020	9	Y	2745	2799	1	1	8	181	
02		32596 X	29230	-0-	-3366	-0-	26710	2	2520	9	Y	2291	2294	1	1	8	177	
03		34844 X	30216	-0-	-4628	-0-	27596	2	2620	9	Y	2382	2334	1	1	8	224	
04		33720 X	28123	-0-	-5597	-0-	25965	2	2158	9	Y	1962	1998	1			188	
05		34317 X	28467	-0-	-5850	-0-	26353	2	2114	9	Y	1922	1884	1	1	8	225	
06		31860 X	26321	-0-	-5539	-0-	24495	2	1826	9	Y	1660	1776	1			109	
07		26294 X	26294	-0-	-0-	-0-	3	1	24455	2	Y	1669	1638	1			140	
							1836	9										
08		30225 X	25248	-0-	-4977	-0-	23455	2	1793	9	Y	1630	1603	1			167	
09		28110 X	23113	-0-	-4997	-0-	6	1	21557	2	Y	1409	1380	1			196	
							1550	9										
10		28458 X	23556	-0-	-4902	-0-	21917	2	1639	9	Y	1490	1626	1			60	
11		26310 X	21996	-0-	-4314	-0-	20450	2	1546	9	Y	1405	1345	1			120	
12		26288 X	21617	-0-	-4671	-0-	20037	2	1580	9	Y	1436	1431	1			125	
TOTAL GAS PROD:			317,104				TOTAL CONDENSATE PROD:			22,001								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6975 X	2027	-0-	-4948	-0-	1566	2	461	9	N	419	184	1	349
02		6525 X	2895	-0-	-3630	-0-	2207	2	688	9	N	625	926	1	48
03		6541 X	3183	-0-	-3358	-0-	2451	2	732	9	N	665	516	1	197
04		6330 X	5246	-0-	-1084	-0-	4073	2	1173	9	N	1066	1108	1	154
05		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	4746	2	744	9	N	676	728	1	102
06		5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4236	2	847	9	N	770	716	1	155
07		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1734	2	240	9	N	218	187	1	186
08		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			186
09		5310 X	2627	-0-	-2683	-0-	1761	2	866	9	N	787	724	1	243
10		5487 X	3817	-0-	-1670	-0-	3000	2	817	9	N	743	728	1	258
11		5070 X	3152	-0-	-1918	-0-	2518	2	634	9	N	576	739	1	95
12		2728 X	811	-0-	-1917	-0-	672	2	139	9	N	126	167	1	54
TOTAL GAS PROD:			36,305			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,671						

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342															
01		7316 X	6786	-0-	-530	-0-	806	1	4192	2	Y	1625	1542	0	395
							1788	9					1	8	
02		6844 X	6082	-0-	-762	-0-	754	1	3700	2	Y	1480	1653	0	221
							1628	9							
03		7316 X	6229	-0-	-1087	-0-	752	1	4129	2	Y	1225	1112	0	334
							1348	9							
04		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	2	6	0	233
05		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-			233
06		6570 X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	1	1	8	233
07		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			233
08		6231 X	81	-0-	-6150	-0-	81	1			Y	-0-			233
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	76	1	1	4	Y	431	430	0	234
							474	9							
10		389 X	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	9	Y	287	263	0	233
11		90 X	65	-0-	-25	-0-	65	1			Y	-0-	52	0	181
12		558 X	465	-0-	-93	-0-	102	1	1	4	Y	329	508	0	2
							362	9							
TOTAL GAS PROD:			20,650			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,380						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169														
M O	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
01	8370 X	7496	-0-	-874	-0-	500	1	5486	2	Y	1373	1398	0	205
						1510	9					1	8	
02	7830 X	6888	-0-	-942	-0-	295	1	5227	2	Y	1242	1197	0	249
						1366	9						1	8
03	8370 X	6848	-0-	-1522	-0-	321	1	5127	2	Y	1273	1224	0	298
						1400	9							
04	8100 X	6467	-0-	-1633	-0-	305	1	4961	2	Y	1092	1007	0	383
						1201	9							
05	8308 X	6777	-0-	-1531	-0-	319	1	5313	2	Y	1041	1232	0	192
						1145	9							
06	7260 X	6335	-0-	-925	-0-	289	1	4713	2	Y	1212	1164	0	240
						1333	9							
07	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	316	1	5046	2	Y	1102	1176	0	166
						1212	9							
08	6851 X	6741	-0-	-110	-0-	320	1	5193	2	Y	1116	1113	0	169
						1228	9							
09	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	307	1	4968	2	Y	1281	1241	0	209
						1409	9							
10	6789 X	6281	-0-	-508	-0-	309	1	4833	2	Y	1035	994	0	157
						1139	9						93	1
11	6510 X	6250	-0-	-260	-0-	311	1	4761	2	Y	1071	1080	0	148
						1178	9							
12	6913 X	5605	-0-	-1308	-0-	321	1	4365	2	Y	835	741	0	242
						919	9							
TOTAL GAS PROD:		78,946			TOTAL CONDENSATE PROD:						13,673			

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975														
M O	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
01	14477 X	13917	-0-	-560	-0-	103	1	11013	2	Y	2546	2497	0	299
						2801	9					1	8	
02	13543 X	12769	-0-	-774	-0-	90	1	9916	2	Y	2512	2453	0	356
						2763	9						2	8
03	14477 X	11712	-0-	-2765	-0-	100	1	9534	2	Y	1889	1929	0	316
						2078	9							
04	13470 X	4883	-0-	-8587	-0-	72	1	3803	2	Y	916	899	0	333
						1008	9							
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	4	33	0	304
06	13470 X	70	-0-	-13400	-0-	48	1	2	2	Y	18	123	0	199
						20	9							
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	24	1	9	2	Y	2	1	0	198
						2	9						2	8
08	11718 X	87	-0-	-11631	-0-	46	1	41	2	Y	-0-	1	0	197
09	4890 X	80	-0-	-4810	-0-	77	1	3	9	Y	3			200
10	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	609	1	1209	2	Y	559	238	0	303
						615	9					5	8	
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	544	1	725	2	Y	423	384	0	342
						465	9							
*12	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	644	1	1706	2	Y	417	387	0	372
						459	9							
TOTAL GAS PROD:		50,529			TOTAL CONDENSATE PROD:						9,289			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11842 X	10969	-0-	-873	-0-	43 1	8153 2	Y	2521	2485 0	42 1	15			
						2773 9					1 8				
02	11078 X	10651	-0-	-427	-0-	39 1	7976 2	Y	2396	2389 0	2 8	20			
						2636 9									
03	12121 X	10168	-0-	-1953	-0-	51 1	7621 2	Y	2269	2268 0		21			
						2496 9									
04	11730 X	8642	-0-	-3088	-0-	47 1	6338 2	Y	2003	1960 0		64			
						54 4	2203 9								
05	12121 X	2263	-0-	-9858	-0-	13 1	1708 2	Y	490	547 0		7			
						3 4	539 9								
06	11040 X	9585	-0-	-1455	-0-	32 1	7077 2	Y	2230	2216 0		21			
						23 4	2453 9								
07	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	25 1	6940 2	Y	2154	2164 0	2 8	9			
						25 4	2369 9								
08	10168 X	9444	-0-	-724	-0-	26 1	7096 2	Y	2101	2095 0	1 8	14			
						11 4	2311 9								
09	9600 X	9059	-0-	-541	-0-	27 1	6858 2	Y	1974	1977 0	1 8	10			
						3 4	2171 9								
10	9920 X	9363	-0-	-557	-0-	27 1	7158 2	Y	1980	1810 0	171 1	8			
						2178 9					1 8				
11	9600 X	9096	-0-	-504	-0-	27 1	6994 2	Y	1885	1884 0		9			
						1 4	2074 9								
12	9455 X	9295	-0-	-160	-0-	32 1	7170 2	Y	1901	1900 0		10			
						2 4	2091 9								
TOTAL GAS PROD:		107,894			TOTAL CONDENSATE PROD:		23,904								

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			206		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			206		
03	T. A.	12	-0-	12	12	2 1	10 9	Y	9			215		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	91 1		124		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124		
06	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			124		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124		
08	3100 N	3341	-0-	241	241	118 1	2635 2	Y	532	551 0		105		
						3 4	585 9							
09	3000 N	3867	-0-	867	1108	118 1	2529 2	Y	1107	1107 0		105		
						2 4	1218 9							
10	2905 N	1797	-0-	-1108	-0-	90 1	571 2	Y	1033	944 0	89 1	105		
						1136 9								
11	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	93 1	988 9	Y	898	1000 0		3		
*12	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	127 1	846 2	Y	1217	1216 0		4		
						1 4	1339 9							
TOTAL GAS PROD:		12,411			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,796							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19716 X	17253	-0-	-2463	-0-	137	1	14728	2	Y	2171	2118	0	174
						2388	9					1	8	
02	18444 X	17392	-0-	-1052	-0-	136	1	14848	2	Y	2189	2154	0	207
						2408	9						2	8
03	19437 X	16449	-0-	-2988	-0-	150	1	13930	2	Y	2154	1761	0	600
						2369	9							
04	18030 X	10799	-0-	-7231	-0-	167	1	8802	2	Y	1664	1889	0	375
						1830	9							
05	18600 X	51	-0-	-18549	-0-	1	2	50	9	Y	45	191	0	229
06	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					Y	1	1	0	229
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	15	0	215
08	16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	-0-		1	8
09	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-			215
10	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	610	1	959	2	Y	372	384	1	203
						409	9							
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	636	1	2085	2	Y	510	375	0	338
						561	9							
*12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	594	1	1742	2	Y	542	573	0	307
						596	9							
TOTAL GAS PROD:		70,136			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,650							

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
01	12927 X	12732	-0-	-195	-0-	42	1	10009	2	Y	2437	2398	0	12
						2681	9					1	8	
02	12093 X	10791	-0-	-1302	-0-	34	1	8489	2	Y	2062	2059	0	13
						2268	9						2	8
03	12927 X	11190	-0-	-1737	-0-	47	1	8849	2	Y	2085	2082	0	16
						2294	9							
04	12330 X	10269	-0-	-2061	-0-	47	1	7973	2	Y	1996	1952	0	60
						53	4	2196	9					
05	12741 X	1315	-0-	-11426	-0-	16	1	654	2	Y	584	641	0	3
						3	4	642	9					
06	12330 X	1898	-0-	-10432	-0-	8	1	1322	2	Y	512	512	0	3
						5	4	563	9					
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	7	1	3241	2	Y	577	578	0	2
						6	4	635	9					
08	11191 X	5425	-0-	-5766	-0-	13	1	4237	2	Y	1063	1060	0	5
						6	4	1169	9					
09	10260 X	5084	-0-	-5176	-0-	15	1	3923	2	Y	1041	1042	0	4
						1	4	1145	9					
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	12	1	3501	2	Y	906	829	0	3
						997	9						78	1
11	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	22	1	5014	2	Y	1489	1485	0	7
						1638	9							
*12	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	2	Y	1585	1584	0	8
						2	4	1744	9					
TOTAL GAS PROD:		80,880			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,337							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: F 2H		RRCID -> 275233	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH	6361	PERF. 6771	- 13654			
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
01	16616 X	868	-0-	-15748	-0-	6 1	650 2	Y	193	196 0	4 1	-0-
02	10411 X	-0-	-0-	-10411	-0-	212 9		Y	-0-			-0-
03	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-			Y	-0-			-0-
04	10770 X	-0-	-0-	-10770	-0-			Y	-0-			-0-
05	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			Y	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	764	-0-	764	764	5 1	641 2	Y	106	105 0		1
						1 4	117 9					
08	T. A.	7912	-0-	7912	8676	54 1	6208 2	Y	1493	1486 0	1 8	7
						8 4	1642 9					
09	T. A.	7227	-0-	7227	15903	54 1	5526 2	Y	1495	1498 0		4
						2 4	1645 9					
10	T. A.	6374	-0-	6374	22277	48 1	4663 2	Y	1512	1382 0	130 1	4
						1663 9						
11	28382 X	6105	-0-	-22277	-0-	49 1	4454 2	Y	1456	1455 0		5
						1602 9						
12	7905 X	5445	-0-	-2460	-0-	46 1	4167 2	Y	1119	1120 0		4
						1 4	1231 9					
TOTAL GAS PROD:		34,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,374						

FAITH-YANA		WELL #: F 2H		RRCID -> 275237	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH	7316	PERF. 7516	- 14209			
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
01	8153 X	6522	-0-	-1631	-0-	371 1	4379 2	Y	1611	1590 0	27 1	7
						1772 9				1 8		
02	7627 X	5944	-0-	-1683	-0-	225 1	3863 2	Y	1687	1681 0	1 8	12
						1856 9						
03	8153 X	6913	-0-	-1240	-0-	278 1	4706 2	Y	1754	1751 0		15
						1929 9						
04	7890 X	7133	-0-	-757	-0-	287 1	4885 2	Y	1740	1702 0		53
						47 4	1914 9					
05	8153 X	5109	-0-	-3044	-0-	209 1	3444 2	Y	1317	1361 0		9
						7 4	1449 9					
06	6810 X	4844	-0-	-1966	-0-	197 1	2817 2	Y	1648	1643 0		14
						17 4	1813 9					
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	219 1	2841 2	Y	1662	1669 0	2 8	5
						20 4	1828 9					
08	7440 X	3925	-0-	-3515	-0-	196 1	1729 2	Y	1809	1806 0	1 8	7
						10 4	1990 9					
09	7140 X	4349	-0-	-2791	-0-	216 1	2135 2	Y	1814	1816 0	1 8	4
						3 4	1995 9					
10	5115 X	4806	-0-	-309	-0-	211 1	3112 2	Y	1348	1233 0	117 1	2
						1483 9						
11	4830 X	4394	-0-	-436	-0-	216 1	2944 2	Y	1122	1121 0		3
						1234 9						
12	4898 X	3376	-0-	-1522	-0-	247 1	1919 2	Y	1099	1099 0		3
						1 4	1209 9					
TOTAL GAS PROD:		62,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,611						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9362 X	8788	-0-	-574	-0-	6384	2	2404	9	Y	2185	1315	0	1172	425
02	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	6177	2	2006	9	Y	1824	2013	0	2	234
03	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	6671	2	2409	9	Y	2190	1813	0	192	419
04	8520 X	6223	-0-	-2297	-0-	4696	2	1527	9	Y	1388	1309	0	358	140
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	38	0		102
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-				102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	8		103
08	8649 X	221	-0-	-8428	-0-	2	1	112	2	Y	97	88	0		112
09	6210 X	4916	-0-	-1294	-0-	107	9	17	1	Y	1267	1263	0		116
10	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	2	4	1394	9	Y	1253	1145	0	107	117
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	1378	9	17	1	Y	1016	1127	0		6
*12	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	1118	9	17	1	Y	1004	1005	0		5
						1	4	1104	9						
TOTAL GAS PROD:		50,414			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,227								

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647															
01	7378 X	3208	-0-	-4170	-0-	220	1	1957	2	Y	937	925	0	15	4
02	6873 X	4859	-0-	-2014	-0-	1031	9	268	1	Y	1151	1147	0	1	7
03	6169 X	4611	-0-	-1558	-0-	1266	9	274	1	Y	1043	1042	0		8
04	5970 X	4128	-0-	-1842	-0-	1147	9	248	1	Y	844	827	0		25
05	11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	22	4	380	1	Y	2042	2056	0		11
06	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	11	4	307	1	Y	1758	1755	0		14
07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	18	4	324	1	Y	1608	1617	0	2	3
08	9269 X	8809	-0-	-460	-0-	19	4	327	1	Y	1618	1615	0	1	5
09	8970 X	7811	-0-	-1159	-0-	9	4	304	1	Y	1475	1478	0		2
10	9269 X	7672	-0-	-1597	-0-	2	4	315	1	Y	1453	1327	0	126	2
11	8970 X	7270	-0-	-1700	-0-	1598	9	316	1	Y	1361	1361	0		2
12	8804 X	6683	-0-	-2121	-0-	1497	9	306	1	Y	1265	1267	0		-0-
						1	4	1392	9						
TOTAL GAS PROD:		83,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,555								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
M O	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
01	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	63 1	5593 2	Y	2142	2109 0	36 1	10		
						2356 9				1 8				
02	8323 X	7545	-0-	-778	-0-	56 1	5380 2	Y	1917	1912 0	2 8	13		
						2109 9								
03	8897 X	7908	-0-	-989	-0-	71 1	5693 2	Y	1949	1946 0		16		
						2144 9								
04	8610 X	7179	-0-	-1431	-0-	69 1	5171 2	Y	1721	1685 0		52		
						46 4	1893 9							
05	8184 X	7885	-0-	-299	-0-	82 1	5745 2	Y	1862	1903 0		11		
						10 4	2048 9							
06	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	68 1	6122 2	Y	2263	2257 0		17		
						23 4	2489 9							
07	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	45 1	4493 2	Y	1543	1555 0	2 8	3		
						18 4	1697 9							
08	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	51 1	5379 2	Y	1784	1780 0	1 8	6		
						10 4	1962 9							
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	54 1	5245 2	Y	1760	1762 0	1 8	3		
						3 4	1936 9							
10	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	59 1	5285 2	Y	1987	1815 0	172 1	2		
						2186 9				1 8				
11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	55 1	4950 2	Y	1739	1736 0		5		
						1 4	1913 9							
*12	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	63 1	5281 2	Y	1705	1704 0		6		
						2 4	1876 9							
TOTAL GAS PROD:		89,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,372								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
01	100625 X	100625	-0-	-0-	-0-	132 1	90774 2	Y	8835	8874 1	4 8	120		
						9719 9								
02	92527 X	92527	-0-	-0-	-0-	147 1	83753 2	Y	7843	7733 1	3 8	227		
						8627 9								
03	97898 X	96750	-0-	-1148	-0-	191 1	87593 2	Y	8151	7925 1		453		
						8966 9								
04	94740 X	91291	-0-	-3449	-0-	199 1	82891 2	Y	7455	7643 1	2 8	263		
						8201 9								
05	97898 X	92958	-0-	-4940	-0-	213 1	84837 2	Y	7189	7121 1		331		
						7908 9								
06	94740 X	71405	-0-	-23335	-0-	136 1	65196 2	Y	5521	5381 1		471		
						6073 9								
07	86727 X	86727	-0-	-0-	-0-	201 1	79296 2	Y	6573	6625 1		419		
						7230 9								
08	92690 X	79939	-0-	-12751	-0-	202 1	73362 2	Y	5795	5843 1		371		
						6375 9								
09	89700 X	77254	-0-	-12446	-0-	196 1	70735 2	Y	5748	5742 1		377		
						6323 9								
10	92690 X	56600	-0-	-36090	-0-	155 1	52026 2	Y	4017	4172 1		222		
						4419 9								
11	83940 X	70305	-0-	-13635	-0-	166 1	64684 2	Y	4959	4956 1		225		
						5455 9								
12	86738 X	72921	-0-	-13817	-0-	195 1	66489 2	Y	5670	5590 1	2 8	303		
						6237 9								
TOTAL GAS PROD:		989,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		77,756								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933														
M O	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
01	81685 X	69371	-0-	-12314	-0-	207	1	60731	2	Y	7666	7598	1	168
						8433	9							
02	76415 X	70034	-0-	-6381	-0-	213	1	61842	2	Y	7254	7186	1	235
						7979	9							
03	81685 X	71399	-0-	-10286	-0-	230	1	62993	2	Y	7433	7391	1	276
						8176	9							
04	79050 X	69269	-0-	-9781	-0-	230	1	61381	2	Y	6962	7056	1	181
						7658	9							
05	76291 X	69509	-0-	-6782	-0-	232	1	61834	2	Y	6766	6651	1	295
						7443	9							
06	72450 X	68161	-0-	-4289	-0-	179	1	60723	2	Y	6599	6447	1	447
						7259	9							
07	67387 X	67387	-0-	-0-	-0-	229	1	60171	2	Y	6352	6418	1	381
						6987	9							
08	69130 X	65666	-0-	-3464	-0-	234	1	58664	2	Y	6153	6162	1	372
						6768	9							
09	66900 X	61500	-0-	-5400	-0-	222	1	55072	2	Y	5642	5584	1	429
						6206	9							
10	69130 X	49276	-0-	-19854	-0-	210	1	44346	2	Y	4291	4372	1	347
						4720	9							
11	66900 X	57827	-0-	-9073	-0-	189	1	51628	2	Y	5464	5464	1	347
						6010	9							
12	67394 X	58700	-0-	-8694	-0-	203	1	52375	2	Y	5565	5624	1	286
						6122	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		778,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		76,147								

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090														
M O	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
01	97123 X	96518	-0-	-605	-0-	125	1	86418	2	Y	9068	9114	1	123
						9975	9							
02	90857 X	89933	-0-	-924	-0-	142	1	80770	2	Y	8201	8084	1	236
						9021	9							
03	97123 X	95009	-0-	-2114	-0-	187	1	85619	2	Y	8366	8138	1	464
						9203	9							
04	93990 X	89312	-0-	-4678	-0-	193	1	80793	2	Y	7569	7766	1	265
						8326	9							
05	97123 X	92389	-0-	-4734	-0-	210	1	83818	2	Y	7601	7519	1	347
						8361	9							
06	93390 X	56999	-0-	-36391	-0-	108	1	51706	2	Y	4714	4655	1	406
						5185	9							
07	85491 X	85491	-0-	-0-	-0-	197	1	77643	2	Y	6955	6924	1	437
						7651	9							
08	91419 X	80229	-0-	-11190	-0-	199	1	72705	2	Y	6659	6672	1	424
						7325	9							
09	88470 X	75207	-0-	-13263	-0-	188	1	68223	2	Y	6178	6196	1	406
						6796	9							
10	91419 X	58334	-0-	-33085	-0-	158	1	53358	2	Y	4380	4545	1	240
						4818	9					1	8	
11	82740 X	75033	-0-	-7707	-0-	175	1	68251	2	Y	6006	5975	1	271
						6607	9							
12	85498 X	73255	-0-	-12243	-0-	195	1	66729	2	Y	5755	5713	1	311
						6331	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		967,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,452								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421														
M O	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
01	86769 X	83924	-0-	-2845	-0-	211	1	73987	2	Y	8842	8809	1	315
						9726	9							
02	81171 X	75793	-0-	-5378	-0-	196	1	67271	2	Y	7569	7702	1	181
						8326	9							
03	86769 X	74859	-0-	-11910	-0-	194	1	66594	2	Y	7337	7207	1	310
						8071	9							
04	83370 X	72434	-0-	-10936	-0-	190	1	64615	2	Y	6935	6921	1	323
						7629	9							
05	83700 X	76350	-0-	-7350	-0-	206	1	68354	2	Y	7082	7201	1	203
						7790	9							
06	81210 X	69473	-0-	-11737	-0-	201	1	62329	2	Y	6312	6236	1	279
						6943	9							
07	68880 X	68880	-0-	-0-	-0-	204	1	61856	2	Y	6200	6035	1	444
						6820	9							
08	76353 X	65749	-0-	-10604	-0-	204	1	58958	2	Y	5988	6183	1	249
						6587	9							
09	73890 X	60829	-0-	-13061	-0-	193	1	54715	2	Y	5383	5321	1	310
						5921	9							
10	76353 X	47455	-0-	-28898	-0-	172	1	42862	2	Y	4019	4160	1	169
						4421	9							
11	69480 X	59540	-0-	-9940	-0-	205	1	53428	2	Y	5370	5228	1	311
						5907	9							
12	68882 X	57606	-0-	-11276	-0-	211	1	51664	2	Y	5210	5339	1	180
						5731	9							
TOTAL GAS PROD:		812,892			TOTAL CONDENSATE PROD:		76,247							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935														
M O	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
01	101432 X	100335	-0-	-1097	-0-	309	1	90554	2	Y	8611	8542	1	185
						9472	9							
02	94888 X	93550	-0-	-1338	-0-	292	1	84655	2	Y	7821	7755	1	249
						8603	9							
03	101432 X	97106	-0-	-4326	-0-	328	1	88104	2	Y	7885	7846	1	287
						8674	9							
04	98160 X	90960	-0-	-7200	-0-	314	1	82441	2	Y	7459	7557	1	188
						8205	9							
05	101432 X	92402	-0-	-9030	-0-	319	1	84054	2	Y	7299	7173	1	313
						8029	9							
06	97110 X	93056	-0-	-4054	-0-	253	1	84920	2	Y	7166	6998	1	481
						7883	9							
07	90964 X	90964	-0-	-0-	-0-	320	1	83246	2	Y	6725	6807	1	398
						7398	9							
08	96410 X	87396	-0-	-9014	-0-	323	1	80004	2	Y	6426	6440	1	383
						7069	9							
09	93060 X	81209	-0-	-11851	-0-	304	1	74535	2	Y	5791	5738	1	435
						6370	9							
10	96162 X	52540	-0-	-43622	-0-	232	1	48506	2	Y	3456	3608	1	283
						3802	9							
11	93060 X	79406	-0-	-13654	-0-	267	1	72580	2	Y	5963	5874	1	372
						6559	9							
12	90954 X	78582	-0-	-12372	-0-	281	1	72005	2	Y	5724	5799	1	295
						6296	9							
TOTAL GAS PROD:		1,037,506			TOTAL CONDENSATE PROD:		80,326							

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 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681														
M O	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
01	92938 X	92087	-0-	-851	-0-	119	1	82175	2	Y	8903	8946	1	4 8 121
						9793	9							
02	86942 X	86342	-0-	-600	-0-	135	1	77251	2	Y	8142	8025	1	3 8 235
						8956	9							
03	92938 X	92307	-0-	-631	-0-	181	1	82931	2	Y	8359	8130	1	464
						9195	9							
04	89940 X	87431	-0-	-2509	-0-	188	1	78890	2	Y	7594	7790	1	3 8 265
						8353	9							
05	92938 X	89677	-0-	-3261	-0-	203	1	81152	2	Y	7565	7485	1	345
						8322	9							
06	89340 X	82036	-0-	-7304	-0-	156	1	74466	2	Y	6740	6518	1	567
						7414	9							
07	83850 X	83850	-0-	-0-	-0-	193	1	76335	2	Y	6656	6798	1	425
						7322	9							
08	92225 X	77455	-0-	-14770	-0-	192	1	70292	2	Y	6337	6363	1	399
						6971	9							
09	87420 X	72427	-0-	-14993	-0-	181	1	65827	2	Y	5835	5854	1	380
						6419	9							
10	89683 X	60721	-0-	-28962	-0-	164	1	55365	2	Y	4720	4848	1	1 8 251
						5192	9							
11	82050 X	70769	-0-	-11281	-0-	162	1	63569	2	Y	6398	6366	1	283
						7038	9							
12	83855 X	67881	-0-	-15974	-0-	179	1	61318	2	Y	5804	5776	1	2 8 309
						6384	9							
TOTAL GAS PROD:		962,983			TOTAL CONDENSATE PROD:		83,053							

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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	86025 X	85590	-0-	-435	-0-	110	1	75805	2	Y	8795	8834	1	4 8 121
						9675	9							
02	81082 X	81082	-0-	-0-	-0-	126	1	72078	2	Y	8071	7954	1	3 8 235
						8878	9							
03	86407 X	86407	-0-	-0-	-0-	168	1	77123	2	Y	8287	8060	1	462
						9116	9							
04	83250 X	82218	-0-	-1032	-0-	176	1	73734	2	Y	7553	7746	1	2 8 267
						8308	9							
05	86025 X	84055	-0-	-1970	-0-	188	1	75615	2	Y	7502	7424	1	345
						8252	9							
06	83250 X	64820	-0-	-18430	-0-	122	1	58359	2	Y	5763	5616	1	492
						6339	9							
07	84948 X	84948	-0-	-0-	-0-	194	1	76900	2	Y	7140	7174	1	1 8 457
						7854	9							
08	85653 X	80966	-0-	-4687	-0-	200	1	73234	2	Y	6847	6864	1	440
						7532	9							
09	82230 X	75168	-0-	-7062	-0-	187	1	68041	2	Y	6309	6329	1	4 8 416
						6940	9							
10	84940 X	53410	-0-	-31530	-0-	144	1	48495	2	Y	4337	4514	1	239
						4771	9							
11	82200 X	63794	-0-	-18406	-0-	147	1	57399	2	Y	5680	5662	1	257
						6248	9							
12	84940 X	67861	-0-	-17079	-0-	179	1	61298	2	Y	5804	5746	1	2 8 313
						6384	9							
TOTAL GAS PROD:		910,319			TOTAL CONDENSATE PROD:		82,088							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048														
M O	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
01	76037 X	76037	-0-	-0-	-0-	190	1	66936	2	Y	8101	8076	1	289
						8911	9							
02	70644 X	70296	-0-	-348	-0-	182	1	62404	2	Y	7009	7131	1 8	166
						7710	9							
03	75516 X	72853	-0-	-2663	-0-	189	1	64791	2	Y	7157	7022	1	301
						7873	9							
04	73080 X	68770	-0-	-4310	-0-	181	1	61394	2	Y	6541	6537	1	305
						7195	9							
05	75516 X	73584	-0-	-1932	-0-	199	1	65948	2	Y	6761	6871	1	195
						7437	9							
06	73080 X	66100	-0-	-6980	-0-	191	1	59300	2	Y	6008	5935	1	268
						6609	9							
07	67740 X	67740	-0-	-0-	-0-	201	1	60907	2	Y	6029	5863	1	434
						6632	9							
08	73594 X	64825	-0-	-8769	-0-	201	1	58236	2	Y	5807	5999	1	242
						6388	9							
09	71220 X	60121	-0-	-11099	-0-	190	1	54050	2	Y	5346	5278	1	310
						5881	9							
10	73594 X	46312	-0-	-27282	-0-	167	1	41785	2	Y	3964	4104	1	170
						4360	9							
11	66090 X	54055	-0-	-12035	-0-	187	1	48535	2	Y	4848	4734	1	284
						5333	9							
12	67735 X	53027	-0-	-14708	-0-	194	1	47495	2	Y	4853	4965	1 8	170
						5338	9							
TOTAL GAS PROD:		773,720			TOTAL CONDENSATE PROD:		72,424							

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050														
01	52359 X	51336	-0-	-1023	-0-	114	1	45798	2	Y	4931	4883	1 8	210
						5424	9							
02	48981 X	45849	-0-	-3132	-0-	105	1	41006	2	Y	4307	4283	1 8	233
						4738	9							
03	52359 X	48025	-0-	-4334	-0-	109	1	42559	2	Y	4870	4740	1 8	362
						5357	9							
04	50670 X	44937	-0-	-5733	-0-	110	1	40636	2	Y	3810	3927	1 8	244
						4191	9							
05	52359 X	45966	-0-	-6393	-0-	112	1	41494	2	Y	3964	3996	1 8	211
						4360	9							
06	49680 X	39465	-0-	-10215	-0-	100	1	35442	2	Y	3566	3507	1	270
						3923	9							
07	37103 X	37103	-0-	-0-	-0-	98	1	33462	2	Y	3221	3281	1	210
						3543	9							
08	44826 X	36948	-0-	-7878	-0-	108	1	33499	2	Y	3037	3005	1	242
						3341	9							
09	43380 X	37313	-0-	-6067	-0-	105	1	33838	2	Y	3064	3026	1	280
						3370	9							
10	44826 X	37536	-0-	-7290	-0-	206	1	34120	2	Y	2918	2960	1	238
						3210	9							
11	39480 X	35079	-0-	-4401	-0-	98	1	32030	2	Y	2683	2630	1	291
						2951	9							
12	38564 X	34477	-0-	-4087	-0-	89	1	31141	2	Y	2952	3116	1 5	126
						3247	9							
TOTAL GAS PROD:		494,034			TOTAL CONDENSATE PROD:		43,323							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441														
M O	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
01	81685 X	77606	-0-	-4079	-0-	234	1	68646	2	Y	7933	7859	1	176
						8726	9							
02	76415 X	74713	-0-	-1702	-0-	229	1	66349	2	Y	7395	7328	1	242
						8135	9							
03	81685 X	74618	-0-	-7067	-0-	244	1	66371	2	Y	7275	7244	1	272
						8003	9							
04	79050 X	70338	-0-	-8712	-0-	236	1	62799	2	Y	6639	6735	1	175
						7303	9							
05	80259 X	70786	-0-	-9473	-0-	238	1	63315	2	Y	6575	6461	1	288
						7233	9							
06	77280 X	72167	-0-	-5113	-0-	192	1	64808	2	Y	6515	6359	1	444
						7167	9							
07	71112 X	71112	-0-	-0-	-0-	244	1	64092	2	Y	6160	6231	1	373
						6776	9							
08	74617 X	69089	-0-	-5528	-0-	249	1	62134	2	Y	6096	6097	1	372
						6706	9							
09	72180 X	64551	-0-	-7629	-0-	236	1	58175	2	Y	5582	5526	1	428
						6140	9							
10	74586 X	51267	-0-	-23319	-0-	221	1	46427	2	Y	4199	4280	1	347
						4619	9							
11	72180 X	60622	-0-	-11558	-0-	201	1	54591	2	Y	5300	5302	1	345
						5830	9							
12	71114 X	61727	-0-	-9387	-0-	216	1	55542	2	Y	5426	5482	1	288
						5969	9							

TOTAL GAS PROD: 818,596

TOTAL CONDENSATE PROD: 75,095

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082														
01	42687 X	41001	-0-	-1686	-0-	90	1	36439	2	Y	4065	4029	1	171
						4472	9							
02	39933 X	38330	-0-	-1603	-0-	88	1	34228	2	Y	3649	3624	1	195
						4014	9							
03	42687 X	42115	-0-	-572	-0-	98	1	37836	2	Y	3801	3714	1	281
						4181	9							
04	41310 X	38485	-0-	-2825	-0-	92	1	34288	2	Y	3732	3780	1	233
						4105	9							
05	42067 X	39248	-0-	-2819	-0-	92	1	34594	2	Y	4147	4162	1	217
						4562	9							
06	40770 X	37307	-0-	-3463	-0-	93	1	33098	2	Y	3742	3679	1	279
						4116	9							
07	37719 X	37719	-0-	-0-	-0-	97	1	33523	2	Y	3726	3768	1	236
						4099	9							
08	37944 X	33679	-0-	-4265	-0-	95	1	29851	2	Y	3394	3365	1	265
						3733	9							
09	36720 X	34822	-0-	-1898	-0-	95	1	30962	2	Y	3423	3381	1	307
						3765	9							
10	37944 X	34800	-0-	-3144	-0-	186	1	31005	2	Y	3281	3327	1	261
						3609	9							
11	36720 X	32427	-0-	-4293	-0-	88	1	28787	2	Y	3229	3147	1	343
						3552	9							
12	37727 X	32407	-0-	-5320	-0-	83	1	28941	2	Y	3075	3289	1	127
						3383	9							

TOTAL GAS PROD: 442,340

TOTAL CONDENSATE PROD: 43,264

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699															
PGE	DOS	D	UNIT	CC	WELL #:	1H	RRCID	->	275454	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8393	-	15028
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		44450	X	44450	-0-	-0-	-0-		94	1	37978	2	Y	5798	5733	1	241
									6378	9							
02		39411	X	38733	-0-	-678	-0-		85	1	33057	2	Y	5083	5054	1	269
									5591	9							
03		42830	X	42830	-0-	-0-	-0-		93	1	36941	2	Y	5269	5149	1	388
									5796	9							
04		40770	X	38819	-0-	-1951	-0-		90	1	34001	2	Y	4298	4414	1	271
									4728	9							
05		42129	X	41292	-0-	-837	-0-		95	1	36117	2	Y	4618	4646	1	242
									5080	9							
06		40770	X	38180	-0-	-2590	-0-		95	1	33968	2	Y	3743	3703	1	282
									4117	9							
07		34439	X	34439	-0-	-0-	-0-		89	1	30541	2	Y	3463	3522	1	223
									3809	9							
08		40610	X	33272	-0-	-7338	-0-		93	1	29177	2	Y	3638	3576	1	285
									4002	9							
09		39300	X	32255	-0-	-7045	-0-		87	1	28252	2	Y	3560	3522	1	322
									3916	9							
10		40610	X	31927	-0-	-8683	-0-		167	1	27937	2	Y	3475	3518	1	278
									3823	9							
11		38190	X	27453	-0-	-10737	-0-		71	1	23581	2	Y	3455	3365	1	368
									3801	9							
12		34441	X	31428	-0-	-3013	-0-		80	1	27809	2	Y	3217	3449	1	134
									3539	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:				435,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				49,617					

PGE DOS E UNIT CC		WELL #:		1H		RRCID ->		275460		COMPL. DATE		10/28/2014		TOTAL DEPTH		7843		PERF. 8290 - 14998	
01		50265	X	50265	-0-	-0-	-0-		110	1	44281	2	Y	5340	5289	1	214		
									5874	9									
02		46458	X	45897	-0-	-561	-0-		104	1	40732	2	Y	4601	4579	1	235		
									5061	9									
03		49662	X	46990	-0-	-2672	-0-		107	1	41685	2	Y	4725	4620	1	339		
									5198	9									
04		48060	X	41975	-0-	-6085	-0-		102	1	37697	2	Y	3796	3905	1	229		
									4176	9									
05		49662	X	44554	-0-	-5108	-0-		109	1	40358	2	Y	3715	3759	1	184		
									4087	9									
06		48060	X	41389	-0-	-6671	-0-		106	1	37586	2	Y	3361	3305	1	240		
									3697	9									
07		38681	X	38681	-0-	-0-	-0-		101	1	34815	2	Y	3423	3455	1	208		
									3765	9									
08		42718	X	38870	-0-	-3848	-0-		111	1	34793	2	Y	3605	3541	1	272		
									3966	9									
09		41340	X	35930	-0-	-5410	-0-		100	1	32233	2	Y	3270	3253	1	289		
									3597	9									
10		42718	X	36119	-0-	-6599	-0-		193	1	32228	2	Y	3362	3390	1	260		
									3698	9									
11		41340	X	32183	-0-	-9157	-0-		89	1	29259	2	Y	2577	2565	1	272		
									2835	9									
12		38874	X	32010	-0-	-6864	-0-		82	1	28498	2	Y	3118	3270	1	119		
									3430	9									
TOTAL GAS PROD:				484,863				TOTAL CONDENSATE PROD:				44,893							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
M O	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
01	51549 X	51549	-0-	-0-	-0-	125	1	45373	2	Y	5501	5412	1	3 8 282
						6051	9							
02	47096 X	41294	-0-	-5802	-0-	105	1	36391	2	Y	4362	4401	1	4 8 239
						4798	9							
03	50344 X	44918	-0-	-5426	-0-	115	1	39552	2	Y	4774	4620	1	2 8 391
						5251	9							
04	48720 X	43754	-0-	-4966	-0-	115	1	38747	2	Y	4447	4527	1	2 8 309
						4892	9							
05	50344 X	44368	-0-	-5976	-0-	118	1	39354	2	Y	4451	4521	1	3 8 236
						4896	9							
06	48720 X	40210	-0-	-8510	-0-	115	1	35814	2	Y	3892	3818	1	310
						4281	9							
07	40428 X	40428	-0-	-0-	-0-	118	1	36036	2	Y	3885	3920	1	275
						4274	9							
08	45198 X	39383	-0-	-5815	-0-	113	1	35139	2	Y	3755	3671	1	359
						4131	9							
09	43740 X	35662	-0-	-8078	-0-	108	1	31808	2	Y	3405	3419	1	345
						3746	9							
10	44361 X	36373	-0-	-7988	-0-	110	1	32323	2	Y	3582	3655	1	272
						3940	9							
11	40200 X	34642	-0-	-5558	-0-	111	1	30849	2	Y	3347	3465	1	154
						3682	9							
12	40424 X	32598	-0-	-7826	-0-	101	1	28911	2	Y	3260	3291	1	123
						3586	9							
TOTAL GAS PROD:		485,179			TOTAL CONDENSATE PROD:		48,661							

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	32565 X	32565	-0-	-0-	-0-	532	1	28945	2	Y	2807	2898	1	277
						3088	9							
02	30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	501	1	26843	2	Y	2526	2539	1	2 8 262
						2779	9							
03	31899 X	29599	-0-	-2300	-0-	520	1	26338	2	Y	2492	2537	1	1 8 216
						2741	9							
04	30870 X	27741	-0-	-3129	-0-	411	1	24622	2	Y	2462	2379	1	2 8 297
						2708	9							
05	31899 X	27293	-0-	-4606	-0-	205	1	24587	2	Y	2274	2325	1	246
						2501	9							
06	30870 X	25948	-0-	-4922	-0-	199	1	23400	2	Y	2135	2182	1	199
						2349	9							
07	25526 X	25526	-0-	-0-	-0-	196	1	23002	2	Y	2116	2043	1	272
						2328	9							
08	29605 X	24457	-0-	-5148	-0-	208	1	22012	2	Y	2034	1992	1	314
						2237	9							
09	27750 X	22612	-0-	-5138	-0-	194	1	20299	2	Y	1926	1943	1	297
						2119	9							
10	27280 X	22462	-0-	-4818	-0-	202	1	20248	2	Y	1829	1905	1	221
						2012	9							
11	25950 X	21198	-0-	-4752	-0-	196	1	18993	2	Y	1826	1906	1	141
						2009	9							
12	25513 X	21206	-0-	-4307	-0-	203	1	19036	2	Y	1788	1722	1	207
						1967	9							
TOTAL GAS PROD:		310,730			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,215							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
PGE BROWNE		WELL #:		H 1H	RRCID ->	275501	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8267 -	14700		
M O	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		
01	45787 X	41255	-0-	-4532	-0-	212	1	35584	2	Y	4963	4858	1	3 8	385
						5459	9								
02	42833 X	41651	-0-	-1182	-0-	223	1	36106	2	Y	4838	5008	1	3 8	212
						5322	9								
03	45787 X	44808	-0-	-979	-0-	253	1	38719	2	Y	5305	5173	1	3 8	341
						5836	9								
04	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	273	1	40502	2	Y	5059	5125	1	1 8	274
						5565	9								
05	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	277	1	41296	2	Y	4572	4501	1	3 8	342
						5029	9								
06	45214 X	45214	-0-	-0-	-0-	265	1	39718	2	Y	4755	4798	1		299
						5231	9								
07	46115 X	46115	-0-	-0-	-0-	284	1	40538	2	Y	4812	4894	1	2 8	215
						5293	9								
08	47864 X	45969	-0-	-1895	-0-	294	1	40542	2	Y	4666	4483	1	1 8	397
						5133	9								
09	46320 X	42484	-0-	-3836	-0-	268	1	37861	2	Y	3959	3960	1	2 8	394
						4355	9								
10	46717 X	41744	-0-	-4973	-0-	265	1	36915	2	Y	4149	4230	1	2 8	311
						4564	9								
*11	45210 X	44519	-0-	-691	-0-	292	1	39823	2	Y	4004	4084	1		231
						4404	9								
12	46128 X	40340	-0-	-5788	-0-	286	1	35878	2	Y	3796	3774	1	3 8	250
						4176	9								
TOTAL GAS PROD:		527,041			TOTAL CONDENSATE PROD:		54,878								

GATES 010 CHK-B 1286		WELL #:		E 3H	RRCID ->	275503	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8419 -	13010		
01	34906 X	34398	-0-	-508	-0-	560	1	30431	2	Y	3097	3211	1		303
						3407	9								
02	32654 X	31924	-0-	-730	-0-	531	1	28416	2	Y	2706	2729	1	2 8	278
						2977	9								
03	34906 X	31490	-0-	-3416	-0-	552	1	28011	2	Y	2661	2712	1	1 8	226
						2927	9								
04	33780 X	29539	-0-	-4241	-0-	438	1	26220	2	Y	2619	2531	1	2 8	312
						2881	9								
05	34906 X	29346	-0-	-5560	-0-	220	1	26454	2	Y	2429	2483	1		258
						2672	9								
06	33300 X	26770	-0-	-6530	-0-	205	1	24110	2	Y	2232	2287	1		203
						2455	9								
07	26862 X	26862	-0-	-0-	-0-	206	1	24158	2	Y	2271	2188	1	1 8	285
						2498	9								
08	29481 X	25781	-0-	-3700	-0-	219	1	23166	2	Y	2178	2133	1		330
						2396	9								
09	28530 X	23773	-0-	-4757	-0-	203	1	21307	2	Y	2057	2075	1		312
						2263	9								
10	29357 X	23714	-0-	-5643	-0-	213	1	21337	2	Y	1967	2047	1		232
						2164	9								
11	26760 X	22414	-0-	-4346	-0-	206	1	20054	2	Y	1958	2045	1		145
						2154	9								
12	26877 X	22384	-0-	-4493	-0-	213	1	20059	2	Y	1920	1848	1		217
						2112	9								
TOTAL GAS PROD:		328,395			TOTAL CONDENSATE PROD:		28,095								

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 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31465 X	30199	-0-	-1266	-0-	89	1	27598	2	Y	2284	2450	1	119
						2512	9							
02	29435 X	27533	-0-	-1902	-0-	78	1	24822	2	Y	2394	2309	1	191
						2633	9					13	8	
03	31465 X	27653	-0-	-3812	-0-	80	1	25065	2	Y	2280	2280	1	190
						2508	9					1	8	
04	30450 X	26239	-0-	-4211	-0-	74	1	23730	2	Y	2214	2219	1	184
						2435	9					1	8	
05	30597 X	26368	-0-	-4229	-0-	74	1	23886	2	Y	2189	2151	1	222
						2408	9							
06	29220 X	26089	-0-	-3131	-0-	80	1	23735	2	Y	2067	2113	1	176
						2274	9							
07	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	78	1	23085	2	Y	1975	1963	1	188
						2173	9							
08	27528 X	24234	-0-	-3294	-0-	82	1	22015	2	Y	1943	1913	1	218
						2137	9							
09	26250 X	22594	-0-	-3656	-0-	89	1	20546	2	Y	1781	1788	1	211
						1959	9							
10	26970 X	22488	-0-	-4482	-0-	94	1	20415	2	Y	1799	1882	1	128
						1979	9							
11	26100 X	21156	-0-	-4944	-0-	83	1	19119	2	Y	1776	1801	1	103
						1954	9							
12	25327 X	21223	-0-	-4104	-0-	85	1	19198	2	Y	1764	1777	1	89
						1940	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		301,112			TOTAL CONDENSATE PROD:		24,466							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067														
01	35544 X	35544	-0-	-0-	-0-	102	1	31410	2	Y	3665	3853	1	189
						4032	9							
02	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	96	1	30560	2	Y	3022	2949	1	245
						3324	9					17	8	
03	35611 X	35611	-0-	-0-	-0-	103	1	32285	2	Y	2930	2928	1	246
						3223	9					1	8	
04	35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	99	1	31889	2	Y	2940	2938	1	247
						3234	9							
05	36166 X	36166	-0-	-0-	-0-	101	1	32873	2	Y	2902	2850	1	298
						3192	9							
06	35344 X	35344	-0-	-0-	-0-	108	1	32258	2	Y	2707	2771	1	234
						2978	9							
07	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	108	1	31769	2	Y	2656	2635	1	254
						2922	9					1	8	
08	36394 X	33526	-0-	-2868	-0-	115	1	30559	2	Y	2593	2554	1	293
						2852	9							
09	35340 X	31652	-0-	-3688	-0-	125	1	28890	2	Y	2397	2403	1	283
						2637	9					4	8	
10	36518 X	34808	-0-	-1710	-0-	147	1	31951	2	Y	2464	2573	1	173
						2710	9					1	8	
11	35340 X	32519	-0-	-2821	-0-	131	1	29914	2	Y	2249	2294	1	128
						2474	9							
12	34813 X	33009	-0-	-1804	-0-	136	1	30276	2	Y	2361	2371	1	117
						2597	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		412,180			TOTAL CONDENSATE PROD:		32,886							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		63364 X	60151	-0-	-3213	-0-	146	1	53269	2	Y	6124	6019	1	4	8	316
							6736	9									
02		59276 X	55543	-0-	-3733	-0-	143	1	49230	2	Y	5609	5612	1	4	8	309
							6170	9									
03		63116 X	57894	-0-	-5222	-0-	150	1	51374	2	Y	5791	5619	1	3	8	478
							6370	9									
04		61080 X	54307	-0-	-6773	-0-	144	1	48466	2	Y	5179	5291	1	2	8	364
							5697	9									
05		61101 X	54125	-0-	-6976	-0-	148	1	48779	2	Y	4725	4831	1	3	8	255
							5198	9									
06		58200 X	47228	-0-	-10972	-0-	135	1	42261	2	Y	4393	4297	1			351
							4832	9									
07		49776 X	49776	-0-	-0-	-0-	147	1	44636	2	Y	4539	4568	1	1	8	321
							4993	9									
08		52638 X	48824	-0-	-3814	-0-	141	1	43815	2	Y	4425	4323	1			423
							4868	9									
09		50940 X	45954	-0-	-4986	-0-	140	1	41193	2	Y	4201	4200	1	1	8	423
							4621	9									
10		52638 X	46460	-0-	-6178	-0-	143	1	41678	2	Y	4217	4318	1	1	8	321
							4639	9									
11		48180 X	44205	-0-	-3975	-0-	142	1	39644	2	Y	4017	4152	1			186
							4419	9									
12		49786 X	43313	-0-	-6473	-0-	135	1	38721	2	Y	4052	4085	1	1	8	152
							4457	9									
TOTAL GAS PROD:			607,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			57,272								

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		54234 X	54234	-0-	-0-	-0-	132	1	47848	2	Y	5685	5575	1	4	8	293
							6254	9									
02		50271 X	50271	-0-	-0-	-0-	129	1	44578	2	Y	5058	5069	1	4	8	278
							5564	9									
03		53150 X	53150	-0-	-0-	-0-	138	1	47083	2	Y	5390	5221	1	3	8	444
							5929	9									
04		51420 X	49574	-0-	-1846	-0-	131	1	44094	2	Y	4863	4962	1	2	8	343
							5349	9									
05		53134 X	50918	-0-	-2216	-0-	137	1	45513	2	Y	4789	4871	1	3	8	258
							5268	9									
06		51420 X	46619	-0-	-4801	-0-	134	1	41729	2	Y	4324	4234	1			348
							4756	9									
07		46801 X	46801	-0-	-0-	-0-	138	1	42011	2	Y	4229	4275	1			302
							4652	9									
08		48825 X	46100	-0-	-2725	-0-	133	1	41365	2	Y	4184	4085	1			401
							4602	9									
09		47250 X	43477	-0-	-3773	-0-	133	1	39065	2	Y	3890	3896	1	1	8	394
							4279	9									
10		48825 X	43074	-0-	-5751	-0-	132	1	38524	2	Y	4016	4103	1			307
							4418	9									
11		46620 X	42033	-0-	-4587	-0-	135	1	37675	2	Y	3839	3968	1			178
							4223	9									
12		46810 X	41764	-0-	-5046	-0-	130	1	37290	2	Y	3949	3978	1	1	8	148
							4344	9									
TOTAL GAS PROD:			568,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			54,216								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE					
01		34906 X	34196	-0-	-710	-0-	176	1	29649	2	Y	3974	3883	1	2	8	311	
							4371	9										
02		36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	194	1	31421	2	Y	4246	4367	1	2	8	188	
							4671	9										
03		40617 X	40617	-0-	-0-	-0-	231	1	35345	2	Y	4583	4471	1	2	8	298	
							5041	9										
04		34320 X	34320	-0-	-0-	-0-	201	1	29906	2	Y	3830	3916	1			212	
							4213	9										
05		37959 X	37959	-0-	-0-	-0-	223	1	33267	2	Y	4063	3968	1	3	8	304	
							4469	9										
06		36257 X	36257	-0-	-0-	-0-	215	1	32182	2	Y	3509	3587	1			226	
							3860	9										
07		35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	224	1	31848	2	Y	3413	3483	1	1	8	155	
							3754	9										
08		38502 X	33934	-0-	-4568	-0-	216	1	29814	2	Y	3549	3401	1			303	
							3904	9										
09		36720 X	34022	-0-	-2698	-0-	213	1	30129	2	Y	3345	3315	1			333	
							3680	9										
10		37944 X	33779	-0-	-4165	-0-	216	1	30013	2	Y	3227	3313	1	1	8	246	
							3550	9										
*11		36270 X	32125	-0-	-4145	-0-	209	1	28520	2	Y	3087	3152	1			181	
							3396	9										
12		35836 X	31517	-0-	-4319	-0-	225	1	28187	2	Y	2823	2813	1	2	8	189	
							3105	9										
TOTAL GAS PROD:			420,838												TOTAL CONDENSATE PROD:			43,649

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292																		
01		10013 X	8415	-0-	-1598	-0-	6231	2	2184	9	Y	1985	812	0	1173	1	502	
02		9367 X	7580	-0-	-1787	-0-	5801	2	1779	9	Y	1617	1854	0	1	8	264	
03		10013 X	7569	-0-	-2444	-0-	4877	2	2692	9	Y	2447	1785	0	568	1	358	
04		9360 X	2845	-0-	-6515	-0-	1717	2	1128	9	Y	1025	864	0	344	1	175	
05		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	61	0			114	
06		8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-	2	0			112	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112	
08		7533 X	195	-0-	-7338	-0-	1	1	98	2	Y	86	95	0			103	
							1	4	95	9								
09		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	15	1	2106	2	Y	1137	1133	0			107	
							2	4	1251	9								
10		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	Y	1079	985	0	93	1	108	
							1187	9										
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	17	1	3016	2	Y	1017	1118	0			7	
							1119	9										
12		5084 X	3978	-0-	-1106	-0-	20	1	2682	2	Y	1159	1158	0			8	
							1	4	1275	9								
TOTAL GAS PROD:			41,669												TOTAL CONDENSATE PROD:			11,552

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
M O	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
01	5921 X	5115	-0-	-806	-0-	85	1	4399	2	Y	574	504	0	295
						631	9					1	8	
02	4814 X	2920	-0-	-1894	-0-	49	1	2505	2	Y	333	390	0	238
						366	9							
03	5673 X	3481	-0-	-2192	-0-	64	1	3020	2	Y	361	375	0	224
						397	9							
04	5490 X	2912	-0-	-2578	-0-	59	1	2504	2	Y	317	384	0	157
						349	9							
05	5673 X	2551	-0-	-3122	-0-	50	1	2156	2	Y	314	301	0	170
						345	9							
06	4950 X	2799	-0-	-2151	-0-	57	1	2379	2	Y	330	360	0	140
						363	9							
07	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	58	1	2402	2	Y	329	260	0	209
						362	9							
08	3472 X	2080	-0-	-1392	-0-	43	1	1732	2	Y	277	256	0	230
						305	9							
09	2910 X	2216	-0-	-694	-0-	47	1	1852	2	Y	288	288	0	230
						317	9							
10	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	46	1	1767	2	Y	278	324	0	154
						306	9					30	1	
11	2790 X	1992	-0-	-798	-0-	48	1	1628	2	Y	287	179	0	262
						316	9							
12	2821 X	1401	-0-	-1420	-0-	32	1	1123	2	Y	224	329	0	157
						246	9							

TOTAL GAS PROD: 32,408

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
01	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	164	1	8504	2	Y	621	585	0	173
						683	9					10	1	
02	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	235	1	11985	2	Y	655	548	0	280
						721	9							
03	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	258	1	12177	2	Y	647	645	0	282
						712	9							
04	12571 X	12571	-0-	-0-	-0-	273	1	11621	2	Y	615	639	0	258
						677	9							
05	14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	2	Y	810	853	0	215
						891	9							
06	14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	307	1	12755	2	Y	958	997	0	176
						1054	9							
07	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	301	1	12439	2	Y	802	549	0	429
						882	9							
08	14880 X	14034	-0-	-846	-0-	319	1	12757	2	Y	871	874	0	426
						958	9							
09	14400 X	12870	-0-	-1530	-0-	296	1	11730	2	Y	767	977	0	216
						844	9							
10	14880 X	12898	-0-	-1982	-0-	306	1	11733	2	Y	781	820	0	100
						859	9					77	1	
11	14130 X	10059	-0-	-4071	-0-	269	1	9101	2	Y	626	504	0	222
						689	9							
12	14043 X	12732	-0-	-1311	-0-	322	1	11402	2	Y	916	957	0	181
						1008	9							

TOTAL GAS PROD: 153,207

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,069

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055								
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					
01	8401 X	2624	-0-	-5777	-0-	42	1	2177	2	Y	368	449	0	8	1	74
						405	9									
02	7859 X	1362	-0-	-6497	-0-	20	1	1031	2	Y	283	57	0			300
						311	9									
03	8401 X	876	-0-	-7525	-0-	15	1	728	2	Y	121	320	0			101
						133	9									
04	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	3	0			98
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					98
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					103
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					103
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438								
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					
01	8680 X	8412	-0-	-268	-0-	143	1	7440	2	Y	754	571	0	10	1	450
						829	9									
02	8120 X	5834	-0-	-2286	-0-	102	1	5168	2	Y	513	510	0			453
						564	9									
03	8680 X	5143	-0-	-3537	-0-	97	1	4603	2	Y	403	649	0			207
						443	9									
04	8160 X	4259	-0-	-3901	-0-	88	1	3733	2	Y	398	397	0			208
						438	9									
05	8401 X	3272	-0-	-5129	-0-	65	1	2781	2	Y	387	394	0			201
						426	9									
06	8130 X	2769	-0-	-5361	-0-	56	1	2317	2	Y	360	398	0			163
						396	9									
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	75	1	3104	2	Y	403	285	0			281
						443	9									
08	5146 X	3369	-0-	-1777	-0-	72	1	2860	2	Y	397	344	0			334
						437	9									
09	4260 X	3561	-0-	-699	-0-	77	1	3063	2	Y	383	338	0			379
						421	9									
10	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	82	1	3123	2	Y	352	589	0	55	1	87
						387	9									
11	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	103	1	3473	2	Y	379	278	0			188
						417	9									
12	3689 X	3330	-0-	-359	-0-	80	1	2822	2	Y	389	292	0			285
						428	9									

TOTAL GAS PROD: 51,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,118

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299								
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					
01	4216 X	4142	-0-	-74	-0-	3365	2	777	9	N	706	711	1			170
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3589	2	749	9	N	681	690	1	1	8	160
03	4216 X	3542	-0-	-674	-0-	2883	2	659	9	N	599	528	1			231
04	4080 X	4055	-0-	-25	-0-	3349	2	706	9	N	642	739	1			134
05	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	3101	2	721	9	N	655	555	1			234
06	4080 X	3128	-0-	-952	-0-	2594	2	534	9	N	485	563	1			156
07	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3377	2	717	9	N	652	558	1			250
08	4185 X	2864	-0-	-1321	-0-	2367	2	497	9	N	452	570	1			132
09	4050 X	3463	-0-	-587	-0-	2921	2	542	9	N	493	379	1			246
10	4092 X	3338	-0-	-754	-0-	2700	2	638	9	N	580	725	1			101
11	3960 X	3910	-0-	-50	-0-	3262	2	648	9	N	589	554	1			136
12	4092 X	2561	-0-	-1531	-0-	2103	2	458	9	N	416	365	1			187

TOTAL GAS PROD: 43,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,950

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863													COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478		PERF. 6718 - 11092	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01		7626 X	7505	-0-	-121	-0-	6639	2	866	9	N	787	747	1	124			
02		7134 X	7012	-0-	-122	-0-	6258	2	754	9	N	685	546	1	263			
03		7347 X	7027	-0-	-320	-0-	6247	2	780	9	N	709	740	1	232			
04		7260 X	6548	-0-	-712	-0-	5816	2	732	9	N	665	745	1	152			
05		7502 X	7109	-0-	-393	-0-	6362	2	747	9	N	679	547	1	284			
06		7260 X	6877	-0-	-383	-0-	6195	2	682	9	N	620	746	1	158			
07		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6047	2	690	9	N	627	555	1	230			
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6061	2	657	9	N	597	749	1	78			
09		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	5961	2	628	9	N	571	552	1	97			
10		6572 X	5520	-0-	-1052	-0-	4904	2	616	9	N	560	544	1	113			
11		6360 X	5553	-0-	-807	-0-	4978	2	575	9	N	523	556	1	80			
12		6572 X	6226	-0-	-346	-0-	5635	2	591	9	N	537	535	1	82			
TOTAL GAS PROD:			79,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,560									

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866													COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6741 - 11671	
01		5363 X	5060	-0-	-303	-0-	4335	2	725	9	N	659	547	1	196			
02		5017 X	4548	-0-	-469	-0-	3900	2	648	9	N	589	557	1	228			
03		5363 X	4331	-0-	-1032	-0-	3811	2	520	9	N	473	546	1	155			
04		4980 X	4137	-0-	-843	-0-	3552	2	585	9	N	532	563	1	124			
05		5053 X	4239	-0-	-814	-0-	3656	2	583	9	N	530	559	1	95			
06		4890 X	4281	-0-	-609	-0-	3707	2	574	9	N	522	375	1	242			
07		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3227	2	460	9	N	418	544	1	116			
08		4340 X	4247	-0-	-93	-0-	3663	2	584	9	N	531	564	1	83			
09		4290 X	3475	-0-	-815	-0-	3044	2	431	9	N	392	401	1	74			
10		4433 X	4165	-0-	-268	-0-	3558	2	607	9	N	552	520	1	106			
11		4290 X	3600	-0-	-690	-0-	3141	2	459	9	N	417	364	1	159			
12		4247 X	3523	-0-	-724	-0-	3085	2	438	9	N	398	361	1	196			
TOTAL GAS PROD:			49,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,013									

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910													COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 6136		PERF. 6561 - 13255	
01		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4797	2	959	9	N	872	761	1	224			
02		6989 X	4990	-0-	-1999	-0-	4211	2	779	9	N	708	752	1	180			
03		7471 X	6418	-0-	-1053	-0-	5527	2	891	9	N	810	751	1	239			
04		7230 X	6472	-0-	-758	-0-	5683	2	789	9	N	717	751	1	205			
05		5766 X	5622	-0-	-144	-0-	4860	2	762	9	N	693	737	1	161			
06		6210 X	5231	-0-	-979	-0-	4458	2	773	9	N	703	747	1	117			
07		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4261	2	730	9	N	664	546	1	235			
08		6696 X	4938	-0-	-1758	-0-	4166	2	772	9	N	702	761	1	176			
09		6480 X	5242	-0-	-1238	-0-	4563	2	679	9	N	617	563	1	230			
10		5611 X	5464	-0-	-147	-0-	4757	2	707	9	N	643	728	1	145			
11		5220 X	3625	-0-	-1595	-0-	2983	2	642	9	N	584	549	1	180			
12		5425 X	4507	-0-	-918	-0-	3812	2	695	9	N	632	763	1	49			
TOTAL GAS PROD:			63,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,345									

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1336	2	760	9	Y	691	458	0	8 1	340
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1374	2	669	9	Y	608	761	0	2 8	185
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1266	2	556	9	Y	505	346	0		344
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1142	2	436	9	Y	396	304	0	175 1	261
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	9	0		252
06	1530 N	25	-0-	-1505	-0-	25	2			Y	-0-	225	0		27
07	3100 N	3929	-0-	829	829	13	1	2662	2	Y	1127	1151	0		3
						14	4	1240	9						
08	1319 N	490	-0-	-829	-0-	4	1	115	2	Y	335	336	0		2
						2	4	369	9						
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	154	154	0		2
						169	9								
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
11	2460 X	280	-0-	-2180	-0-	1	1	198	2	Y	74	73	0		1
						81	9								
12	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	11	1	1199	2	Y	645	643	0		3
						1	4	710	9						
TOTAL GAS PROD:		14,505			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,535								

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272															
01	18972 X	14451	-0-	-4521	-0-	104	1	10947	2	Y	3091	3046	0	52 1	19
						3400	9					2	8		
02	20851 X	15202	-0-	-5649	-0-	107	1	11723	2	Y	3065	3056	0	2 8	26
						3372	9								
03	22289 X	16019	-0-	-6270	-0-	133	1	12465	2	Y	3110	3106	0		30
						3421	9								
04	21570 X	15031	-0-	-6539	-0-	131	1	11679	2	Y	2858	2797	0		91
						77	4	3144	9						
05	17050 X	15573	-0-	-1477	-0-	148	1	12203	2	Y	2915	2984	0		22
						15	4	3207	9						
06	15750 X	13920	-0-	-1830	-0-	104	1	10830	2	Y	2690	2686	0		26
						27	4	2959	9						
07	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	115	1	12530	2	Y	3146	3156	0	2 8	14
						36	4	3461	9						
08	16027 X	15879	-0-	-148	-0-	109	1	12466	2	Y	2989	2981	0	1 8	21
						16	4	3288	9						
09	15060 X	13967	-0-	-1093	-0-	100	1	10979	2	Y	2622	2628	0	2 8	13
						4	4	2884	9						
10	16151 X	14480	-0-	-1671	-0-	107	1	11264	2	Y	2826	2583	0	244 1	11
						3109	9					1	8		
11	15630 X	14011	-0-	-1619	-0-	107	1	11015	2	Y	2625	2621	0		15
						1	4	2888	9						
12	16151 X	15857	-0-	-294	-0-	130	1	12548	2	Y	2887	2883	0		19
						3	4	3176	9						
TOTAL GAS PROD:		180,532			TOTAL CONDENSATE PROD:		34,824								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	372 1	10775 2	Y	3913	3856 0	66 1	18			
						4304 9				2 8					
02	13920 X	13606	-0-	-314	-0-	345 1	9761 2	Y	3182	3177 0	2 8	21			
						3500 9									
03	14880 X	13977	-0-	-903	-0-	364 1	10128 2	Y	3168	3166 0		23			
						3485 9									
04	14400 X	13239	-0-	-1161	-0-	356 1	9613 2	Y	2902	2841 0		84			
						78 4	3192 9								
05	17797 X	17797	-0-	-0-	-0-	397 1	14005 2	Y	3072	3142 0		14			
						16 4	3379 9								
06	15463 X	15463	-0-	-0-	-0-	302 1	12321 2	Y	2558	2556 0		16			
						26 4	2814 9								
07	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	312 1	10790 2	Y	2416	2427 0	2 8	3			
						28 4	2658 9								
08	17794 X	14675	-0-	-3119	-0-	338 1	11596 2	Y	2479	2473 0	1 8	8			
						14 4	2727 9								
09	17220 X	13695	-0-	-3525	-0-	317 1	10905 2	Y	2245	2248 0	2 8	3			
						3 4	2470 9								
10	17794 X	12789	-0-	-5005	-0-	320 1	10107 2	Y	2147	1963 0	185 1	1			
						2362 9				1 8					
11	15450 X	11968	-0-	-3482	-0-	325 1	9440 2	Y	2002	2002 0		1			
						1 4	2202 9								
12	14663 X	11111	-0-	-3552	-0-	322 1	8704 2	Y	1894	1893 0		2			
						2 4	2083 9								
TOTAL GAS PROD:		167,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,978									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
01	15903 X	14084	-0-	-1819	-0-	365 1	10533 2	Y	2896	2853 0	48 1	14		
						3186 9				2 8				
02	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	358 1	11379 2	Y	3082	3073 0	2 8	21		
						3390 9								
03	15903 X	14147	-0-	-1756	-0-	362 1	10659 2	Y	2842	2840 0		23		
						3126 9								
04	15390 X	15358	-0-	-32	-0-	390 1	11693 2	Y	2906	2841 0		88		
						78 4	3197 9							
05	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	403 1	15121 2	Y	2864	2934 0		18		
						15 4	3150 9							
06	17623 X	17623	-0-	-0-	-0-	327 1	14903 2	Y	2155	2155 0		18		
						22 4	2371 9							
07	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	234 1	8448 2	Y	1493	1505 0	2 8	4		
						18 4	1642 9							
08	18693 X	16626	-0-	-2067	-0-	360 1	13589 2	Y	2422	2414 0	1 8	11		
						13 4	2664 9							
09	18090 X	13942	-0-	-4148	-0-	315 1	11523 2	Y	1910	1914 0	1 8	6		
						3 4	2101 9							
10	18693 X	12957	-0-	-5736	-0-	313 1	10706 2	Y	1762	1610 0	152 1	6		
						1938 9								
11	17610 X	11773	-0-	-5837	-0-	281 1	9765 2	Y	1570	1570 0		6		
						1727 9								
12	16616 X	11316	-0-	-5300	-0-	296 1	9467 2	Y	1410	1409 0		7		
						2 4	1551 9							
TOTAL GAS PROD:		171,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,312								

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12152 X	12049	-0-	-103	-0-	335 1	8327 2	Y	3079	3032 0	52 1	14
						3387 9				2 8		
02	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	332 1	8809 2	Y	3048	3040 0	2 8	20
						3353 9						
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	339 1	8739 2	Y	3039	3035 0		24
						3343 9						
04	11760 X	11413	-0-	-347	-0-	326 1	8060 2	Y	2686	2629 0		81
						72 4				2955 9		
05	12152 X	11337	-0-	-815	-0-	306 1	8046 2	Y	2701	2765 0		17
						14 4				2971 9		
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	262 1	9710 2	Y	2109	2109 0		17
						21 4				2320 9		
07	11374 X	11374	-0-	-0-	-0-	280 1	8848 2	Y	2021	2030 0	2 8	6
						23 4				2223 9		
08	12431 X	11407	-0-	-1024	-0-	291 1	8928 2	Y	1979	1976 0	1 8	8
						11 4				2177 9		
09	12300 X	10873	-0-	-1427	-0-	275 1	8474 2	Y	1928	1931 0	1 8	4
						3 4				2121 9		
10	12710 X	10515	-0-	-2195	-0-	289 1	8160 2	Y	1878	1716 0	161 1	5
						2066 9						
11	12300 X	9698	-0-	-2602	-0-	293 1	7539 2	Y	1696	1694 0		7
						1866 9						
12	11408 X	9331	-0-	-2077	-0-	300 1	7133 2	Y	1724	1724 0		7
						2 4				1896 9		
TOTAL GAS PROD:		135,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,888				

BRADBERRY UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276206	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	6249	PERF. 6864	- 13050
01	8153 X	7424	-0-	-729	-0-	6001 2	1423 9	N	1294	1324 1		199
02	7627 X	6687	-0-	-940	-0-	5640 2	1047 9	N	952	920 1		231
03	8060 X	6758	-0-	-1302	-0-	5518 2	1240 9	N	1127	1129 1		229
04	7740 X	6216	-0-	-1524	-0-	5103 2	1113 9	N	1012	944 1		297
05	7998 X	6617	-0-	-1381	-0-	5427 2	1190 9	N	1082	1126 1		253
06	7170 X	5858	-0-	-1312	-0-	4803 2	1055 9	N	959	928 1		284
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	4973 2	1093 9	N	994	1124 1		154
08	6758 X	6205	-0-	-553	-0-	5159 2	1046 9	N	951	947 1		158
09	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	8559 2	1410 9	N	1282	1297 1		143
10	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	7394 2	1344 9	N	1222	1088 1		277
11	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	8928 2	1338 9	N	1216	1292 1		201
12	10292 X	8239	-0-	-2053	-0-	7256 2	983 9	N	894	945 1		150
TOTAL GAS PROD:		89,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,985				

NHL UNIT B DIM		WELL #:		1H	RRCID ->	276207	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6507	- 13518
01	6696 X	6095	-0-	-601	-0-	5274 2	821 9	N	746	684 1		250
02	6264 X	5004	-0-	-1260	-0-	4310 2	694 9	N	631	683 1		198
03	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6159 2	883 9	N	803	739 1		262
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6985 2	776 9	N	705	770 1	3 8	194
05	6665 X	4359	-0-	-2306	-0-	3888 2	471 9	N	428	377 1		245
06	6480 X	5852	-0-	-628	-0-	5186 2	666 9	N	605	576 1		274
07	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5312 2	655 9	N	595	568 1		301
08	8029 X	3725	-0-	-4304	-0-	3287 2	438 9	N	398	559 1		140
09	7770 X	3669	-0-	-4101	-0-	3157 2	512 9	N	465	352 1		253
10	6045 X	4945	-0-	-1100	-0-	4265 2	680 9	N	618	749 1		122
11	5850 X	4321	-0-	-1529	-0-	3782 2	539 9	N	490	543 1		69
12	5952 X	3269	-0-	-2683	-0-	2871 2	398 9	N	362	212 1		219
TOTAL GAS PROD:		62,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,846				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5611 X	3147	-0-	-2464	-0-	2670	2	477	9	N	434	230
02		4814 X	2111	-0-	-2703	-0-	1704	2	407	9	N	370	252
03		4991 X	2644	-0-	-2347	-0-	2203	2	441	9	N	401	84
04		3810 X	863	-0-	-2947	-0-	689	2	174	9	N	158	242
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	2	63
06		3060 X	405	-0-	-2655	-0-	341	2	64	9	N	58	121
07		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	7450	2	996	9	N	905	287
08		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4175	2	545	9	N	495	218
09		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3270	2	506	9	N	460	113
10		8401 X	3703	-0-	-4698	-0-	3204	2	499	9	N	454	214
11		8130 X	2974	-0-	-5156	-0-	2566	2	408	9	N	371	218
12		8401 X	3446	-0-	-4955	-0-	2912	2	534	9	N	485	185
TOTAL GAS PROD:			36,235				TOTAL CONDENSATE PROD:						4,593

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782													
01		39157 X	39157	-0-	-0-	-0-	356	1	33905	2	Y	4451	28
02		37982 X	37982	-0-	-0-	-0-	4896	9				4388	8
03		40052 X	39932	-0-	-120	-0-	310	1	33063	2	Y	4190	35
04		38760 X	35411	-0-	-3349	-0-	4609	9				4180	8
05		40052 X	27044	-0-	-13008	-0-	603	1	34849	2	Y	4073	38
06		38760 X	30817	-0-	-7943	-0-	4480	9				4070	0
07		39402 X	39402	-0-	-0-	-0-	315	1	31414	2	Y	3268	104
08		39928 X	35099	-0-	-4829	-0-	87	4	3595	9		3202	0
09		35400 X	31356	-0-	-4044	-0-	357	1	24302	2	Y	2158	18
10		39401 X	30825	-0-	-8576	-0-	11	4	2374	9		2244	0
11		38130 X	23456	-0-	-14674	-0-	365	1	27190	2	Y	2938	28
12		39401 X	12955	-0-	-26446	-0-	30	4	3232	9		2928	0
							689	1	33655	2	Y	4550	16
							53	4	5005	9		4558	8
							836	1	29225	2	Y	4557	22
							25	4	5013	9		4547	0
							671	1	27636	2	Y	2768	9
							4	4	3045	9		2779	0
							692	1	26981	2	Y	2865	8
							3152	9				2618	8
							317	1	20617	2	Y	2292	0
							1	4	2521	9		2292	0
							205	1	9888	2	Y	2599	11
							3	4	2859	9		2596	0
TOTAL GAS PROD:			383,436				TOTAL CONDENSATE PROD:						40,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
M O	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
01	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	752 1	6316 2	Y	1460	1340 0	23 1	1 8	507	
02	8020 X	8020	-0-	-0-	-0-	1606 9	5817 2	Y	1309	1347 0	1 8	1 8	468	
03	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	763 1	6477 2	Y	1443	1365 0			546	
04	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1440 9	6297 2	Y	1264	1383 0			427	
05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	472 1	6890 2	Y	1348	1320 0			455	
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	1587 9	6619 2	Y	1474	1516 0			413	
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	620 1	5295 2	Y	1109	977 0			545	
08	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1390 9	7119 2	Y	1369	1305 0	1 8		608	
09	8760 X	8424	-0-	-336	-0-	513 1	6662 2	Y	1164	1461 0			311	
10	9052 X	8427	-0-	-625	-0-	1483 9	6651 2	Y	1195	1225 0	116 1		165	
11	8970 X	7991	-0-	-979	-0-	509 1	6254 2	Y	1178	1246 0			97	
12	9269 X	8231	-0-	-1038	-0-	1621 9	6352 2	Y	1246	1037 0			306	
						410 1								
						1220 9								
						656 1								
						1506 9								
						482 1								
						1280 9								
						461 1								
						1315 9								
						441 1								
						1296 9								
						508 1								
						1371 9								
TOTAL GAS PROD:		100,451			TOTAL CONDENSATE PROD:		15,559							

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3139 2	1212 9	Y	1102	1258 0	22 1	1 8	267	
02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2974 2	1107 9	Y	1006	1054 0	1 8		218	
03	3720 X	3429	-0-	-291	-0-	2323 2	1106 9	Y	1005	900 0			323	
04	3600 X	2474	-0-	-1126	-0-	1840 2	634 9	Y	576	566 0	190 1		143	
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-	20 0			123	
06	3600 X	36	-0-	-3564	-0-	1 1	6 2	Y	26	26 0			123	
						29 9								
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	8 2	12 9	Y	11	11 0			123	
08	3441 X	42	-0-	-3399	-0-	1 1	7 2	Y	31	30 0			124	
						34 9								
09	2460 X	134	-0-	-2326	-0-	1 1	69 2	Y	58	181 0			1	
						64 9								
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1 1			-0-	
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	3 1	491 2	Y	203	203 0			-0-	
						223 9								
*12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	18 1	1989 2	Y	1063	1061 0			2	
						1 4	1169 9							
TOTAL GAS PROD:		18,461			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,081							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		16585 X	16585	-0-	-0-	-0-	356 1	14040 2	Y	1990	1960 0	33 1	10			
							2189 9				1 8					
02		15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	236 1	12892 2	Y	1710	1706 0	1 8	13			
							1881 9									
03		14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	441 1	12612 2	Y	1759	1757 0		15			
							1935 9									
04		14417 X	14417	-0-	-0-	-0-	347 1	12381 2	Y	1499	1468 0		46			
							40 4				1649 9					
05		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	382 1	12769 2	Y	1723	1757 0		12			
							9 4				1895 9					
06		13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	347 1	11209 2	Y	2029	2022 0		19			
							21 4				2232 9					
07		11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	284 1	7852 2	Y	2764	2769 0	2 8	12			
							33 4				3040 9					
08		15066 X	8839	-0-	-6227	-0-	233 1	6043 2	Y	2318	2314 0	1 8	15			
							13 4				2550 9					
09		14580 X	10666	-0-	-3914	-0-	288 1	7992 2	Y	2166	2169 0	1 8	11			
							3 4				2383 9					
10		15066 X	10008	-0-	-5058	-0-	255 1	7749 2	Y	1822	1665 0	158 1	10			
							2004 9									
11		13800 X	9874	-0-	-3926	-0-	246 1	7762 2	Y	1696	1697 0		9			
							1866 9									
12		11222 X	10256	-0-	-966	-0-	270 1	8157 2	Y	1661	1659 0		11			
							2 4				1827 9					
TOTAL GAS PROD:			150,715	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,137									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923															
01		13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	118 1	9733 2	Y	3267	3220 0	55 1	17		
							3594 9				2 8				
02		14355 X	12710	-0-	-1645	-0-	107 1	9248 2	Y	3050	3042 0	2 8	23		
							3355 9								
03		15345 X	13628	-0-	-1717	-0-	208 1	10114 2	Y	3005	3003 0		25		
							3306 9								
04		14850 X	10473	-0-	-4377	-0-	107 1	7811 2	Y	2267	2223 0		69		
							61 4				2494 9				
05		14632 X	11367	-0-	-3265	-0-	147 1	8708 2	Y	2273	2328 0		14		
							12 4				2500 9				
06		13200 X	5603	-0-	-7597	-0-	59 1	2572 2	Y	2677	2670 0		21		
							27 4				2945 9				
07		10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	153 1	7733 2	Y	2669	2680 0	2 8	8		
							31 4				2936 9				
08		11849 X	11849	-0-	-0-	-0-	231 1	9223 2	Y	2166	2162 0	1 8	11		
							12 4				2383 9				
09		12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	228 1	9722 2	Y	2037	2041 0	1 8	6		
							3 4				2241 9				
10		11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	221 1	9244 2	Y	2155	1969 0	186 1	5		
							2371 9				1 8				
11		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	138 1	10029 2	Y	2151	2149 0		7		
							1 4				2366 9				
*12		14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	165 1	12112 2	Y	2129	2129 0		7		
							2 4				2342 9				
TOTAL GAS PROD:			141,113	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,846								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13547 X	12343	-0-	-1204	-0-	296 1	8865 2	Y	2893	2849 0	48 1	21			
						3182 9				2 8					
02	13891 X	12416	-0-	-1475	-0-	210 1	9288 2	Y	2653	2647 0	2 8	25			
						2918 9									
03	14849 X	13049	-0-	-1800	-0-	426 1	9488 2	Y	2850	2846 0		29			
						3135 9									
04	14370 X	12801	-0-	-1569	-0-	326 1	9547 2	Y	2598	2542 0		85			
						70 4	2858 9								
05	13826 X	13341	-0-	-485	-0-	351 1	10087 2	Y	2626	2689 0		22			
						14 4	2889 9								
06	12870 X	12045	-0-	-825	-0-	294 1	9002 2	Y	2476	2472 0		26			
						25 4	2724 9								
07	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	329 1	8780 2	Y	2519	2530 0	2 8	13			
						30 4	2771 9								
08	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	362 1	11454 2	Y	3108	3099 0	1 8	21			
						17 4	3419 9								
09	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	335 1	9892 2	Y	2986	2991 0	2 8	14			
						4 4	3285 9								
10	13519 X	13519	-0-	-0-	-0-	318 1	10421 2	Y	2527	2310 0	218 1	12			
						2780 9				1 8					
11	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	312 1	10061 2	Y	1995	1998 0		9			
						1 4	2195 9								
12	12927 X	12437	-0-	-490	-0-	316 1	10130 2	Y	1808	1808 0		9			
						2 4	1989 9								
TOTAL GAS PROD:		155,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,039									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 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	EOM BALANCE
01	17370 X	17370	-0-	-0-	-0-	331 1	14278 2	Y	2510	2471 0	42 1	13			
						2761 9				1 8					
02	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	242 1	13668 2	Y	2243	2238 0	2 8	16			
						2467 9									
03	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	419 1	14325 2	Y	2249	2247 0		18			
						2474 9									
04	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	380 1	14363 2	Y	2132	2086 0		64			
						57 4	2345 9								
05	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	438 1	15951 2	Y	2407	2456 0		15			
						13 4	2648 9								
06	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	388 1	14839 2	Y	2131	2128 0		18			
						22 4	2344 9								
07	18455 X	18455	-0-	-0-	-0-	466 1	15796 2	Y	1973	1983 0	2 8	6			
						23 4	2170 9								
08	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	463 1	17408 2	Y	1866	1863 0	1 8	8			
						10 4	2053 9								
09	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	445 1	16611 2	Y	1612	1615 0	1 8	4			
						2 4	1773 9								
10	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	422 1	16965 2	Y	1547	1414 0	134 1	3			
						1702 9									
11	19290 X	16821	-0-	-2469	-0-	385 1	14969 2	Y	1334	1336 0		1			
						1467 9									
12	19933 X	16884	-0-	-3049	-0-	396 1	15199 2	Y	1171	1170 0		2			
						1 4	1288 9								
TOTAL GAS PROD:		214,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,175									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PGE DOS		WELL #:		B 1H	RRCID ->	276389	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8528 - 15248		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	78957 X	55969	-0-	-22988	-0-	244	1	49994	2	Y	5210	5212	1	1 8 207
						5731	9							
02	73863 X	50923	-0-	-22940	-0-	225	1	45581	2	Y	4652	4671	1	1 8 187
						5117	9							
03	78957 X	53861	-0-	-25096	-0-	248	1	48343	2	Y	4791	4670	1	1 8 307
						5270	9							
04	60750 X	49914	-0-	-10836	-0-	236	1	45037	2	Y	4219	4338	1	188
						4641	9							
05	62775 X	50625	-0-	-12150	-0-	243	1	45480	2	Y	4456	4350	1	1 8 293
						4902	9							
06	54150 X	46790	-0-	-7360	-0-	232	1	42270	2	Y	3898	3870	1	321
						4288	9							
07	45806 X	45806	-0-	-0-	-0-	246	1	41368	2	Y	3811	3816	1	316
						4192	9							
08	51181 X	45180	-0-	-6001	-0-	172	1	40665	2	Y	3948	4006	1	258
						4343	9							
09	49530 X	42579	-0-	-6951	-0-	80	1	38464	2	Y	3668	3672	1	254
						4035	9							
10	50623 X	43101	-0-	-7522	-0-	168	1	38933	2	Y	3636	3713	1	177
						4000	9							
11	46800 X	41496	-0-	-5304	-0-	248	1	37241	2	Y	3643	3605	1	215
						4007	9							
12	45818 X	39426	-0-	-6392	-0-	236	1	35405	2	Y	3441	3537	1	119
						3785	9							

TOTAL GAS PROD: 565,670

TOTAL CONDENSATE PROD: 49,373

PGE DOS		WELL #:		B 3H	RRCID ->	276390	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8361 - 15483		
01	65999 X	59978	-0-	-6021	-0-	260	1	53139	2	Y	5981	5971	1	1 8 231
						6579	9							
02	61741 X	54855	-0-	-6886	-0-	241	1	48915	2	Y	5181	5208	1	1 8 203
						5699	9							
03	65999 X	56890	-0-	-9109	-0-	259	1	50659	2	Y	5429	5287	1	1 8 344
						5972	9							
04	63660 X	53049	-0-	-10611	-0-	250	1	47693	2	Y	4642	4783	1	1 8 202
						5106	9							
05	63488 X	53841	-0-	-9647	-0-	257	1	48246	2	Y	4853	4740	1	1 8 314
						5338	9							
06	58050 X	49245	-0-	-8805	-0-	242	1	44227	2	Y	4342	4305	1	351
						4776	9							
07	46439 X	46439	-0-	-0-	-0-	247	1	41673	2	Y	4108	4123	1	1 8 335
						4519	9							
08	55056 X	47818	-0-	-7238	-0-	180	1	42796	2	Y	4402	4456	1	281
						4842	9							
09	53040 X	43867	-0-	-9173	-0-	82	1	39431	2	Y	3958	3971	1	268
						4354	9							
10	53847 X	44070	-0-	-9777	-0-	171	1	39606	2	Y	3903	3987	1	1 8 183
						4293	9							
11	49260 X	41732	-0-	-7528	-0-	250	1	37529	2	Y	3594	3571	1	206
						3953	9							
12	47833 X	44783	-0-	-3050	-0-	268	1	40296	2	Y	3835	3916	1	125
						4219	9							

TOTAL GAS PROD: 596,567

TOTAL CONDENSATE PROD: 54,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699									
PGE DOS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276416		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473			
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	
01	60450 X	59697	-0-	-753	-0-	259 1 6326 9	53112 2	Y	5751 5742 1	1 8 222	
02	56550 X	56000	-0-	-550	-0-	247 1 5638 9	50115 2	Y	5125 5144 1	1 8 202	
03	60450 X	56836	-0-	-3614	-0-	262 1 5592 9	50982 2	Y	5084 4962 1	1 8 323	
04	58500 X	53100	-0-	-5400	-0-	252 1 4899 9	47949 2	Y	4454 4581 1	1 8 195	
05	60450 X	54068	-0-	-6382	-0-	261 1 5088 9	48719 2	Y	4625 4517 1	1 8 302	
06	57930 X	49360	-0-	-8570	-0-	246 1 4417 9	44697 2	Y	4015 3989 1	328	
07	46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	252 1 4162 9	42481 2	Y	3784 3799 1	313	
08	52700 X	47655	-0-	-5045	-0-	182 1 4433 9	43040 2	Y	4030 4082 1	261	
09	51000 X	43594	-0-	-7406	-0-	82 1 4028 9	39484 2	Y	3662 3670 1	253	
10	52700 X	43816	-0-	-8884	-0-	171 1 4018 9	39627 2	Y	3653 3728 1	1 8 177	
11	49350 X	41961	-0-	-7389	-0-	251 1 3949 9	37761 2	Y	3590 3556 1	211	
12	47647 X	42391	-0-	-5256	-0-	254 1 3953 9	38184 2	Y	3594 3682 1	123	
TOTAL GAS PROD:		595,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		51,367					

PGE DOS		WELL #: B 4H		RRCID -> 276417		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416			
01	62921 X	62921	-0-	-0-	-0-	270 1 7313 9	55338 2	Y	6648 6613 1	1 8 265	
02	57518 X	57518	-0-	-0-	-0-	250 1 6696 9	50572 2	Y	6087 6102 1	2 8 248	
03	58208 X	58208	-0-	-0-	-0-	257 1 6921 9	51030 2	Y	6292 6132 1	1 8 407	
04	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	247 1 6004 9	47875 2	Y	5458 5617 1	1 8 247	
05	54702 X	54702	-0-	-0-	-0-	254 1 6217 9	48231 2	Y	5652 5524 1	2 8 373	
06	49991 X	49991	-0-	-0-	-0-	240 1 5541 9	44210 2	Y	5037 4996 1	414	
07	48413 X	48413	-0-	-0-	-0-	253 1 5412 9	42748 2	Y	4920 4925 1	1 8 408	
08	54839 X	48759	-0-	-6080	-0-	180 1 5716 9	42863 2	Y	5196 5265 1	339	
09	53070 X	44118	-0-	-8952	-0-	81 1 5115 9	38922 2	Y	4650 4667 1	322	
10	54715 X	44176	-0-	-10539	-0-	171 1 4454 9	39551 2	Y	4049 4170 1	1 8 200	
11	49980 X	37706	-0-	-12274	-0-	222 1 3980 9	33504 2	Y	3618 3601 1	217	
12	48763 X	40562	-0-	-8201	-0-	239 1 4364 9	35959 2	Y	3967 4046 1	138	
TOTAL GAS PROD:		601,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,574					

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	77159 X	46148	-0-	-31011	-0-	197	1	40376	2	Y	5068	5046	1	1 8 198
						5575	9							
02	72181 X	43532	-0-	-28649	-0-	188	1	38188	2	Y	4687	4697	1	1 8 187
						5156	9							
03	77159 X	45760	-0-	-31399	-0-	204	1	40345	2	Y	4737	4620	1	1 8 303
						5211	9							
04	74100 X	44463	-0-	-29637	-0-	205	1	39485	2	Y	4339	4449	1	193
						4773	9							
05	47926 X	45696	-0-	-2230	-0-	215	1	40609	2	Y	4429	4330	1	1 8 291
						4872	9							
06	45030 X	41904	-0-	-3126	-0-	204	1	37378	2	Y	3929	3898	1	322
						4322	9							
07	39196 X	39196	-0-	-0-	-0-	207	1	34952	2	Y	3670	3689	1	303
						4037	9							
08	45291 X	40202	-0-	-5089	-0-	150	1	35761	2	Y	3901	3951	1	253
						4291	9							
09	43830 X	37959	-0-	-5871	-0-	70	1	33900	2	Y	3626	3631	1	248
						3989	9							
10	45291 X	39137	-0-	-6154	-0-	151	1	35002	2	Y	3622	3695	1	1 8 174
						3984	9							
11	41910 X	37225	-0-	-4685	-0-	219	1	33093	2	Y	3557	3522	1	209
						3913	9							
12	40207 X	37424	-0-	-2783	-0-	220	1	33182	2	Y	3656	3740	1	125
						4022	9							
TOTAL GAS PROD:		498,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		49,221						

PGE BROWNE		WELL #:		H 3H	RRCID ->	276431	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8270 - 14865		
M O	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
01	72013 X	57048	-0-	-14965	-0-	297	1	49925	2	Y	6205	6076	1	3 8 486
						6826	9							
02	66932 X	53785	-0-	-13147	-0-	292	1	47193	2	Y	5727	5953	1	3 8 257
						6300	9							
03	70184 X	55372	-0-	-14812	-0-	319	1	48713	2	Y	5764	5641	1	3 8 377
						6340	9							
04	61320 X	51904	-0-	-9416	-0-	310	1	45983	2	Y	5101	5195	1	283
						5611	9							
05	63364 X	52715	-0-	-10649	-0-	315	1	46875	2	Y	5023	4922	1	4 8 380
						5525	9							
06	55650 X	48717	-0-	-6933	-0-	291	1	43398	2	Y	4571	4656	1	295
						5028	9							
07	47907 X	47907	-0-	-0-	-0-	301	1	42802	2	Y	4367	4459	1	1 8 202
						4804	9							
08	47895 X	46812	-0-	-1083	-0-	307	1	42117	2	Y	3989	3844	1	347
						4388	9							
09	46350 X	44434	-0-	-1916	-0-	280	1	39634	2	Y	4109	4045	1	1 8 410
						4520	9							
10	47895 X	43753	-0-	-4142	-0-	282	1	39139	2	Y	3938	4042	1	2 8 304
						4332	9							
*11	46350 X	42155	-0-	-4195	-0-	278	1	37825	2	Y	3684	3769	1	219
						4052	9							
12	47895 X	42195	-0-	-5700	-0-	302	1	37748	2	Y	3768	3731	1	3 8 253
						4145	9							
TOTAL GAS PROD:		586,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		56,246						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	23126 X	23126	-0-	-0-	-0-	230	1	20602	2	Y	2085	2054	0	34	9
						2294	9					1	8		
02	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	205	1	18368	2	Y	1806	1803	0	1	11
						1987	9							8	
03	22506 X	20498	-0-	-2008	-0-	451	1	18082	2	Y	1786	1785	0		12
						1965	9								
04	22380 X	19316	-0-	-3064	-0-	225	1	17356	2	Y	1540	1508	0		44
						41	4	1694	9						
05	23126 X	19745	-0-	-3381	-0-	326	1	17633	2	Y	1615	1651	0		8
						9	4	1777	9						
06	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	342	1	22540	2	Y	1556	1554	0		10
						16	4	1712	9						
07	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	304	1	11602	2	Y	909	917	0		2
						10	4	1000	9						
08	20491 X	2412	-0-	-18079	-0-	104	1	1571	2	Y	666	665	0		3
						4	4	733	9						
09	24600 X	13064	-0-	-11536	-0-	428	1	10745	2	Y	1717	1716	0	1	3
						2	4	1889	9					8	
10	25420 X	16846	-0-	-8574	-0-	504	1	14482	2	Y	1691	1546	0	146	2
						1860	9							1	
11	24600 X	15401	-0-	-9199	-0-	255	1	13668	2	Y	1344	1345	0		1
						1478	9								
*12	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	293	1	17913	2	Y	1273	1273	0		1
						1	4	1400	9						
TOTAL GAS PROD:		208,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,988									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21886 X	21686	-0-	-200	-0-	391	1	18281	2	Y	2740	2699	0	46	11
						3014	9					1	8		
02	20648 X	19721	-0-	-927	-0-	276	1	16731	2	Y	2467	2462	0	2	14
						2714	9							8	
03	22072 X	17855	-0-	-4217	-0-	486	1	14826	2	Y	2312	2310	0		16
						2543	9								
04	21360 X	15829	-0-	-5531	-0-	368	1	13229	2	Y	1981	1940	0		57
						53	4	2179	9						
05	22072 X	17417	-0-	-4655	-0-	411	1	14489	2	Y	2277	2323	0		11
						12	4	2505	9						
06	21000 X	15772	-0-	-5228	-0-	359	1	13084	2	Y	2098	2095	0		14
						21	4	2308	9						
07	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	427	1	14103	2	Y	2010	2019	0	2	3
						24	4	2211	9					8	
08	17856 X	17559	-0-	-297	-0-	421	1	15053	2	Y	1886	1882	0	1	6
						10	4	2075	9					8	
09	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	439	1	15489	2	Y	1861	1864	0	1	2
						3	4	2047	9					8	
10	17734 X	17734	-0-	-0-	-0-	396	1	15115	2	Y	2021	1847	0	175	-0-
						2223	9					1	8		
11	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	404	1	14989	2	Y	1790	1790	0		-0-
						1	4	1969	9						
12	18569 X	16436	-0-	-2133	-0-	394	1	14025	2	Y	1832	1831	0		1
						2	4	2015	9						
TOTAL GAS PROD:		212,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,275									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
M O	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
01	31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	537 1	26432 2	Y	4192	4131 0	70 1	18		
						4611 9				2 8				
02	29542 X	29542	-0-	-0-	-0-	364 1	24885 2	Y	3903	3894 0	3 8	24		
						4293 9								
03	33871 X	33871	-0-	-0-	-0-	721 1	28754 2	Y	3996	3991 0		29		
						4396 9								
04	29700 X	29685	-0-	-15	-0-	563 1	25240 2	Y	3445	3373 0		101		
						92 4	3790 9							
05	31277 X	31277	-0-	-0-	-0-	623 1	26522 2	Y	3738	3820 0		19		
						20 4	4112 9							
06	29700 X	28061	-0-	-1639	-0-	532 1	23992 2	Y	3186	3184 0		21		
						32 4	3505 9							
07	23824 X	23824	-0-	-0-	-0-	523 1	20988 2	Y	2080	2098 0	2 8	1		
						25 4	2288 9							
08	30845 X	28106	-0-	-2739	-0-	602 1	25065 2	Y	2206	2199 0	1 8	7		
						12 4	2427 9							
09	29850 X	27842	-0-	-2008	-0-	590 1	23804 2	Y	3131	3131 0	2 8	5		
						4 4	3444 9							
10	30845 X	26079	-0-	-4766	-0-	525 1	22310 2	Y	2949	2695 0	254 1	4		
						3244 9				1 8				
11	28050 X	26306	-0-	-1744	-0-	529 1	22578 2	Y	2907	2906 0		5		
						1 4	3198 9							
12	28768 X	27467	-0-	-1301	-0-	561 1	23683 2	Y	2927	2926 0		6		
						3 4	3220 9							
TOTAL GAS PROD:		343,640			TOTAL CONDENSATE PROD:		38,660							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398														
01	17140 X	17140	-0-	-0-	-0-	377 1	13382 2	Y	3074	3025 0	52 1	12		
						3381 9				2 8				
02	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	223 1	10842 2	Y	2404	2400 0	2 8	14		
						2644 9								
03	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	414 1	12466 2	Y	2813	2808 0		19		
						3094 9								
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	340 1	10303 2	Y	2611	2555 0		75		
						70 4	2872 9							
05	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	377 1	11212 2	Y	2085	2151 0		9		
						11 4	2294 9							
06	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	343 1	10739 2	Y	1815	1813 0		11		
						18 4	1997 9							
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	185 1	3272 2	Y	781	792 0		-0-		
						9 4	859 9							
08	12648 X	307	-0-	-12341	-0-	111 1	1 2	Y	176	176 0		-0-		
						1 4	194 9							
09	12240 X	423	-0-	-11817	-0-	51 1	372 9	Y	338	338 0		-0-		
10	12648 X	5519	-0-	-7129	-0-	214 1	3674 2	Y	1483	1352 0	128 1	3		
						1631 9								
11	12240 X	7476	-0-	-4764	-0-	207 1	5483 2	Y	1624	1624 0		3		
						1786 9								
*12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	234 1	5945 2	Y	1830	1829 0		4		
						2 4	2013 9							
TOTAL GAS PROD:		113,643			TOTAL CONDENSATE PROD:		21,034							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
M O	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
01	9579 X	8020	-0-	-1559	-0-	141 1	6146 2	Y	1575	1551 0	27 1	11		
						1733 9				1 8				
02	8294 X	7713	-0-	-581	-0-	122 1	6097 2	Y	1358	1356 0	1 8	12		
						1494 9								
03	10013 X	8619	-0-	-1394	-0-	289 1	6780 2	Y	1409	1408 0		13		
						1550 9								
04	9690 X	7695	-0-	-1995	-0-	137 1	6107 2	Y	1287	1259 0		41		
						35 4	1416 9							
05	10013 X	8726	-0-	-1287	-0-	217 1	6989 2	Y	1375	1405 0		11		
						7 4	1513 9							
06	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	217 1	11248 2	Y	1220	1218 0		13		
						12 4	1342 9							
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	188 1	5086 2	Y	1147	1153 0		7		
						14 4	1262 9							
08	8649 X	8243	-0-	-406	-0-	166 1	6731 2	Y	1217	1214 0		10		
						7 4	1339 9							
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	166 1	7065 2	Y	1179	1180 0		9		
						2 4	1297 9							
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	173 1	7416 2	Y	1165	1064 0	101 1	9		
						1282 9								
11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	97 1	7451 2	Y	1103	1104 0		8		
						1213 9								
*12	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	118 1	9264 2	Y	1070	1070 0		8		
						1 4	1177 9							
TOTAL GAS PROD:		105,107			TOTAL CONDENSATE PROD:				15,105					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
01	18755 X	12753	-0-	-6002	-0-	172 1	10254 2	Y	2115	2083 0	36 1	3		
						2327 9				1 8				
02	14094 X	10970	-0-	-3124	-0-	153 1	8820 2	Y	1815	1812 0	1 8	5		
						1997 9								
03	15066 X	12116	-0-	-2950	-0-	345 1	9844 2	Y	1752	1750 0		7		
						1927 9								
04	14310 X	10608	-0-	-3702	-0-	174 1	8685 2	Y	1553	1519 0		41		
						41 4	1708 9							
05	14787 X	12695	-0-	-2092	-0-	271 1	10580 2	Y	1668	1704 0		5		
						9 4	1835 9							
06	12360 X	9440	-0-	-2920	-0-	197 1	7633 2	Y	1450	1449 0		6		
						15 4	1595 9							
07	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	271 1	8090 2	Y	991	997 0		-0-		
						11 4	1090 9							
08	16231 X	16231	-0-	-0-	-0-	352 1	14052 2	Y	1653	1647 0	1 8	5		
						9 4	1818 9							
09	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	274 1	12070 2	Y	1614	1616 0	1 8	2		
						2 4	1775 9							
10	12710 X	12266	-0-	-444	-0-	240 1	10331 2	Y	1541	1408 0	133 1	2		
						1695 9								
11	15720 X	11692	-0-	-4028	-0-	129 1	10038 2	Y	1386	1385 0		3		
						1525 9								
12	16244 X	14386	-0-	-1858	-0-	161 1	12783 2	Y	1310	1311 0		2		
						1 4	1441 9							
TOTAL GAS PROD:		146,740			TOTAL CONDENSATE PROD:				18,848					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
01		8742 X	8548	-0-	-194	-0-	684	1	6937	2	Y	843	966	0	16	1	212
							927	9					1	8			
02		9019 X	5936	-0-	-3083	-0-	464	1	4799	2	Y	612	525	0			299
							673	9									
03		9641 X	5131	-0-	-4510	-0-	555	1	3947	2	Y	572	504	0			367
							629	9									
04		9330 X	7088	-0-	-2242	-0-	644	1	5627	2	Y	743	863	0			247
							817	9									
05		8742 X	7514	-0-	-1228	-0-	255	1	6419	2	Y	764	660	0			351
							840	9									
06		8280 X	7364	-0-	-916	-0-	245	1	6350	2	Y	699	724	0			326
							769	9									
07		7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	235	1	6877	2	Y	716	682	0			360
							788	9									
08		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	238	1	6650	2	Y	660	689	0			331
							726	9									
09		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	233	1	6627	2	Y	666	637	0			360
							733	9									
10		7905 X	7690	-0-	-215	-0-	239	1	6727	2	Y	658	456	0	233	1	329
							724	9									
11		7650 X	7453	-0-	-197	-0-	238	1	6531	2	Y	622	637	0			314
							684	9									
12		7905 X	6355	-0-	-1550	-0-	210	1	5591	2	Y	504	502	0			316
							554	9									
TOTAL GAS PROD:			86,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,059							

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428																	
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	2746	2	1210	9	N	1100	1054	1			213
02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	2346	2	1043	9	N	948	1070	1			91
03		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	2882	2	1231	9	N	1119	918	1			292
04		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	2638	2	1080	9	N	982	1119	1			155
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	2539	2	1079	9	N	981	937	1			199
06		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	2439	2	1011	9	N	919	924	1			194
07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	2613	2	1087	9	N	988	933	1			249
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	2579	2	1053	9	N	957	1130	1			76
09		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2376	2	1002	9	N	911	910	1			77
10		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	2562	2	1053	9	N	957	938	1			96
11		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	2264	2	1191	9	N	1083	921	1			258
12		3472 X	2213	-0-	-1259	-0-	1659	2	554	9	N	504	536	1			226
TOTAL GAS PROD:			42,237				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,449							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17701 X	12402	-0-	-5299	-0-	535 1	10044 2	Y	1657	1631 0	28 1	6			
						1823 9				1 8					
02	16269 X	11453	-0-	-4816	-0-	478 1	9170 2	Y	1641	1637 0	1 8	9			
						1805 9									
03	17391 X	12069	-0-	-5322	-0-	467 1	10072 2	Y	1391	1391 0		9			
						1530 9									
04	16830 X	11030	-0-	-5800	-0-	432 1	9158 2	Y	1278	1250 0		37			
						34 4				1406 9					
05	12400 X	9231	-0-	-3169	-0-	433 1	7733 2	Y	964	997 0		4			
						5 4				1060 9					
06	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	422 1	12148 2	Y	1520	1514 0		10			
						15 4				1672 9					
07	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	453 1	13627 2	Y	1026	1034 0		2			
						12 4				1129 9					
08	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	488 1	13962 2	Y	948	946 0		4			
						5 4				1043 9					
09	18553 X	18553	-0-	-0-	-0-	597 1	17033 2	Y	838	841 0		1			
						1 4				922 9					
10	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	566 1	16508 2	Y	887	810 0	76 1	2			
						976 9									
11	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	511 1	13879 2	Y	801	801 0		2			
						881 9									
12	14074 X	13934	-0-	-140	-0-	516 1	12502 2	Y	832	830 0		4			
						1 4				915 9					
TOTAL GAS PROD:		166,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,783									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987															
01	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	601 1	11236 2	N	2261	2226 0	38 1	10			
						2487 9				1 8					
02	12702 X	12700	-0-	-2	-0-	521 1	9969 2	N	2009	2005 0	2 8	12			
						2210 9									
03	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	599 1	13789 2	N	2029	2027 0		14			
						2232 9									
04	13140 X	12211	-0-	-929	-0-	461 1	9685 2	N	1833	1794 0		53			
						49 4				2016 9					
05	17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	627 1	14514 2	N	2024	2068 0		9			
						11 4				2226 9					
06	13140 X	12957	-0-	-183	-0-	413 1	10624 2	N	1729	1728 0		10			
						18 4				1902 9					
07	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	443 1	12125 2	N	1735	1743 0	2 8	-0-			
						21 4				1909 9					
08	17391 X	12431	-0-	-4960	-0-	385 1	10414 2	N	1476	1472 0	1 8	3			
						8 4				1624 9					
09	16830 X	7998	-0-	-8832	-0-	321 1	6397 2	N	1162	1165 0		-0-			
						2 4				1278 9					
10	17391 X	8875	-0-	-8516	-0-	336 1	7156 2	N	1257	1148 0	108 1	1			
						1383 9									
11	14040 X	8682	-0-	-5358	-0-	343 1	7104 2	N	1123	1123 0		1			
						1235 9									
12	14508 X	8248	-0-	-6260	-0-	349 1	6757 2	N	1037	1036 0		2			
						1 4				1141 9					
TOTAL GAS PROD:		146,922		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,675									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420														
M O	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
01	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	220 1	12092 2	N	3053	3008 0	51 1	19		
						3358 9				2 8				
02	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	202 1	12684 2	N	2876	2868 0	2 8	25		
						3164 9								
03	16678 X	14465	-0-	-2213	-0-	433 1	11056 2	N	2705	2730 0		-0-		
						2976 9								
04	16140 X	11358	-0-	-4782	-0-	205 1	8547 2	Y	2314	2240 0		74		
						61 4	2545 9							
05	16678 X	3749	-0-	-12929	-0-	137 1	2636 2	Y	883	947 0		10		
						5 4	971 9							
06	16140 X	14159	-0-	-1981	-0-	247 1	11880 2	Y	1830	1822 0		18		
						19 4	2013 9							
07	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	360 1	9406 2	Y	2240	2248 0	2 8	8		
						26 4	2464 9							
08	14477 X	11288	-0-	-3189	-0-	445 1	8706 2	Y	1933	1928 0	1 8	12		
						11 4	2126 9							
09	14160 X	11302	-0-	-2858	-0-	415 1	8389 2	Y	2268	2269 0	2 8	9		
						3 4	2495 9							
10	14632 X	12240	-0-	-2392	-0-	395 1	8975 2	Y	2609	2383 0	224 1	10		
						2870 9				1 8				
11	14160 X	10606	-0-	-3554	-0-	201 1	8209 2	Y	1995	1996 0		9		
						1 4	2195 9							
*12	14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	231 1	11931 2	Y	1974	1973 0		10		
						2 4	2171 9							
TOTAL GAS PROD:		147,478			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,680							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791														
01	36580 X	24578	-0-	-12002	-0-	272 1	19135 2	Y	4701	4628 0	79 1	22		
						5171 9				3 8				
02	30943 X	20113	-0-	-10830	-0-	231 1	15553 2	Y	3935	3928 0	3 8	26		
						4329 9								
03	30504 X	19512	-0-	-10992	-0-	238 1	15378 2	Y	3542	3541 0		27		
						3896 9								
04	26970 X	12301	-0-	-14669	-0-	175 1	9846 2	Y	2024	1990 0		61		
						54 4	2226 9							
05	24583 X	830	-0-	-23753	-0-	34 1	438 2	Y	324	382 0		3		
						2 4	356 9							
06	23790 X	44	-0-	-23746	-0-	1 1	43 9	Y	39	41 0		1		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-		
08	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-			Y	-0-			-0-		
09	12300 X	214	-0-	-12086	-0-	2 1	36 2	Y	160	159 0		1		
						176 9								
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-	1 1		-0-		
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-		
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		77,592			TOTAL CONDENSATE PROD:		14,725							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
M O	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
01	50251 X	19951	-0-	-30300	-0-	219 1	16315 2	Y	3106	3063 0	52 1	17		
						3417 9				2 8				
02	47009 X	15493	-0-	-31516	-0-	178 1	12656 2	Y	2417	2413 0	2 8	19		
						2659 9								
03	30845 X	14298	-0-	-16547	-0-	214 1	11562 2	Y	2293	2291 0		21		
						2522 9								
04	25500 X	15526	-0-	-9974	-0-	267 1	12951 2	Y	2048	2004 0		65		
						55 4	2253 9							
05	23002 X	13024	-0-	-9978	-0-	265 1	10755 2	Y	1813	1864 0		14		
						10 4	1994 9							
06	19320 X	11966	-0-	-7354	-0-	449 1	9732 2	Y	1608	1606 0		16		
						16 4	1769 9							
07	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	543 1	12692 2	Y	1579	1586 0	2 8	7		
						19 4	1737 9							
08	16058 X	10490	-0-	-5568	-0-	402 1	8520 2	Y	1418	1415 0	1 8	9		
						8 4	1560 9							
09	15540 X	9224	-0-	-6316	-0-	386 1	7462 2	Y	1249	1251 0		7		
						2 4	1374 9							
10	15004 X	7788	-0-	-7216	-0-	367 1	6196 2	Y	1114	1018 0	96 1	7		
						1225 9								
11	14520 X	7030	-0-	-7490	-0-	351 1	5532 2	Y	1043	1042 0		8		
						1147 9								
12	15004 X	6069	-0-	-8935	-0-	345 1	4705 2	Y	925	925 0		8		
						1 4	1018 9							
TOTAL GAS PROD:		145,850			TOTAL CONDENSATE PROD:		20,613							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
01	35464 X	15897	-0-	-19567	-0-	249 1	12565 2	Y	2803	2763 0	47 1	12		
						3083 9				2 8				
02	26129 X	11781	-0-	-14348	-0-	222 1	9461 2	Y	1907	1906 0	1 8	12		
						2098 9								
03	23250 X	15636	-0-	-7614	-0-	304 1	13218 2	Y	1922	1920 0		14		
						2114 9								
04	18450 X	11971	-0-	-6479	-0-	273 1	9920 2	Y	1578	1545 0		47		
						42 4	1736 9							
05	19065 X	14190	-0-	-4875	-0-	296 1	12015 2	Y	1700	1737 0		10		
						9 4	1870 9							
06	15390 X	12043	-0-	-3347	-0-	454 1	10089 2	Y	1351	1351 0		10		
						14 4	1486 9							
07	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	444 1	8686 2	Y	1257	1263 0	1 8	3		
						14 4	1383 9							
08	15624 X	9869	-0-	-5755	-0-	392 1	8051 2	Y	1290	1288 0	1 8	4		
						7 4	1419 9							
09	13740 X	9122	-0-	-4618	-0-	383 1	7482 2	Y	1141	1143 0		2		
						2 4	1255 9							
10	14198 X	9751	-0-	-4447	-0-	432 1	8039 2	Y	1164	1064 0	101 1	1		
						1280 9								
11	12030 X	10333	-0-	-1697	-0-	440 1	8562 2	Y	1210	1210 0		1		
						1331 9								
12	10540 X	9082	-0-	-1458	-0-	437 1	7064 2	Y	1435	1434 0		2		
						2 4	1579 9							
TOTAL GAS PROD:		140,202			TOTAL CONDENSATE PROD:		18,758							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		25110 X	21661	-0-	-3449	-0-	265 1	17471 2	Y	3568	3515 0	60 1		16	
							3925 9				2 8				
02		23490 X	18747	-0-	-4743	-0-	239 1	15127 2	Y	3074	3068 0	2 8		20	
							3381 9								
03		25110 X	17653	-0-	-7457	-0-	255 1	14218 2	Y	2891	2889 0			22	
							3180 9								
04		24300 X	7679	-0-	-16621	-0-	134 1	6077 2	Y	1303	1287 0			38	
							35 4	1433 9							
05		23436 X	9516	-0-	-13920	-0-	160 1	7466 2	Y	1710	1739 0			9	
							9 4	1881 9							
06		20970 X	14127	-0-	-6843	-0-	208 1	11542 2	Y	2141	2134 0			16	
							22 4	2355 9							
07		15625 X	15625	-0-	-0-	-0-	223 1	13008 2	Y	2154	2164 0	2 8		4	
							25 4	2369 9							
08		17639 X	11554	-0-	-6085	-0-	168 1	9379 2	Y	1815	1812 0	1 8		6	
							10 4	1997 9							
09		14130 X	12290	-0-	-1840	-0-	235 1	9932 2	Y	1927	1931 0	1 8		1	
							3 4	2120 9							
10		15624 X	14991	-0-	-633	-0-	333 1	12394 2	Y	2058	1880 0	177 1		1	
							2264 9				1 8				
11		15120 X	13512	-0-	-1608	-0-	342 1	11221 2	Y	1771	1770 0			2	
							1 4	1948 9							
12		15624 X	11719	-0-	-3905	-0-	343 1	9416 2	Y	1780	1781 0			1	
							2 4	1958 9							
TOTAL GAS PROD:			169,074				TOTAL CONDENSATE PROD:			26,192					

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744															
01		19685 X	11919	-0-	-7766	-0-	44 1	9011 2	N	2604	2548 0	43 1		12	
							2864 9				1 8				
02		16240 X	11085	-0-	-5155	-0-	38 1	8466 2	N	2346	2341 0	2 8		15	
							2581 9								
03		14663 X	11164	-0-	-3499	-0-	49 1	8708 2	N	2188	2203 0			-0-	
							2407 9								
04		13050 X	6813	-0-	-6237	-0-	30 1	5327 2	Y	1293	1256 0			37	
							34 4	1422 9							
05		11935 X	11654	-0-	-281	-0-	61 1	9070 2	Y	2283	2308 0			12	
							12 4	2511 9							
06		11550 X	10560	-0-	-990	-0-	28 1	8345 2	Y	1970	1968 0			14	
							20 4	2167 9							
07		10711 X	10711	-0-	-0-	-0-	22 1	8584 2	Y	1894	1902 0	2 8		4	
							22 4	2083 9							
08		11656 X	11421	-0-	-235	-0-	23 1	9244 2	Y	1948	1944 0	1 8		7	
							11 4	2143 9							
09		11280 X	11206	-0-	-74	-0-	25 1	9123 2	Y	1868	1870 0	1 8		4	
							3 4	2055 9							
10		11656 X	10839	-0-	-817	-0-	25 1	8799 2	Y	1832	1675 0	158 1		3	
							2015 9								
11		11040 X	10233	-0-	-807	-0-	26 1	8326 2	Y	1710	1712 0			1	
							1881 9								
12		11594 X	9422	-0-	-2172	-0-	26 1	7679 2	Y	1559	1559 0			1	
							2 4	1715 9							
TOTAL GAS PROD:			127,027				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,495					

OIL AND GAS DIVISION

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
01	31992 X	21295	-0-	-10697	-0-	261 1	16988 2	N	3678	3623 0	62 1	20			
						4046 9				2 8					
02	27782 X	19193	-0-	-8589	-0-	246 1	15424 2	N	3203	3197 0	2 8	24			
						3523 9									
03	25575 X	18523	-0-	-7052	-0-	267 1	15009 2	N	2952	2976 0		-0-			
						3247 9									
04	23370 X	8306	-0-	-15064	-0-	144 1	6632 2	Y	1358	1317 0		41			
						36 4	1494 9								
05	23188 X	8943	-0-	-14245	-0-	150 1	6945 2	Y	1672	1703 0		10			
						9 4	1839 9								
06	20610 X	16006	-0-	-4604	-0-	232 1	12651 2	Y	2813	2801 0		22			
						29 4	3094 9								
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	148 1	8285 2	Y	2169	2183 0	2 8	6			
						26 4	2386 9								
08	16368 X	12491	-0-	-3877	-0-	178 1	9757 2	Y	2312	2306 0	1 8	11			
						13 4	2543 9								
09	15840 X	14080	-0-	-1760	-0-	268 1	11306 2	Y	2275	2277 0	2 8	7			
						3 4	2503 9								
10	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	428 1	13614 2	Y	2263	2068 0	195 1	6			
						2489 9				1 8					
11	15840 X	14712	-0-	-1128	-0-	414 1	12238 2	Y	1872	1872 0		6			
						1 4	2059 9								
12	14539 X	14329	-0-	-210	-0-	426 1	11956 2	Y	1768	1769 0		5			
						2 4	1945 9								
TOTAL GAS PROD:		175,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,335									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
01	39463 X	28401	-0-	-11062	-0-	88 1	22659 2	N	5140	5064 0	86 1	30		
						5654 9				3 8				
02	34452 X	25562	-0-	-8890	-0-	74 1	20552 2	N	4487	4477 0	3 8	37		
						4936 9								
03	35681 X	25219	-0-	-10462	-0-	95 1	20503 2	N	4201	4238 0		-0-		
						4621 9								
04	31350 X	10920	-0-	-20430	-0-	43 1	8784 2	Y	1858	1797 0		61		
						49 4	2044 9							
05	30225 X	35	-0-	-30190	-0-	35 2		Y	-0-	61 0		-0-		
06	27510 X	-0-	-0-	-27510	-0-			Y	-0-			-0-		
07	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	427 1	20183 2	Y	5107	5090 0	4 8	13		
						59 4	5618 9							
08	26452 X	26452	-0-	-0-	-0-	511 1	21483 2	Y	4033	4026 0	4 8	16		
						22 4	4436 9							
09	23239 X	23239	-0-	-0-	-0-	440 1	19196 2	Y	3271	3279 0	2 8	6		
						5 4	3598 9							
10	23067 X	23067	-0-	-0-	-0-	442 1	19361 2	Y	2967	2712 0	255 1	5		
						3264 9				1 8				
11	20700 X	20690	-0-	-10	-0-	409 1	17581 2	Y	2454	2454 0		5		
						1 4	2699 9							
12	21390 X	18639	-0-	-2751	-0-	411 1	15744 2	Y	2255	2254 0		6		
						3 4	2481 9							
TOTAL GAS PROD:		228,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,773								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	39308 X	31335	-0-	-7973	-0-	99 1	24848 2	N	5807	5721 0	98 1	28			
						6388 9				3 8					
02	34713 X	29644	-0-	-5069	-0-	87 1	23741 2	N	5287	5275 0	4 8	36			
						5816 9									
03	34627 X	29485	-0-	-5142	-0-	112 1	23893 2	N	4982	5018 0		-0-			
						5480 9									
04	30720 X	13515	-0-	-17205	-0-	55 1	10776 2	Y	2383	2311 0		72			
						63 4	2621 9								
05	31713 X	37	-0-	-31676	-0-	37 2		Y	-0-	72 0		-0-			
06	30690 X	-0-	-0-	-30690	-0-			Y	-0-			-0-			
07	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	332 1	14481 2	Y	3523	3512 0	2 8	9			
						41 4	3875 9								
08	24893 X	22175	-0-	-2718	-0-	447 1	17457 2	Y	3864	3853 0	4 8	16			
						21 4	4250 9								
09	27518 X	27518	-0-	-0-	-0-	494 1	22373 2	Y	4223	4228 0	2 8	9			
						6 4	4645 9								
10	28734 X	28734	-0-	-0-	-0-	519 1	24122 2	Y	3721	3402 0	321 1	5			
						4093 9				2 8					
11	26802 X	26802	-0-	-0-	-0-	490 1	22769 2	Y	3220	3219 0		6			
						1 4	3542 9								
*12	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	517 1	22047 2	Y	2913	2913 0		6			
						3 4	3204 9								
TOTAL GAS PROD:		253,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,923									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522															
01	52576 X	9178	-0-	-43398	-0-	148 1	7264 2	N	1605	1581 0	27 1	9			
						1766 9				1 8					
02	9135 X	7142	-0-	-1993	-0-	122 1	5564 2	N	1324	1324 0	1 8	8			
						1456 9									
03	9765 X	8952	-0-	-813	-0-	292 1	7084 2	N	1433	1431 0		10			
						1576 9									
04	9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	142 1	5947 2	N	1224	1198 0		36			
						33 4	1346 9								
05	9765 X	3582	-0-	-6183	-0-	131 1	2596 2	N	774	805 0		5			
						4 4	851 9								
06	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	201 1	7288 2	N	1475	1467 0		13			
						15 4	1623 9								
07	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	203 1	4545 2	N	931	940 0		4			
						11 4	1024 9								
08	8773 X	7227	-0-	-1546	-0-	144 1	5678 2	N	1271	1268 0	1 8	6			
						7 4	1398 9								
09	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	165 1	7064 2	N	1329	1332 0		3			
						2 4	1462 9								
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	183 1	7816 2	N	1323	1209 0	114 1	3			
						1455 9									
11	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	100 1	7661 2	N	1208	1207 0		4			
						1329 9									
*12	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	114 1	8729 2	N	1148	1148 0		4			
						1 4	1263 9								
TOTAL GAS PROD:		95,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,045									

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	92628 X	59639	-0-	-32989	-0-	202	1	54026	2	Y	4919	4854	1		360
						5411	9								
02	86652 X	52163	-0-	-34489	-0-	199	1	47672	2	Y	3902	3835	1		427
						4292	9								
03	73873 X	52147	-0-	-21726	-0-	190	1	47800	2	Y	3779	3924	1		282
						4157	9								
04	71490 X	44737	-0-	-26753	-0-	153	1	41079	2	Y	3186	3145	1		323
						3505	9								
05	70184 X	44061	-0-	-26123	-0-	67	1	40625	2	Y	3063	3157	1		229
						3369	9								
06	57720 X	39828	-0-	-17892	-0-	100	1	36784	2	Y	2676	2540	1		365
						2944	9								
07	38281 X	38281	-0-	-0-	-0-	35393	2	2888	9	Y	2625	2739	1		251
08	50003 X	37866	-0-	-12137	-0-	70	1	35088	2	Y	2462	2478	1		235
						2708	9								
09	44730 X	34568	-0-	-10162	-0-	152	1	32049	2	Y	2152	2160	1	1 8	226
						2367	9								
10	44051 X	33132	-0-	-10919	-0-	210	1	30542	2	Y	2164	2240	1	1 8	149
						2380	9								
11	39840 X	29902	-0-	-9938	-0-	207	1	27562	2	Y	1939	1873	1		215
						2133	9								
12	38285 X	28837	-0-	-9448	-0-	213	1	26493	2	Y	1937	1978	1		174
						2131	9								

TOTAL GAS PROD: 495,161

TOTAL CONDENSATE PROD: 34,804

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441															
01	63054 X	36617	-0-	-26437	-0-	33298	2	3319	9	Y	3017	3069	1		165
02	58986 X	35268	-0-	-23718	-0-	32081	2	3187	9	Y	2897	2883	1		179
03	62651 X	36352	-0-	-26299	-0-	32941	2	3411	9	Y	3101	2947	1		333
04	45120 X	37946	-0-	-7174	-0-	35089	2	2857	9	Y	2597	2684	1	1 8	245
05	42647 X	42647	-0-	-0-	-0-	40267	2	2380	9	Y	2164	2154	1		255
06	36480 X	30600	-0-	-5880	-0-	11	1	28957	2	Y	1484	1625	1		114
						1632	9								
07	11887 X	11887	-0-	-0-	-0-	11272	2	615	9	Y	559	621	1		52
08	42656 X	10010	-0-	-32646	-0-	9486	2	524	9	Y	476	466	1		62
09	41280 X	9773	-0-	-31507	-0-	3	1	9162	2	Y	553	565	1		50
						608	9								
10	42656 X	11090	-0-	-31566	-0-	10347	2	743	9	Y	675	641	1		84
11	30600 X	12816	-0-	-17784	-0-	42	1	11844	2	Y	845	864	1		65
						930	9								
*12	18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	79	1	17465	2	Y	1167	1060	1		172
						1284	9								

TOTAL GAS PROD: 293,834

TOTAL CONDENSATE PROD: 19,535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015													TOTAL DEPTH	8068	PERF. 8347 - 12850	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	74369 X	53174	-0-	-21195	-0-	49481	2	3693	9	Y	3357	3452	1		182	
02	69571 X	48234	-0-	-21337	-0-	44344	2	3890	9	Y	3536	3504	1		214	
03	61876 X	46349	-0-	-15527	-0-	41524	2	4825	9	Y	4386	4137	1		463	
04	54570 X	43662	-0-	-10908	-0-	39305	2	4357	9	Y	3961	4062	1		362	
05	55614 X	45718	-0-	-9896	-0-	42353	2	3365	9	Y	3059	3067	1		354	
06	51450 X	38168	-0-	-13282	-0-	13	1	35360	2	Y	2541	2715	1		180	
						2795	9									
07	40374 X	40374	-0-	-0-	-0-	37467	2	2907	9	Y	2643	2624	1		199	
08	46345 X	44367	-0-	-1978	-0-	41024	2	3343	9	Y	3039	2885	1		353	
09	44250 X	40253	-0-	-3997	-0-	11	1	37215	2	Y	2752	2878	1		227	
						3027	9									
10	45725 X	37932	-0-	-7793	-0-	1	1	35174	2	Y	2506	2436	1		297	
						2757	9									
11	42930 X	34374	-0-	-8556	-0-	113	1	31678	2	Y	2348	2476	1		169	
						2583	9									
12	44361 X	32097	-0-	-12264	-0-	133	1	29687	2	Y	2070	1936	1	1 8	302	
						2277	9									
TOTAL GAS PROD:		504,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,198										

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015													TOTAL DEPTH	8006	PERF. 8403 - 14372	
01	67459 X	67459	-0-	-0-	-0-	60263	2	7196	9	Y	6542	6635	1		354	
02	59437 X	59437	-0-	-0-	-0-	54299	2	5138	9	Y	4671	4733	1		292	
03	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	55091	2	3699	9	Y	3363	3285	1		370	
04	53973 X	53973	-0-	-0-	-0-	50408	2	3565	9	Y	3241	3313	1		298	
05	54366 X	54366	-0-	-0-	-0-	49964	2	4402	9	Y	4002	3851	1		449	
06	49714 X	49714	-0-	-0-	-0-	16	1	45728	2	Y	3609	3801	1		257	
						3970	9									
07	49294 X	49294	-0-	-0-	-0-	45310	2	3984	9	Y	3622	3601	1	1 8	277	
08	58776 X	46111	-0-	-12665	-0-	42577	2	3534	9	Y	3213	3109	1		381	
09	53970 X	42979	-0-	-10991	-0-	12	1	39770	2	Y	2906	3046	1	1 8	240	
						3197	9									
10	54374 X	44197	-0-	-10177	-0-	1	1	40907	2	Y	2990	2880	1	1 8	349	
						3289	9									
11	49710 X	39723	-0-	-9987	-0-	130	1	36490	2	Y	2821	2971	1		199	
						3103	9									
12	49290 X	39036	-0-	-10254	-0-	161	1	35961	2	Y	2649	2468	1	1 8	379	
						2914	9									
TOTAL GAS PROD:		605,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,629										

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 #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		67631 X	67631	-0-	-0-	-0-	164	1	61109	2	Y	5780	5703	1	5 8 241
							6358	9							
02		59194 X	59194	-0-	-0-	-0-	170	1	53534	2	Y	4991	4900	1	6 8 326
							5490	9							
03		59881 X	59881	-0-	-0-	-0-	161	1	54958	2	Y	4329	4411	1	4 8 240
							4762	9							
04		56765 X	56765	-0-	-0-	-0-	182	1	52188	2	Y	3995	3936	1	3 8 296
							4395	9							
05		58497 X	56236	-0-	-2261	-0-	184	1	51811	2	Y	3855	3833	1	4 8 314
							4241	9							
06		56610 X	47916	-0-	-8694	-0-	159	1	44456	2	Y	3001	3074	1	2 8 239
							3301	9							
07		45000 X	45000	-0-	-0-	-0-	187	1	41722	2	Y	2810	2833	1	1 8 215
							3091	9							
08		57877 X	38849	-0-	-19028	-0-	156	1	35801	2	Y	2629	2606	1	238
							2892	9							
09		56010 X	42200	-0-	-13810	-0-	180	1	39094	2	Y	2660	2724	1	174
							2926	9							
10		56234 X	41664	-0-	-14570	-0-	162	1	38633	2	Y	2608	2574	1	1 8 207
							2869	9							
11		47910 X	37783	-0-	-10127	-0-	184	1	34966	2	Y	2394	2336	1	265
							2633	9							
12		45012 X	36272	-0-	-8740	-0-	195	1	33569	2	Y	2280	2373	1	1 8 171
							2508	9							
TOTAL GAS PROD:			589,391	TOTAL CONDENSATE PROD:			41,332								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554															
01		75988 X	75988	-0-	-0-	-0-	186	1	69041	2	Y	6146	6012	1	6 8 254
							6761	9							
02		66838 X	66838	-0-	-0-	-0-	194	1	60954	2	Y	5173	5084	1	6 8 337
							5690	9							
03		67361 X	67361	-0-	-0-	-0-	179	1	61458	2	Y	5204	5253	1	4 8 284
							5724	9							
04		59782 X	59782	-0-	-0-	-0-	190	1	54650	2	Y	4493	4441	1	3 8 333
							4942	9							
05		58609 X	58609	-0-	-0-	-0-	190	1	53707	2	Y	4284	4266	1	4 8 347
							4712	9							
06		49809 X	49809	-0-	-0-	-0-	165	1	46168	2	Y	3160	3255	1	2 8 250
							3476	9							
07		50009 X	50009	-0-	-0-	-0-	207	1	46389	2	Y	3103	3116	1	1 8 236
							3413	9							
08		61132 X	48823	-0-	-12309	-0-	196	1	45104	2	Y	3203	3150	1	289
							3523	9							
09		59160 X	43987	-0-	-15173	-0-	188	1	40707	2	Y	2811	2913	1	187
							3092	9							
10		58621 X	42427	-0-	-16194	-0-	164	1	39297	2	Y	2696	2670	1	1 8 212
							2966	9							
11		49800 X	38938	-0-	-10862	-0-	189	1	36076	2	Y	2430	2375	1	267
							2673	9							
12		50003 X	37814	-0-	-12189	-0-	202	1	34880	2	Y	2484	2565	1	1 8 185
							2732	9							
TOTAL GAS PROD:			640,385	TOTAL CONDENSATE PROD:			45,187								

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 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635																
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
01		88722 X	54779	-0-	-33943	-0-	184	1	49371	2	Y	4749	4672	1		348
							5224	9								
02		82998 X	39030	-0-	-43968	-0-	146	1	34865	2	Y	3654	3601	1		401
							4019	9								
03		72943 X	44633	-0-	-28310	-0-	162	1	40579	2	Y	3538	3675	1		264
							3892	9								
04		64500 X	41599	-0-	-22901	-0-	141	1	38050	2	Y	3098	3049	1		313
							3408	9								
05		59272 X	42246	-0-	-17026	-0-	64	1	38936	2	Y	2951	3044	1		220
							3246	9								
06		53010 X	35678	-0-	-17332	-0-	90	1	32881	2	Y	2461	2346	1		335
							2707	9								
07		41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	38406	2	2845	9	Y	2586	2676	1		245
08		43617 X	36658	-0-	-6959	-0-	68	1	34014	2	Y	2342	2364	1		223
							2576	9								
09		41610 X	31406	-0-	-10204	-0-	137	1	29087	2	Y	1984	1996	1	1 8	210
							2182	9								
10		42253 X	30105	-0-	-12148	-0-	190	1	27697	2	Y	2016	2085	1		141
							2218	9								
11		39930 X	27149	-0-	-12781	-0-	188	1	24963	2	Y	1816	1752	1		205
							1998	9								
12		41261 X	26413	-0-	-14848	-0-	195	1	24248	2	Y	1791	1832	1		164
							1970	9								
TOTAL GAS PROD:			450,947			TOTAL CONDENSATE PROD:			32,986							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103																
01		38781 X	12694	-0-	-26087	-0-	10557	2	2137	9	N	1943	1960	1		285
02		36279 X	12011	-0-	-24268	-0-	10182	2	1829	9	N	1663	1768	1	1 8	179
03		17360 X	12721	-0-	-4639	-0-	11029	2	1692	9	N	1538	1585	1	1 8	131
04		16800 X	13088	-0-	-3712	-0-	11439	2	1649	9	N	1499	1495	1		135
05		17360 X	9739	-0-	-7621	-0-	8360	2	1379	9	N	1254	1244	1	1 8	144
06		12420 X	9140	-0-	-3280	-0-	51	1	7708	2	N	1255	1217	1	1 8	181
							1381	9								
07		12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	78	1	11082	2	N	1301	1215	1		267
							1431	9								
08		13516 X	8814	-0-	-4702	-0-	51	1	7474	2	N	1172	1250	1		189
							1289	9								
09		13080 X	8769	-0-	-4311	-0-	62	1	7359	2	N	1225	1170	1	1 8	243
							1348	9								
10		12586 X	7947	-0-	-4639	-0-	58	1	6656	2	N	1121	1295	1		69
							1233	9								
11		12180 X	7373	-0-	-4807	-0-	58	1	6202	2	N	1012	1014	1		67
							1113	9								
12		12586 X	9066	-0-	-3520	-0-	72	1	7556	2	N	1307	1264	1		110
							1438	9								
TOTAL GAS PROD:			123,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,290							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		32426 X	13642	-0-	-18784	-0-	10986	2	57	4	N	2363	2351	0	5 8	28		
							2599	9										
02		30334 X	10497	-0-	-19837	-0-	8235	2	62	4	N	2000	1986	0	4 8	38		
							2200	9										
03		16275 X	13400	-0-	-2875	-0-	11055	2	35	4	N	2100	2111	0	4 1	20		
							2310	9					3	8				
04		13890 X	13072	-0-	-818	-0-	10639	2	44	4	N	2172	2151	0	24 1	14		
							2389	9					3	8				
05		14353 X	11862	-0-	-2491	-0-	9673	2	18	4	N	1974	1974	0		14		
							2171	9										
06		13200 X	12051	-0-	-1149	-0-	9903	2	22	4	N	1933	1929	0	4 8	14		
							2126	9										
07		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	9886	2	2	4	N	1839	1835	0	3 8	15		
							2023	9										
08		13516 X	11089	-0-	-2427	-0-	9235	2	6	4	N	1680	1666	0	3 1	24		
							1848	9					2	8				
09		13080 X	2168	-0-	-10912	-0-	1798	2	3	4	N	334	352	0	1 1	5		
							367	9										
10		12462 X	9229	-0-	-3233	-0-	7453	2	13	4	N	1603	1583	0	1 8	24		
							1763	9										
11		12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	10277	2	2	4	N	1693	1673	0	22 1	22		
							1862	9										
12		11904 X	11608	-0-	-296	-0-	9723	2	5	4	N	1709	1653	0	54 1	23		
							1880	9					1	8				
TOTAL GAS PROD:			132,670												TOTAL CONDENSATE PROD:			21,400

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		12462 X	12298	-0-	-164	-0-	533	1	9685	2	N	1891	1943	1		335		
							2080	9										
02		11658 X	11348	-0-	-310	-0-	514	1	8757	2	N	1888	1813	1		410		
							2077	9										
03		12462 X	10445	-0-	-2017	-0-	526	1	8375	2	N	1404	1404	1		410		
							1544	9										
04		12060 X	8672	-0-	-3388	-0-	278	1	7092	2	N	1184	1321	1		273		
							1302	9										
05		12462 X	10264	-0-	-2198	-0-	113	1	8369	2	N	1620	1558	1		335		
							1782	9										
06		11910 X	9519	-0-	-2391	-0-	104	1	7874	2	N	1401	1398	1		338		
							1541	9										
07		9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	75	1	7678	2	N	1364	1264	1	2 8	436		
							1500	9										
08		10230 X	7916	-0-	-2314	-0-	104	1	6735	2	N	979	1161	1		254		
							1077	9										
09		9900 X	7467	-0-	-2433	-0-	129	1	6149	2	N	1081	1086	1	1 8	248		
							1189	9										
10		10230 X	6627	-0-	-3603	-0-	100	1	5509	2	N	925	1047	1		126		
							1018	9										
11		9510 X	8509	-0-	-1001	-0-	160	1	7146	2	N	1094	1064	1		156		
							1203	9										
12		9238 X	8201	-0-	-1037	-0-	143	1	6950	2	N	1007	1029	1		134		
							1108	9										
TOTAL GAS PROD:			110,519												TOTAL CONDENSATE PROD:			15,838

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		18259 X	6731	-0-	-11528	-0-	5050	2	1681	9	N	1528	1718	1	1 8	119
02		17081 X	6526	-0-	-10555	-0-	5075	2	1451	9	N	1319	1345	1	2 8	91
03		18259 X	6827	-0-	-11432	-0-	5486	2	1341	9	N	1219	1162	1	1 8	147
04		6510 X	6105	-0-	-405	-0-	4948	2	1157	9	N	1052	999	1	1 8	199
05		6975 X	5970	-0-	-1005	-0-	4778	2	1192	9	N	1084	1074	1		209
06		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	5922	2	970	9	N	882	921	1		170
07		6975 X	5562	-0-	-1413	-0-	4569	2	993	9	N	903	866	1		207
08		6820 X	5514	-0-	-1306	-0-	4507	2	1007	9	N	915	959	1	1 8	162
09		6900 X	4036	-0-	-2864	-0-	3073	2	963	9	N	875	836	1		201
10		7130 X	4219	-0-	-2911	-0-	3204	2	1015	9	N	923	914	1		210
11		6900 X	3223	-0-	-3677	-0-	2355	2	868	9	N	789	695	1		304
12		5549 X	3196	-0-	-2353	-0-	2398	2	798	9	N	725	752	1		277
TOTAL GAS PROD:			64,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,214							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		26257 X	20119	-0-	-6138	-0-	52	1	16682	2	N	3077	3031	0	52 1	11
02		24563 X	19359	-0-	-5204	-0-	3385	9	48	1	N	2900	2893	0	2 8	16
03		26257 X	18371	-0-	-7886	-0-	3190	9	60	1	N	2660	2676	0		-0-
04		19890 X	17189	-0-	-2701	-0-	2926	9	56	1	Y	2377	2309	0		68
05		17167 X	13805	-0-	-3362	-0-	63	4	10	1	Y	1975	2035	0		8
06		16320 X	15528	-0-	-792	-0-	53	1	30	1	Y	2130	2125	0		13
07		16864 X	6615	-0-	-10249	-0-	10	4	22	4	Y	815	828	0		-0-
08		16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-	33	1	9	4	Y	-0-				-0-
*09		16320 X	4650	-0-	-11670	-0-	79	1	1	4	Y	700	697	0		3
10		16058 X	11706	-0-	-4352	-0-	1	4	247	1	Y	1712	1563	0	147 1	5
11		15540 X	9616	-0-	-5924	-0-	1883	9	153	1	Y	1453	1452	0		6
*12		10819 X	10819	-0-	-0-	-0-	1598	9	240	1	Y	1604	1603	0		7
TOTAL GAS PROD:			147,777			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,403							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	271	1	18232	2	N	3321	3272	0	56	1	16
						3653	9					2	8			
02	42630 X	19141	-0-	-23489	-0-	245	1	15761	2	N	2850	2845	0	2	8	19
						3135	9									
03	45570 X	20097	-0-	-25473	-0-	288	1	16708	2	N	2819	2817	0			21
						3101	9									
04	44100 X	9641	-0-	-34459	-0-	168	1	7972	2	N	1332	1315	0			38
						36	4	1465	9							
05	45570 X	10211	-0-	-35359	-0-	170	1	8352	2	N	1528	1559	0			7
						8	4	1681	9							
06	44100 X	17760	-0-	-26340	-0-	261	1	14593	2	N	2617	2605	0			19
						27	4	2879	9							
07	20460 X	14819	-0-	-5641	-0-	213	1	12439	2	N	1949	1963	0	2	8	3
						23	4	2144	9							
08	20088 X	16767	-0-	-3321	-0-	248	1	14172	2	N	2123	2119	0	1	8	6
						12	4	2335	9							
09	17760 X	17429	-0-	-331	-0-	344	1	14847	2	N	2032	2036	0	1	8	1
						3	4	2235	9							
10	19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	463	1	17053	2	N	2255	2061	0	194	1	-0-
						2481	9					1	8			
11	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	454	1	15454	2	N	2078	2075	0			3
						1	4	2286	9							
12	18011 X	16596	-0-	-1415	-0-	463	1	14051	2	N	1891	1892	0			2
						2	4	2080	9							
TOTAL GAS PROD:		202,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,795										

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593																
01	533418 X	29824	-0-	-503594	-0-	99	1	23346	2	N	5799	5707	0	97	1	29
						6379	9					3	8			
02	35583 X	27010	-0-	-8573	-0-	83	1	21351	2	N	5069	5059	0	4	8	35
						5576	9									
03	38037 X	27802	-0-	-10235	-0-	114	1	22129	2	N	5054	5089	0			-0-
						5559	9									
04	36810 X	26711	-0-	-10099	-0-	110	1	21307	2	Y	4700	4560	0	1	8	139
						124	4	5170	9							
05	29853 X	25374	-0-	-4479	-0-	132	1	19795	2	Y	4928	5039	0			28
						26	4	5421	9							
06	28890 X	17501	-0-	-11389	-0-	49	1	13679	2	Y	3398	3401	0			25
						35	4	3738	9							
07	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	53	1	8198	2	Y	1780	1802	0	2	8	1
						21	4	1958	9							
08	27807 X	-0-	-0-	-27807	-0-					Y	-0-					1
*09	26700 X	6003	-0-	-20697	-0-	86	1	4232	2	Y	1530	1525	0			6
						2	4	1683	9							
10	25389 X	14634	-0-	-10755	-0-	189	1	9654	2	Y	4355	3972	0	375	1	12
						4791	9					2	8			
11	17490 X	16357	-0-	-1133	-0-	233	1	11489	2	Y	4213	4209	0	1	8	15
						1	4	4634	9							
*12	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	304	1	12837	2	Y	3809	3808	0			16
						4	4	4190	9							
TOTAL GAS PROD:		218,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,635										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
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
01	385285 X	23982	-0-	-361303	-0-	71 1	19328 2	N	4166	4098 0	70 1	19		
02	31958 X	23061	-0-	-8897	-0-	4583 9	61 1	18879 2	N	3746	3738 0	3 8	24	
03	34162 X	24197	-0-	-9965	-0-	4121 9	82 1	20093 2	N	3656	3680 0	-0-		
04	33060 X	21484	-0-	-11576	-0-	4022 9	73 1	17894 2	Y	3122	3031 0	91		
05	24676 X	22534	-0-	-2142	-0-	83 4	87 1	18878 2	Y	3229	3303 0	17		
06	24498 X	24498	-0-	-0-	-0-	17 4	48 1	20729 2	Y	3352	3345 0	24		
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	34 4	36 1	5970 2	Y	1048	1070 0	2		
08	24211 X	-0-	-0-	-24211	-0-	12 4	12 4	1153 9	Y	-0-	1 0	1		
*09	24510 X	2158	-0-	-22352	-0-	48 1	1 4	1424 2	Y	623	623 0	1		
10	25327 X	5879	-0-	-19448	-0-	83 1	1970 9	3826 2	Y	1791	1633 0	153 1	6	
11	24510 X	6902	-0-	-17608	-0-	99 1	1774 9	5029 2	Y	1613	1613 0	6		
*12	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	153 1	2 4	6471 2	Y	1685	1685 0	6		
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						28,031		

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
01	499514 X	26002	-0-	-473512	-0-	57 1	3707 9	22238 2	N	3370	3323 0	56 1	15	
02	40629 X	23030	-0-	-17599	-0-	50 1	3378 9	19602 2	N	3071	3064 0	2 8	20	
03	43431 X	24719	-0-	-18712	-0-	70 1	3419 9	21230 2	N	3108	3128 0	-0-		
04	42030 X	23173	-0-	-18857	-0-	63 1	73 4	20046 2	Y	2719	2638 0	81		
05	24922 X	24922	-0-	-0-	-0-	79 1	15 4	21598 2	Y	2936	3000 0	17		
06	25170 X	18231	-0-	-6939	-0-	15 4	33 1	3230 9	Y	2262	2261 0	18		
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	23 4	21 1	3656 2	Y	639	655 0	2		
08	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-	8 4	8 4	703 9	Y	-0-	2 0	-0-		
*09	19440 X	7450	-0-	-11990	-0-	107 1	2 4	6018 2	Y	1203	1199 0	4		
10	20088 X	14881	-0-	-5207	-0-	295 1	2223 9	12363 2	Y	2021	1845 0	174 1	5	
11	18240 X	14910	-0-	-3330	-0-	308 1	1 4	12625 2	Y	1796	1797 0	4		
*12	14731 X	14731	-0-	-0-	-0-	311 1	3 4	11845 2	Y	2338	2334 0	8		
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:						25,463		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
FAITH-TORO F UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	279583	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6406	PERF.	6734	- 11779	
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
01	26050 X	26050	-0-	-0-	-0-	61 1	22032 2	N	3597	3545 0	60 1	10		
						3957 9				2 8				
02	31697 X	22543	-0-	-9154	-0-	51 1	19058 2	N	3122	3114 0	2 8	16		
						3434 9								
03	33883 X	22461	-0-	-11422	-0-	70 1	18972 2	N	3108	3124 0		-0-		
						3419 9								
04	32790 X	22137	-0-	-10653	-0-	68 1	18783 2	Y	2916	2835 0		81		
						78 4	3208 9							
05	28086 X	22717	-0-	-5369	-0-	81 1	19298 2	Y	3020	3089 0		12		
						16 4	3322 9							
06	25230 X	21090	-0-	-4140	-0-	40 1	17967 2	Y	2777	2774 0		15		
						28 4	3055 9							
07	24118 X	21765	-0-	-2353	-0-	134 1	18811 2	Y	2537	2550 0	2 8	-0-		
						29 4	2791 9							
08	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	480 1	22761 2	Y	2490	2484 0	1 8	5		
						14 4	2739 9							
*09	22140 X	20264	-0-	-1876	-0-	393 1	17213 2	Y	2414	2417 0	2 8	-0-		
						3 4	2655 9							
10	22723 X	21652	-0-	-1071	-0-	385 1	18804 2	Y	2239	2045 0	193 1	-0-		
						2463 9				1 8				
11	25170 X	20299	-0-	-4871	-0-	332 1	18091 2	Y	1705	1705 0		-0-		
						1876 9								
12	26009 X	19886	-0-	-6123	-0-	342 1	17355 2	Y	1988	1987 0		1		
						2 4	2187 9							
TOTAL GAS PROD:		266,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,913								

FAITH-TORO E UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	279584	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6758	- 12122	
01	42687 X	20810	-0-	-21877	-0-	50 1	17548 2	N	2920	2878 0	49 1	15		
						3212 9				2 8				
02	39933 X	17296	-0-	-22637	-0-	39 1	14653 2	N	2367	2363 0	2 8	17		
						2604 9								
03	42687 X	17169	-0-	-25518	-0-	51 1	14642 2	N	2251	2268 0		-0-		
						2476 9								
04	41310 X	14785	-0-	-26525	-0-	44 1	12611 2	Y	1891	1834 0		57		
						50 4	2080 9							
05	21987 X	17966	-0-	-4021	-0-	61 1	15406 2	Y	2261	2304 0		14		
						12 4	2487 9							
06	20160 X	15491	-0-	-4669	-0-	29 1	13235 2	Y	2006	2003 0		17		
						20 4	2207 9							
07	18507 X	13046	-0-	-5461	-0-	95 1	10835 2	Y	1904	1913 0	2 8	6		
						22 4	2094 9							
08	17980 X	6458	-0-	-11522	-0-	183 1	4132 2	Y	1938	1933 0	1 8	10		
						11 4	2132 9							
*09	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	391 1	15699 2	Y	2890	2889 0	2 8	9		
						4 4	3179 9							
10	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	385 1	16146 2	Y	3766	3439 0	324 1	10		
						4143 9				2 8				
11	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	409 1	14988 2	Y	2961	2963 0		8		
						1 4	3257 9							
12	20057 X	18500	-0-	-1557	-0-	357 1	15637 2	Y	2275	2277 0		6		
						3 4	2503 9							
TOTAL GAS PROD:		200,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,430								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	38812 X	20104	-0-	-18708	-0-	54 1	16578 2	N	3156	3104 0	53 1	14			
						3472 9				2 8					
02	36308 X	21611	-0-	-14697	-0-	50 1	18217 2	N	3040	3032 0	2 8	20			
						3344 9									
03	38812 X	22441	-0-	-16371	-0-	63 1	19288 2	N	2809	2829 0		-0-			
						3090 9									
04	37560 X	21128	-0-	-16432	-0-	59 1	18244 2	Y	2508	2433 0		75			
						66 4	2759 9								
05	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	61 1	15610 2	Y	2286	2348 0		13			
						12 4	2515 9								
06	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	38 1	17369 2	Y	2604	2597 0		20			
						26 4	2864 9								
07	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	99 1	12726 2	Y	1722	1736 0	2 8	4			
						20 4	1894 9								
08	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	314 1	12606 2	Y	1800	1796 0	1 8	7			
						10 4	1980 9								
*09	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	335 1	15016 2	Y	1501	1504 0		4			
						2 4	1651 9								
10	20987 X	18932	-0-	-2055	-0-	367 1	17023 2	Y	1402	1282 0	120 1	4			
						1542 9									
11	20310 X	17143	-0-	-3167	-0-	366 1	14793 2	Y	1803	1801 0		6			
						1 4	1983 9								
12	17670 X	16243	-0-	-1427	-0-	315 1	14178 2	Y	1589	1590 0		5			
						2 4	1748 9								
TOTAL GAS PROD:		222,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,220									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
01	22438 X	22438	-0-	-0-	-0-	68 1	17984 2	N	3987	3926 0	67 1	24			
						4386 9				2 8					
02	31987 X	20078	-0-	-11909	-0-	57 1	16172 2	N	3499	3492 0	3 8	28			
						3849 9									
03	34193 X	15894	-0-	-18299	-0-	67 1	12538 2	N	2990	3018 0		-0-			
						3289 9									
04	33090 X	15227	-0-	-17863	-0-	67 1	11931 2	Y	2866	2776 0		90			
						76 4	3153 9								
05	24428 X	18629	-0-	-5799	-0-	88 1	14930 2	Y	3267	3334 0		23			
						17 4	3594 9								
06	21720 X	17385	-0-	-4335	-0-	43 1	13981 2	Y	3027	3022 0		28			
						31 4	3330 9								
07	21483 X	8300	-0-	-13183	-0-	55 1	6591 2	Y	1487	1505 0	2 8	8			
						18 4	1636 9								
08	18631 X	5161	-0-	-13470	-0-	164 1	3656 2	Y	1213	1211 0		10			
						7 4	1334 9								
*09	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	387 1	15572 2	Y	3141	3139 0	2 8	10			
						4 4	3455 9								
*10	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	377 1	15673 2	Y	3550	3241 0	306 1	11			
						3905 9				2 8					
11	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	373 1	13709 2	Y	3072	3074 0		9			
						1 4	3379 9								
12	19282 X	17504	-0-	-1778	-0-	346 1	14258 2	Y	2634	2634 0		9			
						3 4	2897 9								
TOTAL GAS PROD:		197,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,733									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: 0 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	11255 2	70 4	Y		2898	2882 0	6 8		34	
							3188 9									
02		14480 X	14480	-0-	-0-	-0-	11480 2	82 4	Y		2653	2631 0	6 8		50	
							2918 9									
03		14198 X	13979	-0-	-219	-0-	11178 2	42 4	Y		2508	2526 0	5 1		24	
							2759 9					3 8				
04		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	11931 2	51 4	Y		2512	2489 0	27 1		17	
							2763 9					3 8				
05		14329 X	14329	-0-	-0-	-0-	11699 2	22 4	Y		2371	2370 0			18	
							2608 9									
06		14970 X	13550	-0-	-1420	-0-	11102 2	25 4	Y		2203	2199 0	5 8		17	
							2423 9									
07		15469 X	13376	-0-	-2093	-0-	11004 2	3 4	Y		2154	2149 0	3 8		19	
							2369 9									
08		15252 X	12751	-0-	-2501	-0-	10458 2	7 4	Y		2078	2059 0	4 1		32	
							2286 9					2 8				
09		14760 X	12572	-0-	-2188	-0-	10299 2	18 4	Y		2050	2046 0	6 1		28	
							2255 9					2 8				
10		14322 X	11574	-0-	-2748	-0-	9424 2	15 4	Y		1941	1938 0	1 8		30	
							2135 9									
11		13560 X	10922	-0-	-2638	-0-	9119 2	2 4	Y		1637	1623 0	21 1		23	
							1801 9									
12		13361 X	8001	-0-	-5360	-0-	6254 2	5 4	Y		1584	1532 0	50 1		24	
							1742 9					1 8				
TOTAL GAS PROD:			154,792			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,589							

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122																
01		18197 X	8028	-0-	-10169	-0-	6332 2	1696 9	N		1542	1497 1			218	
							7396 2	1753 9	N		1594	1643 1	1 8		168	
02		17023 X	9149	-0-	-7874	-0-	6994 2	1444 9	N		1313	1367 1	1 8		113	
							5586 2	1170 9	N		1064	1078 1			99	
03		18197 X	8438	-0-	-9759	-0-	5659 2	1191 9	N		1083	1057 1			125	
							37 1	5510 2	N		973	953 1			145	
04		17610 X	6756	-0-	-10854	-0-	1070 9									
							25 1	3713 2	N		769	747 1			167	
05		18197 X	6850	-0-	-11347	-0-	846 9									
							31 1	4623 2	N		950	967 1			150	
06		17610 X	6617	-0-	-10993	-0-	1045 9									
							32 1	3807 2	N		820	800 1			170	
07		9765 X	4584	-0-	-5181	-0-	902 9									
							36 1	4234 2	N		904	1016 1			58	
08		8432 X	5699	-0-	-2733	-0-	994 9									
							38 1	4081 2	N		803	805 1			56	
09		6750 X	4741	-0-	-2009	-0-	883 9									
							37 1	3853 2	N		783	770 1			69	
10		6851 X	5264	-0-	-1587	-0-	861 9									
11		6630 X	5002	-0-	-1628	-0-										
12		5704 X	4751	-0-	-953	-0-										
TOTAL GAS PROD:			75,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,598							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	9091 2	1202 9	N	1093	1143 1	2 8		69
02		21373 X	10203	-0-	-11170	-0-	8926 2	1277 9	N	1161	1203 1	2 8		25
03		22847 X	10116	-0-	-12731	-0-	8928 2	1188 9	N	1080	1027 1			78
04		22110 X	9632	-0-	-12478	-0-	8488 2	1144 9	N	1040	967 1			151
05		22847 X	9632	-0-	-13215	-0-	8508 2	1124 9	N	1022	1105 1			68
06		10560 X	8557	-0-	-2003	-0-	7521 2	1036 9	N	942	892 1			118
07		10912 X	8235	-0-	-2677	-0-	7362 2	873 9	N	794	797 1			115
08		10106 X	9333	-0-	-773	-0-	8150 2	1183 9	N	1075	1044 1			146
09		9630 X	8959	-0-	-671	-0-	7954 2	1005 9	N	914	990 1			70
10		9641 X	9051	-0-	-590	-0-	8028 2	1023 9	N	930	885 1			115
11		9030 X	8993	-0-	-37	-0-	8045 2	948 9	N	862	794 1			183
12		9331 X	5568	-0-	-3763	-0-	4522 2	1046 9	N	951	990 1			144
TOTAL GAS PROD:			108,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,864					

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		90140 X	90140	-0-	-0-	-0-	620 1	71370 2	N	16500	16255 0	277 1		80
02		77637 X	77637	-0-	-0-	-0-	18150 9				9 8			
							521 1	62982 2	N	12849	12831 0	10 8		88
							14134 9							
*03		77519 X	77519	-0-	-0-	-0-	606 1	63255 2	N	12416	12503 0	1 8		-0-
							13658 9							
04		69750 X	68032	-0-	-1718	-0-	559 1	55696 2	Y	10452	10236 0	1 8		313
							280 4	11497 9						
05		72075 X	67910	-0-	-4165	-0-	599 1	55773 2	Y	10439	10691 0			61
							55 4	11483 9						
06		69750 X	61863	-0-	-7887	-0-	445 1	50920 2	Y	9456	9443 0			74
							96 4	10402 9						
07		72075 X	57163	-0-	-14912	-0-	398 1	47529 2	Y	8308	8354 0	6 8		22
							97 4	9139 9						
08		72075 X	56620	-0-	-15455	-0-	378 1	47258 2	Y	8127	8109 0	5 8		35
							44 4	8940 9						
09		68040 X	54603	-0-	-13437	-0-	380 1	45995 2	Y	7470	7483 0	3 8		19
							11 4	8217 9						
10		67921 X	55322	-0-	-12599	-0-	393 1	46914 2	Y	7286	6658 0	628 1		16
							8015 9				3 8			
11		61860 X	52444	-0-	-9416	-0-	379 1	44756 2	Y	6643	6646 0	1 8		12
							2 4	7307 9						
12		57164 X	49040	-0-	-8124	-0-	377 1	42258 2	Y	5817	5818 0	1 8		10
							6 4	6399 9						
TOTAL GAS PROD:			768,293			TOTAL CONDENSATE PROD:			115,763					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	22754 X	6640	-0-	-16114	-0-	4876	2	1764	9	N	1604	1546	1		226
02	21286 X	6976	-0-	-14310	-0-	5394	2	1582	9	N	1438	1509	1	1 8	154
03	22754 X	6754	-0-	-16000	-0-	5298	2	1456	9	N	1324	1365	1	1 8	112
04	22020 X	4622	-0-	-17398	-0-	3500	2	1122	9	N	1020	1039	1		93
05	22754 X	6610	-0-	-16144	-0-	5239	2	1371	9	N	1246	1198	1		141
06	22020 X	6162	-0-	-15858	-0-	31	1	4858	2	N	1157	1128	1		170
						1273	9								
07	22754 X	6233	-0-	-16521	-0-	33	1	4888	2	N	1193	1117	1		246
						1312	9								
08	6758 X	6212	-0-	-546	-0-	32	1	4835	2	N	1223	1274	1		195
						1345	9								
09	6390 X	5825	-0-	-565	-0-	36	1	4450	2	N	1217	1166	1		246
						1339	9								
10	6603 X	5243	-0-	-1360	-0-	32	1	3881	2	N	1209	1378	1		77
						1330	9								
11	6150 X	4402	-0-	-1748	-0-	29	1	3190	2	N	1075	1078	1	1 8	73
						1183	9								
12	6231 X	4713	-0-	-1518	-0-	33	1	3500	2	N	1073	1053	1		93
						1180	9								
TOTAL GAS PROD:		70,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,779									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050															
01	0 W	8360	-0-	8360	17419	6210	2	46	4	N	1913	1902	0	4 8	23
						2104	9								
02	0 W	7799	-0-	7799	25218	5814	2	54	4	N	1755	1740	0	4 8	34
						1931	9								
03	0 W	7063	-0-	7063	32281	5176	2	28	4	N	1690	1701	0	3 1	17
						1859	9					3	8		
04	0 W	8777	-0-	8777	41058	6755	2	36	4	N	1805	1787	0	20 1	13
						1986	9					2	8		
05	0 W	8671	-0-	8671	49729	6749	2	16	4	N	1733	1732	0		14
						1906	9								
06	0 W	8365	-0-	8365	58094	6455	2	19	4	N	1719	1715	0	4 8	14
						1891	9								
07	0 W	8722	-0-	8722	66816	6847	2	2	4	N	1703	1699	0	3 8	15
						1873	9								
08	73946 X	7130	-0-	-66816	-0-	5469	2	5	4	N	1505	1494	0	3 1	21
						1656	9					2	8		
09	8790 X	7043	-0-	-1747	-0-	5381	2	13	4	N	1499	1495	0	5 1	19
						1649	9					1	8		
10	8711 X	5574	-0-	-3137	-0-	4042	2	11	4	N	1383	1380	0	1 8	21
						1521	9								
11	8430 X	3983	-0-	-4447	-0-	2794	2	1	4	N	1080	1071	0	14 1	16
						1188	9								
12	8711 X	4857	-0-	-3854	-0-	3560	2	4	4	N	1175	1135	0	37 1	18
						1293	9					1	8		
TOTAL GAS PROD:		86,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,960									

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 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016													TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8800 - 19700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	0	19017	-0-	19017	19017	8	1	15731	2	Y	2256	1860	1	396	
						796	4	2482	9						
05	0	56876	-0-	56876	75893	106	1	49364	2	Y	6733	6781	1	19 8 329	
						7406	9								
06	0	51338	-0-	51338	127231	56	1	44275	2	Y	6370	6236	1	4 8 459	
						7007	9								
*07	178013 X	50782	-0-	-127231	-0-	74	1	43896	2	Y	6193	6180	1	4 8 468	
						6812	9								
08	55490 X	54817	-0-	-673	-0-	74	1	47595	2	Y	6498	6613	1	1 8 352	
						7148	9								
09	53700 X	47220	-0-	-6480	-0-	65	1	41092	2	Y	5512	5507	1	5 8 352	
						6063	9								
10	55490 X	53055	-0-	-2435	-0-	70	1	46207	2	Y	6162	6107	1	4 8 403	
						6778	9								
11	53700 X	48219	-0-	-5481	-0-	106	1	42053	2	Y	5509	5460	1	452	
						6060	9								
12	54808 X	50819	-0-	-3989	-0-	107	1	44552	2	Y	5600	5641	1	2 8 409	
						6160	9								
TOTAL GAS PROD:		432,143			TOTAL CONDENSATE PROD:		50,833								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016													TOTAL DEPTH	7738	PERF. 8308 - 21297
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	0	19649	-0-	19649	19649	9	1	17104	2	Y	2177	1796	1	381	
						141	4	2395	9						
05	0	65762	-0-	65762	85411	124	1	57409	2	Y	7481	7479	1	21 8 362	
						8229	9								
06	0	72181	-0-	72181	157592	79	1	62940	2	Y	8329	8092	1	6 8 593	
						9162	9								
*07	225688 X	68096	-0-	-157592	-0-	101	1	59546	2	Y	7681	7689	1	4 8 581	
						8449	9								
08	65472 X	63667	-0-	-1805	-0-	87	1	55672	2	Y	7189	7378	1	2 8 390	
						7908	9								
09	63360 X	55457	-0-	-7903	-0-	78	1	48618	2	Y	6146	6141	1	6 8 389	
						6761	9								
10	65472 X	50734	-0-	-14738	-0-	67	1	44499	2	Y	5607	5624	1	4 8 368	
						6168	9								
11	63360 X	45170	-0-	-18190	-0-	100	1	39702	2	Y	4880	4849	1	399	
						5368	9								
12	65472 X	42637	-0-	-22835	-0-	90	1	37543	2	Y	4549	4615	1	1 8 332	
						5004	9								
TOTAL GAS PROD:		483,353			TOTAL CONDENSATE PROD:		54,039								

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0	16755	-0-	16755	16755	7 1	14364 2	2398 9		Y	2098	1730	1			368
						76 4	2308 9									
05	0	48274	-0-	48274	65029	90 1	41715 2	6469 9		Y	5881	5944	1	18 8		287
06	0	50524	-0-	50524	115553	55 1	43821 2	6648 9		Y	6044	5895	1	4 8		432
*07	171260 X	55707	-0-	-115553	-0-	82 1	48588 2	7037 9		Y	6397	6348	1	4 8		477
08	51155 X	51155	-0-	-0-	-0-	69 1	44688 2	6398 9		Y	5816	5978	1	1 8		314
09	49137 X	49137	-0-	-0-	-0-	68 1	42897 2	6172 9		Y	5611	5568	1	6 8		351
10	48639 X	46443	-0-	-2196	-0-	61 1	40716 2	5666 9		Y	5151	5164	1	4 8		334
11	47070 X	42119	-0-	-4951	-0-	92 1	36793 2	5234 9		Y	4758	4709	1			383
12	48639 X	45070	-0-	-3569	-0-	95 1	39292 2	5683 9		Y	5166	5179	1	2 8		368
TOTAL GAS PROD:		405,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			46,922								

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016													TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7464 - 11780
06	14B2 EXT	16005	-0-	16005	16005	55 1	11706 2	39 4	4205 9	N	3823	3793	0			30
07	33287 X	17282	-0-	-16005	-0-	48 1	12687 2	48 4	4499 9	N	4090	4106	0	3 8		11
08	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	45 1	12354 2	21 4	4160 9	N	3782	3775	0	3 8		15
09	24480 X	24480	-0-	-0-	-0-	64 1	19188 2	7 4	5221 9	N	4746	4747	0	2 8		12
10	14539 X	13422	-0-	-1117	-0-	46 1	9655 2	3721 9		N	3383	3095	0	292 1		7
11	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	37 1	15992 2	1 4	2757 9	N	2506	2506	0			7
*12	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	354 1	12530 2	2 4	2292 9	N	2084	2083	0			8
TOTAL GAS PROD:		121,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,414								

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016													TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7524 - 14435
06	14B2 EXT	28547	-0-	28547	28547	96 1	21045 2	68 4	7338 9	N	6671	6619	0			52
07	54801 X	26254	-0-	-28547	-0-	74 1	19167 2	73 4	6940 9	N	6309	6339	0	4 8		18
08	33204 X	33204	-0-	-0-	-0-	92 1	24613 2	42 4	8457 9	N	7688	7666	0	5 8		35
09	26919 X	26919	-0-	-0-	-0-	84 1	20019 2	9 4	6807 9	N	6188	6202	0	3 8		18
10	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	82 1	22483 2	6640 9		N	6036	5515	0	520 1		17
11	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	84 1	16556 2	1 4	6153 9	N	5594	5594	0	1 8		16
*12	21783 X	21783	-0-	-0-	-0-	293 1	16091 2	5 4	5394 9	N	4904	4905	0	1 8		14
TOTAL GAS PROD:		188,706			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,390								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
07	18693 X	18406	-0-	-287	-0-	43 1	14251 2	4070 9	N	3700	3688 0	2 8		10
08	28391 X	28391	-0-	-0-	-0-	89 1	20136 2	8126 9	N	7387	7359 0	5 8		33
09	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	91 1	22910 2	7289 9	N	6626	6638 0	3 8		18
10	29121 X	29121	-0-	-0-	-0-	71 1	23264 2	5786 9	N	5260	4810 0	454 1		12
11	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	63 1	16932 2	4624 9	N	4204	4206 0	1 8		9
*12	21133 X	21133	-0-	-0-	-0-	284 1	16497 2	4348 9	N	3953	3952 0	1 8		9
TOTAL GAS PROD:		148,970			TOTAL CONDENSATE PROD:					31,130				

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
07	57271 X	57271	-0-	-0-	-0-	141 1	43587 2	13402 9	N	12184	12144 0	8 8		32
08	47647 X	45386	-0-	-2261	-0-	104 1	35645 2	9589 9	N	8717	8705 0	5 8		39
09	46110 X	38960	-0-	-7150	-0-	97 1	31063 2	7790 9	N	7082	7099 0	3 8		19
10	47647 X	36063	-0-	-11584	-0-	79 1	29525 2	6459 9	N	5872	5369 0	506 1		14
11	46110 X	27530	-0-	-18580	-0-	72 1	22124 2	5333 9	N	4848	4849 0	1 8		12
12	47647 X	25648	-0-	-21999	-0-	345 1	20513 2	4785 9	N	4350	4350 0	1 8		11
TOTAL GAS PROD:		230,858			TOTAL CONDENSATE PROD:					43,053				

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990														
06	14B2 EXT	79701	-0-	79701	79701	290 1	56966 2	22076 9	N	20069	19914 0	1 8		154
07	161295 X	81594	-0-	-79701	-0-	207 1	61709 2	19472 9	N	17702	17797 0	12 8		47
08	81933 X	81933	-0-	-0-	-0-	186 1	64603 2	17059 9	N	15508	15477 0	9 8		69
09	78150 X	68043	-0-	-10107	-0-	159 1	55031 2	12836 9	N	11669	11701 0	5 8		32
10	80755 X	62102	-0-	-18653	-0-	135 1	50920 2	11046 9	N	10042	9181 0	866 1		24
11	78150 X	49608	-0-	-28542	-0-	109 1	41383 2	8114 9	N	7376	7379 0	1 8		20
12	80755 X	43433	-0-	-37322	-0-	106 1	36389 2	6931 9	N	6301	6303 0	1 8		17
TOTAL GAS PROD:		466,414			TOTAL CONDENSATE PROD:					88,667				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
07		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	38 1	11155 2	3592 9	N	3265	3252 0	2 8	11	
08		14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	36 1	11528 2	3592 9	N	3048	3042 0	1 8	16	
09		11340 X	10902	-0-	-438	-0-	17 4	3353 9	31 1	N	2279	2285 0	2 8	8	
10		11718 X	10958	-0-	-760	-0-	3 4	2507 9	32 1	N	2333	2132 0	201 1	7	
11		12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	2566 9	8360 2	26 1	N	1806	1808 0		5	
12		11718 X	10421	-0-	-1297	-0-	2 4	1726 9	1 4	N	1569	1569 0		5	
TOTAL GAS PROD:			74,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			14,300								

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
06		14B2 EXT	28310	-0-	28310	28310	96 1	20516 2	418 4	N	6618	6566 0	1 8	51	
07		14B2 EXT	41909	-0-	41909	70219	111 1	31205 2	112 4	N	9528	9548 0	6 8	25	
08		94894 X	24675	-0-	-70219	-0-	67 1	18395 2	31 4	N	5620	5617 0	4 8	24	
09		29880 X	20972	-0-	-8908	-0-	57 1	16278 2	6 4	N	4210	4221 0	2 8	11	
10		30876 X	21059	-0-	-9817	-0-	59 1	16226 2	4774 9	N	4340	3966 0	373 1	10	
11		29880 X	22951	-0-	-6929	-0-	64 1	18181 2	1 4	N	4277	4273 0	1 8	13	
12		30876 X	20940	-0-	-9936	-0-	66 1	16587 2	4 4	N	3894	3894 0		13	
TOTAL GAS PROD:			180,816	TOTAL CONDENSATE PROD:			38,487								

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 74717															
08		138939 X	64222	-0-	-74717	-0-	189 1	46582 2	86 4	N	15786	15706 0	11 8	69	
09		65613 X	65613	-0-	-0-	-0-	190 1	50029 2	20 4	N	13976	14003 0	7 8	35	
10		70643 X	70643	-0-	-0-	-0-	197 1	54359 2	1 4	N	14624	13362 0	1261 1	31	
11		57543 X	57543	-0-	-0-	-0-	161 1	45449 2	3 4	N	10845	10847 0	1 8	28	
*12		55201 X	55201	-0-	-0-	-0-	161 1	44458 2	11 4	N	9610	9610 0	1 8	27	
TOTAL GAS PROD:			313,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			64,841								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08		14B2 EXT	43800	-0-	43800	43800	124	1	32268	2	N	10320	10270	0	6 8	44
							56	4	11352	9						
09		86493 X	42693	-0-	-43800	-0-	125	1	32451	2	N	9185	9202	0	5 8	22
							13	4	10104	9						
10		44723 X	44723	-0-	-0-	-0-	118	1	35026	2	N	8708	7959	0	750 1	18
							9579	9					3	8		
11		38376 X	38376	-0-	-0-	-0-	108	1	30252	2	N	7285	7285	0	1 8	17
							2	4	8014	9						
*12		34049 X	34049	-0-	-0-	-0-	108	1	26881	2	N	6412	6411	0	1 8	17
							7	4	7053	9						
TOTAL GAS PROD:			203,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			41,910							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764																
*08		14B2 EXT	68691	-0-	68691	68691	171	1	51614	2	N	15299	15223	0	9 8	67
							77	4	16829	9						
*09		125783 X	57092	-0-	-68691	-0-	331	1	45271	2	N	10432	10466	0	5 8	28
							15	4	11475	9						
10		55087 X	47584	-0-	-7503	-0-	273	1	38156	2	N	8323	7610	0	718 1	20
							9155	9					3	8		
11		53310 X	39786	-0-	-13524	-0-	242	1	32568	2	N	6340	6343	0	1 8	16
							2	4	6974	9						
12		55087 X	36545	-0-	-18542	-0-	374	1	30167	2	N	5453	5453	0	1 8	15
							6	4	5998	9						
TOTAL GAS PROD:			249,698			TOTAL CONDENSATE PROD:			45,847							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689																
09		28590 X	28590	-0-	-0-	-0-	184	1	19950	2	N	7677	7652	0	3 8	22
							11	4	8445	9						
10		39019 X	39019	-0-	-0-	-0-	255	1	27795	2	N	9971	9106	0	859 1	25
							1	4	10968	9			3	8		
11		32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	235	1	23301	2	N	7834	7833	0	1 8	25
							2	4	8617	9						
*12		37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	432	1	26052	2	N	9908	9897	0	2 8	34
							11	4	10899	9						
TOTAL GAS PROD:			137,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			35,390							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370																
08		14B2 EXT	31781	-0-	31781	31781	87	1	23695	2	N	7236	7199	0	5 8	32
							39	4	7960	9						
09		60481 X	28700	-0-	-31781	-0-	79	1	22222	2	N	5810	5823	0	3 8	16
							8	4	6391	9						
10		26350 X	26252	-0-	-98	-0-	69	1	20591	2	N	5084	4647	0	438 1	13
							5592	9					2	8		
11		25500 X	19874	-0-	-5626	-0-	56	1	15641	2	N	3796	3798	0	1 8	10
							1	4	4176	9						
12		26350 X	19978	-0-	-6372	-0-	64	1	15759	2	N	3774	3772	0		12
							4	4	4151	9						
TOTAL GAS PROD:			126,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			25,700							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		55292 X	55292	-0-	-0-	-0-	178	1	40593	2	N	13184	13144	0	6 8	34
							19	4	14502	9						
10		65142 X	65142	-0-	-0-	-0-	192	1	49278	2	N	14246	13015	0	1228 1	32
							1	4	15671	9			5	8		
11		57706 X	57706	-0-	-0-	-0-	167	1	45165	2	N	11246	11249	0	1 8	28
							3	4	12371	9						
*12		56324 X	56324	-0-	-0-	-0-	166	1	45295	2	N	9865	9865	0	2 8	26
							11	4	10852	9						
TOTAL GAS PROD:			234,464	TOTAL CONDENSATE PROD:			48,541									

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																
07		14B2 EXT	32548	-0-	32548	32548	455	1	23845	2	N	7420	7394	0	5 8	21
							86	4	8162	9						
08		14B2 EXT	35166	-0-	35166	67714	374	1	26116	2	N	7848	7829	0	5 8	35
							43	4	8633	9						
09		102259 X	34545	-0-	-67714	-0-	392	1	26788	2	N	6686	6700	0	3 8	18
							10	4	7355	9						
10		36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	413	1	29140	2	N	6204	5669	0	535 1	16
							6824	9					2	8		
11		34020 X	29202	-0-	-4818	-0-	388	1	23390	2	N	4930	4934	0	1 8	11
							1	4	5423	9						
12		35154 X	24268	-0-	-10886	-0-	375	1	19450	2	N	4035	4035	0	1 8	10
							4	4	4439	9						
TOTAL GAS PROD:			192,106	TOTAL CONDENSATE PROD:			37,123									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646																
07		14B2 EXT	42631	-0-	42631	42631	122	1	30758	2	N	10572	10537	0	8 8	27
							122	4	11629	9						
08		79678 X	37047	-0-	-42631	-0-	94	1	28316	2	N	7813	7803	0	5 8	32
							43	4	8594	9						
09		34880 X	34880	-0-	-0-	-0-	96	1	27033	2	N	7037	7050	0	3 8	16
							10	4	7741	9						
10		34224 X	31378	-0-	-2846	-0-	83	1	24524	2	N	6155	5627	0	531 1	11
							6771	9					2	8		
11		33120 X	28385	-0-	-4735	-0-	75	1	22766	2	N	5039	5040	0	1 8	9
							1	4	5543	9						
12		34224 X	21234	-0-	-12990	-0-	61	1	17195	2	N	3613	3615	0		7
							4	4	3974	9						
TOTAL GAS PROD:			195,555	TOTAL CONDENSATE PROD:			40,229									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
FAITH-BONITA		WELL #: D 3H		RRCID -> 280968	COMPL. DATE 10/15/2016	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 7650	- 13143						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0	3229	-0-	3229	3229	10	1	2514	2	N	578	575	0		3
						69	4	636	9						
06	14B2 EXT	63393	-0-	63393	66622	202	1	47696	2	N	13957	13852	0	1 8	107
						142	4	15353	9						
07	14B2 EXT	45555	-0-	45555	112177	112	1	34774	2	N	9597	9672	0	7 8	25
						112	4	10557	9						
08	144855 X	32678	-0-	-112177	-0-	78	1	25401	2	N	6512	6506	0	5 8	26
						36	4	7163	9						
09	25899 X	25899	-0-	-0-	-0-	67	1	20429	2	N	4905	4918	0	2 8	11
						7	4	5396	9						
10	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	63	1	23313	2	N	4628	4230	0	399 1	8
						5091	9					2	8		
11	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	62	1	23240	2	N	4182	4182	0	1 8	7
						1	4	4600	9						
12	22847 X	19868	-0-	-2979	-0-	55	1	16167	2	N	3311	3312	0		6
						4	4	3642	9						
TOTAL GAS PROD:		246,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,670									

FAITH-BONITA		WELL #: D 4H		RRCID -> 280978	COMPL. DATE 10/13/2016	TOTAL DEPTH	7083	PERF. 7498	- 13232						
07	14B2 EXT	23345	-0-	23345	23345	67	1	16891	2	N	5746	5729	0	4 8	13
						66	4	6321	9						
08	45756 X	22411	-0-	-23345	-0-	62	1	16643	2	N	5162	5151	0	4 8	20
						28	4	5678	9						
09	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	66	1	17154	2	N	4884	4892	0	2 8	10
						7	4	5372	9						
10	23789 X	23789	-0-	-0-	-0-	59	1	18930	2	N	4364	3988	0	377 1	7
						4800	9					2	8		
11	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	67	1	22665	2	N	4496	4493	0	1 8	9
						1	4	4946	9						
*12	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	61	1	14920	2	N	3606	3607	0		8
						4	4	3967	9						
TOTAL GAS PROD:		138,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,258									

FAITH-BONITA		WELL #: A 2H		RRCID -> 280979	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL DEPTH	6952	PERF. 7520	- 17075						
06	14B2 EXT	41643	-0-	41643	41643	148	1	29800	2	N	10294	10213	0	2 8	79
						372	4	11323	9						
07	14B2 EXT	32345	-0-	32345	73988	120	1	20823	2	N	10256	10300	0	7 8	28
						120	4	11282	9						
08	96078 X	22090	-0-	-73988	-0-	153	1	12274	2	N	8741	8724	0	5 8	40
						48	4	9615	9						
09	47220 X	21059	-0-	-26161	-0-	164	1	11310	2	N	8703	8715	0	5 8	23
						12	4	9573	9						
10	48794 X	26653	-0-	-22141	-0-	183	1	17470	2	N	8182	7478	0	706 1	18
						9000	9					3	8		
11	49537 X	49537	-0-	-0-	-0-	306	1	37861	2	N	10334	10325	0	1 8	26
						3	4	11367	9						
*12	47297 X	47297	-0-	-0-	-0-	327	1	36294	2	N	9695	9693	0	1 8	27
						11	4	10665	9						
TOTAL GAS PROD:		240,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		66,205									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	72646	-0-	72646	72646	225	1 54785	2	N	15655	15532	0	5 8	118	
						415	4 17221	9							
07	14B2 EXT	72816	-0-	72816	145462	171	1 56333	2	N	14673	14743	0	10 8	38	
						172	4 16140	9							
08	218085 X	72623	-0-	-145462	-0-	416	1 57338	2	N	13450	13422	0	7 8	59	
						74	4 14795	9							
09	64706 X	64706	-0-	-0-	-0-	385	1 52706	2	N	10545	10572	0	5 8	27	
						15	4 11600	9							
10	60333 X	60333	-0-	-0-	-0-	345	1 49550	2	N	9488	8672	0	819 1	21	
						1	4 10437	9							
11	51210 X	48433	-0-	-2777	-0-	274	1 39970	2	N	7443	7443	0	1 8	20	
						2	4 8187	9							
12	52917 X	42654	-0-	-10263	-0-	268	1 35547	2	N	6211	6211	0	1 8	19	
						7	4 6832	9							
TOTAL GAS PROD:		434,211			TOTAL CONDENSATE PROD:					77,465					

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366														
06	0	70163	-0-	70163	70163	166	1 56005	2	N	11680	11589	0	1 8	90
						1144	4 12848	9						
07	0	60605	-0-	60605	130768	142	1 46893	2	N	12206	12255	0	8 8	33
						143	4 13427	9						
08	182874 X	52106	-0-	-130768	-0-	298	1 41105	2	N	9682	9666	0	6 8	43
						53	4 10650	9						
09	76950 X	45911	-0-	-31039	-0-	275	1 37037	2	N	7807	7825	0	3 8	22
						11	4 8588	9						
10	79515 X	44080	-0-	-35435	-0-	252	1 36439	2	N	6717	6139	0	579 1	18
						7389	9							
11	34632 X	34632	-0-	-0-	-0-	195	1 28778	2	N	5144	5146	0	1 8	15
						1	4 5658	9						
12	79515 X	31394	-0-	-48121	-0-	198	1 26193	2	N	4544	4544	0	1 8	14
						5	4 4998	9						
TOTAL GAS PROD:		338,891			TOTAL CONDENSATE PROD:					57,780				

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687														
07	0	40931	-0-	40931	40931	72	1 38094	2	Y	2484	2147	1	2 8	335
						33	4 2732	9						
08	0	133149	-0-	133149	174080	182	1 120467	2	Y	11364	11362	1	10 8	327
						12500	9							
09	268830 X	94750	-0-	-174080	-0-	192	1 85961	2	Y	7815	7979	1	2 8	161
						8597	9							
10	126542 X	94134	-0-	-32408	-0-	293	1 85384	2	Y	7688	7717	1	5 8	127
						8457	9							
11	122460 X	93089	-0-	-29371	-0-	432	1 84271	2	Y	7624	7562	1		189
						8386	9							
12	126542 X	87006	-0-	-39536	-0-	394	1 78890	2	Y	7020	7002	1	4 8	203
						7722	9							
TOTAL GAS PROD:		543,059			TOTAL CONDENSATE PROD:					43,995				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085															
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
09		48272 X	48272	-0-	-0-	-0-	137 1	36993 2	11928 9	N	10116	10083 0	5 8	28	
							14 4	11128 9							
10		41296 X	41296	-0-	-0-	-0-	107 1	32509 2	8680 9	N	7891	7216 0	680 1	20	
							8680 9					3 8			
11		39000 X	34146	-0-	-4854	-0-	90 1	27368 2	90 1	N	6078	6080 0	1 8	17	
							2 4	6686 9							
12		40300 X	30485	-0-	-9815	-0-	96 1	24150 2	6 4	N	5666	5665 0	1 8	17	
							6 4	6233 9							
TOTAL GAS PROD:			154,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,751						

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175														
09		44440 X	44440	-0-	-0-	-0-	33828 2	10612 9		N	9647	9616 0	5 8	26
							42 4	8423 9						
10		38810 X	38810	-0-	-0-	-0-	30413 2	8397 9		N	7634	6981 0	659 1	17
												3 8		
11		34980 X	30062	-0-	-4918	-0-	85 1	23704 2	1 4	N	5702	5704 0	1 8	14
							1 4	6272 9						
12		36146 X	25570	-0-	-10576	-0-	76 1	20504 2	5 4	N	4532	4534 0	1 8	11
							5 4	4985 9						
TOTAL GAS PROD:			138,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			27,515					

FAITH-BONITA Y UNIT WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949														
08		14B2 EXT	32199	-0-	32199	32199	92 1	23642 2	42 4	N	7657	7617 0	5 8	35
							42 4	8423 9						
09		64614 X	32415	-0-	-32199	-0-	97 1	24479 2	10 4	N	7117	7128 0	3 8	21
							10 4	7829 9						
10		45556 X	45556	-0-	-0-	-0-	115 1	36054 2	9387 9	N	8534	7795 0	736 1	21
							106 1	33309 2	2 4	N	7122	7123 0	1 8	19
							2 4	7834 9				3 8		
*12		44990 X	44990	-0-	-0-	-0-	120 1	37020 2	8 4	N	7129	7127 0	1 8	20
							8 4	7842 9						
TOTAL GAS PROD:			196,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,559					

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392														
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 -> 61119														
08		14B2 EXT	26823	-0-	26823	87942	75 1	19849 2	34 4	N	6241	6211 0	4 8	26
							75 1	19849 2	13 1	N	927	952 0		1
							34 4	6865 9	1 4					
09		92341 X	4399	-0-	-87942	-0-	13 1	3365 2	80 1	N	5908	5387 0	508 1	12
							1 4	1020 9	6499 9	N	4881	4879 0	1 8	13
							80 1	20341 2	73 1	N	4881	4879 0	1 8	13
							6499 9		1 4	N	4153	4153 0	1 8	12
10		26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	80 1	20341 2	70 1	N	4153	4153 0	1 8	12
							73 1	20905 2	5 4	N	4153	4153 0	1 8	12
							1 4	5369 9						
11		26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	70 1	13813 2	5 4	N	4153	4153 0	1 8	12
							5 4	4568 9						
12		22475 X	18456	-0-	-4019	-0-	70 1	13813 2	5 4	N	4153	4153 0	1 8	12
							5 4	4568 9						
TOTAL GAS PROD:			102,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,110					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-BONITA		WELL #: B 8H		RRCID -> 281149	COMPL. DATE 06/18/2016	TOTAL DEPTH 7057	PERF. 6994	- 14335								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*08	14B2 EXT	57222	-0-	57222	57222	154	1	41787	2	N	13828	13759	0	7	8	62
						70	4	15211	9							
*09	DELQ PR	53362	-0-	53362	110584	321	1	40575	2	N	11318	11344	0	5	8	31
						16	4	12450	9							
*10	156097 X	45513	-0-	-110584	-0-	269	1	35291	2	N	9047	8272	0	780	1	23
						1	4	9952	9			3	8			
11	46950 X	38366	-0-	-8584	-0-	241	1	30369	2	N	7049	7049	0	1	8	22
						2	4	7754	9							
12	48515 X	37384	-0-	-11131	-0-	386	1	29851	2	N	6491	6488	0	1	8	24
						7	4	7140	9							
TOTAL GAS PROD:		231,847				TOTAL CONDENSATE PROD:				47,733						

FAITH-BONITA		WELL #: B 4H		RRCID -> 281150	COMPL. DATE 06/18/2016	TOTAL DEPTH 7062	PERF. 7086	- 13816								
*08	14B2 EXT	57617	-0-	57617	57617	145	1	43058	2	N	13044	12980	0	7	8	57
						66	4	14348	9							
*09	109830 X	52213	-0-	-57617	-0-	301	1	41560	2	N	9399	9427	0	5	8	24
						13	4	10339	9							
10	49600 X	43036	-0-	-6564	-0-	251	1	34087	2	N	7907	7229	0	682	1	17
						8698	9					3	8			
11	48000 X	35230	-0-	-12770	-0-	218	1	28344	2	N	6060	6061	0	1	8	15
						2	4	6666	9							
12	49600 X	33784	-0-	-15816	-0-	346	1	27634	2	N	5271	5272	0	1	8	13
						6	4	5798	9							
TOTAL GAS PROD:		221,880				TOTAL CONDENSATE PROD:				41,681						

PGE DOS		WELL #: G 1H		RRCID -> 281151	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 8425	- 16783								
08	0	61215	-0-	61215	61215	82	1	53821	2	Y	5932	5760	1	5	8	167
						787	4	6525	9							
09	116327 X	55112	-0-	-61215	-0-	110	1	49495	2	Y	5006	5069	1	1	8	103
						5507	9									
10	60016 X	59348	-0-	-668	-0-	182	1	53115	2	Y	5501	5507	1	4	8	93
						6051	9									
11	75648 X	75648	-0-	-0-	-0-	350	1	68219	2	Y	6435	6366	1			162
						7079	9									
*12	86797 X	86797	-0-	-0-	-0-	392	1	78503	2	Y	7184	7132	1	4	8	210
						7902	9									
TOTAL GAS PROD:		338,120				TOTAL CONDENSATE PROD:				30,058						

PGE DOS		WELL #: G 2H		RRCID -> 281152	COMPL. DATE 07/15/2016	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 8410	- 16679								
07	0	46123	-0-	46123	46123	80	1	42420	2	Y	3242	2827	1	3	8	412
						57	4	3566	9							
08	0	125599	-0-	125599	171722	171	1	112852	2	Y	11433	11507	1	7	8	331
						12576	9									
09	283091 X	111369	-0-	-171722	-0-	224	1	100585	2	Y	9600	9733	1	2	8	196
						10560	9									
10	100213 X	100213	-0-	-0-	-0-	310	1	90305	2	Y	8725	8770	1	6	8	145
						9598	9									
11	89280 X	80470	-0-	-8810	-0-	370	1	72115	2	Y	7259	7224	1			180
						7985	9									
12	92256 X	75457	-0-	-16799	-0-	338	1	67701	2	Y	6744	6725	1	4	8	195
						7418	9									
TOTAL GAS PROD:		539,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				47,003						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
PGE DOS		WELL #:		G 3H	RRCID ->	281161	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8268	-	16640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		0	103325	-0-	103325	103325	146 1	96684 2	Y	5220	5071 1	2 8		147
							753 4	5742 9						
09		201740 X	98415	-0-	-103325	-0-	199 1	89195 2	Y	8201	8181 1	2 8		165
							9021 9							
10		108655 X	97418	-0-	-11237	-0-	302 1	88193 2	Y	8112	8137 1	6 8		134
							8923 9							
11		105150 X	92124	-0-	-13026	-0-	426 1	83122 2	Y	7796	7737 1			193
							8576 9							
12		108655 X	93904	-0-	-14751	-0-	424 1	85029 2	Y	7683	7650 1	5 8		221
							8451 9							
TOTAL GAS PROD:			485,186		TOTAL CONDENSATE PROD:				37,012					

PGE DOS		WELL #:		G 5H	RRCID ->	281162	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8283	-	16780
08		0	81216	-0-	81216	81216	110 1	72613 2	Y	7183	6977 1	3 8		203
							592 4	7901 9						
09		156371 X	75155	-0-	-81216	-0-	152 1	68082 2	Y	6292	6363 1	2 8		130
							6921 9							
10		94395 X	76608	-0-	-17787	-0-	238 1	69418 2	Y	6320	6339 1	5 8		106
							6952 9							
11		91350 X	71983	-0-	-19367	-0-	336 1	65428 2	Y	5654	5619 1			141
							6219 9							
12		94395 X	71108	-0-	-23287	-0-	321 1	64349 2	Y	5853	5822 1	4 8		168
							6438 9							
TOTAL GAS PROD:			376,070		TOTAL CONDENSATE PROD:				31,302					

FAITH-BONITA		WELL #:		G 1H	RRCID ->	281166	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	7668	-	14506
07		14B2 EXT	60935	-0-	60935	60935	161 1	45385 2	N	13844	13796 0	10 8		38
							161 4	15228 9						
08		14B2 EXT	45064	-0-	45064	105999	108 1	35009 2	N	8998	8991 0	5 8		40
							49 4	9898 9						
09		142682 X	36683	-0-	-105999	-0-	95 1	28935 2	N	6948	6967 0	3 8		18
							10 4	7643 9						
10		46159 X	34525	-0-	-11634	-0-	78 1	28137 2	N	5736	5245 0	495 1		12
							6310 9				2 8			
11		44670 X	26786	-0-	-17884	-0-	65 1	21918 2	N	4365	4366 0	1 8		10
							1 4	4802 9						
12		46159 X	25594	-0-	-20565	-0-	69 1	21008 2	N	4102	4101 0	1 8		10
							5 4	4512 9						
TOTAL GAS PROD:			229,587		TOTAL CONDENSATE PROD:				43,993					

PGE DOS		WELL #:		G 6H	RRCID ->	281171	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	8356	-	17018
07		0	50488	-0-	50488	50488	87 1	46288 2	Y	3462	3090 1	3 8		369
							305 4	3808 9						
08		0	94728	-0-	94728	145216	130 1	85794 2	Y	8004	8134 1	4 8		235
							8804 9							
09		225318 X	80102	-0-	-145216	-0-	163 1	73133 2	Y	6187	6292 1	1 8		129
							6806 9							
10		87079 X	80424	-0-	-6655	-0-	252 1	73574 2	Y	5998	6021 1	4 8		102
							6598 9							
11		84270 X	75741	-0-	-8529	-0-	355 1	69207 2	Y	5617	5577 1			142
							6179 9							
12		87079 X	77366	-0-	-9713	-0-	354 1	70922 2	Y	5536	5513 1	3 8		162
							6090 9							
TOTAL GAS PROD:			458,849		TOTAL CONDENSATE PROD:				34,804					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368															
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
07	0	24803	-0-	24803	24803	242	1	20936	2	N	3295	3148	1	1 8	146
						3625	9								
08	0	46072	-0-	46072	70875	426	1	40398	2	N	4771	4827	1	10 8	80
						5248	9								
09	0	33534	-0-	33534	104409	363	1	30181	2	N	2718	2690	1	4 8	104
						2990	9								
10	129232 X	24823	-0-	-104409	-0-	363	1	21965	2	N	2268	2291	1	5 8	76
						2495	9								
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	309	1	17189	2	N	1921	1866	1		131
						2113	9								
*12	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	320	1	16360	2	N	2455	2368	1		218
						2701	9								
TOTAL GAS PROD:		168,224			TOTAL CONDENSATE PROD:		17,428								

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441															
08	0	3418	-0-	3418	3418	37	1	2556	2	N	684	437	1		247
						73	4	752	9						
*09	0	40805	-0-	40805	44223	529	1	35754	2	N	4111	4269	1	32 8	57
						4522	9								
*10	74381 X	30158	-0-	-44223	-0-	370	1	26767	2	N	2746	2684	1	19 8	100
						3021	9								
11	28353 X	28353	-0-	-0-	-0-	415	1	26016	2	N	1747	595	0	1219 1	33
						1922	9								
*12	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	433	1	25472	2	N	2221	2245	0	2 8	7
						2	4	2443	9						
TOTAL GAS PROD:		131,084			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,509								

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548															
08	0	4152	-0-	4152	4152	45	1	3163	2	N	783	501	1		282
						83	4	861	9						
*09	0	38891	-0-	38891	43043	503	1	34010	2	N	3980	4151	1	57 8	54
						4378	9								
*10	71395 X	28352	-0-	-43043	-0-	356	1	25709	2	N	2079	2043	1	15 8	75
						2287	9								
11	26220 X	20233	-0-	-5987	-0-	289	1	17956	2	N	1807	616	0	1235 1	31
						1988	9								
12	27094 X	18811	-0-	-8283	-0-	338	1	16709	2	N	1602	1627	0		6
						2	4	1762	9						
TOTAL GAS PROD:		110,439			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,251								

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317															
08	14B2 EXT	48706	-0-	48706	48706	144	1	35249	2	N	12043	11982	0	7 8	54
						66	4	13247	9						
09	14B DENY	60271	-0-	60271	108977	156	1	47542	2	N	11415	11432	0	5 8	32
						16	4	12557	9						
10	159131 X	50154	-0-	-108977	-0-	114	1	40752	2	N	8444	7724	0	729 1	20
						9288	9								
11	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	93	1	32411	2	N	6279	6278	0	1 8	20
						2	4	6907	9						
12	37448 X	33865	-0-	-3583	-0-	83	1	28297	2	N	4981	4983	0	1 8	17
						6	4	5479	9						
TOTAL GAS PROD:		232,409			TOTAL CONDENSATE PROD:		43,162								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
FAITH-BONITA		WELL #: E 5H		RRCID -> 281220		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 7568 - 14335						
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						
06	14B2 EXT	41577	-0-	41577	41577	140	1	30130	2	N	9825	9748	0	2	8	75
						499	4	10808	9							
07	14B2 EXT	37629	-0-	37629	79206	530	1	28138	2	N	8061	8109	0	6	8	21
						94	4	8867	9							
08	14B2 EXT	41567	-0-	41567	120773	434	1	31947	2	N	8310	8290	0	5	8	36
						45	4	9141	9							
09	155344 X	34571	-0-	-120773	-0-	393	1	27057	2	N	6465	6481	0	3	8	17
						9	4	7112	9							
10	36913 X	36913	-0-	-0-	-0-	417	1	29571	2	N	6295	5753	0	543	1	13
						6925	9									
11	33840 X	30030	-0-	-3810	-0-	396	1	24243	2	N	4900	4901	0	1	8	11
						1	4	5390	9							
12	34968 X	24135	-0-	-10833	-0-	368	1	19243	2	N	4108	4108	0	1	8	10
						5	4	4519	9							
TOTAL GAS PROD:		246,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		47,964										

FAITH BONITA K UNIT		WELL #: C 1H		RRCID -> 281221		COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 7703 - 14552						
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 08/01 ->		80498														
08	14B2 EXT	42332	-0-	42332	122830	117	1	31342	2	N	9836	9787	0	6	8	43
						53	4	10820	9							
09	156973 X	34143	-0-	-122830	-0-	94	1	26471	2	N	6880	6903	0	3	8	17
						10	4	7568	9							
10	33449 X	25414	-0-	-8035	-0-	68	1	19703	2	N	5130	4692	0	442	1	11
						5643	9									
11	32370 X	27585	-0-	-4785	-0-	69	1	22302	2	N	4739	4737	0	1	8	12
						1	4	5213	9							
12	33449 X	20392	-0-	-13057	-0-	76	1	15360	2	N	4501	4501	0	1	8	11
						5	4	4951	9							
TOTAL GAS PROD:		149,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,086										

FAITH YANA F UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 281222		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 7026		PERF. 7572 - 14327						
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 ->		94145														
09	115302 X	21157	-0-	-94145	-0-	66	1	15720	2	N	4876	4861	0	2	8	13
						7	4	5364	9							
10	39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	110	1	30864	2	N	8167	7454	0	703	1	20
						8984	9									
11	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	89	1	24741	2	N	6007	6011	0	1	8	15
						2	4	6608	9							
*12	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	75	1	16072	2	N	4459	4462	0	1	8	11
						5	4	4905	9							
TOTAL GAS PROD:		113,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,509										

FAITH YANA G UNIT		WELL #: D 1H		RRCID -> 281311		COMPL. DATE 06/24/2016		TOTAL DEPTH 7076		PERF. 7511 - 14277						
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 ->		98490														
09	0 W	19020	-0-	19020	117510	61	1	14033	2	N	4473	4457	0	2	8	14
						6	4	4920	9							
10	0 W	33335	-0-	33335	150845	98	1	25256	2	N	7255	6623	0	625	1	18
						7981	9									
11	0 W	29497	-0-	29497	180342	84	1	23211	2	N	5637	5637	0	1	8	17
						1	4	6201	9							
*12	203157 X	22815	-0-	-180342	-0-	79	1	17581	2	N	4682	4682	0	1	8	16
						5	4	5150	9							
TOTAL GAS PROD:		104,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,047										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH YANA M UNIT		WELL #:		C 1H	RRCID ->	281312	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	7518 - 14379	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
	OVERAGE TRANSFER	FROM WORKOVER	OR RECLASS	EFFECTIVE	08/01	->	63225						
08	14B2 EXT	30951	-0-	30951	94176		84 1	23044 2	N	7076	7041 0	5 8	30
							39 4	7784 9					
09	115893 X	21717	-0-	-94176	-0-		63 1	16509 2	N	4671	4687 0	2 8	12
							7 4	5138 9					
10	24490 X	22936	-0-	-1554	-0-		66 1	17474 2	N	4905	4481 0	423 1	11
							5396 9						
11	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-		77 1	18828 2	N	5157	5154 0	1 8	13
							1 4	5673 9					
*12	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-		89 1	19013 2	N	5280	5278 0	1 8	14
							6 4	5808 9					
TOTAL GAS PROD:		125,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		27,089					

FAITH-BONITA		WELL #:		B 3H	RRCID ->	281314	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	7036	PERF.	7106 - 13447	
09	14B2 EXT	49879	-0-	49879	49879		298 1	38199 2	N	10334	10301 0	5 8	28
							15 4	11367 9					
10	92963 X	43084	-0-	-49879	-0-		250 1	34202 2	N	7847	7176 0	677 1	19
							8632 9						
11	43500 X	37230	-0-	-6270	-0-		229 1	30062 2	N	6306	6307 0	1 8	17
							2 4	6937 9					
12	44950 X	35548	-0-	-9402	-0-		363 1	29294 2	N	5350	5351 0	1 8	15
							6 4	5885 9					
TOTAL GAS PROD:		165,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,837					

FAITH-YANA		WELL #:		G 6HU	RRCID ->	281326	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	7404 - 15598	
07	0	27794	-0-	27794	27794		245 1	21275 2	N	5704	16 0	5432 1	252
							6274 9				4 8		
08	0	45662	-0-	45662	73456		429 1	40667 2	N	4151	4321 1	9 8	73
							4566 9						
09	0	36909	-0-	36909	110365		394 1	32991 2	N	3204	3150 1	4 8	123
							3524 9						
10	141039 X	30674	-0-	-110365	-0-		429 1	26784 2	N	3146	3156 1	5 8	108
							3461 9						
11	31590 X	24644	-0-	-6946	-0-		378 1	21452 2	N	2558	2487 1	1 8	178
							2814 9						
12	32643 X	21690	-0-	-10953	-0-		393 1	19394 2	N	1730	1746 1		162
							1903 9						
TOTAL GAS PROD:		187,373				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,493					

FAITH-BONITA		WELL #:		C 8H	RRCID ->	281333	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7001 - 14501	
08	14B2 EXT	86308	-0-	86308	86308		63751 2	22557 9	N	20506	20403 0	12 8	91
09	156495 X	70187	-0-	-86308	-0-		52841 2	17346 9	N	15769	15810 0	8 8	42
10	61380 X	59763	-0-	-1617	-0-		144 1	47826 2	N	10720	9809 0	925 1	24
							1 4	11792 9			4 8		
11	59400 X	45423	-0-	-13977	-0-		106 1	37473 2	N	7129	7132 0	1 8	20
							2 4	7842 9					
12	61380 X	44438	-0-	-16942	-0-		120 1	36458 2	N	7138	7135 0	1 8	22
							8 4	7852 9					
TOTAL GAS PROD:		306,119				TOTAL CONDENSATE PROD:		61,262					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006														
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	BALANCE
07	14B2	EXT	67669	-0-	67669	67669	149 1	53250 2	N	12837	12794 0	9 8	34	
							149 4	14121 9						
08	14B	DENY	77521	-0-	77521	145190	204 1	58567 2	N	16961	16911 0	11 8	73	
							93 4	18657 9						
09	14B	DENY	66750	-0-	66750	211940	216 1	49075 2	N	15851	15876 0	8 8	40	
							23 4	17436 9						
10	271628	X	59688	-0-	-211940	-0-	157 1	46690 2	N	11673	10677 0	1008 1	24	
							1 4	12840 9			4 8			
11	67200	X	52372	-0-	-14828	-0-	145 1	41446 2	N	9798	9795 0	1 8	26	
							3 4	10778 9						
12	69440	X	41884	-0-	-27556	-0-	123 1	33717 2	N	7305	7310 0	1 8	20	
							8 4	8036 9						
TOTAL GAS PROD:			365,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			74,425					

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889														
09	59566	X	59566	-0-	-0-	-0-	190 1	43948 2	N	14007	13962 0	7 8	38	
							20 4	15408 9						
10	49438	X	49438	-0-	-0-	-0-	132 1	38467 2	N	9853	9013 0	850 1	25	
							1 4	10838 9			3 8			
11	55316	X	55316	-0-	-0-	-0-	137 1	45060 2	N	9197	9195 0	1 8	26	
							2 4	10117 9						
*12	47051	X	47051	-0-	-0-	-0-	120 1	39063 2	N	7145	7148 0	1 8	22	
							8 4	7860 9						
TOTAL GAS PROD:			211,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			40,202					

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091														
09	14B2	EXT	53630	-0-	53630	53630	176 1	39095 2	N	13036	12994 0	6 8	36	
							19 4	14340 9						
10	106115	X	52485	-0-	-53630	-0-	152 1	39880 2	N	11320	10348 0	975 1	29	
							1 4	12452 9			4 8			
11	48224	X	48224	-0-	-0-	-0-	139 1	37824 2	N	9326	9326 0	1 8	28	
							2 4	10259 9						
*12	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	126 1	36198 2	N	7472	7475 0	1 8	24	
							8 4	8219 9						
TOTAL GAS PROD:			198,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			41,154					

FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
09	14B2	EXT	55233	-0-	55233	55233	178 1	40553 2	N	13166	13121 0	6 8	39	
							19 4	14483 9						
10	113137	X	57904	-0-	-55233	-0-	166 1	44129 2	N	12371	11305 0	1067 1	34	
							1 4	13608 9			4 8			
11	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	138 1	38705 2	N	9293	9296 0	1 8	30	
							2 4	10222 9						
*12	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	141 1	40374 2	N	8337	8337 0	1 8	29	
							9 4	9171 9						
TOTAL GAS PROD:			211,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			43,167					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

09	14B2	EXT	52728	-0-	52728	52728	38850	2	13878	9	N	12616	12577	0	6	8	33
10	114492	X	61764	-0-	-52728	-0-	166	1	48044	2	N	12321	11260	0	1062	1	28
									1	4					4	8	
11	50865	X	50865	-0-	-0-	-0-	137	1	40583	2	N	9221	9223	0	1	8	25
									2	4							
*12	51921	X	51921	-0-	-0-	-0-	129	1	43372	2	N	7647	7649	0	1	8	22
									8	4							
TOTAL GAS PROD:			217,278			TOTAL CONDENSATE PROD:			41,805								

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011																	
09	14B2	EXT	38015	-0-	38015	38015	124	1	27821	2	N	9143	9116	0	5	8	22
									13	4							
10	76331	X	38316	-0-	-38015	-0-	111	1	29153	2	N	8229	7523	0	709	1	16
									9052	9					3	8	
11	32989	X	32989	-0-	-0-	-0-	94	1	25880	2	N	6375	6374	0	1	8	16
									2	4							
*12	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	93	1	23133	2	N	5524	5524	0	1	8	15
									6	4							
TOTAL GAS PROD:			138,628			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,271								

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523																	
08	14B2	EXT	56258	-0-	56258	56258	146	1	41530	2	N	13195	13129	0	7	8	59
									67	4							
09	103446	X	47188	-0-	-56258	-0-	125	1	36068	2	N	9984	10011	0	5	8	27
									13	4							
10	42678	X	42678	-0-	-0-	-0-	109	1	33677	2	N	8084	7392	0	697	1	19
									8892	9					3	8	
11	41160	X	34149	-0-	-7011	-0-	88	1	27496	2	N	5966	5967	0	1	8	17
									2	4							
12	42532	X	32873	-0-	-9659	-0-	90	1	26870	2	N	5370	5370	0	1	8	16
									6	4							
TOTAL GAS PROD:			213,146			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,599								

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941																	
09	14B2	EXT	34578	-0-	34578	34578	102	1	25371	2	N	8267	8241	0	4	8	22
									11	4							
10	65361	X	30783	-0-	-34578	-0-	91	1	23304	2	N	6716	6141	0	579	1	15
									7388	9					3	8	
11	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	79	1	21416	2	N	5314	5313	0	1	8	15
									1	4							
12	26226	X	23058	-0-	-3168	-0-	68	1	18567	2	N	4017	4019	0	1	8	12
									4	4							
TOTAL GAS PROD:			115,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			24,314								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																					
FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016														TOTAL DEPTH	7098	PERF.	7012	-	14046		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	60370	-0-	60370		60370	147	1	45611	2	N	13223	13155	0	7	8				61
								67	4	14545	9										
09		14B DENY	49937	-0-	49937		110307	124	1	38857	2	N	9948	9975	0	5	8				29
								13	4	10943	9										
10		156198 X	45891	-0-	-110307		-0-	117	1	36249	2	N	8659	7916	0	747	1				22
								9525	9					3	8						
11		47790 X	42708	-0-	-5082		-0-	125	1	33316	2	N	8423	8420	0	1	8				24
								2	4	9265	9										
12		49383 X	40757	-0-	-8626		-0-	118	1	32876	2	N	7050	7049	0	1	8				24
								8	4	7755	9										
TOTAL GAS PROD:			239,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			47,303												

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016														TOTAL DEPTH	6653	PERF.	7034	-	13378		
09		53539 X	53539	-0-	-0-		-0-	150	1	40072	2	N	12092	12050	0	6	8				36
								16	4	13301	9										
10		56720 X	56720	-0-	-0-		-0-	151	1	44213	2	N	11232	10266	0	968	1				30
								1	4	12355	9			4	8						
11		50130 X	50130	-0-	-0-		-0-	132	1	40209	2	N	8897	8900	0	1	8				26
								2	4	9787	9										
*12		53397 X	53397	-0-	-0-		-0-	136	1	44354	2	N	8089	8088	0	1	8				26
								9	4	8898	9										
TOTAL GAS PROD:			213,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			40,310												

EL TORO RESOURCES LLC 250718														COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108		COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	4988	PERF.	5597	-	10591
01	DLQ	G-10	827	-0-	827		827	620	3	207	9	N	188	343	1						119		
02	DLQ	G-10	485	-0-	485		1312	233	3	252	9	N	229	169	1						179		
03	DLQ	G-10	762	-0-	762		2074	481	3	281	9	N	255	357	1						77		
04		1400 N	1405	-0-	5		2079	1189	3	216	9	N	196	173	1						100		
05		2079 N	-0-	-0-	-2079		-0-					N	218	173	1						145		
06		750 N	-0-	-0-	-750		-0-					N	212	173	1						184		
07		1457 N	-0-	-0-	-1457		-0-					N	61	155	1						90		
08		909 N	909	-0-	-0-		-0-	611	3	298	9	N	271	174	1						187		
09		1121 N	1121	-0-	-0-		-0-	877	3	244	9	N	222	182	1						227		
10		757 N	757	-0-	-0-		-0-	569	3	188	9	N	171	173	1						225		
*11		943 N	943	-0-	-0-		-0-	782	3	161	9	N	146	167	1						204		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								204		
TOTAL GAS PROD:			7,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,169														

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212														COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5419	-	8582
01		1386 N	1386	-0-	-0-		-0-	1253	3	133	9	N	121	150	1						130
02		1060 N	1060	-0-	-0-		-0-	955	3	105	9	N	95								225
03		868 N	235	-0-	-633		-0-	161	3	74	9	N	67								292
04		1230 N	49	-0-	-1181		-0-	36	3	13	9	N	12	174	1						130
05		1147 N	-0-	-0-	-1147		-0-					N	-0-								130
06		240 N	-0-	-0-	-240		-0-					N	7								137
07		62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-								137
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								137
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								137
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	137	1						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-								-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT								-0-
TOTAL GAS PROD:			2,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			302												

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		2401H	RRCID ->	265726	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	6414	- 10465		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	837 N	453	-0-	-384	-0-	280	3	173	9	N	157				215
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	160	3	166	9	N	151	178	1	4 8	184
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	341	3	253	9	N	230	176	1	1 8	237
04	450 N	276	-0-	-174	-0-	134	3	142	9	N	129	176	1		190
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	147	178	1		159
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				159
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1		39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		1,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		814									

CAGE-KIRK 30		WELL #:		1H	RRCID ->	265733	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4979	- 9927		
01	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	1590	3	30	9	N	27				242
02	DLQ G-10	2493	-0-	2493	4113	2461	3	32	9	N	29				271
03	DLQ G-10	2829	-0-	2829	6942	2808	3	21	9	N	19	183	1		107
04	7354 X	412	-0-	-6942	-0-	406	3	6	9	N	5				112
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				112
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		80									

PRITCHETT		WELL #:		3702H	RRCID ->	266079	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	5266	PERF.	5800	- 10718		
01	DLQ G-10	714	-0-	714	714	330	3	384	9	Y	349	182	1		244
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	714					Y	125	182	1	4 8	183
03	DLQ G-10	1235	-0-	1235	1949	963	3	272	9	Y	247	297	1		133
04	2488 X	539	-0-	-1949	-0-	533	3	6	9	Y	5	1	8		137
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-				137
07	3100 N	4281	-0-	1181	1181	4060	3	221	9	Y	201				338
08	2435 N	1254	-0-	-1181	-0-	1109	3	145	9	Y	132	228	1		242
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1410	3	58	9	Y	53	35	1		260
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1262	3	78	9	Y	71	256	1		75
*11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1198	3	195	9	Y	177	157	1		95
12	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				95
TOTAL GAS PROD:		13,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,360									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.// 250718														
BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 1597XH		RRCID -> 266351		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359								
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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	317	1		245	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	184	1		107	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52				159	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1		56	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 480

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #: 5972XH		RRCID -> 272273		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459							
01	DLQ G-10	819	-0-	819	7250	515	3	304	9	N	276	348	1		165
02	DLQ G-10	551	-0-	551	7801	277	3	274	9	N	249	180	1		234
03	DLQ G-10	955	-0-	955	8756	586	3	369	9	N	335	352	1		217
04	1600 N	490	-0-	-1110	7646	244	3	246	9	N	224	172	1	2 8	267
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	4546					N	259	354	1		172
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	1546					N	222	182	1		212
07	1546 N	-0-	-0-	-1546	-0-					N	197	174	1		235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	348	1		142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38				180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	176	1		319
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	330	358	1		291
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				291

TOTAL GAS PROD: 2,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 281431		COMPL. DATE 09/28/2016		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940							
SPOHN RANCH		WELL #: 10H													
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	296416	-0-	296416	296416	3332	1	293084	2	N	-0-				-0-
*11	DELQ PR	315409	-0-	315409	611825	4012	1	311397	2	N	-0-				-0-
*12	885171 X	273346	-0-	-611825	-0-	20875	1	252471	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 885,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 268589		COMPL. DATE 08/20/2012		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613							
LOMA BLANCA		WELL #: 2H													
01	81451 X	81451	-0-	-0-	-0-	72749	2	8702	9	Y	7911	7927	0		195
02	74184 X	74184	-0-	-0-	-0-	66394	2	7790	9	Y	7082	7113	0		164
03	74524 X	68424	-0-	-6100	-0-	61556	2	6868	9	Y	6244	6240	0		168
04	74400 X	62469	-0-	-11931	-0-	56041	2	6428	9	Y	5844	5862	0		150
05	76880 X	63955	-0-	-12925	-0-	57525	2	6430	9	Y	5845	5839	0		156
06	74400 X	60604	-0-	-13796	-0-	54713	2	5891	9	Y	5355	5340	0		171
07	65720 X	64074	-0-	-1646	-0-	58031	2	6043	9	Y	5494	5488	0		177
08	65720 X	60804	-0-	-4916	-0-	54971	2	5833	9	Y	5303	5359	0		121
09	62460 X	57048	-0-	-5412	-0-	51611	2	5437	9	Y	4943	4944	0		120
10	64077 X	16432	-0-	-47645	-0-	13264	2	3168	9	Y	2880	2873	0		127
11	62010 X	42618	-0-	-19392	-0-	38085	2	4533	9	Y	4121	4131	0		117
12	64077 X	44718	-0-	-19359	-0-	38890	2	5828	9	Y	5298	5324	0		91

TOTAL GAS PROD: 696,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,320

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696																
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012													TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8806 - 14380	
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
01		64449 X	59189	-0-	-5260	-0-	52888	2	6301	9	Y	5728	5745	0		141
02		60291 X	53931	-0-	-6360	-0-	48310	2	5621	9	Y	5110	5132	0		119
03		62527 X	55988	-0-	-6539	-0-	50161	2	5827	9	Y	5297	5274	0		142
04		58860 X	52169	-0-	-6691	-0-	46839	2	5330	9	Y	4845	4862	0		125
05		59427 X	53602	-0-	-5825	-0-	48250	2	5352	9	Y	4865	4860	0		130
06		57270 X	50980	-0-	-6290	-0-	45983	2	4997	9	Y	4543	4528	0		145
07		55645 X	53037	-0-	-2608	-0-	47966	2	5071	9	Y	4610	4606	0		149
08		55645 X	50632	-0-	-5013	-0-	45777	2	4855	9	Y	4414	4462	0		101
09		52170 X	47779	-0-	-4391	-0-	43236	2	4543	9	Y	4130	4130	0		101
10		53599 X	41837	-0-	-11762	-0-	39202	2	2635	9	Y	2395	2391	0		105
11		51330 X	28920	-0-	-22410	-0-	25962	2	2958	9	Y	2689	2717	0		77
12		53041 X	40487	-0-	-12554	-0-	35596	2	4891	9	Y	4446	4447	0		76
TOTAL GAS PROD:			588,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			53,072							

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013													TOTAL DEPTH	8346	PERF. 8924 - 15974	
01		55211 X	50422	-0-	-4789	-0-	44956	2	5466	9	Y	4969	4967	0		122
02		51649 X	45118	-0-	-6531	-0-	40424	2	4694	9	Y	4267	4290	0		99
03		52049 X	45924	-0-	-6125	-0-	41206	2	4718	9	Y	4289	4273	0		115
04		48810 X	45152	-0-	-3658	-0-	40578	2	4574	9	Y	4158	4166	0		107
05		50437 X	45909	-0-	-4528	-0-	41287	2	4622	9	Y	4202	4197	0		112
06		48810 X	43364	-0-	-5446	-0-	39138	2	4226	9	Y	3842	3831	0		123
07		48236 X	44342	-0-	-3894	-0-	40105	2	4237	9	Y	3852	3850	0		125
08		46655 X	41411	-0-	-5244	-0-	37568	2	3843	9	Y	3494	3539	0		80
09		45150 X	38373	-0-	-6777	-0-	34792	2	3581	9	Y	3255	3256	0		79
10		45911 X	10561	-0-	-35350	-0-	8436	2	2125	9	Y	1932	1926	0		85
11		43350 X	6915	-0-	-36435	-0-	5461	2	1454	9	Y	1322	1368	0		39
12		44330 X	20288	-0-	-24042	-0-	17307	2	2981	9	Y	2710	2703	0		46
TOTAL GAS PROD:			437,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,292							

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013													TOTAL DEPTH	8329	PERF. 8864 - 15235	
01		67487 X	63676	-0-	-3811	-0-	56888	2	6788	9	Y	6171	6188	0		152
02		63133 X	57883	-0-	-5250	-0-	51815	2	6068	9	Y	5516	5540	0		128
03		65937 X	59596	-0-	-6341	-0-	53526	2	6070	9	Y	5518	5498	0		148
04		62970 X	58169	-0-	-4801	-0-	52049	2	6120	9	Y	5564	5569	0		143
05		64139 X	60640	-0-	-3499	-0-	54489	2	6151	9	Y	5592	5586	0		149
06		61620 X	57547	-0-	-4073	-0-	51879	2	5668	9	Y	5153	5137	0		165
07		61876 X	60192	-0-	-1684	-0-	54358	2	5834	9	Y	5304	5298	0		171
08		60636 X	58467	-0-	-2169	-0-	52869	2	5598	9	Y	5089	5144	0		116
09		58680 X	55288	-0-	-3392	-0-	50015	2	5273	9	Y	4794	4793	0		117
10		60636 X	15098	-0-	-45538	-0-	12010	2	3088	9	Y	2807	2801	0		123
11		58260 X	10044	-0-	-48216	-0-	8047	2	1997	9	Y	1815	1885	0		53
12		60202 X	30008	-0-	-30194	-0-	26524	2	3484	9	Y	3167	3166	0		54
TOTAL GAS PROD:			586,608			TOTAL CONDENSATE PROD:			56,490							

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		63860 X	61698	-0-	-2162	-0-	54770 2	6928 9	Y	6298	6302 0		155
02		59740 X	58262	-0-	-1478	-0-	52227 2	6035 9	Y	5486	5514 0		127
03		61039 X	58931	-0-	-2108	-0-	52930 2	6001 9	Y	5455	5436 0		146
04		59700 X	56372	-0-	-3328	-0-	50457 2	5915 9	Y	5377	5385 0		138
05		62279 X	58824	-0-	-3455	-0-	52916 2	5908 9	Y	5371	5366 0		143
06		60270 X	55181	-0-	-5089	-0-	49770 2	5411 9	Y	4919	4905 0		157
07		60822 X	57194	-0-	-3628	-0-	51706 2	5488 9	Y	4989	4985 0		161
08		58931 X	54970	-0-	-3961	-0-	49676 2	5294 9	Y	4813	4864 0		110
09		56940 X	51350	-0-	-5590	-0-	46410 2	4940 9	Y	4491	4492 0		109
10		58838 X	13523	-0-	-45315	-0-	10671 2	2852 9	Y	2593	2588 0		114
11		55350 X	6258	-0-	-49092	-0-	5051 2	1207 9	Y	1097	1178 0		33
12		57195 X	16856	-0-	-40339	-0-	14578 2	2278 9	Y	2071	2069 0		35
TOTAL GAS PROD:		549,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,960							

LOMA BLANCA		WELL #:		14H	RRCID ->	275903	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	9166 - 15042	
01		81654 X	79042	-0-	-2612	-0-	70478 3	8564 9	Y	7785	7801 1		192
02		76386 X	70667	-0-	-5719	-0-	63227 3	7440 9	Y	6764	6799 1		157
03		80631 X	71324	-0-	-9307	-0-	64109 3	7215 9	Y	6559	6540 1		176
04		76500 X	68279	-0-	-8221	-0-	61335 3	6944 9	Y	6313	6327 1		162
05		79050 X	68478	-0-	-10572	-0-	61700 3	6778 9	Y	6162	6159 1		165
06		76500 X	62877	-0-	-13623	-0-	56798 3	6079 9	Y	5526	5514 1		177
07		71889 X	64094	-0-	-7795	-0-	57980 3	6114 9	Y	5558	5555 1		180
08		71331 X	60759	-0-	-10572	-0-	54926 3	5833 9	Y	5303	5362 1		121
09		68280 X	55067	-0-	-13213	-0-	49630 3	5437 9	Y	4943	4944 1		120
10		68479 X	52698	-0-	-15781	-0-	49980 3	2718 9	Y	2471	2479 1	3 8	109
11		62880 X	53379	-0-	-9501	-0-	48403 3	4976 9	Y	4524	4506 1		127
12		64108 X	54245	-0-	-9863	-0-	47278 3	6967 9	Y	6334	6353 1		108
TOTAL GAS PROD:		760,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		68,242							

LOMA BLANCA		WELL #:		13H	RRCID ->	275905	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	9009 - 14831	
01		77407 X	65884	-0-	-11523	-0-	58572 2	7312 9	Y	6647	6641 0		163
02		72413 X	64988	-0-	-7425	-0-	58091 2	6897 9	Y	6270	6288 0		145
03		77407 X	71000	-0-	-6407	-0-	63576 2	7424 9	Y	6749	6713 0		181
04		73470 X	62708	-0-	-10762	-0-	56348 2	6360 9	Y	5782	5814 0		149
05		69471 X	62836	-0-	-6635	-0-	56545 2	6291 9	Y	5719	5715 0		153
06		68700 X	57437	-0-	-11263	-0-	51872 2	5565 9	Y	5059	5050 0		162
07		65906 X	57669	-0-	-8237	-0-	52216 2	5453 9	Y	4957	4959 0		160
08		65906 X	53827	-0-	-12079	-0-	48668 2	5159 9	Y	4690	4743 0		107
09		62700 X	48158	-0-	-14542	-0-	43418 2	4740 9	Y	4309	4311 0		105
10		62837 X	46260	-0-	-16577	-0-	43880 2	2380 9	Y	2164	2173 0		96
11		57450 X	44660	-0-	-12790	-0-	40620 2	4040 9	Y	3673	3665 0		104
12		57660 X	45481	-0-	-12179	-0-	39953 2	5528 9	Y	5025	5043 0		86
TOTAL GAS PROD:		680,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		61,044							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696									
LOMA BLANCA		WELL #:		12H	RRCID ->	275909	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8984 - 13949	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	84103 X	68621	-0-	-15482	-0-	60892	2	7729	9	Y	7026	6987 0	172
02	78677 X	63633	-0-	-15044	-0-	56960	2	6673	9	Y	6066	6097 0	141
03	82119 X	71393	-0-	-10726	-0-	63866	2	7527	9	Y	6843	6801 0	183
04	77550 X	69461	-0-	-8089	-0-	62412	2	7049	9	Y	6408	6426 0	165
05	68781 X	68781	-0-	-0-	-0-	61935	2	6846	9	Y	6224	6223 0	166
06	69090 X	63470	-0-	-5620	-0-	57358	2	6112	9	Y	5556	5544 0	178
07	71765 X	65176	-0-	-6589	-0-	58959	2	6217	9	Y	5652	5647 0	183
08	71765 X	61588	-0-	-10177	-0-	55688	2	5900	9	Y	5364	5424 0	123
09	69450 X	54269	-0-	-15181	-0-	49037	2	5232	9	Y	4756	4763 0	116
10	68789 X	53583	-0-	-15206	-0-	50298	2	3285	9	Y	2986	2971 0	131
11	63480 X	52119	-0-	-11361	-0-	47413	2	4706	9	Y	4278	4288 0	121
12	65162 X	54991	-0-	-10171	-0-	48258	2	6733	9	Y	6121	6137 0	105
TOTAL GAS PROD:		747,085				TOTAL CONDENSATE PROD:		67,280					

LOMA BLANCA		WELL #:		6H	RRCID ->	281697	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8798 - 16216	
11	0	26479	-0-	26479	26479	22116	2	4363	9	Y	3966	3856 0	109
*12	80522 X	54043	-0-	-26479	-0-	47041	2	7002	9	Y	6365	6365 0	109
TOTAL GAS PROD:		80,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,331					

LOMA BLANCA		WELL #:		7H	RRCID ->	281700	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	8287	PERF.	8762 - 15631	
11	0	33892	-0-	33892	33892	26500	2	7392	9	Y	6720	6535 0	185
*12	106105 X	72213	-0-	-33892	-0-	63438	2	8775	9	Y	7977	8025 0	137
TOTAL GAS PROD:		106,105				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,697					

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807		WELL #:		1H	RRCID ->	280106	COMPL. DATE	12/14/2015	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7665 - 12687
01	14B2 EXT	1853	-0-	1853	5083	1341	3	512	9	N	465	463 1	140	
02	0 W	2069	-0-	2069	7152	1434	3	635	9	N	577	493 1	224	
03	0 W	2358	-0-	2358	9510	1688	3	670	9	N	609	652 1	181	
04	0 W	2116	-0-	2116	11626	1544	3	572	9	N	520	471 1	230	
05	0 W	386	-0-	386	12012	277	3	109	9	N	99	164 1	165	
06	12012 X	-0-	-0-	-12012	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	165	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	165	
08	2356 X	1925	-0-	-431	-0-	951	3	974	9	N	885	833 1	217	
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1599	3	877	9	N	797	704 1	310	
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1403	3	618	9	N	562	498 1	374	
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1411	3	653	9	N	594	676 1	292	
12	2480 N	1404	-0-	-1076	-0-	922	3	482	9	N	438	350 1	380	
TOTAL GAS PROD:		18,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,546						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		//CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841 X	11665	-0-	-4176	-0-	133 1 1100 9	10432 3	Y	1000	974 1		44
02	14935 X	11333	-0-	-3602	-0-	205 1 933 9	10195 3	Y	848	843 1	1 8	48
03	15965 X	11166	-0-	-4799	-0-	258 1 842 9	10066 3	Y	765	769 1		44
04	15450 X	10223	-0-	-5227	-0-	189 1 766 9	9268 3	Y	696	705 1		35
05	13795 X	10477	-0-	-3318	-0-	208 1 757 9	9512 3	Y	688	694 1		29
06	11730 X	9442	-0-	-2288	-0-	216 1 573 9	8653 3	Y	521	522 1	2 8	26
07	11067 X	9912	-0-	-1155	-0-	197 1 627 9	9088 3	Y	570	565 1		31
08	11067 X	10273	-0-	-794	-0-	206 1 735 9	9332 3	Y	668	676 1		23
09	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	180 1 749 9	9567 3	Y	681	692 1		12
10	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	194 1 824 9	10162 3	Y	749	736 1		25
11	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	199 1 883 9	10104 3	Y	803	759 1	1 8	68
*12	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	488 1 817 9	9602 3	Y	743	756 1	1 8	54
TOTAL GAS PROD:			128,260	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,732					

COTULLA		WELL #:	1H	RRCID -> 257957	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 8634	- 12956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11439 X	3811	-0-	-7628	-0-	56 1 197 9	3558 3	Y	179	175 1		10
02	10701 X	3708	-0-	-6993	-0-	82 1 163 9	3463 3	Y	148	146 1		12
03	10230 X	1696	-0-	-8534	-0-	40 1 242 9	1414 3	Y	220	216 1	1 8	15
04	7080 X	2625	-0-	-4455	-0-	51 1 208 9	2366 3	Y	189	193 1		11
05	3968 X	1639	-0-	-2329	-0-	33 1 150 9	1456 3	Y	136	139 1		8
06	3840 X	2016	-0-	-1824	-0-	46 1 138 9	1832 3	Y	125	129 1		4
07	3968 X	2489	-0-	-1479	-0-	53 1 109 9	2327 3	Y	99	98 1	2 8	3
08	2728 X	2247	-0-	-481	-0-	46 1 135 9	2066 3	Y	123	114 1		12
09	2640 X	2441	-0-	-199	-0-	47 1 151 9	2243 3	Y	137	137 1	1 8	11
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	59 1 151 9	2760 3	Y	137	137 1	1 8	10
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	52 1 169 9	2457 3	Y	154	142 1	1 8	21
*12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	127 1 151 9	2450 3	Y	137	146 1	1 8	11
TOTAL GAS PROD:			31,048	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,784					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		2H	RRCID ->	260061	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	8231	PERF.	8553 - 12808		
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	
01	8060 X	6212	-0-	-1848	-0-	72	1	5689	3	Y	410	418	1	45
						451	9							
02	7540 X	5440	-0-	-2100	-0-	98	1	4869	3	Y	430	393	1	82
						473	9							
03	8060 X	4876	-0-	-3184	-0-	113	1	4413	3	Y	318	338	1	62
						350	9							
04	7590 X	5706	-0-	-1884	-0-	106	1	5234	3	Y	333	337	1	58
						366	9							
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	145	1	6626	3	Y	335	339	1	54
						369	9							
06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	144	1	5762	3	Y	254	251	1	1 8
						279	9							
07	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	124	1	5748	3	Y	240	245	1	51
						264	9							
08	7130 X	6864	-0-	-266	-0-	141	1	6407	3	Y	287	284	1	54
						316	9							
09	6900 X	6723	-0-	-177	-0-	118	1	6310	3	Y	268	276	1	46
						295	9							
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	128	1	6684	3	Y	316	317	1	45
						348	9							
11	6630 X	6290	-0-	-340	-0-	114	1	5801	3	Y	341	320	1	66
						375	9							
12	6944 X	6127	-0-	-817	-0-	276	1	5433	3	Y	380	389	1	57
						418	9							
TOTAL GAS PROD:		74,859				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,912						

COTULLA		WELL #:		2H	RRCID ->	260127	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8484 - 13059		
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	
01	10565 X	10565	-0-	-0-	-0-	151	1	9696	3	Y	653	631	1	51
						718	9							
02	9628 X	8126	-0-	-1502	-0-	173	1	7346	3	Y	552	546	1	1 8
						607	9							
03	9579 X	8234	-0-	-1345	-0-	203	1	7362	3	Y	608	605	1	1 8
						669	9							
04	10230 X	8107	-0-	-2123	-0-	158	1	7333	3	Y	560	570	1	48
						616	9							
05	10571 X	7154	-0-	-3417	-0-	149	1	6493	3	Y	465	467	1	46
						512	9							
06	10230 X	8021	-0-	-2209	-0-	188	1	7380	3	Y	412	423	1	35
						453	9							
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	191	1	8398	3	Y	419	410	1	4 8
						461	9							
08	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	187	1	8310	3	Y	488	450	1	78
						537	9							
09	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	173	1	8237	3	Y	477	487	1	1 8
						525	9							
10	9052 X	7791	-0-	-1261	-0-	152	1	7157	3	Y	438	446	1	1 8
						482	9							
11	8760 X	7702	-0-	-1058	-0-	150	1	7038	3	Y	467	433	1	1 8
						514	9							
12	9238 X	8581	-0-	-657	-0-	397	1	7626	3	Y	507	525	1	1 8
						558	9							
TOTAL GAS PROD:		101,300				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,046						

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 #:		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
01	12214 X	11031	-0-	-1183	-0-	129 728	1 9	10174	3	Y	662	646 1	18
02	14036 X	9640	-0-	-4396	-0-	177 640	1 9	8823	3	Y	582	579 1	21
03	15004 X	8455	-0-	-6549	-0-	198 532	1 9	7725	3	Y	484	490 1	15
04	14520 X	12079	-0-	-2441	-0-	224 878	1 9	10977	3	Y	798	780 1	33
05	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	248 919	1 9	11309	3	Y	835	840 1	28
06	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	274 769	1 9	10991	3	Y	699	698 1 8	28
07	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	248 900	1 9	11482	3	Y	818	811 1	35
08	12493 X	12488	-0-	-5	-0-	250 920	1 9	11318	3	Y	836	852 1	19
09	12090 X	11831	-0-	-259	-0-	203 799	1 9	10829	3	Y	726	742 1	3
10	12617 X	12237	-0-	-380	-0-	214 782	1 9	11241	3	Y	711	700 1	14
11	12210 X	11594	-0-	-616	-0-	210 719	1 9	10665	3	Y	654	622 1 8	45
12	12617 X	11548	-0-	-1069	-0-	524 714	1 9	10310	3	Y	649	667 1	27
TOTAL GAS PROD:		138,043				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,454					

GATES 07-DR		WELL #:		6H	RRCID ->	260464	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8178	PERF.	8432 - 13809	
01	8990 X	8489	-0-	-501	-0-	99 609	1 9	7781	3	Y	554	564 1	54
02	8178 X	7018	-0-	-1160	-0-	126 627	1 9	6265	3	Y	570	520 1	104
03	9238 X	6284	-0-	-2954	-0-	142 603	1 9	5539	3	Y	548	562 1	90
04	8970 X	7607	-0-	-1363	-0-	139 659	1 9	6809	3	Y	599	600 1	89
05	9269 X	6489	-0-	-2780	-0-	124 699	1 9	5666	3	Y	635	635 1	89
06	8220 X	5722	-0-	-2498	-0-	126 525	1 9	5071	3	Y	477	470 1 8	95
07	7874 X	7232	-0-	-642	-0-	142 539	1 9	6551	3	Y	490	498 1	87
08	7874 X	7239	-0-	-635	-0-	145 523	1 9	6571	3	Y	475	479 1	83
09	7620 X	5876	-0-	-1744	-0-	101 407	1 9	5368	3	Y	370	389 1 8	63
10	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	141 563	1 9	7363	3	Y	512	509 1	66
11	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	153 603	1 9	7770	3	Y	548	513 1	101
*12	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	336 583	1 9	6610	3	Y	530	553 1	78
TOTAL GAS PROD:		86,078				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,308					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	6665 X	5165	-0-	-1500	-0-	431	1	4726	3	Y	7	4	1	1	8	2
02	5858 X	4303	-0-	-1555	-0-	390	1	3913	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	5921 X	5186	-0-	-735	-0-	420	1	4765	3	Y	1	1	8			-0-
04	5520 X	4729	-0-	-791	-0-	307	1	4421	3	Y	1	1	8			-0-
05	5487 X	3129	-0-	-2358	-0-	270	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	5010 X	2072	-0-	-2938	-0-	152	1	1916	3	Y	4	1	1			3
07	5177 X	4010	-0-	-1167	-0-	226	1	3776	3	Y	7	3	1			7
08	5177 X	4674	-0-	-503	-0-	428	1	4235	3	Y	10	3	1			14
09	4740 X	3616	-0-	-1124	-0-	401	1	3208	3	Y	6	7	1	1	8	12
10	3999 X	3719	-0-	-280	-0-	237	1	3480	3	Y	2	2	8			12
11	4530 X	3223	-0-	-1307	-0-	119	1	3101	3	Y	3	11	1	1	8	3
12	4681 X	3361	-0-	-1320	-0-	282	1	3079	3	Y	-0-					3
TOTAL GAS PROD:		47,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		41										

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053																
01	7378 X	4880	-0-	-2498	-0-	56	1	4356	3	Y	425	435	1			32
02	14558 X	4623	-0-	-9935	-0-	468	9	3986	3	Y	506	458	1			80
03	15562 X	4150	-0-	-11412	-0-	557	9	3691	3	Y	331	359	1			52
04	15060 X	6492	-0-	-8568	-0-	95	1	5713	3	Y	602	584	1			70
05	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	364	9	5336	3	Y	443	457	1			56
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	117	1	5231	3	Y	373	367	1			62
07	6696 X	5969	-0-	-727	-0-	487	9	5403	3	Y	408	411	1			59
08	6696 X	5470	-0-	-1226	-0-	130	1	4939	3	Y	384	388	1			55
09	6480 X	4182	-0-	-2298	-0-	410	9	3675	3	Y	398	404	1			49
10	5983 X	4779	-0-	-1204	-0-	422	9	4214	3	Y	441	444	1			46
11	5790 X	4590	-0-	-1200	-0-	69	1	4015	3	Y	451	425	1			72
12	5983 X	4792	-0-	-1191	-0-	438	9	4076	3	Y	463	479	1			56
TOTAL GAS PROD:		61,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,225										

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 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
01		3596 X	2733	-0-	-863	-0-	32	1	2452	3	Y	226	221 1	9
							249	9						
02		4060 X	2805	-0-	-1255	-0-	51	1	2515	3	Y	217	216 1	10
							239	9						
03		4340 X	2680	-0-	-1660	-0-	62	1	2384	3	Y	213	214 1	9
							234	9						
04		4200 X	1539	-0-	-2661	-0-	27	1	1328	3	Y	167	166 1	10
							184	9						
05		3503 X	1735	-0-	-1768	-0-	34	1	1546	3	Y	141	143 1	8
							155	9						
06		2910 X	1838	-0-	-1072	-0-	41	1	1668	3	Y	117	115 1	9
							129	9					1 8	
07		3007 X	1899	-0-	-1108	-0-	37	1	1723	3	Y	126	127 1	8
							139	9						
08		2666 X	2159	-0-	-507	-0-	42	1	1887	3	Y	209	200 1	17
							230	9						
09		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	3	Y	126	143 1	-0-
							139	9						
10		1891 X	1836	-0-	-55	-0-	32	1	1654	3	Y	136	133 1	3
							150	9						
11		2100 X	1965	-0-	-135	-0-	34	1	1748	3	Y	166	157 1	12
							183	9						
*12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	3	Y	330	320 1	22
							363	9						
TOTAL GAS PROD:			26,176		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,174						

COTULLA		WELL #:		3H	RRCID ->	263545	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8620 - 12899
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753														
M O	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
01	5363 X	4191	-0-	-1172	-0-	159	1	3989	3	Y	39	33	1	1 8 16
						43	9							
02	5017 X	4595	-0-	-422	-0-	90	1	4386	3	Y	108	86	1	2 8 36
						119	9							
03	5363 X	4024	-0-	-1339	-0-	77	1	3770	3	Y	161	171	1	5 8 21
						177	9							
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	40	1	4296	3	Y	71	68	1	1 8 23
						78	9							
05	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	84	1	6469	3	Y	118	116	1	25
						130	9							
06	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	61	1	7205	3	Y	104	92	1	37
						114	9							
07	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	141	1	7729	3	Y	101	101	1	1 8 36
						111	9							
08	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	207	1	9646	3	Y	40	38	1	38
						44	9							
09	7380 X	4103	-0-	-3277	-0-	70	1	3933	3	Y	91	53	1	1 8 75
						100	9							
10	7967 X	3050	-0-	-4917	-0-	80	1	2936	3	Y	31	92	1	2 8 12
						34	9							
11	8400 X	3188	-0-	-5212	-0-	90	1	3003	3	Y	86	57	1	2 8 39
						95	9							
12	8680 X	2702	-0-	-5978	-0-	94	1	2497	3	Y	101	117	1	2 8 21
						111	9							
TOTAL GAS PROD:		62,208			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,051							

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
M O	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
01	9176 X	7308	-0-	-1868	-0-	85	1	6709	3	Y	467	455	1	18
						514	9							
02	8584 X	8345	-0-	-239	-0-	156	1	7745	3	Y	404	401	1	21
						444	9							
03	8029 X	6508	-0-	-1521	-0-	154	1	5992	3	Y	329	337	1	13
						362	9							
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	138	1	6746	3	Y	328	324	1	17
						361	9							
05	8928 X	6966	-0-	-1962	-0-	143	1	6500	3	Y	294	298	1	13
						323	9							
06	8640 X	4816	-0-	-3824	-0-	112	1	4483	3	Y	201	201	1	13
						221	9							
07	8928 X	4224	-0-	-4704	-0-	84	1	3894	3	Y	224	225	1	12
						246	9							
08	7502 X	7412	-0-	-90	-0-	151	1	6852	3	Y	372	356	1	28
						409	9							
09	7260 X	6576	-0-	-684	-0-	116	1	6152	3	Y	280	307	1	1
						308	9							
10	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	134	1	7000	3	Y	343	337	1	7
						377	9							
11	7170 X	6801	-0-	-369	-0-	125	1	6318	3	Y	325	310	1	22
						358	9							
12	7409 X	6812	-0-	-597	-0-	310	1	6093	3	Y	372	370	1	24
						409	9							
TOTAL GAS PROD:		80,524			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,939							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		1H	RRCID -> 265479	COMPL. DATE 05/07/2012	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10108	- 15149			
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	
01	14787 X	11270	-0-	-3517	-0-	430 1	10792 3	Y	44	41 1	4 8	12	
02	13775 X	4735	-0-	-9040	-0-	48 9	94 1	4578 3	Y	57	42 1	9 8	18
03	13609 X	3689	-0-	-9920	-0-	63 9	74 1	3585 3	Y	27	37 1	3 8	5
04	12330 X	3833	-0-	-8497	-0-	30 9	35 1	3752 3	Y	42	34 1	3 8	10
05	12741 X	4551	-0-	-8190	-0-	46 9	58 1	4448 3	Y	41	30 1		21
06	10920 X	4131	-0-	-6789	-0-	45 9	34 1	4047 3	Y	45	49 1		17
07	5053 X	2194	-0-	-2859	-0-	50 9	39 1	2119 3	Y	33	35 1	3 8	12
08	4557 X	3007	-0-	-1550	-0-	36 9	63 1	2938 3	Y	5	9 1	5 8	3
09	4410 X	2637	-0-	-1773	-0-	6 9	46 1	2579 3	Y	11	5 1	2 8	7
10	4557 X	2830	-0-	-1727	-0-	12 9	75 1	2732 3	Y	21	18 1	2 8	8
11	4140 X	3195	-0-	-945	-0-	23 9	93 1	3096 3	Y	5	8 1	5 8	-0-
12	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	6 9	108 1	2847 3	Y	9	9 8		-0-
						10 9							
TOTAL GAS PROD:		49,037				TOTAL CONDENSATE PROD:		340					

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU		WELL #:		2H	RRCID -> 265554	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10105	- 14962			
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	
01	5270 X	3695	-0-	-1575	-0-	137 1	3434 3	N	113	137 1		15	
02	4727 X	3882	-0-	-845	-0-	124 9	76 1	3707 3	N	90		105	
03	4681 X	4197	-0-	-484	-0-	99 9	82 1	3977 3	N	125	185 1	45	
04	4410 X	3915	-0-	-495	-0-	138 9	35 1	3777 3	N	94	109 1	30	
05	4278 X	3826	-0-	-452	-0-	103 9	49 1	3764 3	N	12		42	
06	4050 X	3592	-0-	-458	-0-	13 9	30 1	3528 3	N	31		73	
07	4185 X	3556	-0-	-629	-0-	34 9	62 1	3410 3	N	76	117 1	1 8	31
08	4185 X	3231	-0-	-954	-0-	84 9	68 1	3162 3	N	1			32
09	3930 X	2919	-0-	-1011	-0-	1 9	51 1	2868 3	N	-0-			32
10	3813 X	2522	-0-	-1291	-0-		67 1	2455 3	N	-0-			32
11	3600 X	2609	-0-	-991	-0-		76 1	2533 3	N	-0-			32
12	3565 X	3221	-0-	-344	-0-		117 1	3103 3	N	1	1 8		32
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		41,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		543					

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 #:		17H	RRCID ->	266084	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	8392	PERF. 8528	- 12463
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	
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	23 1	1831 3	Y	87	95 1	9	
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	96 9	1681 3	Y	79	75 1	13	
03	2108 X	1129	-0-	-979	-0-	34 1	1013 3	Y	82	83 1	12	
04	2040 X	1297	-0-	-743	-0-	87 9	1099 3	Y	160	159 1	13	
05	2108 X	1114	-0-	-994	-0-	26 1	926 3	Y	153	154 1	12	
06	1890 X	979	-0-	-911	-0-	90 9	867 3	Y	83	84 1	11	
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	22 1	1248 3	Y	259	254 1	16	
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	176 9	1129 3	Y	186	193 1	9	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	20 1	1124 3	Y	213	216 1	6	
10	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	168 9	1191 3	Y	203	200 1	9	
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	21 1	1096 3	Y	267	253 1	23	
*12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	234 9	1158 3	Y	198	209 1	12	
						218 9						
TOTAL GAS PROD:		16,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,970						

GATES 07-DR		WELL #:		18H	RRCID ->	266087	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8629	- 12621
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	
01	1674 X	1550	-0-	-124	-0-	18 1	1416 3	Y	105	115 1	11	
02	1566 X	1101	-0-	-465	-0-	116 9	989 3	Y	84	81 1	14	
03	1674 X	1070	-0-	-604	-0-	20 1	952 3	Y	85	85 1	14	
04	1560 X	1030	-0-	-530	-0-	92 9	931 3	Y	73	77 1	10	
05	1612 X	1010	-0-	-602	-0-	24 1	828 3	Y	149	146 1	13	
06	1500 X	865	-0-	-635	-0-	94 9	762 3	Y	76	76 1	2 8	11
07	1054 N	786	-0-	-268	-0-	19 1	655 3	Y	106	110 1	7	
08	1023 N	594	-0-	-429	-0-	80 9	459 3	Y	114	116 1	5	
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	18 1	818 3	Y	80	83 1	1 8	1
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	164 9	806 3	Y	109	107 1	3	
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19 1	478 3	Y	85	82 1	6	
12	961 N	703	-0-	-258	-0-	14 1	557 3	Y	107	109 1	4	
						117 9						
						10 1						
						125 9						
						15 1						
						88 9						
						15 1						
						120 9						
						9 1						
						94 9						
						28 1						
						118 9						
TOTAL GAS PROD:		11,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,173						

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 #:		21H	RRCID ->	266090	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8321	- 12418		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7099 X	5129	-0-	-1970	-0-	61	1	4786	3	Y	256	274	1	27
						282	9							
02	7076 X	4148	-0-	-2928	-0-	71	1	3552	3	Y	477	450	1	54
						525	9							
03	7564 X	3507	-0-	-4057	-0-	59	1	2297	3	Y	1046	1026	1	73
						1151	9					1	8	
04	7320 X	4614	-0-	-2706	-0-	73	1	3576	3	Y	877	880	1	70
						965	9							
05	5394 X	4642	-0-	-752	-0-	89	1	4049	3	Y	458	479	1	49
						504	9							
06	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	93	1	3712	3	Y	646	634	1	60
						711	9					1	8	
07	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	91	1	4196	3	Y	327	344	1	43
						360	9							
08	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	105	1	4767	3	Y	446	470	1	19
						491	9							
09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	95	1	5066	3	Y	310	320	1	9
						341	9							
10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	132	1	6953	3	Y	186	184	1	11
						205	9							
11	5190 X	4404	-0-	-786	-0-	82	1	4172	3	Y	136	131	1	16
						150	9							
*12	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	266	1	5238	3	Y	156	160	1	12
						172	9							
TOTAL GAS PROD:		59,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,321								

DAWSON GU		WELL #:		2H	RRCID ->	266146	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10690	- 14836		
01	5580 X	3995	-0-	-1585	-0-	152	1	3814	3	N	26	47	1	7
						29	9							
02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	103	1	4988	3	N	50			57
						55	9							
03	4898 X	4367	-0-	-531	-0-	88	1	4266	3	N	12	44	1	20
						13	9					5	8	
04	4740 X	4272	-0-	-468	-0-	39	1	4144	3	N	81	79	1	22
						89	9							
05	5487 X	4318	-0-	-1169	-0-	55	1	4263	3	N	-0-			22
06	5310 X	4060	-0-	-1250	-0-	34	1	3995	3	N	28			50
						31	9							
07	5487 X	3993	-0-	-1494	-0-	71	1	3896	3	N	24	1	8	73
						26	9							
08	4402 X	3893	-0-	-509	-0-	80	1	3748	3	N	59			132
						65	9							
09	4260 X	3282	-0-	-978	-0-	57	1	3191	3	N	31	1	8	162
						34	9							
10	4309 X	3229	-0-	-1080	-0-	84	1	3083	3	N	56			218
						62	9							
11	4050 X	2468	-0-	-1582	-0-	71	1	2355	3	N	38	153	1	102
						42	9					1	8	
12	3999 X	2697	-0-	-1302	-0-	98	1	2581	3	N	16	1	8	117
						18	9							
TOTAL GAS PROD:		45,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		421								

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 #:		22H	RRCID ->	266148	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	8408	PERF. 8517	- 13927
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13175 X	12511	-0-	-664	-0-	152 1	11921 3	Y	398	420 1	33	
						438 9						
02	12499 X	10746	-0-	-1753	-0-	204 1	10150 3	Y	356	343 1	46	
						392 9						
03	13361 X	10048	-0-	-3313	-0-	237 1	9238 3	Y	521	517 1	50	
						573 9						
04	20236 X	20236	-0-	-0-	-0-	392 1	19202 3	Y	584	586 1	48	
						642 9						
05	12524 X	11972	-0-	-552	-0-	248 1	11305 3	Y	381	393 1	36	
						419 9						
06	12120 X	9332	-0-	-2788	-0-	220 1	8814 3	Y	271	273 1	34	
						298 9						
07	20925 X	7230	-0-	-13695	-0-	148 1	6847 3	Y	214	215 1	33	
						235 9						
08	20925 X	11047	-0-	-9878	-0-	230 1	10443 3	Y	340	358 1	15	
						374 9						
09	20250 X	9346	-0-	-10904	-0-	167 1	8902 3	Y	252	259 1	8	
						277 9						
10	11966 X	6632	-0-	-5334	-0-	121 1	6302 3	Y	190	187 1	11	
						209 9						
11	10680 X	5980	-0-	-4700	-0-	113 1	5735 3	Y	120	116 1	15	
						132 9						
12	11036 X	6370	-0-	-4666	-0-	296 1	5817 3	Y	234	233 1	16	
						257 9						
TOTAL GAS PROD:		121,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,861						

COTULLA		WELL #:		11H	RRCID ->	266290	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	8289	PERF. 8462	- 14025
01	16864 X	12539	-0-	-4325	-0-	178 1	11408 3	Y	866	848 1	69	
						953 9						
02	14877 X	13169	-0-	-1708	-0-	281 1	11951 3	Y	852	837 1	84	
						937 9						
03	14136 X	10780	-0-	-3356	-0-	267 1	9675 3	Y	762	773 1	73	
						838 9						
04	13680 X	11937	-0-	-1743	-0-	233 1	10739 3	Y	877	880 1	70	
						965 9						
05	14136 X	12219	-0-	-1917	-0-	255 1	11037 3	Y	843	837 1	76	
						927 9						
06	13620 X	12221	-0-	-1399	-0-	286 1	11185 3	Y	682	703 1	55	
						750 9						
07	14074 X	11154	-0-	-2920	-0-	235 1	10294 3	Y	568	570 1	53	
						625 9						
08	12338 X	10631	-0-	-1707	-0-	215 1	9579 3	Y	761	700 1	114	
						837 9						
09	12210 X	10199	-0-	-2011	-0-	193 1	9205 3	Y	728	752 1	90	
						801 9						
10	12617 X	10419	-0-	-2198	-0-	200 1	9351 3	Y	789	791 1	88	
						868 9						
11	12210 X	10678	-0-	-1532	-0-	204 1	9542 3	Y	847	784 1	151	
						932 9						
12	11160 X	10967	-0-	-193	-0-	498 1	9568 3	Y	819	859 1	111	
						901 9						
TOTAL GAS PROD:		136,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,394						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		20H	RRCID ->	266299	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8572	- 12548		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1395 X	1039	-0-	-356	-0-	12	1	942	3	Y	77	75	1	2
						85	9							
02	1305 X	925	-0-	-380	-0-	17	1	834	3	Y	67	67	1	2
						74	9							
03	1333 X	483	-0-	-850	-0-	11	1	432	3	Y	36	37	1	1
						40	9							
04	1200 X	459	-0-	-741	-0-	8	1	382	3	Y	63	61	1	3
						69	9							
05	1240 X	421	-0-	-819	-0-	7	1	329	3	Y	77	77	1	3
						85	9							
06	1020 X	283	-0-	-737	-0-	5	1	223	3	Y	50	51	1	2
						55	9							
07	465 N	243	-0-	-222	-0-	4	1	186	3	Y	48	47	1	3
						53	9							
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	6	1	274	3	Y	90	90	1	3
						99	9							
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	66	66	1	3
						73	9							
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	Y	137	134	1	6
						151	9							
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	58	57	1	7
						64	9							
*12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	38	41	1	4
						42	9							
TOTAL GAS PROD:		6,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		807								

COTULLA		WELL #:		10H	RRCID ->	266777	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 8460	- 13538		
01	9920 X	9859	-0-	-61	-0-	141	1	9041	3	Y	615	603	1	66
						677	9							
02	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	202	1	8580	3	Y	543	536	1	73
						597	9							
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	249	1	9003	3	Y	649	642	1	80
						714	9							
04	9600 X	9046	-0-	-554	-0-	177	1	8186	3	Y	621	628	1	73
						683	9							
05	9920 X	9421	-0-	-499	-0-	198	1	8622	3	Y	546	546	1	73
						601	9							
06	9600 X	8938	-0-	-662	-0-	203	1	7967	3	Y	698	694	1	77
						768	9							
07	10013 X	8868	-0-	-1145	-0-	187	1	8198	3	Y	439	450	1	66
						483	9							
08	9951 X	7687	-0-	-2264	-0-	160	1	7155	3	Y	338	326	1	78
						372	9							
09	9120 X	7527	-0-	-1593	-0-	147	1	7003	3	Y	343	354	1	67
						377	9							
10	9424 X	7673	-0-	-1751	-0-	152	1	7105	3	Y	378	380	1	65
						416	9							
11	8940 X	7018	-0-	-1922	-0-	137	1	6402	3	Y	435	401	1	99
						479	9							
12	8866 X	5299	-0-	-3567	-0-	242	1	4658	3	Y	363	389	1	73
						399	9							
TOTAL GAS PROD:		100,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,968								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
KILLAM GONZALEZ A //CONT.// 499978														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14043 X	9905	-0-	-4138	-0-	377	1	9459	3	Y	63	57	1	5 8 89
02	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	69	9	15181	3	Y	280	250	1	5 8 114
03	13510 X	13510	-0-	-0-	-0-	313	1	13014	3	Y	208	245	1	4 8 73
04	12570 X	11499	-0-	-1071	-0-	308	9	11287	3	Y	97	93	1	1 8 76
05	16895 X	11448	-0-	-5447	-0-	267	1	11172	3	Y	119	110	1	85
06	16350 X	10978	-0-	-5372	-0-	229	9	10814	3	Y	66	118	1	1 8 32
07	16895 X	7493	-0-	-9402	-0-	105	1	7296	3	Y	58	39	1	3 8 48
08	13516 X	12182	-0-	-1334	-0-	107	9	11809	3	Y	109	109	1	1 8 47
09	11490 X	9727	-0-	-1763	-0-	145	1	9428	3	Y	120	95	1	2 8 70
10	11439 X	10150	-0-	-1289	-0-	131	9	9785	3	Y	88	114	1	3 8 41
11	11790 X	8640	-0-	-3150	-0-	91	1	8203	3	Y	173	117	1	4 8 93
12	12183 X	8045	-0-	-4138	-0-	73	9	7647	3	Y	99	75	1	8 8 109
						109	9							
TOTAL GAS PROD:		129,379			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,480							

COTULLA														
WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	7347 X	6646	-0-	-701	-0-	95	1	6086	3	Y	423	409	1	59
02	6873 X	5979	-0-	-894	-0-	465	9	5437	3	Y	376	394	1	41
03	7099 X	5687	-0-	-1412	-0-	128	1	5102	3	Y	404	392	1	53
04	6870 X	6522	-0-	-348	-0-	414	9	5859	3	Y	487	472	1	68
05	6634 X	6138	-0-	-496	-0-	141	1	5416	3	Y	543	456	1	155
06	6420 X	6043	-0-	-377	-0-	444	9	5310	3	Y	544	591	1	108
07	6727 X	5951	-0-	-776	-0-	127	1	5291	3	Y	490	501	1	97
08	6727 X	5737	-0-	-990	-0-	536	9	5113	3	Y	463	461	1	99
09	6510 X	5618	-0-	-892	-0-	125	1	4849	3	Y	606	585	1	1 8 119
10	6231 X	5865	-0-	-366	-0-	597	9	5105	3	Y	592	619	1	92
11	6030 X	5521	-0-	-509	-0-	135	1	4848	3	Y	517	508	1	1 8 100
12	5952 X	5570	-0-	-382	-0-	109	1	4789	3	Y	484	500	1	84
						651	9							
						104	1							
						569	9							
						249	1							
						532	9							
TOTAL GAS PROD:		71,277			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,929							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706														
M O	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
01	12462 X	11720	-0-	-742	-0-	168	1	10783	3	Y	699	685	1	57
						769	9							
02	11658 X	10417	-0-	-1241	-0-	221	1	9394	3	Y	729	712	1	74
						802	9							
03	12462 X	8812	-0-	-3650	-0-	217	1	7839	3	Y	687	692	1	69
						756	9							
04	12060 X	9949	-0-	-2111	-0-	193	1	8943	3	Y	739	743	1	65
						813	9							
05	12462 X	10443	-0-	-2019	-0-	217	1	9423	3	Y	730	723	1	72
						803	9							
06	11340 X	5003	-0-	-6337	-0-	112	1	4405	3	Y	442	471	1	43
						486	9							
07	11129 X	8476	-0-	-2653	-0-	174	1	7644	3	Y	598	580	1	61
						658	9							
08	10447 X	7839	-0-	-2608	-0-	160	1	7129	3	Y	500	474	1	87
						550	9							
09	10110 X	9081	-0-	-1029	-0-	174	1	8288	3	Y	563	575	1	75
						619	9							
10	10447 X	4156	-0-	-6291	-0-	81	1	3785	3	Y	264	295	1	44
						290	9							
11	8190 X	3201	-0-	-4989	-0-	63	1	2972	3	Y	151	156	1	39
						166	9							
12	9393 X	8783	-0-	-610	-0-	401	1	7703	3	Y	617	582	1	74
						679	9							
TOTAL GAS PROD:		97,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,719								

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378														
M O	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
01	23529 X	21984	-0-	-1545	-0-	258	1	20287	3	Y	1308	1337	1	109
						1439	9							
02	22011 X	20622	-0-	-1389	-0-	368	1	18296	3	Y	1780	1600	1	288
						1958	9					1	8	
03	23529 X	20512	-0-	-3017	-0-	470	1	18315	3	Y	1570	1620	1	237
						1727	9							
04	22380 X	19616	-0-	-2764	-0-	358	1	17563	3	Y	1541	1566	1	211
						1695	9							
05	22754 X	20031	-0-	-2723	-0-	391	1	17827	3	Y	1648	1654	1	205
						1813	9							
06	21330 X	18180	-0-	-3150	-0-	404	1	16158	3	Y	1471	1425	1	249
						1618	9						2	8
07	20305 X	18778	-0-	-1527	-0-	365	1	16888	3	Y	1386	1416	1	219
						1525	9							
08	20305 X	18127	-0-	-2178	-0-	362	1	16430	3	Y	1214	1243	1	190
						1335	9							
09	19620 X	17215	-0-	-2405	-0-	297	1	15854	3	Y	967	1018	1	139
						1064	9							
10	20026 X	18627	-0-	-1399	-0-	326	1	17083	3	Y	1107	1121	1	125
						1218	9							
11	18180 X	17522	-0-	-658	-0-	318	1	16127	3	Y	979	934	1	169
						1077	9						1	8
12	18786 X	17632	-0-	-1154	-0-	798	1	15704	3	Y	1027	1063	1	132
						1130	9							
TOTAL GAS PROD:		228,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,998								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9796 X	7015	-0-	-2781	-0-	269	1	6746	3	Y	-0-	18	1	-0-
02	9164 X	9005	-0-	-159	-0-	182	1	8819	3	Y	4	2	1	2
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	187	1	9103	3	Y	-0-	2	1	-0-
04	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	78	1	8343	3	Y	3	1	1	2
05	9641 X	8630	-0-	-1011	-0-	110	1	8516	3	Y	4	4	1	2
06	9330 X	7348	-0-	-1982	-0-	61	1	7287	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	9641 X	8299	-0-	-1342	-0-	148	1	8131	3	Y	18	8	1	10
08	9300 X	7178	-0-	-2122	-0-	150	1	7024	3	Y	4	9	1	5
09	8430 X	6820	-0-	-1610	-0-	118	1	6668	3	Y	31	20	1	16
10	8618 X	7073	-0-	-1545	-0-	188	1	6883	3	Y	2	12	1	6
11	8040 X	6040	-0-	-2000	-0-	176	1	5847	3	Y	15	12	1	9
12	8308 X	6588	-0-	-1720	-0-	240	1	6346	3	Y	2	4	1	7
TOTAL GAS PROD:		91,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		83								

COTULLA													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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	168	1	10798	3	Y	452	441	1	37
02	10685 X	10685	-0-	-0-	-0-	236	1	10018	3	Y	392	388	1	41
03	11873 X	10243	-0-	-1630	-0-	264	1	9559	3	Y	382	385	1	38
04	11490 X	9282	-0-	-2208	-0-	187	1	8646	3	Y	408	410	1	36
05	11873 X	8626	-0-	-3247	-0-	185	1	8071	3	Y	336	339	1	33
06	11100 X	7385	-0-	-3715	-0-	174	1	6803	3	Y	371	373	1	31
07	11408 X	7773	-0-	-3635	-0-	164	1	7215	3	Y	358	354	1	35
08	10230 X	7419	-0-	-2811	-0-	155	1	6891	3	Y	339	317	1	57
09	9270 X	6681	-0-	-2589	-0-	131	1	6220	3	Y	300	316	1	41
10	8618 X	2354	-0-	-6264	-0-	46	1	2198	3	Y	100	122	1	19
11	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-	24	1	465	3	Y	-0-	19	1	-0-
12	7781 X	541	-0-	-7240	-0-	52	9				47	41	1	5
TOTAL GAS PROD:		82,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,485								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		17H	RRCID ->	268397	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	8695 -	12336	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6076 X	5056	-0-	-1020	-0-	74	1	4738	3	Y	222	218	1	19
						244	9							
02	5394 X	4665	-0-	-729	-0-	102	1	4340	3	Y	203	202	1	20
						223	9							
03	5704 X	4581	-0-	-1123	-0-	117	1	4237	3	Y	206	207	1	19
						227	9							
04	5520 X	4348	-0-	-1172	-0-	88	1	4055	3	Y	186	189	1	16
						205	9							
05	5704 X	4617	-0-	-1087	-0-	99	1	4325	3	Y	175	174	1	17
						193	9							
06	4890 X	4324	-0-	-566	-0-	104	1	4075	3	Y	132	137	1	12
						145	9							
07	4991 X	4457	-0-	-534	-0-	95	1	4188	3	Y	158	154	1	16
						174	9							
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	90	1	4007	3	Y	172	159	1	29
						189	9							
09	4470 X	3943	-0-	-527	-0-	77	1	3682	3	Y	167	174	1	22
						184	9							
10	4619 X	3883	-0-	-736	-0-	77	1	3608	3	Y	180	181	1	21
						198	9							
11	4320 X	3467	-0-	-853	-0-	68	1	3213	3	Y	169	158	1	32
						186	9							
12	4464 X	3315	-0-	-1149	-0-	155	1	2985	3	Y	159	169	1	22
						175	9							
TOTAL GAS PROD:		50,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,129								

DAWSON 360 GU		WELL #:		4H	RRCID ->	268452	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	9937 -	14297	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20770 X	19774	-0-	-996	-0-	748	1	18783	3	Y	221	261	1	80
						243	9							
02	19409 X	19409	-0-	-0-	-0-	387	1	18798	3	Y	204	206	1	78
						224	9							
03	19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	392	1	19097	3	Y	149	144	1	83
						164	9							
04	19140 X	18395	-0-	-745	-0-	167	1	18018	3	Y	191	228	1	46
						210	9							
05	20739 X	18794	-0-	-1945	-0-	238	1	18337	3	Y	199	222	1	23
						219	9							
06	20070 X	17874	-0-	-2196	-0-	148	1	17570	3	Y	142	114	1	51
						156	9							
07	20739 X	18101	-0-	-2638	-0-	321	1	17634	3	Y	133	157	1	23
						146	9					4	8	
08	19654 X	15951	-0-	-3703	-0-	330	1	15384	3	Y	215	149	1	84
						237	9					5	8	
09	18390 X	16201	-0-	-2189	-0-	278	1	15694	3	Y	208	219	1	73
						229	9							
10	18786 X	17269	-0-	-1517	-0-	456	1	16669	3	Y	131	151	1	53
						144	9							
11	17880 X	15911	-0-	-1969	-0-	462	1	15326	3	Y	112	150	1	11
						123	9					4	8	
12	18104 X	15809	-0-	-2295	-0-	572	1	15121	3	Y	105	63	1	47
						116	9					6	8	
TOTAL GAS PROD:		213,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,010								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		10974 X	10229	-0-	-745	-0-	151	1	9668	3	Y	373	363	1	16
							410	9							
02		10266 X	8953	-0-	-1313	-0-	198	1	8374	3	Y	346	331	1	30
							381	9					1	8	
03		10974 X	8785	-0-	-2189	-0-	223	1	8075	3	Y	443	401	1	72
							487	9							
04		10620 X	9481	-0-	-1139	-0-	191	1	8850	3	Y	400	424	1	48
							440	9							
05		10230 X	9872	-0-	-358	-0-	212	1	9199	3	Y	419	416	1	51
							461	9							
06		9900 X	9803	-0-	-97	-0-	234	1	9169	3	Y	364	385	1	30
							400	9							
07		9796 X	9129	-0-	-667	-0-	193	1	8510	3	Y	387	384	1	33
							426	9							
08		9858 X	9683	-0-	-175	-0-	201	1	8967	3	Y	468	466	1	35
							515	9							
09		9810 X	9725	-0-	-85	-0-	189	1	9008	3	Y	480	492	1	23
							528	9							
10		10137 X	4908	-0-	-5229	-0-	96	1	4516	3	Y	269	269	1	23
							296	9							
11		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	218	1	10190	3	Y	416	392	1	47
							458	9							
*12		10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	503	1	9675	3	Y	382	393	1	36
							420	9							
TOTAL GAS PROD:			112,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,747						

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		10354 X	7330	-0-	-3024	-0-	271	1	6811	3	Y	225	208	1	98
							248	9							
02		10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	196	1	9499	3	Y	322	299	1	121
							354	9							
03		10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	205	1	9983	3	Y	199	286	1	34
							219	9							
04		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	72	1	7774	3	Y	180	160	1	54
							198	9							
05		10757 X	8165	-0-	-2592	-0-	103	1	7915	3	Y	134	155	1	33
							147	9							
06		10410 X	7572	-0-	-2838	-0-	62	1	7326	3	Y	167	144	1	56
							184	9							
07		10757 X	6835	-0-	-3922	-0-	120	1	6582	3	Y	121	132	1	45
							133	9							
08		10416 X	6279	-0-	-4137	-0-	129	1	6006	3	Y	131	89	1	87
							144	9							
09		8040 X	5082	-0-	-2958	-0-	85	1	4821	3	Y	160	103	1	144
							176	9							
10		8153 X	7168	-0-	-985	-0-	187	1	6834	3	Y	134	247	1	31
							147	9							
11		7560 X	6827	-0-	-733	-0-	193	1	6402	3	Y	211	145	1	97
							232	9							
12		6820 X	5661	-0-	-1159	-0-	200	1	5283	3	Y	162	219	1	40
							178	9							
TOTAL GAS PROD:			89,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,146						

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 #:		58H	RRCID ->	268868	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8587 - 12888			
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
01	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	78	1	6115	3	Y	327	343	1	22
						360	9							
02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	118	1	5830	3	Y	577	546	1	53
						635	9							
03	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	495	1	19306	3	Y	610	610	1	53
						671	9							
04	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	178	1	8716	3	Y	676	677	1	52
						744	9							
05	7037 X	2395	-0-	-4642	-0-	43	1	1955	3	Y	361	378	1	35
						397	9							
06	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	194	1	7760	3	Y	394	390	1	39
						433	9							
07	20460 X	6237	-0-	-14223	-0-	125	1	5796	3	Y	287	291	1	35
						316	9							
08	20460 X	6340	-0-	-14120	-0-	128	1	5835	3	Y	343	368	1	10
						377	9							
09	9630 X	5840	-0-	-3790	-0-	103	1	5477	3	Y	236	242	1	4
						260	9							
10	8680 X	7794	-0-	-886	-0-	142	1	7415	3	Y	215	212	1	7
						237	9							
11	8400 X	5498	-0-	-2902	-0-	102	1	5179	3	Y	197	187	1	17
						217	9							
*12	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	314	1	6185	3	Y	177	184	1	10
						195	9							
TOTAL GAS PROD:		92,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,400								

GATES 07-DR		WELL #:		59H	RRCID ->	268879	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	8235	PERF. 8630 - 11853			
01	9083 X	6164	-0-	-2919	-0-	72	1	5688	3	Y	367	373	1	21
						404	9							
02	6844 X	5431	-0-	-1413	-0-	103	1	5108	3	Y	200	198	1	23
						220	9							
03	7316 X	5776	-0-	-1540	-0-	136	1	5320	3	Y	291	288	1	26
						320	9							
04	7020 X	5882	-0-	-1138	-0-	102	1	4993	3	Y	715	694	1	47
						787	9							
05	6386 X	4165	-0-	-2221	-0-	88	1	4010	3	Y	61	89	1	19
						67	9							
06	5970 X	3353	-0-	-2617	-0-	82	1	3261	3	Y	9	12	1	16
						10	9							
07	6076 X	5136	-0-	-940	-0-	108	1	4986	3	Y	38	37	1	17
						42	9							
08	6076 X	3657	-0-	-2419	-0-	78	1	3528	3	Y	46	62	1	1
						51	9							
09	5880 X	3552	-0-	-2328	-0-	59	1	3140	3	Y	321	319	1	3
						353	9							
10	5146 X	4904	-0-	-242	-0-	89	1	4666	3	Y	135	135	1	3
						149	9							
11	4980 X	3238	-0-	-1742	-0-	59	1	3024	3	Y	141	134	1	10
						155	9							
12	5146 X	4728	-0-	-418	-0-	216	1	4240	3	Y	247	248	1	9
						272	9							
TOTAL GAS PROD:		55,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,571								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		28H	RRCID ->	268956	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8244 - 13187		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	21948 X	16002	-0-	-5946	-0-	209	1	14902	3	Y	810	784	1	62
						891	9							
02	19575 X	13635	-0-	-5940	-0-	257	1	12336	3	Y	947	932	1	76
						1042	9						1	8
03	15655 X	12261	-0-	-3394	-0-	277	1	11003	3	Y	892	900	1	67
						981	9							
04	15480 X	10052	-0-	-5428	-0-	181	1	9012	3	Y	781	814	1	34
						859	9							
05	15996 X	12715	-0-	-3281	-0-	250	1	11702	3	Y	694	703	1	25
						763	9							
06	15480 X	11336	-0-	-4144	-0-	259	1	10635	3	Y	402	407	1	17
						442	9						3	8
07	14570 X	7913	-0-	-6657	-0-	157	1	7314	3	Y	402	389	1	30
						442	9							
08	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	310	1	14104	3	Y	669	666	1	33
						736	9							
09	12300 X	9605	-0-	-2695	-0-	176	1	8936	3	Y	448	442	1	39
						493	9							
10	12710 X	9597	-0-	-3113	-0-	175	1	8874	3	Y	498	491	1	46
						548	9							
11	14670 X	9735	-0-	-4935	-0-	186	1	9053	3	Y	451	430	1	66
						496	9						1	8
12	15159 X	8460	-0-	-6699	-0-	375	1	7529	3	Y	505	501	1	68
						556	9						2	8
TOTAL GAS PROD:		136,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,499								

GATES 11-DR		WELL #:		35H	RRCID ->	268980	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	8063	PERF.	8460 - 13041		
01	7905 X	6214	-0-	-1691	-0-	80	1	5743	3	Y	355	343	1	49
						391	9							
02	6815 X	4950	-0-	-1865	-0-	91	1	4385	3	Y	431	424	1	56
						474	9							
03	7130 X	4486	-0-	-2644	-0-	101	1	4046	3	Y	308	314	1	50
						339	9							
04	6420 X	5620	-0-	-800	-0-	102	1	5094	3	Y	385	419	1	16
						424	9							
05	6200 X	6172	-0-	-28	-0-	122	1	5688	3	Y	329	333	1	12
						362	9							
06	6000 X	4308	-0-	-1692	-0-	98	1	4013	3	Y	179	184	1	7
						197	9							
07	5797 X	5295	-0-	-502	-0-	106	1	4874	3	Y	286	273	1	20
						315	9							
08	6169 X	3669	-0-	-2500	-0-	77	1	3468	3	Y	113	120	1	13
						124	9							
09	5970 X	3769	-0-	-2201	-0-	70	1	3545	3	Y	140	135	1	18
						154	9							
10	6169 X	4050	-0-	-2119	-0-	75	1	3791	3	Y	167	165	1	20
						184	9							
11	5130 X	2708	-0-	-2422	-0-	52	1	2555	3	Y	92	89	1	23
						101	9							
12	5301 X	4570	-0-	-731	-0-	208	1	4174	3	Y	171	167	1	26
						188	9						1	8
TOTAL GAS PROD:		55,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,956								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PALAFOX 1029														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 499978														
WELL #: 58H RRCID -> 269117														
COMPL. DATE 10/11/2013													TOTAL DEPTH 9076	
PERF. 9586 - 14320														
M O	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
01	23436 X	16689	-0-	-6747	-0-	639	1	16048	3	Y	2	2	8	-0-
02	25114 X	14769	-0-	-10345	-0-	298	1	14468	3	Y	3	1	1	2 8
03	26846 X	13947	-0-	-12899	-0-	281	1	13665	3	Y	1	1	8	-0-
04	25980 X	12726	-0-	-13254	-0-	117	1	12607	3	Y	2	2	8	-0-
05	21483 X	16473	-0-	-5010	-0-	211	1	16259	3	Y	3	1	1	2
06	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	197	1	23474	3	Y	4	3	1	3
07	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	369	1	20264	3	Y	5	3	1	5 8
08	17895 X	17895	-0-	-0-	-0-	375	1	17518	3	Y	2	2	8	-0-
09	18960 X	17210	-0-	-1750	-0-	300	1	16902	3	Y	7	3	1	3 8
10	19592 X	13679	-0-	-5913	-0-	364	1	13308	3	Y	6	1	1	6 8
11	18960 X	16749	-0-	-2211	-0-	490	1	16257	3	Y	2	2	8	-0-
12	19592 X	15865	-0-	-3727	-0-	578	1	15284	3	Y	3	3	8	-0-
TOTAL GAS PROD: 200,316													TOTAL CONDENSATE PROD: 40	

LONG, A. G. HEIRS													CNTY: DIMMIT	
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	495	1	12422	3	Y	210	218	1	52
02	13108 X	10093	-0-	-3015	-0-	231	1	9692	3	Y	183	170	1	65
03	14012 X	9841	-0-	-4171	-0-	200	1	9555	3	Y	82	137	1	10
04	13560 X	8698	-0-	-4862	-0-	201	1	8567	3	Y	46	48	1	8
05	13144 X	9154	-0-	-3990	-0-	196	1	8962	3	Y	69	49	1	28
06	12720 X	7838	-0-	-4882	-0-	90	1	7675	3	Y	89	91	1	26
07	10788 X	7294	-0-	-3494	-0-	80	1	7041	3	Y	114	108	1	32
08	9827 X	8589	-0-	-1238	-0-	51	1	8373	3	Y	34	51	1	15
09	8850 X	7322	-0-	-1528	-0-	116	1	7159	3	Y	33	24	1	24
10	9145 X	8157	-0-	-988	-0-	76	1	7894	3	Y	43	47	1	20
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	65	1	10338	3	Y	77	68	1	29
*12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	311	1	11215	3	Y	282	187	1	124
TOTAL GAS PROD: 112,817													TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		40H	RRCID ->	269454	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8816 - 13821
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	
01	27094 X	22089	-0-	-5005	-0-	257 1	20218 3	Y	1467	1432 1	1 8	65
						1614 9						
02	23896 X	18843	-0-	-5053	-0-	338 1	16802 3	Y	1548	1528 1	1 8	84
						1703 9						
03	23932 X	17935	-0-	-5997	-0-	412 1	16054 3	Y	1335	1343 1	1 8	75
						1469 9						
04	23160 X	16816	-0-	-6344	-0-	307 1	15032 3	Y	1343	1356 1	1 8	61
						1477 9						
05	22785 X	16798	-0-	-5987	-0-	330 1	15051 3	Y	1288	1301 1		48
						1417 9						
06	21390 X	14397	-0-	-6993	-0-	322 1	12886 3	Y	1081	1081 1	1 8	47
						1189 9						
07	19406 X	15519	-0-	-3887	-0-	300 1	13860 3	Y	1235	1224 1		58
						1359 9						
08	17949 X	15162	-0-	-2787	-0-	300 1	13616 3	Y	1133	1158 1		33
						1246 9						
09	16830 X	15784	-0-	-1046	-0-	262 1	13967 3	Y	1414	1429 1	1 8	17
						1555 9						
10	16802 X	14825	-0-	-1977	-0-	254 1	13307 3	Y	1149	1133 1		33
						1264 9						
*11	15030 X	13671	-0-	-1359	-0-	245 1	12432 3	Y	904	862 1	1 8	74
						994 9						
12	16306 X	13691	-0-	-2615	-0-	615 1	12102 3	Y	885	897 1	1 8	61
						974 9						
TOTAL GAS PROD:		195,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,782						

KILLAM GONZALEZ A		WELL #:		23H	RRCID ->	269670	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10946 - 15529
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	
01	7006 X	5791	-0-	-1215	-0-	483 1	5291 3	Y	15	40 1		20
						17 9						
02	6293 X	5369	-0-	-924	-0-	483 1	4846 3	Y	36	41 1		15
						40 9						
03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	568 1	6445 3	Y	52			67
						57 9						
04	6210 X	5694	-0-	-516	-0-	369 1	5305 3	Y	18			85
						20 9						
05	6138 X	4966	-0-	-1172	-0-	426 1	4520 3	Y	18	58 1		45
						20 9						
06	6840 X	4783	-0-	-2057	-0-	351 1	4424 3	Y	7	15 1		37
						8 9						
07	7068 X	5317	-0-	-1751	-0-	298 1	4963 3	Y	51	25 1		63
						56 9						
08	7068 X	4882	-0-	-2186	-0-	446 1	4416 3	Y	18	13 1		68
						20 9						
09	5700 X	5049	-0-	-651	-0-	560 1	4483 3	Y	5	27 1		46
						6 9						
10	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	309 1	4540 3	Y	10			56
						11 9						
11	5160 X	3631	-0-	-1529	-0-	134 1	3491 3	Y	5	41 1		20
						6 9						
12	5332 X	4851	-0-	-481	-0-	406 1	4430 3	Y	14			34
						15 9						
TOTAL GAS PROD:		62,263		TOTAL CONDENSATE PROD:		249						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		25H	RRCID ->	269837	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8234	PERF.	8583 - 15004	
M O	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
01	18941 X	18030	-0-	-911	-0-	213	1	16732	3	Y	986	960 1	36
						1085	9						
02	17719 X	16440	-0-	-1279	-0-	307	1	15227	3	Y	824	820 1 1 8	39
						906	9						
03	18941 X	17339	-0-	-1602	-0-	411	1	15974	3	Y	867	868 1 1 8	37
						954	9						
04	18300 X	16032	-0-	-2268	-0-	303	1	14832	3	Y	815	809 1	43
						897	9						
05	18600 X	16465	-0-	-2135	-0-	334	1	15237	3	Y	813	821 1	35
						894	9						
06	17460 X	15153	-0-	-2307	-0-	351	1	14059	3	Y	675	675 1 1 8	34
						743	9						
07	17577 X	15771	-0-	-1806	-0-	318	1	14712	3	Y	674	672 1	36
						741	9						
08	17329 X	15748	-0-	-1581	-0-	322	1	14610	3	Y	742	760 1	18
						816	9						
09	16020 X	15560	-0-	-460	-0-	273	1	14527	3	Y	691	703 1	6
						760	9						
10	16461 X	16330	-0-	-131	-0-	290	1	15175	3	Y	786	773 1	19
						865	9						
*11	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	288	1	14588	3	Y	781	742 1 1 8	57
						859	9						
12	16089 X	15711	-0-	-378	-0-	718	1	14127	3	Y	787	807 1 1 8	36
						866	9						
TOTAL GAS PROD:		194,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,441							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		5H	RRCID ->	269907	COMPL. DATE	12/13/2012	TOTAL DEPTH	9750	PERF.10278 - 15056		
01	11285 X	11285	-0-	-0-	-0-	426	1	10699	3	Y	145	144 1	36
						160	9						
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	218	1	10583	3	Y	206	173 1	69
						227	9						
03	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	226	1	11027	3	Y	78	134 1	13
						86	9						
04	10920 X	9833	-0-	-1087	-0-	90	1	9695	3	Y	44	46 1	11
						48	9						
05	11284 X	10842	-0-	-442	-0-	138	1	10639	3	Y	59	42 1	28
						65	9						
06	10920 X	7847	-0-	-3073	-0-	65	1	7687	3	Y	86	85 1	29
						95	9						
07	11780 X	6529	-0-	-5251	-0-	116	1	6339	3	Y	67	71 1	25
						74	9						
08	11346 X	4789	-0-	-6557	-0-	100	1	4683	3	Y	5	21 1	9
						6	9						
09	10500 X	3367	-0-	-7133	-0-	59	1	3308	3	Y	-0-	9 1	-0-
10	10850 X	5391	-0-	-5459	-0-	143	1	5212	3	Y	33	22 1	11
						36	9						
11	7860 X	5154	-0-	-2706	-0-	150	1	4987	3	Y	15	18 1	8
						17	9						
12	6541 X	4945	-0-	-1596	-0-	178	1	4700	3	Y	61	42 1	27
						67	9						
TOTAL GAS PROD:		92,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		799							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7254 X	3322	-0-	-3932	-0-	38	1	2705	3	Y	526	508	1	64	
						579	9								
02	5249 X	2987	-0-	-2262	-0-	49	1	2374	3	Y	513	508	1	69	
						564	9								
03	5611 X	3888	-0-	-1723	-0-	82	1	3255	3	Y	501	505	1	65	
						551	9								
04	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	129	1	6456	3	Y	389	438	1	16	
						428	9								
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	94	1	4370	3	Y	304	310	1	10	
						334	9								
06	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	110	1	4500	3	Y	228	230	1	8	
						251	9								
07	7254 X	3737	-0-	-3517	-0-	73	1	3374	3	Y	264	255	1	17	
						290	9								
08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	170	1	7742	3	Y	384	383	1	18	
						422	9								
09	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	177	1	8947	3	Y	590	568	1	40	
						649	9								
10	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	173	1	8751	3	Y	565	557	1	48	
						622	9								
11	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	193	1	9362	3	Y	388	372	1	1 8	63
						427	9								
12	10106 X	3460	-0-	-6646	-0-	146	1	2930	3	Y	349	355	1	2 8	55
						384	9								
TOTAL GAS PROD:		71,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,001									

GATES 11-DR		WELL #:		79H	RRCID ->	269911	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	8059	PERF. 8516 - 13375				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14229 X	8235	-0-	-5994	-0-	105	1	7537	3	Y	539	521	1	67	
						593	9								
02	12963 X	6735	-0-	-6228	-0-	122	1	5858	3	Y	686	674	1	1 8	78
						755	9								
03	12090 X	3826	-0-	-8264	-0-	81	1	3240	3	Y	459	468	1	69	
						505	9								
04	8790 X	4360	-0-	-4430	-0-	79	1	3938	3	Y	312	366	1	15	
						343	9								
05	9083 X	4306	-0-	-4777	-0-	83	1	3885	3	Y	307	310	1	12	
						338	9								
06	7980 X	1078	-0-	-6902	-0-	19	1	791	3	Y	244	245	1	11	
						268	9								
07	7192 X	5662	-0-	-1530	-0-	110	1	5069	3	Y	439	417	1	33	
						483	9								
08	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	77	1	3496	3	Y	270	278	1	25	
						297	9								
09	4350 X	3424	-0-	-926	-0-	58	1	2940	3	Y	387	376	1	36	
						426	9								
10	5673 X	4203	-0-	-1470	-0-	78	1	3927	3	Y	180	179	1	37	
						198	9								
11	5490 X	4313	-0-	-1177	-0-	84	1	4084	3	Y	132	127	1	42	
						145	9								
12	5673 X	2093	-0-	-3580	-0-	98	1	1959	3	Y	33	53	1	22	
						36	9								
TOTAL GAS PROD:		52,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,988									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7533 X	5523	-0-	-2010	-0-	207	1	5207	3	Y	99	100	1	26
						109	9							
02	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	155	1	7537	3	Y	158	131	1	53
						174	9							
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	154	1	7490	3	Y	84	124	1	13
						92	9							
04	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	64	1	6934	3	Y	194	164	1	43
						213	9							
05	8401 X	7096	-0-	-1305	-0-	90	1	6937	3	Y	63	64	1	42
						69	9							
06	8130 X	3767	-0-	-4363	-0-	31	1	3663	3	Y	66	81	1	27
						73	9							
07	8401 X	3543	-0-	-4858	-0-	62	1	3379	3	Y	93	90	1	30
						102	9							
08	7750 X	1600	-0-	-6150	-0-	32	1	1506	3	Y	56	63	1	23
						62	9							
09	7200 X	2553	-0-	-4647	-0-	44	1	2509	3	Y	-0-	23	1	-0-
10	7099 X	3378	-0-	-3721	-0-	88	1	3209	3	Y	74	49	1	25
						81	9							
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	139	1	4611	3	Y	86	74	1	37
						95	9							
*12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	153	1	4054	3	Y	67	61	1	43
						74	9							
TOTAL GAS PROD:		59,399			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,040							

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11625 X	8697	-0-	-2928	-0-	113	1	8111	3	Y	430	416	1	224
						473	9							
02	19575 X	7683	-0-	-11892	-0-	145	1	7006	3	Y	484	478	1	230
						532	9							
03	20925 X	7425	-0-	-13500	-0-	166	1	6571	3	Y	625	623	1	232
						688	9							
04	20250 X	9574	-0-	-10676	-0-	171	1	8517	3	Y	805	915	1	122
						886	9							
05	8897 X	7924	-0-	-973	-0-	151	1	7021	3	Y	684	694	1	112
						752	9							
06	8430 X	4403	-0-	-4027	-0-	95	1	3897	3	Y	374	382	1	103
						411	9					1	8	
07	9889 X	5188	-0-	-4701	-0-	98	1	4563	3	Y	479	524	1	58
						527	9							
08	9889 X	7027	-0-	-2862	-0-	142	1	6433	3	Y	411	417	1	52
						452	9							
09	9570 X	6335	-0-	-3235	-0-	112	1	5693	3	Y	482	468	1	66
						530	9							
10	7936 X	6167	-0-	-1769	-0-	111	1	5607	3	Y	408	403	1	71
						449	9							
11	6810 X	6491	-0-	-319	-0-	120	1	5835	3	Y	487	461	1	96
						536	9					1	8	
12	7037 X	6266	-0-	-771	-0-	278	1	5584	3	Y	367	391	1	70
						404	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		83,180			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,036							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		36H	RRCID ->	269915	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8587	- 13486	
M O	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
01	13175 X	9674	-0-	-3501	-0-	127	1	9104	3	Y	403	391 1	63
						443	9						
02	12325 X	6032	-0-	-6293	-0-	107	1	5164	3	Y	692	676 1 1 8	78
						761	9						
03	11842 X	6566	-0-	-5276	-0-	149	1	5927	3	Y	445	457 1	66
						490	9						
04	9360 X	5798	-0-	-3562	-0-	107	1	5336	3	Y	323	325 1	64
						355	9						
05	9672 X	6432	-0-	-3240	-0-	128	1	5978	3	Y	296	300 1	60
						326	9						
06	9360 X	5370	-0-	-3990	-0-	119	1	4888	3	Y	330	327 1	63
						363	9						
07	6572 X	4220	-0-	-2352	-0-	81	1	3765	3	Y	340	363 1	40
						374	9						
08	6572 X	5870	-0-	-702	-0-	117	1	5295	3	Y	416	418 1	38
						458	9						
09	6210 X	5230	-0-	-980	-0-	95	1	4814	3	Y	292	288 1	42
						321	9						
10	6417 X	5691	-0-	-726	-0-	102	1	5179	3	Y	373	368 1	47
						410	9						
11	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	115	1	5572	3	Y	376	357 1 1 8	65
						414	9						
*12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	260	1	5219	3	Y	352	360 1 2 8	55
						387	9						
TOTAL GAS PROD:		72,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,638							

GATES 07-DR		WELL #:		37H	RRCID ->	269919	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 11868	- 13909	
M O	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
01	10447 X	8662	-0-	-1785	-0-	100	1	7804	3	Y	689	672 1	30
						758	9						
02	9164 X	8348	-0-	-816	-0-	149	1	7408	3	Y	719	710 1	39
						791	9						
03	9424 X	7683	-0-	-1741	-0-	173	1	6744	3	Y	696	697 1	38
						766	9						
04	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	150	1	7371	3	Y	934	931 1	41
						1027	9						
05	8928 X	8020	-0-	-908	-0-	152	1	6912	3	Y	869	878 1	32
						956	9						
06	8640 X	5778	-0-	-2862	-0-	126	1	5049	3	Y	548	555 1 1 8	24
						603	9						
07	8928 X	5262	-0-	-3666	-0-	94	1	4337	3	Y	755	743 1	36
						831	9						
08	8835 X	7624	-0-	-1211	-0-	142	1	6440	3	Y	947	954 1	29
						1042	9						
09	8550 X	6303	-0-	-2247	-0-	102	1	5407	3	Y	722	740 1	11
						794	9						
10	8029 X	6074	-0-	-1955	-0-	103	1	5424	3	Y	497	491 1	17
						547	9						
11	7380 X	5829	-0-	-1551	-0-	105	1	5318	3	Y	369	353 1	33
						406	9						
12	7626 X	6501	-0-	-1125	-0-	295	1	5802	3	Y	367	371 1	29
						404	9						
TOTAL GAS PROD:		84,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,112							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		38H	RRCID ->	269921	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8625 - 14051		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	30783 X	25609	-0-	-5174	-0-	303	1	23864	3	Y	1311	1284	1	57
						1442	9							
02	28797 X	27988	-0-	-809	-0-	524	1	26065	3	Y	1272	1259	1	69
						1399	9					1	8	
03	30783 X	27847	-0-	-2936	-0-	663	1	25792	3	Y	1265	1265	1	68
						1392	9							
04	29550 X	26086	-0-	-3464	-0-	496	1	24325	3	Y	1150	1165	1	52
						1265	9							
05	29915 X	26783	-0-	-3132	-0-	548	1	24959	3	Y	1160	1170	1	42
						1276	9							
06	28950 X	25012	-0-	-3938	-0-	584	1	23423	3	Y	914	916	1	39
						1005	9							
07	27435 X	25872	-0-	-1563	-0-	526	1	24301	3	Y	950	946	1	43
						1045	9							
08	27435 X	24351	-0-	-3084	-0-	500	1	22699	3	Y	1047	1062	1	28
						1152	9							
09	26100 X	22984	-0-	-3116	-0-	403	1	21473	3	Y	1007	1020	1	15
						1108	9							
10	26784 X	23513	-0-	-3271	-0-	417	1	21893	3	Y	1094	1076	1	33
						1203	9							
11	25050 X	22412	-0-	-2638	-0-	409	1	20769	3	Y	1122	1062	1	92
						1234	9							
12	25885 X	21734	-0-	-4151	-0-	993	1	19539	3	Y	1093	1107	1	77
						1202	9							
TOTAL GAS PROD:		300,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,385								

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		5H	RRCID ->	269924	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10049 - 14130		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17174 X	12031	-0-	-5143	-0-	458	1	11490	3	Y	75	84	1	28
						83	9							
02	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	329	1	15941	3	Y	159	129	1	51
						175	9							
03	16089 X	14961	-0-	-1128	-0-	298	1	14519	3	Y	131	111	1	66
						144	9							
04	14700 X	13808	-0-	-892	-0-	125	1	13501	3	Y	165	186	1	41
						182	9							
05	17577 X	14017	-0-	-3560	-0-	178	1	13703	3	Y	124	146	1	19
						136	9							
06	17010 X	11976	-0-	-5034	-0-	99	1	11732	3	Y	132	99	1	48
						145	9							
07	15345 X	12976	-0-	-2369	-0-	230	1	12602	3	Y	131	149	1	26
						144	9							
08	14973 X	10903	-0-	-4070	-0-	227	1	10602	3	Y	67	55	1	37
						74	9							
09	13800 X	9483	-0-	-4317	-0-	163	1	9201	3	Y	108	97	1	39
						119	9							
10	14012 X	12600	-0-	-1412	-0-	331	1	12090	3	Y	163	137	1	55
						179	9							
11	12570 X	11760	-0-	-810	-0-	341	1	11318	3	Y	92	128	1	16
						101	9							
12	12989 X	11501	-0-	-1488	-0-	416	1	10993	3	Y	84	51	1	44
						92	9							
TOTAL GAS PROD:		152,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,431								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
DAWSON 360 G.U.															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17019 X	11869	-0-	-5150	-0-	448	1	11254	3	Y	152	173	1	48	
						167	9								
02	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	337	1	16372	3	Y	144	144	1	48	
						158	9								
03	16182 X	15078	-0-	-1104	-0-	301	1	14652	3	Y	114	107	1	55	
						125	9								
04	14910 X	14330	-0-	-580	-0-	131	1	14052	3	Y	134	163	1	26	
						147	9								
05	17825 X	14684	-0-	-3141	-0-	186	1	14379	3	Y	108	127	1	7	
						119	9								
06	17250 X	13848	-0-	-3402	-0-	114	1	13612	3	Y	111	87	1	31	
						122	9								
07	15779 X	13989	-0-	-1790	-0-	248	1	13614	3	Y	115	131	1	12	3 8
						127	9								
08	15066 X	12964	-0-	-2102	-0-	269	1	12578	3	Y	106	78	1	38	2 8
						117	9								
09	14340 X	13031	-0-	-1309	-0-	225	1	12688	3	Y	107	113	1	32	
						118	9								
10	14694 X	13480	-0-	-1214	-0-	355	1	12984	3	Y	128	123	1	37	
						141	9								
11	13860 X	12538	-0-	-1322	-0-	364	1	12088	3	Y	78	110	1	2	3 8
						86	9								
12	13981 X	12841	-0-	-1140	-0-	464	1	12266	3	Y	101	60	1	37	6 8
						111	9								
TOTAL GAS PROD:		165,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,398									

GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT	
WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	114	1	8967	3	Y	289	280	1	12	
						318	9								
02	7975 X	4744	-0-	-3231	-0-	89	1	4420	3	Y	214	213	1	13	
						235	9								
03	8525 X	4512	-0-	-4013	-0-	107	1	4185	3	Y	200	201	1	12	
						220	9								
04	8250 X	5050	-0-	-3200	-0-	97	1	4754	3	Y	181	180	1	13	
						199	9								
05	8525 X	5206	-0-	-3319	-0-	108	1	4901	3	Y	179	184	1	8	
						197	9								
06	8250 X	3610	-0-	-4640	-0-	85	1	3386	3	Y	126	126	1	7	1 8
						139	9								
07	5208 X	3384	-0-	-1824	-0-	68	1	3158	3	Y	144	142	1	9	
						158	9								
08	5208 X	4592	-0-	-616	-0-	94	1	4269	3	Y	208	210	1	7	
						229	9								
09	5040 X	3970	-0-	-1070	-0-	69	1	3686	3	Y	195	198	1	4	
						215	9								
10	5208 X	3844	-0-	-1364	-0-	67	1	3542	3	Y	214	211	1	7	
						235	9								
11	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	101	1	5112	3	Y	210	199	1	18	
						231	9								
*12	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	252	1	4958	3	Y	217	223	1	12	
						239	9								
TOTAL GAS PROD:		59,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,377									

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 #:		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	17329 X	12867	-0-	-4462	-0-	158	1	12380	3	Y	299	288	1	11
						329	9							
02	14848 X	5431	-0-	-9417	-0-	102	1	5066	3	Y	239	238	1	12
						263	9							
03	15407 X	3470	-0-	-11937	-0-	82	1	3195	3	Y	175	178	1	9
						193	9							
04	14910 X	5497	-0-	-9413	-0-	105	1	5140	3	Y	229	225	1	13
						252	9							
05	12865 X	6342	-0-	-6523	-0-	128	1	5827	3	Y	352	353	1	12
						387	9							
06	12450 X	4627	-0-	-7823	-0-	105	1	4213	3	Y	281	281	1	12
						309	9							
07	5797 X	3626	-0-	-2171	-0-	71	1	3287	3	Y	244	245	1	11
						268	9							
08	6355 X	5458	-0-	-897	-0-	113	1	5135	3	Y	191	196	1	6
						210	9							
09	6150 X	5725	-0-	-425	-0-	101	1	5381	3	Y	221	225	1	2
						243	9							
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	114	1	5981	3	Y	252	248	1	6
						277	9							
11	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	147	1	7429	3	Y	275	261	1	20
						303	9							
*12	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	347	1	6830	3	Y	281	288	1	13
						309	9							
TOTAL GAS PROD:		74,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,039								

GATES 07-DR		WELL #:		77H	RRCID ->	270271	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8682	-	13263
M O	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
01	11191 X	9828	-0-	-1363	-0-	117	1	9166	3	Y	495	478	1	20
						545	9							
02	8120 X	7960	-0-	-160	-0-	148	1	7357	3	Y	414	412	1	22
						455	9							
03	8680 X	3867	-0-	-4813	-0-	89	1	3473	3	Y	277	284	1	15
						305	9							
04	9510 X	6515	-0-	-2995	-0-	120	1	5866	3	Y	481	469	1	27
						529	9							
05	9827 X	8284	-0-	-1543	-0-	163	1	7440	3	Y	619	622	1	24
						681	9							
06	9510 X	4734	-0-	-4776	-0-	106	1	4242	3	Y	351	357	1	17
						386	9					1 8		
07	8494 X	4622	-0-	-3872	-0-	91	1	4202	3	Y	299	301	1	15
						329	9							
08	8277 X	7543	-0-	-734	-0-	155	1	7076	3	Y	284	290	1	9
						312	9							
09	8010 X	6827	-0-	-1183	-0-	118	1	6301	3	Y	371	376	1	4
						408	9							
10	8277 X	7949	-0-	-328	-0-	142	1	7425	3	Y	347	342	1	9
						382	9							
11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	135	1	6874	3	Y	295	281	1	23
						325	9							
*12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	357	1	7014	3	Y	338	344	1	17
						372	9							
TOTAL GAS PROD:		83,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,571								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	33263 X	25776	-0-	-7487	-0-	974	1	24458	3	Y	313	281	1	95
						344	9							
02	30769 X	29413	-0-	-1356	-0-	583	1	28288	3	Y	493	556	1	32
						542	9							
03	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	599	1	29147	3	Y	480	395	1	117
						528	9							
04	30368 X	30368	-0-	-0-	-0-	277	1	29771	3	Y	291	346	1	62
						320	9							
05	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	433	1	33434	3	Y	432	452	1	42
						475	9							
06	30420 X	16841	-0-	-13579	-0-	139	1	16480	3	Y	202	219	1	24
						222	9					1	8	
07	30628 X	15214	-0-	-15414	-0-	271	1	14860	3	Y	75	91	1	6
						83	9					2	8	
08	30628 X	89	-0-	-30539	-0-	2	1	87	3	Y	-0-	5	1	1
09	29640 X	22217	-0-	-7423	-0-	376	1	21240	3	Y	546	331	1	216
						601	9							
10	32334 X	32334	-0-	-0-	-0-	853	1	31206	3	Y	250	402	1	61
						275	9					3	8	
11	16830 X	5545	-0-	-11285	-0-	160	1	5304	3	Y	74	92	1	43
						81	9							
*12	35313 X	35313	-0-	-0-	-0-	1256	1	33199	3	Y	780	681	1	132
						858	9					10	8	

TOTAL GAS PROD: 277,726

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,936

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10633 X	7181	-0-	-3452	-0-	84	1	6628	3	Y	426	412	1	17
						469	9							
02	9715 X	7124	-0-	-2591	-0-	126	1	6272	3	Y	660	645	1	32
						726	9							
03	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	256	1	9977	3	Y	800	797	1	34
						880	9					1	8	
04	10230 X	7404	-0-	-2826	-0-	139	1	6805	3	Y	418	427	1	25
						460	9							
05	10571 X	6633	-0-	-3938	-0-	131	1	6006	3	Y	451	459	1	17
						496	9							
06	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	249	1	10002	3	Y	1122	1089	1	49
						1234	9					1	8	
07	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	215	1	9948	3	Y	1171	1165	1	55
						1288	9							
08	11098 X	9147	-0-	-1951	-0-	183	1	8314	3	Y	591	630	1	16
						650	9							
09	11490 X	9702	-0-	-1788	-0-	160	1	8532	3	Y	918	928	1	6
						1010	9							
10	11873 X	7738	-0-	-4135	-0-	134	1	6995	3	Y	554	548	1	12
						609	9							
11	11490 X	7318	-0-	-4172	-0-	134	1	6812	3	Y	338	327	1	23
						372	9							
12	11439 X	8723	-0-	-2716	-0-	409	1	8054	3	Y	236	248	1	11
						260	9							

TOTAL GAS PROD: 105,019

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,685

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 #:		30H	RRCID ->	270573	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	8525 - 12987		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16616 X	14919	-0-	-1697	-0-	175	1	13744	3	Y	909	889	1	46
						1000	9							
02	15544 X	13342	-0-	-2202	-0-	247	1	12296	3	Y	726	724	1	48
						799	9							
03	16616 X	14105	-0-	-2511	-0-	333	1	12973	3	Y	726	727	1	47
						799	9							
04	16020 X	14186	-0-	-1834	-0-	267	1	13088	3	Y	755	763	1	39
						831	9							
05	15903 X	14189	-0-	-1714	-0-	287	1	13086	3	Y	742	749	1	32
						816	9							
06	14430 X	13308	-0-	-1122	-0-	305	1	12192	3	Y	737	731	1	37
						811	9					1	8	
07	14663 X	13704	-0-	-959	-0-	273	1	12643	3	Y	716	714	1	39
						788	9							
08	14663 X	13223	-0-	-1440	-0-	269	1	12194	3	Y	691	704	1	26
						760	9							
09	14190 X	12527	-0-	-1663	-0-	218	1	11599	3	Y	645	655	1	16
						710	9							
10	14198 X	12875	-0-	-1323	-0-	226	1	11864	3	Y	714	702	1	28
						785	9							
11	13320 X	12035	-0-	-1285	-0-	217	1	11052	3	Y	696	660	1	63
						766	9					1	8	
12	13702 X	12104	-0-	-1598	-0-	547	1	10757	3	Y	727	733	1	56
						800	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		160,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,784						

LEYENDECKER-HUNTER 1377		WELL #:		8H	RRCID ->	270575	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	10704 - 16640		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32953 X	25973	-0-	-6980	-0-	985	1	24744	3	Y	222	235	1	85
						244	9							
02	30653 X	27648	-0-	-3005	-0-	550	1	26704	3	Y	358	415	1	28
						394	9							
03	32953 X	29198	-0-	-3755	-0-	578	1	28136	3	Y	440	358	1	110
						484	9							
04	31890 X	26979	-0-	-4911	-0-	246	1	26452	3	Y	255	305	1	60
						281	9							
05	32953 X	27534	-0-	-5419	-0-	347	1	26809	3	Y	344	364	1	40
						378	9							
06	28590 X	26232	-0-	-2358	-0-	216	1	25699	3	Y	288	291	1	37
						317	9							
07	29047 X	26935	-0-	-2112	-0-	475	1	26033	3	Y	388	382	1	34
						427	9					9	8	
08	29047 X	21719	-0-	-7328	-0-	451	1	21039	3	Y	208	175	1	67
						229	9							
09	26970 X	22838	-0-	-4132	-0-	397	1	22395	3	Y	42	64	1	45
						46	9							
10	31826 X	31826	-0-	-0-	-0-	840	1	30734	3	Y	229	231	1	40
						252	9					3	8	
11	26220 X	19137	-0-	-7083	-0-	555	1	18421	3	Y	146	124	1	62
						161	9							
12	26939 X	26097	-0-	-842	-0-	947	1	25039	3	Y	101	133	1	29
						111	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		312,116				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,021						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8060 X	5326	-0-	-2734	-0-	62 1	4942 3	Y	293	282 1	20	
						322 9						
02	7540 X	6285	-0-	-1255	-0-	115 1	5694 3	Y	433	424 1	29	
						476 9						
03	6417 X	4896	-0-	-1521	-0-	112 1	4370 3	Y	376	380 1	25	
						414 9						
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	105 1	5183 3	Y	313	312 1	26	
						344 9						
05	6727 X	6668	-0-	-59	-0-	132 1	6026 3	Y	464	465 1	25	
						510 9						
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	162 1	6497 3	Y	451	448 1	28	
						496 9						
07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	184 1	8512 3	Y	443	442 1	29	
						487 9						
08	6665 X	6006	-0-	-659	-0-	123 1	5573 3	Y	282	296 1	15	
						310 9						
09	7170 X	4870	-0-	-2300	-0-	86 1	4578 3	Y	187	195 1	7	
						206 9						
10	9176 X	4764	-0-	-4412	-0-	85 1	4433 3	Y	224	220 1	11	
						246 9						
11	8880 X	3497	-0-	-5383	-0-	66 1	3321 3	Y	100	98 1	13	
						110 9						
12	9176 X	3228	-0-	-5948	-0-	148 1	2912 3	Y	153	154 1	12	
						168 9						
TOTAL GAS PROD:		67,510				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,719			

GATES 07-DR		WELL #:		31H	RRCID ->	270587	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 8675 - 13876	
01	19840 X	15178	-0-	-4662	-0-	175 1	13729 3	Y	1158	1130 1	49	
						1274 9						
02	18560 X	13553	-0-	-5007	-0-	246 1	12241 3	Y	969	963 1	1 8	54
						1066 9						
03	19840 X	11917	-0-	-7923	-0-	278 1	10838 3	Y	728	738 1		44
						801 9						
04	16680 X	11769	-0-	-4911	-0-	219 1	10736 3	Y	740	746 1		38
						814 9						
05	16585 X	12571	-0-	-4014	-0-	250 1	11363 3	Y	871	872 1		37
						958 9						
06	14700 X	8040	-0-	-6660	-0-	186 1	7454 3	Y	364	380 1	1 8	20
						400 9						
07	14477 X	9169	-0-	-5308	-0-	185 1	8577 3	Y	370	370 1		20
						407 9						
08	12586 X	9219	-0-	-3367	-0-	191 1	8683 3	Y	314	323 1		11
						345 9						
09	12180 X	10169	-0-	-2011	-0-	176 1	9345 3	Y	589	588 1		12
						648 9						
10	12586 X	10671	-0-	-1915	-0-	188 1	9837 3	Y	587	578 1		21
						646 9						
11	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	197 1	10024 3	Y	558	529 1		50
						614 9						
12	10509 X	9105	-0-	-1404	-0-	416 1	8176 3	Y	466	478 1		38
						513 9						
TOTAL GAS PROD:		132,196				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,714			

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 #:		73H	RRCID ->	270590	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	8333	PERF.	8773 -	13284	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	188	1	14827	3	Y	318	307	1	14
						350	9							
02	12528 X	6182	-0-	-6346	-0-	116	1	5787	3	Y	254	253	1	15
						279	9							
03	13392 X	6359	-0-	-7033	-0-	150	1	5825	3	Y	349	347	1	17
						384	9							
04	12960 X	7490	-0-	-5470	-0-	143	1	7025	3	Y	293	292	1	18
						322	9							
05	13392 X	6939	-0-	-6453	-0-	143	1	6528	3	Y	244	252	1	10
						268	9							
06	12960 X	6726	-0-	-6234	-0-	157	1	6287	3	Y	256	254	1	12
						282	9							
07	7750 X	4723	-0-	-3027	-0-	93	1	4329	3	Y	274	273	1	13
						301	9							
08	7750 X	7012	-0-	-738	-0-	146	1	6606	3	Y	236	242	1	7
						260	9							
09	7500 X	6181	-0-	-1319	-0-	109	1	5824	3	Y	225	231	1	1
						248	9							
10	6944 X	6774	-0-	-170	-0-	122	1	6373	3	Y	254	250	1	5
						279	9							
11	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	128	1	6472	3	Y	269	256	1	18
						296	9							
*12	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	340	1	6697	3	Y	279	285	1	12
						307	9							
TOTAL GAS PROD:		87,991				TOTAL CONDENSATE PROD:					3,251			

DAWSON 360 G.U.		WELL #:		7H	RRCID ->	270626	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	10119 -	14260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22785 X	15169	-0-	-7616	-0-	575	1	14433	3	Y	146	172	1	49
						161	9							
02	21160 X	21160	-0-	-0-	-0-	424	1	20553	3	Y	166	159	1	56
						183	9							
03	21018 X	19685	-0-	-1333	-0-	393	1	19160	3	Y	120	115	1	61
						132	9							
04	18690 X	18493	-0-	-197	-0-	169	1	18142	3	Y	165	192	1	34
						182	9							
05	22630 X	18927	-0-	-3703	-0-	240	1	18533	3	Y	140	162	1	12
						154	9							
06	21900 X	17187	-0-	-4713	-0-	142	1	16920	3	Y	114	90	1	36
						125	9							
07	20243 X	17932	-0-	-2311	-0-	319	1	17481	3	Y	120	137	1	16
						132	9							
08	19685 X	16681	-0-	-3004	-0-	347	1	16203	3	Y	119	86	1	46
						131	9					3	8	
09	18480 X	16665	-0-	-1815	-0-	288	1	16278	3	Y	90	103	1	33
						99	9							
10	18941 X	16914	-0-	-2027	-0-	446	1	16293	3	Y	159	143	1	49
						175	9							
11	17340 X	16332	-0-	-1008	-0-	472	1	15674	3	Y	169	199	1	13
						186	9					6	8	
12	17918 X	16459	-0-	-1459	-0-	595	1	15728	3	Y	124	76	1	54
						136	9					7	8	
TOTAL GAS PROD:		211,604				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,632			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809														
M O	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
01	27373 X	24441	-0-	-2932	-0-	932	1	23410	3	Y	90	94	1	29
						99	9							
02	25317 X	23667	-0-	-1650	-0-	474	1	23006	3	Y	170	180	1	8
						187	9							
03	26598 X	24556	-0-	-2042	-0-	491	1	23899	3	Y	151	115	1	31
						166	9							
04	24900 X	23084	-0-	-1816	-0-	212	1	22771	3	Y	92	98	1	15
						101	9							
05	25327 X	23816	-0-	-1511	-0-	303	1	23392	3	Y	110	118	1	7
						121	9							
06	24480 X	23149	-0-	-1331	-0-	192	1	22857	3	Y	91	89	1	5
						100	9							
07	24676 X	22878	-0-	-1798	-0-	408	1	22374	3	Y	87	88	1	2
						96	9							
08	24552 X	21760	-0-	-2792	-0-	453	1	21149	3	Y	144	108	1	33
						158	9							
09	23160 X	17317	-0-	-5843	-0-	299	1	16866	3	Y	138	103	1	63
						152	9							
10	23932 X	19531	-0-	-4401	-0-	514	1	18811	3	Y	187	220	1	28
						206	9							
11	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	687	1	22796	3	Y	72	68	1	27
						79	9							
*12	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	837	1	22114	3	Y	42	61	1	7
						46	9							
TOTAL GAS PROD:		270,758			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,374							

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
01	8587 X	5726	-0-	-2861	-0-	212	1	5321	3	Y	175	141	1	67
						193	9							
02	8033 X	7529	-0-	-504	-0-	146	1	7086	3	Y	270	239	1	98
						297	9							
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	203	1	9863	3	Y	184	251	1	31
						202	9							
04	5550 X	5520	-0-	-30	-0-	50	1	5363	3	Y	97	95	1	33
						107	9							
05	8060 X	6045	-0-	-2015	-0-	75	1	5794	3	Y	160	158	1	35
						176	9							
06	9930 X	5480	-0-	-4450	-0-	44	1	5279	3	Y	143	126	1	52
						157	9							
07	10261 X	5097	-0-	-5164	-0-	89	1	4889	3	Y	108	118	1	42
						119	9							
08	10261 X	4095	-0-	-6166	-0-	84	1	3931	3	Y	73	58	1	57
						80	9							
09	5850 X	2784	-0-	-3066	-0-	47	1	2658	3	Y	72	53	1	76
						79	9							
10	6045 X	4272	-0-	-1773	-0-	110	1	4011	3	Y	137	188	1	25
						151	9							
11	5490 X	4486	-0-	-1004	-0-	128	1	4249	3	Y	99	74	1	50
						109	9							
12	5084 X	3790	-0-	-1294	-0-	133	1	3508	3	Y	135	157	1	28
						149	9							
TOTAL GAS PROD:		65,092			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,653							

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

01	15035 X	12916	-0-	-2119	-0-	152	1	11939	3	Y	750	731	1	27
						825	9							
02	14210 X	13566	-0-	-644	-0-	253	1	12584	3	Y	663	659	1	31
						729	9							
03	15190 X	11232	-0-	-3958	-0-	263	1	10247	3	Y	656	660	1	27
						722	9							
04	14700 X	12495	-0-	-2205	-0-	228	1	11202	3	Y	968	948	1	47
						1065	9							
05	14508 X	14121	-0-	-387	-0-	269	1	12245	3	Y	1461	1450	1	58
						1607	9							
06	14040 X	12583	-0-	-1457	-0-	276	1	11027	3	Y	1164	1166	1	55
						1280	9					1	8	
07	14508 X	12438	-0-	-2070	-0-	243	1	11228	3	Y	879	889	1	45
						967	9							
08	14136 X	12373	-0-	-1763	-0-	247	1	11200	3	Y	842	867	1	20
						926	9							
09	13680 X	11980	-0-	-1700	-0-	204	1	10870	3	Y	824	840	1	4
						906	9							
10	14136 X	12613	-0-	-1523	-0-	215	1	11288	3	Y	1009	991	1	22
						1110	9							
11	12570 X	11743	-0-	-827	-0-	211	1	10696	3	Y	760	728	1	53
						836	9					1	8	
12	12431 X	11498	-0-	-933	-0-	521	1	10238	3	Y	672	696	1	28
						739	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		149,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,648								

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 10230 - 14876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	

01	15872 X	13335	-0-	-2537	-0-	500	1	12561	3	N	249	267	1	73
						274	9					1	8	
02	14471 X	9445	-0-	-5026	-0-	187	1	9080	3	N	162	141	1	93
						178	9					1	8	
03	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	354	1	17261	3	N	254	203	1	144
						279	9							
04	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	122	1	13151	3	N	211	260	1	94
						232	9					1	8	
05	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	178	1	13763	3	N	235	288	1	41
						259	9							
06	17310 X	12919	-0-	-4391	-0-	106	1	12595	3	N	198	173	1	66
						218	9							
07	17887 X	11826	-0-	-6061	-0-	208	1	11421	3	N	179	183	1	59
						197	9					3	8	
08	17887 X	11168	-0-	-6719	-0-	230	1	10748	3	N	173	101	1	131
						190	9							
09	13740 X	10616	-0-	-3124	-0-	182	1	10257	3	N	161	201	1	89
						177	9					2	8	
10	14198 X	10952	-0-	-3246	-0-	286	1	10455	3	N	192	185	1	94
						211	9					2	8	
11	12930 X	11122	-0-	-1808	-0-	318	1	10565	3	N	217	1	8	310
						239	9							
12	11811 X	10694	-0-	-1117	-0-	383	1	10129	3	N	165	380	1	91
						182	9					4	8	
TOTAL GAS PROD:		147,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,396								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	30938 X	24850	-0-	-6088	-0-	946	1	23748	3	Y	142	162	1	59
						156	9							
02	28797 X	26283	-0-	-2514	-0-	525	1	25450	3	Y	280	317	1	22
						308	9							
03	29698 X	26900	-0-	-2798	-0-	534	1	26029	3	Y	306	250	1	78
						337	9							
04	25260 X	24405	-0-	-855	-0-	223	1	23945	3	Y	215	245	1	48
						237	9							
05	28086 X	26148	-0-	-1938	-0-	331	1	25562	3	Y	232	254	1	26
						255	9							
06	27180 X	23992	-0-	-3188	-0-	198	1	23567	3	Y	206	207	1	24
						227	9					1	8	
07	27342 X	23645	-0-	-3697	-0-	420	1	23064	3	Y	146	153	1	14
						161	9					3	8	
08	26908 X	17880	-0-	-9028	-0-	374	1	17464	3	Y	38	36	1	16
						42	9							
09	25290 X	24748	-0-	-542	-0-	430	1	24272	3	Y	42	33	1	25
						46	9							
10	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	704	1	25750	3	Y	147	145	1	25
						162	9					2	8	
11	24000 X	7092	-0-	-16908	-0-	206	1	6843	3	Y	39	40	1	23
						43	9					1	8	
12	25575 X	20674	-0-	-4901	-0-	748	1	19760	3	Y	151	141	1	31
						166	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		273,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,944								

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	23095 X	16724	-0-	-6371	-0-	640	1	16082	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
02	25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	521	1	25277	3	Y	1	1	1	2
						1	9							
03	22103 X	21847	-0-	-256	-0-	439	1	21391	3	Y	15	12	1	5
						17	9							
04	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	198	1	21337	3	Y	3	5	1	3
						3	9							
05	27590 X	19972	-0-	-7618	-0-	255	1	19715	3	Y	2	1	1	4
						2	9							
06	26700 X	19409	-0-	-7291	-0-	162	1	19237	3	Y	9	3	1	4
						10	9					6	8	
07	27590 X	19699	-0-	-7891	-0-	353	1	19344	3	Y	2	3	1	3
						2	9							
08	22258 X	18257	-0-	-4001	-0-	382	1	17856	3	Y	17	12	1	8
						19	9							
09	21540 X	17149	-0-	-4391	-0-	297	1	16784	3	Y	62	56	1	13
						68	9					1	8	
10	20057 X	18163	-0-	-1894	-0-	481	1	17598	3	Y	76	58	1	29
						84	9					2	8	
11	19410 X	16914	-0-	-2496	-0-	493	1	16374	3	Y	43	52	1	19
						47	9					1	8	
12	19685 X	16524	-0-	-3161	-0-	599	1	15839	3	Y	78	65	1	29
						86	9					3	8	
TOTAL GAS PROD:		231,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16864 X	13869	-0-	-2995	-0-	206	1	13204	3	Y	417	410	1	55
						459	9							
02	15225 X	12134	-0-	-3091	-0-	272	1	11506	3	Y	324	347	1	32
						356	9							
03	15066 X	11798	-0-	-3268	-0-	305	1	11040	3	Y	412	396	1	48
						453	9							
04	14580 X	10893	-0-	-3687	-0-	223	1	10289	3	Y	346	347	1	47
						381	9							
05	14353 X	10493	-0-	-3860	-0-	226	1	9790	3	Y	434	362	1	119
						477	9							
06	13410 X	10242	-0-	-3168	-0-	245	1	9626	3	Y	337	386	1	70
						371	9							
07	12958 X	9498	-0-	-3460	-0-	201	1	8822	3	Y	432	428	1	74
						475	9							
08	11811 X	9967	-0-	-1844	-0-	206	1	9144	3	Y	561	534	1	101
						617	9							
09	10890 X	8250	-0-	-2640	-0-	161	1	7652	3	Y	397	411	1	87
						437	9							
10	10571 X	8263	-0-	-2308	-0-	162	1	7595	3	Y	460	479	1	68
						506	9							
*11	10230 X	7968	-0-	-2262	-0-	156	1	7285	3	Y	479	461	1	86
						527	9							
12	9982 X	7791	-0-	-2191	-0-	362	1	6958	3	Y	428	444	1	70
						471	9							
TOTAL GAS PROD:		121,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,027								

GATES 07-DR														
WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22196 X	18970	-0-	-3226	-0-	221	1	17400	3	Y	1226	1198	1	50
						1349	9							
02	20532 X	17024	-0-	-3508	-0-	314	1	15621	3	Y	990	985	1	54
						1089	9					1	8	
03	21824 X	17399	-0-	-4425	-0-	408	1	15914	3	Y	979	981	1	51
						1077	9					1	8	
04	20490 X	16125	-0-	-4365	-0-	302	1	14802	3	Y	928	938	1	41
						1021	9							
05	20181 X	16309	-0-	-3872	-0-	329	1	14972	3	Y	916	924	1	33
						1008	9							
06	18360 X	14680	-0-	-3680	-0-	337	1	13512	3	Y	755	755	1	32
						831	9					1	8	
07	18197 X	15049	-0-	-3148	-0-	301	1	13926	3	Y	747	745	1	34
						822	9							
08	17391 X	14696	-0-	-2695	-0-	298	1	13509	3	Y	808	820	1	22
						889	9							
09	16140 X	14011	-0-	-2129	-0-	243	1	12917	3	Y	774	786	1	10
						851	9							
10	16306 X	14604	-0-	-1702	-0-	255	1	13403	3	Y	860	845	1	25
						946	9							
11	14670 X	13963	-0-	-707	-0-	251	1	12778	3	Y	849	804	1	69
						934	9					1	8	
12	15035 X	13140	-0-	-1895	-0-	596	1	11728	3	Y	742	758	1	52
						816	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		185,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,574								

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964 X	17896	-0-	-2068	-0-	208	1	16364	3	Y	1204	1177	1	48
						1324	9							
02	18676 X	16605	-0-	-2071	-0-	308	1	15339	3	Y	871	870	1	48
						958	9						1 8	
03	19964 X	16674	-0-	-3290	-0-	389	1	15145	3	Y	1036	1030	1	53
						1140	9							
04	18930 X	16093	-0-	-2837	-0-	304	1	14892	3	Y	815	815	1	53
						897	9							
05	18724 X	16069	-0-	-2655	-0-	322	1	14641	3	Y	1005	1005	1	53
						1106	9							
06	17310 X	14637	-0-	-2673	-0-	333	1	13348	3	Y	869	885	1	36
						956	9						1 8	
07	16213 X	15292	-0-	-921	-0-	302	1	13959	3	Y	937	932	1	41
						1031	9							
08	16213 X	15152	-0-	-1061	-0-	304	1	13822	3	Y	933	948	1	26
						1026	9							
09	15690 X	14308	-0-	-1382	-0-	245	1	13054	3	Y	917	933	1	10
						1009	9							
10	16058 X	14868	-0-	-1190	-0-	259	1	13567	3	Y	947	931	1	26
						1042	9							
11	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	268	1	13570	3	Y	917	870	1	72
						1009	9						1 8	
12	15283 X	14161	-0-	-1122	-0-	640	1	12582	3	Y	854	868	1	57
						939	9						1 8	
TOTAL GAS PROD:		186,602				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,305						

GATES 07-DR		WELL #:		97H	RRCID ->	271411	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	8278	PERF.	8759 - 13505		
M O	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
01	17236 X	14901	-0-	-2335	-0-	174	1	13680	3	Y	952	932	1	39
						1047	9							
02	16124 X	13215	-0-	-2909	-0-	248	1	12327	3	Y	582	587	1	34
						640	9							
03	17050 X	13064	-0-	-3986	-0-	307	1	11961	3	Y	724	719	1	39
						796	9							
04	16140 X	12774	-0-	-3366	-0-	238	1	11681	3	Y	777	768	1	48
						855	9							
05	15965 X	12298	-0-	-3667	-0-	247	1	11220	3	Y	755	762	1	41
						831	9							
06	14430 X	10660	-0-	-3770	-0-	246	1	9849	3	Y	514	533	1	21
						565	9						1 8	
07	14136 X	11181	-0-	-2955	-0-	223	1	10285	3	Y	612	605	1	28
						673	9							
08	13206 X	11391	-0-	-1815	-0-	230	1	10426	3	Y	668	675	1	21
						735	9							
09	12780 X	11780	-0-	-1000	-0-	203	1	10804	3	Y	703	714	1	10
						773	9							
10	12307 X	11832	-0-	-475	-0-	206	1	10819	3	Y	734	722	1	22
						807	9							
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	212	1	10746	3	Y	739	699	1	61
						813	9						1 8	
12	12183 X	10765	-0-	-1418	-0-	480	1	9442	3	Y	766	773	1	53
						843	9						1 8	
TOTAL GAS PROD:		145,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,526						

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 #:		62H	RRCID ->	271419	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8878 - 12979	
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		
01	4805 X	2526	-0-	-2279	-0-	31	1	2398	3	Y	88	95 1	14
						97	9						
02	4495 X	1069	-0-	-3426	-0-	19	1	918	3	Y	120	114 1	20
						132	9						
03	4805 X	2160	-0-	-2645	-0-	47	1	1836	3	Y	252	247 1	25
						277	9						
04	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	52	1	2541	3	Y	140	146 1	19
						154	9						
05	2511 X	2287	-0-	-224	-0-	46	1	2103	3	Y	125	127 1	17
						138	9						
06	2430 X	2085	-0-	-345	-0-	48	1	1921	3	Y	105	105 1	17
						116	9						
07	2852 X	2453	-0-	-399	-0-	51	1	2354	3	Y	44	47 1	14
						48	9						
08	2852 X	1282	-0-	-1570	-0-	25	1	1162	3	Y	86	86 1	14
						95	9						
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	51	1	2699	3	Y	69	72 1	11
						76	9						
10	2449 X	2236	-0-	-213	-0-	41	1	2176	3	Y	17	18 1	10
						19	9						
11	2370 X	1656	-0-	-714	-0-	31	1	1571	3	Y	49	46 1	13
						54	9						
12	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	129	1	2533	3	Y	100	105 1	8
						110	9						
TOTAL GAS PROD:		26,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,195							

GATES 07-DR		WELL #:		44H	RRCID ->	271451	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8795 - 14932	
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		
01	7316 X	7115	-0-	-201	-0-	84	1	6657	3	Y	340	329 1	12
						374	9						
02	6844 X	5710	-0-	-1134	-0-	106	1	5299	3	Y	277	275 1	14
						305	9						
03	9207 X	4765	-0-	-4442	-0-	113	1	4390	3	Y	238	241 1	11
						262	9						
04	8910 X	5393	-0-	-3517	-0-	102	1	5038	3	Y	230	228 1	13
						253	9						
05	9207 X	5407	-0-	-3800	-0-	111	1	5043	3	Y	230	234 1	9
						253	9						
06	6900 X	3930	-0-	-2970	-0-	91	1	3656	3	Y	166	168 1	7
						183	9						
07	6107 X	3650	-0-	-2457	-0-	75	1	3433	3	Y	129	130 1	6
						142	9						
08	5580 X	5300	-0-	-280	-0-	109	1	4948	3	Y	221	222 1	5
						243	9						
09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	104	1	5545	3	Y	230	233 1	2
						253	9						
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	109	1	5730	3	Y	239	236 1	5
						263	9						
11	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	107	1	5423	3	Y	237	226 1	16
						261	9						
12	6107 X	5630	-0-	-477	-0-	259	1	5092	3	Y	254	259 1	11
						279	9						
TOTAL GAS PROD:		64,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,791							

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 #:		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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8060 X	6226	-0-	-1834	-0-	73	1	5756	3	Y	361	348	1	13
						397	9							
02	6815 X	5746	-0-	-1069	-0-	107	1	5316	3	Y	294	293	1	14
						323	9							
03	7037 X	5478	-0-	-1559	-0-	123	1	4808	3	Y	497	491	1	20
						547	9							
04	6810 X	3253	-0-	-3557	-0-	53	1	2622	3	Y	525	519	1	26
						578	9							
05	6231 X	2805	-0-	-3426	-0-	55	1	2488	3	Y	238	256	1	8
						262	9							
06	6030 X	1444	-0-	-4586	-0-	31	1	1260	3	Y	139	142	1	5
						153	9							
07	6138 X	1479	-0-	-4659	-0-	28	1	1290	3	Y	146	146	1	5
						161	9							
08	5487 X	2703	-0-	-2784	-0-	52	1	2383	3	Y	244	244	1	5
						268	9							
09	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	49	1	2573	3	Y	247	251	1	1
						272	9							
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	69	1	3570	3	Y	260	255	1	6
						286	9							
11	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	118	1	5992	3	Y	269	256	1	19
						296	9							
*12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	259	1	5094	3	Y	244	252	1	11
						268	9							
TOTAL GAS PROD:		47,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,464								

GATES 07-DR		WELL #:		46H	RRCID ->	271455	COMPL. DATE	09/16/2012	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8950 - 13687		
01	10137 X	8470	-0-	-1667	-0-	100	1	7830	3	Y	491	474	1	18
						540	9							
02	9483 X	7465	-0-	-2018	-0-	138	1	6843	3	Y	440	437	1	21
						484	9							
03	10075 X	9960	-0-	-115	-0-	237	1	9238	3	Y	441	443	1	19
						485	9							
04	9720 X	8720	-0-	-1000	-0-	164	1	8027	3	Y	481	475	1	25
						529	9							
05	8680 X	7258	-0-	-1422	-0-	148	1	6754	3	Y	324	338	1	11
						356	9							
06	9630 X	7128	-0-	-2502	-0-	167	1	6688	3	Y	248	250	1	9
						273	9							
07	9951 X	7637	-0-	-2314	-0-	155	1	7194	3	Y	262	261	1	10
						288	9							
08	9951 X	7195	-0-	-2756	-0-	149	1	6749	3	Y	270	275	1	5
						297	9							
09	8730 X	8064	-0-	-666	-0-	142	1	7547	3	Y	341	344	1	2
						375	9							
10	7626 X	7392	-0-	-234	-0-	131	1	6900	3	Y	328	323	1	7
						361	9							
11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	138	1	6972	3	Y	413	390	1	30
						454	9							
12	8339 X	7457	-0-	-882	-0-	342	1	6723	3	Y	356	369	1	17
						392	9							
TOTAL GAS PROD:		94,310		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,395								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	24831 X	22507	-0-	-2324	-0-	266	1	20889	3	Y	1229	1196	1	47
						1352	9							
02	22707 X	20175	-0-	-2532	-0-	378	1	18809	3	Y	898	898	1	46
						988	9						1 8	
03	24149 X	14524	-0-	-9625	-0-	348	1	13551	3	Y	568	583	1	31
						625	9							
04	23340 X	20903	-0-	-2437	-0-	397	1	19458	3	Y	953	930	1	54
						1048	9							
05	23219 X	20901	-0-	-2318	-0-	422	1	19235	3	Y	1131	1132	1	53
						1244	9							
06	21780 X	19303	-0-	-2477	-0-	445	1	17842	3	Y	924	924	1	52
						1016	9						1 8	
07	21607 X	19877	-0-	-1730	-0-	398	1	18365	3	Y	1013	1007	1	58
						1114	9							
08	21607 X	19283	-0-	-2324	-0-	395	1	17919	3	Y	881	913	1	26
						969	9							
09	20910 X	18599	-0-	-2311	-0-	328	1	17526	3	Y	677	697	1	6
						745	9							
10	20894 X	19309	-0-	-1585	-0-	344	1	18033	3	Y	847	831	1	22
						932	9							
11	19290 X	18574	-0-	-716	-0-	340	1	17267	3	Y	879	835	1	65
						967	9						1 8	
12	19871 X	18358	-0-	-1513	-0-	841	1	16536	3	Y	892	914	1	42
						981	9						1 8	
TOTAL GAS PROD:		232,313			TOTAL CONDENSATE PROD:					10,892				

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	20243 X	15533	-0-	-4710	-0-	182	1	14292	3	Y	963	937	1	34
						1059	9							
02	17777 X	13528	-0-	-4249	-0-	241	1	11982	3	Y	1186	1165	1	54
						1305	9						1 8	
03	19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	459	1	17866	3	Y	1380	1377	1	56
						1518	9						1 8	
04	18300 X	16036	-0-	-2264	-0-	287	1	14074	3	Y	1523	1503	1	75
						1675	9						1 8	
05	15748 X	14551	-0-	-1197	-0-	278	1	12661	3	Y	1465	1480	1	60
						1612	9							
06	19200 X	12849	-0-	-6351	-0-	280	1	11205	3	Y	1240	1240	1	59
						1364	9						1 8	
07	19840 X	13493	-0-	-6347	-0-	258	1	11905	3	Y	1209	1208	1	60
						1330	9							
08	19840 X	14533	-0-	-5307	-0-	287	1	12986	3	Y	1145	1179	1	26
						1260	9							
09	16050 X	13894	-0-	-2156	-0-	235	1	12536	3	Y	1021	1042	1	5
						1123	9							
10	14539 X	13632	-0-	-907	-0-	239	1	12547	3	Y	769	759	1	15
						846	9							
11	14070 X	11751	-0-	-2319	-0-	216	1	10950	3	Y	532	512	1	35
						585	9							
12	14539 X	11677	-0-	-2862	-0-	538	1	10589	3	Y	500	514	1	21
						550	9							
TOTAL GAS PROD:		171,320			TOTAL CONDENSATE PROD:					12,933				

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	28584 X	28584	-0-	-0-	-0-	1086	1	27277	3	Y	201	161 1	6 8 46
						221	9						
02	25781 X	25148	-0-	-633	-0-	503	1	24419	3	Y	205	186 1	2 8 63
						226	9						
03	27559 X	24889	-0-	-2670	-0-	498	1	24263	3	Y	116	142 1	1 8 36
						128	9						
04	27660 X	23753	-0-	-3907	-0-	218	1	23439	3	Y	87	103 1	1 8 19
						96	9						
05	28582 X	25164	-0-	-3418	-0-	320	1	24704	3	Y	127	95 1	51
						140	9						
06	27660 X	20979	-0-	-6681	-0-	174	1	20694	3	Y	101	112 1	40
						111	9						
07	26877 X	15139	-0-	-11738	-0-	269	1	14768	3	Y	93	110 1	2 8 21
						102	9						
08	25172 X	21655	-0-	-3517	-0-	452	1	21104	3	Y	90	69 1	2 8 40
						99	9						
09	24360 X	21215	-0-	-3145	-0-	368	1	20750	3	Y	88	103 1	2 8 23
						97	9						
10	25172 X	20434	-0-	-4738	-0-	541	1	19798	3	Y	86	72 1	2 8 35
						95	9						
11	20970 X	20777	-0-	-193	-0-	599	1	19881	3	Y	270	227 1	6 8 72
						297	9						
12	21917 X	20507	-0-	-1410	-0-	741	1	19595	3	Y	155	157 1	6 8 64
						171	9						
TOTAL GAS PROD:		268,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,619							

LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		3H	RRCID ->	271585	COMPL. DATE	12/07/2012	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10078	- 15393	
01	8649 X	7416	-0-	-1233	-0-	278	1	6988	3	Y	136	126 1	32
						150	9						
02	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	181	1	8794	3	Y	151	130 1	53
						166	9						
03	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	164	1	7993	3	Y	67	109 1	11
						74	9						
04	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	69	1	7382	3	Y	43	43 1	11
						47	9						
05	9765 X	7702	-0-	-2063	-0-	98	1	7545	3	Y	54	39 1	26
						59	9						
06	9450 X	7686	-0-	-1764	-0-	64	1	7564	3	Y	53	59 1	20
						58	9						
07	9734 X	7912	-0-	-1822	-0-	141	1	7706	3	Y	59	59 1	20
						65	9						
08	8246 X	7115	-0-	-1131	-0-	149	1	6966	3	Y	-0-	15 1	5
09	7680 X	6927	-0-	-753	-0-	121	1	6806	3	Y	-0-	2 1	3
10	7936 X	6819	-0-	-1117	-0-	181	1	6602	3	Y	33	24 1	12
						36	9						
11	7680 X	6396	-0-	-1284	-0-	187	1	6208	3	Y	1	12 1	1 8 -0-
						1	9						
12	7905 X	6380	-0-	-1525	-0-	233	1	6147	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		89,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		597							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		13H	RRCID ->	271894	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8293	PERF. 8532	- 12303
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
01	15810 X	9146	-0-	-6664	-0-	130 1	8344 3	Y	611	587 1		47
						672 9						
02	14790 X	9283	-0-	-5507	-0-	198 1	8389 3	Y	633	616 1		64
						696 9						
03	12865 X	9532	-0-	-3333	-0-	236 1	8548 3	Y	680	678 1		66
						748 9						
04	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	208 1	9643 3	Y	818	815 1		69
						900 9						
05	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	224 1	9707 3	Y	666	669 1		66
						733 9						
06	12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	286 1	11204 3	Y	518	536 1		48
						570 9						
07	11098 X	10179	-0-	-919	-0-	213 1	9364 3	Y	547	537 1		58
						602 9						
08	11098 X	10018	-0-	-1080	-0-	206 1	9149 3	Y	603	559 1		102
						663 9						
09	12060 X	9648	-0-	-2412	-0-	186 1	8850 3	Y	556	578 1		80
						612 9						
10	12462 X	10196	-0-	-2266	-0-	198 1	9319 3	Y	617	618 1		79
						679 9						
11	12060 X	9776	-0-	-2284	-0-	190 1	8892 3	Y	631	585 1		125
						694 9						
12	10168 X	9295	-0-	-873	-0-	428 1	8232 3	Y	577	611 1		91
						635 9						
TOTAL GAS PROD:		120,548				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,457				

COTULLA		WELL #:		14H	RRCID ->	271895	COMPL. DATE	01/27/2013	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8600	- 12481
01	9114 X	5878	-0-	-3236	-0-	85 1	5444 3	Y	317	309 1		31
						349 9						
02	7830 X	6254	-0-	-1576	-0-	136 1	5782 3	Y	305	300 1		36
						336 9						
03	8308 X	6529	-0-	-1779	-0-	165 1	5950 3	Y	376	372 1		40
						414 9						
04	8040 X	5889	-0-	-2151	-0-	118 1	5455 3	Y	287	298 1		29
						316 9						
05	8308 X	6217	-0-	-2091	-0-	133 1	5763 3	Y	292	289 1		32
						321 9						
06	6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	117 1	4581 3	Y	224	232 1		24
						246 9						
07	6696 X	4431	-0-	-2265	-0-	93 1	4095 3	Y	221	219 1		26
						243 9						
08	6541 X	5541	-0-	-1000	-0-	116 1	5170 3	Y	232	218 1		40
						255 9						
09	6030 X	5000	-0-	-1030	-0-	99 1	4693 3	Y	189	199 1		30
						208 9						
10	6231 X	5008	-0-	-1223	-0-	100 1	4696 3	Y	193	195 1		28
						212 9						
11	5370 X	4601	-0-	-769	-0-	92 1	4275 3	Y	213	196 1		45
						234 9						
12	5549 X	3928	-0-	-1621	-0-	185 1	3548 3	Y	177	189 1		33
						195 9						
TOTAL GAS PROD:		64,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,026				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES 07-DR																		
WELL #: 29H RRCID -> 271906													COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8637 - 14372	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	8153 X	76	-0-	-8077	-0-	24	3	52	9	Y	47	57	1		12			
02	9512 X	3788	-0-	-5724	-0-	64	1	3192	3	Y	484	451	1		45			
03	10168 X	637	-0-	-9531	-0-	532	9											
04	9840 X	239	-0-	-9601	-0-	11	1	458	3	Y	153	166	1		32			
05	4526 X	229	-0-	-4297	-0-	168	9											
06	3930 X	581	-0-	-3349	-0-	4	1	179	3	Y	51	67	1		16			
07	4061 X	1437	-0-	-2624	-0-	56	9											
08	651 X	277	-0-	-374	-0-	3	1	138	3	Y	80	80	1		16			
09	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	88	9											
10	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	10	1	419	3	Y	138	135	1		19			
11	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	152	9											
*12	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	25	1	1128	3	Y	258	253	1		24			
						284	9											
						3	1	127	3	Y	134	152	1		6			
						147	9											
						23	1	1242	3	Y	92	93	1		5			
						101	9											
						161	1	8415	3	Y	375	366	1		14			
						413	9											
						158	1	8014	3	Y	350	334	1		30			
						385	9											
						97	1	1909	3	Y	188	205	1		13			
						207	9											
TOTAL GAS PROD:		28,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,350												

GATES 07-DR													CNTY: DIMMIT					
WELL #: 61H RRCID -> 271960													COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8623 - 13875	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	197	1	15484	3	Y	472	494	1		29			
02	12151 X	7129	-0-	-5022	-0-	519	9											
03	12741 X	7096	-0-	-5645	-0-	128	1	6354	3	Y	588	561	1		56			
04	13320 X	6663	-0-	-6657	-0-	647	9											
05	13764 X	7005	-0-	-6759	-0-	159	1	6178	3	Y	690	688	1		58			
06	13320 X	6515	-0-	-6805	-0-	759	9											
07	7626 X	5716	-0-	-1910	-0-	127	1	6228	3	Y	280	309	1		29			
08	7099 X	6726	-0-	-373	-0-	308	9											
09	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	144	1	6575	3	Y	260	263	1		26			
10	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	286	9											
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	153	1	6141	3	Y	201	203	1		24			
*12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	221	9											
						116	1	5354	3	Y	224	222	1		26			
						246	9											
						139	1	6272	3	Y	286	288	1		24			
						315	9											
						131	1	7005	3	Y	297	303	1		18			
						327	9											
						173	1	9044	3	Y	342	336	1		24			
						376	9											
						124	1	6282	3	Y	274	261	1		37			
						301	9											
						358	1	7050	3	Y	296	320	1		13			
						326	9											
TOTAL GAS PROD:		94,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,210												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		60H	RRCID ->	271961	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8229	PERF.	8824 -	14666	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14663 X	6602	-0-	-8061	-0-	74	1	5859	3	Y	608	637	1	41
						669	9							
02	11716 X	8474	-0-	-3242	-0-	153	1	7600	3	Y	655	627	1	69
						721	9							
03	12524 X	8516	-0-	-4008	-0-	188	1	7285	3	Y	948	938	1	78
						1043	9					1	8	
04	7560 X	6930	-0-	-630	-0-	132	1	6457	3	Y	310	353	1	35
						341	9							
05	9052 X	8067	-0-	-985	-0-	165	1	7469	3	Y	394	394	1	35
						433	9							
06	8760 X	8586	-0-	-174	-0-	201	1	8038	3	Y	315	316	1	34
						347	9							
07	9052 X	8473	-0-	-579	-0-	174	1	8031	3	Y	244	246	1	32
						268	9							
08	8525 X	8009	-0-	-516	-0-	167	1	7558	3	Y	258	280	1	10
						284	9							
09	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	165	1	8753	3	Y	319	324	1	5
						351	9							
10	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	239	1	12493	3	Y	273	270	1	8
						300	9							
11	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	181	1	9158	3	Y	215	206	1	17
						237	9							
*12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	503	1	9889	3	Y	387	389	1	15
						426	9							
TOTAL GAS PROD:		106,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,926								

GATES 07-DR		WELL #:		83H	RRCID ->	271964	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8268	PERF.	8839 -	14574	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	26319 X	20934	-0-	-5385	-0-	246	1	19355	3	Y	1212	1180	1	37
						1333	9							
02	23983 X	19983	-0-	-4000	-0-	372	1	18511	3	Y	1000	995	1	41
						1100	9					1	8	
03	22568 X	20527	-0-	-2041	-0-	486	1	18921	3	Y	1018	1021	1	37
						1120	9					1	8	
04	21840 X	10085	-0-	-11755	-0-	182	1	8947	3	Y	869	866	1	40
						956	9							
05	22475 X	16931	-0-	-5544	-0-	342	1	15551	3	Y	944	949	1	35
						1038	9							
06	20670 X	18006	-0-	-2664	-0-	416	1	16664	3	Y	842	840	1	36
						926	9					1	8	
07	21359 X	18961	-0-	-2398	-0-	379	1	17505	3	Y	979	970	1	45
						1077	9							
08	20522 X	18992	-0-	-1530	-0-	387	1	17572	3	Y	939	961	1	23
						1033	9							
09	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	314	1	16750	3	Y	906	923	1	6
						997	9							
10	18972 X	18413	-0-	-559	-0-	326	1	17093	3	Y	904	890	1	20
						994	9							
11	18390 X	17370	-0-	-1020	-0-	318	1	16140	3	Y	829	789	1	59
						912	9					1	8	
12	19003 X	17472	-0-	-1531	-0-	803	1	15786	3	Y	803	826	1	35
						883	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		215,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,245								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		81H	RRCID ->	271983	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	8246	PERF. 8724	- 14458		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22909 X	15977	-0-	-6932	-0-	188	1	14832	3	Y	870	848	1	25
						957	9							
02	21431 X	14802	-0-	-6629	-0-	274	1	13625	3	Y	821	813	1	32
						903	9					1	8	
03	22909 X	17692	-0-	-5217	-0-	422	1	16458	3	Y	738	744	1	26
						812	9							
04	17550 X	15271	-0-	-2279	-0-	291	1	14303	3	Y	615	615	1	26
						677	9							
05	17236 X	13669	-0-	-3567	-0-	280	1	12741	3	Y	589	594	1	21
						648	9							
06	17130 X	15566	-0-	-1564	-0-	367	1	14707	3	Y	447	448	1	19
						492	9					1	8	
07	17701 X	12664	-0-	-5037	-0-	257	1	11875	3	Y	484	481	1	22
						532	9							
08	17701 X	12956	-0-	-4745	-0-	267	1	12099	3	Y	536	545	1	13
						590	9							
09	15570 X	12649	-0-	-2921	-0-	222	1	11842	3	Y	532	541	1	4
						585	9							
10	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	293	1	15378	3	Y	572	563	1	13
						629	9							
11	15570 X	12173	-0-	-3397	-0-	222	1	11298	3	Y	594	564	1	43
						653	9							
12	13082 X	12778	-0-	-304	-0-	584	1	11487	3	Y	643	657	1	29
						707	9							
TOTAL GAS PROD:		172,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,441								

GATES 07-DR		WELL #:		69H	RRCID ->	271991	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 8463	- 13504		
01	19189 X	10729	-0-	-8460	-0-	124	1	9722	3	Y	803	821	1	61
						883	9							
02	15225 X	12117	-0-	-3108	-0-	224	1	11121	3	Y	702	648	1	115
						772	9							
03	16275 X	12362	-0-	-3913	-0-	292	1	11402	3	Y	607	632	1	90
						668	9							
04	15750 X	11603	-0-	-4147	-0-	221	1	10841	3	Y	492	513	1	69
						541	9							
05	12958 X	11719	-0-	-1239	-0-	241	1	10974	3	Y	458	470	1	57
						504	9							
06	12540 X	10352	-0-	-2188	-0-	241	1	9647	3	Y	422	410	1	69
						464	9							
07	12958 X	10611	-0-	-2347	-0-	215	1	9970	3	Y	387	399	1	57
						426	9							
08	12369 X	10746	-0-	-1623	-0-	223	1	10088	3	Y	395	398	1	54
						435	9							
09	11610 X	10029	-0-	-1581	-0-	177	1	9437	3	Y	377	386	1	45
						415	9							
10	11718 X	10213	-0-	-1505	-0-	182	1	9558	3	Y	430	432	1	43
						473	9							
11	10410 X	8940	-0-	-1470	-0-	164	1	8314	3	Y	420	397	1	66
						462	9							
12	10757 X	9728	-0-	-1029	-0-	443	1	8710	3	Y	523	530	1	59
						575	9							
TOTAL GAS PROD:		129,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,016								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		67H	RRCID ->	271993	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 9003 -	13929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13826 X	12581	-0-	-1245	-0-	151	1	11837	3	Y	539	554	1	55
						593	9							
02	13601 X	12373	-0-	-1228	-0-	230	1	11395	3	Y	680	615	1	120
						748	9							
03	14539 X	7767	-0-	-6772	-0-	184	1	7145	3	Y	398	439	1	79
						438	9							
04	14070 X	10398	-0-	-3672	-0-	186	1	9120	3	Y	993	949	1	123
						1092	9							
05	13237 X	8722	-0-	-4515	-0-	171	1	7802	3	Y	681	707	1	97
						749	9							
06	12810 X	8023	-0-	-4787	-0-	180	1	7213	3	Y	573	562	1	107
						630	9					1	8	
07	13237 X	6949	-0-	-6288	-0-	136	1	6283	3	Y	482	504	1	85
						530	9							
08	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	218	1	9927	3	Y	928	887	1	126
						1021	9							
09	10410 X	9211	-0-	-1199	-0-	159	1	8491	3	Y	510	555	1	81
						561	9							
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	181	1	9489	3	Y	586	598	1	69
						645	9							
11	10800 X	9735	-0-	-1065	-0-	177	1	8958	3	Y	545	518	1	96
						600	9							
12	11160 X	8650	-0-	-2510	-0-	388	1	7625	3	Y	579	600	1	75
						637	9							
TOTAL GAS PROD:		115,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,494								

GATES 07-DR		WELL #:		70H	RRCID ->	271994	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 8600 -	13557		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12338 X	9245	-0-	-3093	-0-	108	1	8544	3	Y	539	538	1	39
						593	9							
02	11339 X	10478	-0-	-861	-0-	193	1	9613	3	Y	611	553	1	97
						672	9							
03	12121 X	10506	-0-	-1615	-0-	247	1	9629	3	Y	573	589	1	81
						630	9							
04	11730 X	9047	-0-	-2683	-0-	171	1	8383	3	Y	448	468	1	61
						493	9							
05	11191 X	6291	-0-	-4900	-0-	127	1	5790	3	Y	340	357	1	44
						374	9							
06	10830 X	9423	-0-	-1407	-0-	218	1	8733	3	Y	429	407	1	66
						472	9							
07	11191 X	9347	-0-	-1844	-0-	187	1	8684	3	Y	433	437	1	62
						476	9							
08	10509 X	9448	-0-	-1061	-0-	194	1	8792	3	Y	420	424	1	58
						462	9							
09	9420 X	8016	-0-	-1404	-0-	140	1	7449	3	Y	388	401	1	45
						427	9							
10	9734 X	9417	-0-	-317	-0-	167	1	8741	3	Y	463	464	1	44
						509	9							
11	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	179	1	9092	3	Y	493	462	1	75
						542	9							
12	9455 X	9007	-0-	-448	-0-	412	1	8096	3	Y	454	477	1	52
						499	9							
TOTAL GAS PROD:		110,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,591								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM-GONZALEZ A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	22692 X	19166	-0-	-3526	-0-	724	1	18180	3	Y	238	106	1	161
						262	9							
02	20387 X	18454	-0-	-1933	-0-	372	1	18071	3	Y	10	118	1	53
						11	9							
03	20584 X	19212	-0-	-1372	-0-	386	1	18774	3	Y	47	78	1	22
						52	9							
04	18540 X	17910	-0-	-630	-0-	164	1	17599	3	Y	134	87	1	69
						147	9							
05	19716 X	18175	-0-	-1541	-0-	231	1	17868	3	Y	69	78	1	60
						76	9							
06	19080 X	17066	-0-	-2014	-0-	141	1	16831	3	Y	85	115	1	30
						94	9							
07	19561 X	17519	-0-	-2042	-0-	312	1	17119	3	Y	80	49	1	61
						88	9							
08	19220 X	16390	-0-	-2830	-0-	343	1	16023	3	Y	22	59	1	24
						24	9							
09	17910 X	16121	-0-	-1789	-0-	280	1	15810	3	Y	28	30	1	22
						31	9							
10	18166 X	16594	-0-	-1572	-0-	441	1	16112	3	Y	37	44	1	15
						41	9							
11	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	497	1	16504	3	Y	66	45	1	36
						73	9							
12	17515 X	16674	-0-	-841	-0-	605	1	15982	3	Y	79	47	1	68
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		210,355			TOTAL CONDENSATE PROD:		895							

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	
01	13392 X	11550	-0-	-1842	-0-	135	1	10605	3	Y	736	716	1	26
						810	9							
02	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	247	1	12266	3	Y	850	837	1	38
						935	9					1	8	
03	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	435	1	16916	3	Y	835	838	1	34
						919	9					1	8	
04	12960 X	11177	-0-	-1783	-0-	210	1	10267	3	Y	636	637	1	33
						700	9							
05	13392 X	10580	-0-	-2812	-0-	215	1	9798	3	Y	515	525	1	23
						567	9							
06	12960 X	9656	-0-	-3304	-0-	224	1	8966	3	Y	424	424	1	22
						466	9					1	8	
07	18259 X	10217	-0-	-8042	-0-	203	1	9376	3	Y	580	573	1	29
						638	9							
08	18259 X	10531	-0-	-7728	-0-	214	1	9731	3	Y	533	551	1	11
						586	9							
09	11190 X	10912	-0-	-278	-0-	190	1	10120	3	Y	547	555	1	3
						602	9							
10	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	198	1	10378	3	Y	538	529	1	12
						592	9							
11	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	196	1	9950	3	Y	501	477	1	36
						551	9							
12	11284 X	10438	-0-	-846	-0-	479	1	9416	3	Y	494	508	1	22
						543	9							
TOTAL GAS PROD:		138,644			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,189							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		52H	RRCID ->	272367	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8725 - 12866		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	13826 X	10482	-0-	-3344	-0-	151	1	9664	3	Y	606	593	1	83
						667	9							
02	12325 X	8865	-0-	-3460	-0-	191	1	8105	3	Y	517	546	1	54
						569	9							
03	12183 X	8711	-0-	-3472	-0-	218	1	7884	3	Y	554	538	1	70
						609	9							
04	11730 X	9035	-0-	-2695	-0-	178	1	8220	3	Y	579	568	1	81
						637	9							
05	11253 X	8303	-0-	-2950	-0-	175	1	7585	3	Y	494	424	1	151
						543	9							
06	10140 X	6560	-0-	-3580	-0-	153	1	6009	3	Y	362	428	1	85
						398	9							
07	9486 X	8559	-0-	-927	-0-	177	1	7745	3	Y	579	562	1	102
						637	9							
08	9331 X	7656	-0-	-1675	-0-	156	1	6942	3	Y	507	503	1	106
						558	9							
09	9030 X	7773	-0-	-1257	-0-	145	1	6892	3	Y	669	645	1	130
						736	9							
10	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	191	1	8981	3	Y	745	765	1	110
						820	9							
11	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	172	1	8039	3	Y	999	935	1	174
						1099	9							
12	8556 X	7333	-0-	-1223	-0-	328	1	6315	3	Y	627	686	1	115
						690	9							
TOTAL GAS PROD:		102,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,238								

COTULLA		WELL #:		40H	RRCID ->	272368	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8358	PERF.	8671 - 12751		
01	12710 X	10582	-0-	-2128	-0-	155	1	9948	3	Y	435	423	1	61
						479	9							
02	12325 X	10125	-0-	-2200	-0-	225	1	9541	3	Y	326	350	1	37
						359	9							
03	13175 X	7761	-0-	-5414	-0-	201	1	7270	3	Y	264	266	1	35
						290	9							
04	12750 X	9667	-0-	-3083	-0-	195	1	9040	3	Y	393	376	1	52
						432	9							
05	11749 X	8547	-0-	-3202	-0-	183	1	7973	3	Y	355	303	1	104
						391	9							
06	10470 X	6044	-0-	-4426	-0-	142	1	5599	3	Y	275	318	1	61
						303	9							
07	10819 X	6696	-0-	-4123	-0-	139	1	6089	3	Y	425	412	1	74
						468	9							
08	9982 X	6928	-0-	-3054	-0-	142	1	6300	3	Y	442	429	1	87
						486	9							
09	9660 X	6398	-0-	-3262	-0-	124	1	5866	3	Y	371	378	1	80
						408	9							
10	8556 X	6439	-0-	-2117	-0-	125	1	5868	3	Y	405	424	1	61
						446	9							
11	6690 X	6159	-0-	-531	-0-	119	1	5568	3	Y	429	413	1	77
						472	9							
12	6913 X	6252	-0-	-661	-0-	286	1	5498	3	Y	425	434	1	68
						468	9							
TOTAL GAS PROD:		91,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,545								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13175 X	9313	-0-	-3862	-0-	134	1	8585	3	Y	540	531	1		74
						594	9								
02	12325 X	8993	-0-	-3332	-0-	194	1	8234	3	Y	514	538	1		50
						565	9								
03	11594 X	8840	-0-	-2754	-0-	219	1	7939	3	Y	620	596	1		74
						682	9								
04	11220 X	9150	-0-	-2070	-0-	181	1	8371	3	Y	544	542	1		76
						598	9								
05	10757 X	8241	-0-	-2516	-0-	173	1	7512	3	Y	505	432	1		149
						556	9								
06	9300 X	8493	-0-	-807	-0-	199	1	7800	3	Y	449	507	1		91
						494	9								
07	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	225	1	9908	3	Y	652	632	1		111
						717	9								
08	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	216	1	9598	3	Y	559	557	1		113
						615	9								
09	9150 X	8365	-0-	-785	-0-	160	1	7618	3	Y	534	535	1	1 8	111
						587	9								
10	10850 X	7475	-0-	-3375	-0-	144	1	6764	3	Y	515	548	1		78
						567	9								
11	10500 X	7881	-0-	-2619	-0-	151	1	7093	3	Y	579	553	1	1 8	103
						637	9								
12	10850 X	9619	-0-	-1231	-0-	438	1	8421	3	Y	691	685	1	1 8	108
						760	9								
TOTAL GAS PROD:		107,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,702									

GATES 07-DR															
WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															
01	17732 X	15776	-0-	-1956	-0-	184	1	14458	3	Y	1031	1046	1		86
						1134	9								
02	12760 X	11080	-0-	-1680	-0-	198	1	9817	3	Y	968	888	1	1 8	165
						1065	9								
03	13516 X	10964	-0-	-2552	-0-	249	1	9721	3	Y	904	929	1	1 8	139
						994	9								
04	15270 X	13860	-0-	-1410	-0-	246	1	12108	3	Y	1369	1336	1	1 8	171
						1506	9								
05	15779 X	12626	-0-	-3153	-0-	243	1	11054	3	Y	1208	1225	1		154
						1329	9								
06	15270 X	11777	-0-	-3493	-0-	262	1	10505	3	Y	918	907	1	1 8	164
						1010	9								
07	14322 X	12462	-0-	-1860	-0-	243	1	11236	3	Y	894	915	1		143
						983	9								
08	14322 X	12247	-0-	-2075	-0-	244	1	11075	3	Y	844	856	1		131
						928	9								
09	13860 X	11411	-0-	-2449	-0-	195	1	10401	3	Y	741	772	1		100
						815	9								
10	12617 X	11910	-0-	-707	-0-	215	1	11267	3	Y	389	436	1		53
						428	9								
11	12060 X	11456	-0-	-604	-0-	215	1	10918	3	Y	294	293	1		54
						323	9								
12	12462 X	10712	-0-	-1750	-0-	490	1	9639	3	Y	530	523	1		61
						583	9								
TOTAL GAS PROD:		146,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,090									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR				WELL #:	71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834	
M O	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	
01	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	148	1	11634	3	Y	647	661	1	52
						712	9							
02	9164 X	7706	-0-	-1458	-0-	144	1	7125	3	Y	397	378	1	71
						437	9							
03	14167 X	10321	-0-	-3846	-0-	247	1	9593	3	Y	437	444	1	64
						481	9							
04	13710 X	10309	-0-	-3401	-0-	197	1	9699	3	Y	375	386	1	53
						413	9							
05	14167 X	12167	-0-	-2000	-0-	250	1	11363	3	Y	504	496	1	61
						554	9							
06	12090 X	8785	-0-	-3305	-0-	205	1	8206	3	Y	340	340	1	61
						374	9							
07	10664 X	9002	-0-	-1662	-0-	182	1	8426	3	Y	358	363	1	56
						394	9							
08	12152 X	8766	-0-	-3386	-0-	182	1	8220	3	Y	331	336	1	51
						364	9							
09	11760 X	8519	-0-	-3241	-0-	151	1	8019	3	Y	317	323	1	45
						349	9							
10	12152 X	7911	-0-	-4241	-0-	142	1	7430	3	Y	308	315	1	38
						339	9							
11	8790 X	6126	-0-	-2664	-0-	112	1	5707	3	Y	279	267	1	50
						307	9							
12	8990 X	7628	-0-	-1362	-0-	348	1	6850	3	Y	391	392	1	49
						430	9							
TOTAL GAS PROD:		109,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,684								

GATES 07-DR				WELL #:	66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495 - 13536	
M O	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	
01	12462 X	3509	-0-	-8953	-0-	39	1	3090	3	Y	345	356	1	29
						380	9							
02	11658 X	4858	-0-	-6800	-0-	87	1	4354	3	Y	379	346	1	62
						417	9							
03	12462 X	6859	-0-	-5603	-0-	161	1	6301	3	Y	361	370	1	53
						397	9							
04	10530 X	6563	-0-	-3967	-0-	123	1	6021	3	Y	381	382	1	52
						419	9							
05	8091 X	6870	-0-	-1221	-0-	138	1	6280	3	Y	411	412	1	51
						452	9							
06	6630 X	6588	-0-	-42	-0-	152	1	6116	3	Y	291	289	1	53
						320	9							
07	6851 X	6326	-0-	-525	-0-	127	1	5878	3	Y	292	296	1	49
						321	9							
08	6882 X	6646	-0-	-236	-0-	135	1	6157	3	Y	322	321	1	50
						354	9							
09	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	129	1	6846	3	Y	381	382	1	49
						419	9							
10	6882 X	5454	-0-	-1428	-0-	95	1	4987	3	Y	338	347	1	40
						372	9							
11	6600 X	4890	-0-	-1710	-0-	87	1	4408	3	Y	359	338	1	61
						395	9							
12	7626 X	5349	-0-	-2277	-0-	239	1	4697	3	Y	375	388	1	48
						413	9							
TOTAL GAS PROD:		71,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,235								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		12059 X	10608	-0-	-1451	-0-	158	1	10171	3	Y	254	249	1	35
							279	9							
02		10469 X	8863	-0-	-1606	-0-	199	1	8462	3	Y	184	200	1	19
							202	9							
03		10416 X	9459	-0-	-957	-0-	247	1	8940	3	Y	247	238	1	28
							272	9							
04		10260 X	8795	-0-	-1465	-0-	182	1	8394	3	Y	199	200	1	27
							219	9							
05		10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	182	1	7894	3	Y	294	243	1	78
							323	9							
06		10260 X	7672	-0-	-2588	-0-	186	1	7282	3	Y	185	220	1	43
							204	9							
07		9486 X	7007	-0-	-2479	-0-	149	1	6519	3	Y	308	298	1	53
							339	9							
08		9455 X	7195	-0-	-2260	-0-	152	1	6777	3	Y	242	244	1	51
							266	9							
09		8790 X	5555	-0-	-3235	-0-	110	1	5203	3	Y	220	223	1	48
							242	9							
10		8401 X	6437	-0-	-1964	-0-	128	1	6008	3	Y	274	282	1	40
							301	9							
11		7680 X	4701	-0-	-2979	-0-	93	1	4365	3	Y	221	219	1	42
							243	9							
12		7192 X	6602	-0-	-590	-0-	308	1	5930	3	Y	331	322	1	51
							364	9							
TOTAL GAS PROD:			91,293	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,959								

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		15748 X	12579	-0-	-3169	-0-	180	1	11562	3	Y	761	740	1	98
							837	9							
02		13717 X	9787	-0-	-3930	-0-	213	1	9007	3	Y	515	561	1	52
							567	9							
03		13733 X	8930	-0-	-4803	-0-	225	1	8137	3	Y	516	505	1	63
							568	9							
04		13290 X	11159	-0-	-2131	-0-	220	1	10161	3	Y	707	679	1	91
							778	9							
05		13237 X	10194	-0-	-3043	-0-	213	1	9238	3	Y	675	573	1	193
							743	9							
06		12180 X	6543	-0-	-5637	-0-	150	1	5886	3	Y	461	550	1	104
							507	9							
07		11532 X	5854	-0-	-5678	-0-	120	1	5283	3	Y	410	434	1	80
							451	9							
08		11532 X	7947	-0-	-3585	-0-	169	1	7497	3	Y	255	275	1	60
							281	9							
09		11160 X	9031	-0-	-2129	-0-	171	1	8131	3	Y	663	610	1	113
							729	9							
10		10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	209	1	9798	3	Y	707	721	1	99
							778	9							
11		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	213	1	9948	3	Y	771	735	1	135
							848	9							
12		9331 X	7505	-0-	-1826	-0-	330	1	6351	3	Y	749	764	1	120
							824	9							
TOTAL GAS PROD:			111,323	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,190								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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

01		17515 X	14535	-0-	-2980	-0-	168	1	13184	3	Y	1075	1051 1	46
							1183	9						
02		15892 X	13223	-0-	-2669	-0-	240	1	11913	3	Y	973	965 1 1 8	53
							1070	9						
03		16554 X	13309	-0-	-3245	-0-	311	1	12116	3	Y	802	809 1 1 8	45
							882	9						
04		15540 X	14121	-0-	-1419	-0-	259	1	12673	3	Y	1081	1075 1	51
							1189	9						
05		15376 X	14180	-0-	-1196	-0-	279	1	12698	3	Y	1094	1102 1	43
							1203	9						
06		14070 X	13191	-0-	-879	-0-	294	1	11777	3	Y	1018	1013 1 1 8	47
							1120	9						
07		14601 X	13737	-0-	-864	-0-	266	1	12288	3	Y	1075	1068 1	54
							1183	9						
08		14601 X	12786	-0-	-1815	-0-	254	1	11510	3	Y	929	951 1	32
							1022	9						
09		14130 X	11665	-0-	-2465	-0-	197	1	10511	3	Y	870	885 1	17
							957	9						
10		14167 X	12280	-0-	-1887	-0-	212	1	11098	3	Y	882	868 1	31
							970	9						
11		13290 X	10405	-0-	-2885	-0-	186	1	9456	3	Y	694	661 1 1 8	63
							763	9						
12		13733 X	10547	-0-	-3186	-0-	482	1	9483	3	Y	529	547 1	45
							582	9						
TOTAL GAS PROD:			153,979	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,022							

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276														
M	O	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

01		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	117	1	7510	3	Y	555	542 1	43
							611	9						
02		7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	167	1	7060	3	Y	455	451 1	47
							501	9						
03		8463 X	7799	-0-	-664	-0-	196	1	7072	3	Y	483	483 1	47
							531	9						
04		8190 X	7250	-0-	-940	-0-	144	1	6633	3	Y	430	440 1	37
							473	9						
05		8463 X	7415	-0-	-1048	-0-	157	1	6823	3	Y	395	395 1	37
							435	9						
06		7980 X	6877	-0-	-1103	-0-	159	1	6258	3	Y	418	420 1	35
							460	9						
07		8246 X	6858	-0-	-1388	-0-	146	1	6415	3	Y	270	277 1	28
							297	9						
08		7812 X	5889	-0-	-1923	-0-	122	1	5422	3	Y	314	292 1	50
							345	9						
09		7260 X	5784	-0-	-1476	-0-	114	1	5392	3	Y	253	269 1	34
							278	9						
10		7409 X	5544	-0-	-1865	-0-	109	1	5128	3	Y	279	281 1	32
							307	9						
11		6870 X	4949	-0-	-1921	-0-	95	1	4469	3	Y	350	321 1	61
							385	9						
12		6851 X	4640	-0-	-2211	-0-	211	1	4060	3	Y	335	351 1	45
							369	9						
TOTAL GAS PROD:			78,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,537							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421																
M O	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		
01	32953 X	23996	-0-	-8957	-0-	284	1	22315	3	Y	1270	1241	1	65		
						1397	9									
02	29377 X	22479	-0-	-6898	-0-	420	1	20864	3	Y	1086	1078	1	8	72	
						1195	9									
03	28830 X	22565	-0-	-6265	-0-	534	1	20814	3	Y	1106	1105	1	1	8	72
						1217	9									
04	27570 X	19822	-0-	-7748	-0-	376	1	18479	3	Y	879	889	1		62	
						967	9									
05	26815 X	17191	-0-	-9624	-0-	349	1	15930	3	Y	829	839	1		52	
						912	9									
06	23250 X	12697	-0-	-10553	-0-	297	1	11884	3	Y	469	493	1	1	8	27
						516	9									
07	22878 X	10802	-0-	-12076	-0-	216	1	10005	3	Y	528	525	1		30	
						581	9									
08	22568 X	22010	-0-	-558	-0-	454	1	20622	3	Y	849	849	1		30	
						934	9									
09	19830 X	14618	-0-	-5212	-0-	254	1	13530	3	Y	758	771	1		17	
						834	9									
10	17205 X	14900	-0-	-2305	-0-	262	1	13735	3	Y	821	807	1		31	
						903	9									
11	21300 X	13573	-0-	-7727	-0-	246	1	12517	3	Y	736	699	1	1	8	67
						810	9									
12	22010 X	13002	-0-	-9008	-0-	591	1	11629	3	Y	711	720	1	1	8	57
						782	9									
TOTAL GAS PROD:		207,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,042										

COTULLA														
WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560														
M O	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
01	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	127	1	8161	3	Y	377	366	1	29
						415	9							
02	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	176	1	7475	3	Y	331	327	1	33
						364	9							
03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	200	1	7236	3	Y	325	327	1	31
						358	9							
04	6900 X	6701	-0-	-199	-0-	136	1	6260	3	Y	277	286	1	22
						305	9							
05	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	153	1	6683	3	Y	278	276	1	24
						306	9							
06	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	176	1	6899	3	Y	215	222	1	17
						237	9							
07	8556 X	7633	-0-	-923	-0-	164	1	7243	3	Y	205	202	1	20
						226	9							
08	7781 X	6930	-0-	-851	-0-	148	1	6564	3	Y	198	186	1	32
						218	9							
09	7320 X	6513	-0-	-807	-0-	130	1	6175	3	Y	189	198	1	23
						208	9							
10	7626 X	6627	-0-	-999	-0-	133	1	6265	3	Y	208	209	1	22
						229	9							
11	7380 X	6002	-0-	-1378	-0-	121	1	5664	3	Y	197	183	1	36
						217	9							
12	7626 X	6858	-0-	-768	-0-	326	1	6267	3	Y	241	247	1	30
						265	9							
TOTAL GAS PROD:		86,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,041								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
LONG, A. G. HEIRS																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//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) 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		
01	29977 X	29822	-0-	-155	-0-	1126	1	28275	3	Y	383	356	1	90		
						421	9									
02	29644 X	29644	-0-	-0-	-0-	592	1	28722	3	Y	300	278	1	112		
						330	9									
03	29725 X	29725	-0-	-0-	-0-	595	1	28965	3	Y	150	238	1	24		
						165	9									
04	28860 X	26808	-0-	-2052	-0-	246	1	26515	3	Y	43	54	1	13		
						47	9									
05	29977 X	26894	-0-	-3083	-0-	343	1	26459	3	Y	84	59	1	38		
						92	9									
06	29010 X	24090	-0-	-4920	-0-	200	1	23777	3	Y	103	107	1	34		
						113	9									
07	30659 X	14754	-0-	-15905	-0-	261	1	14304	3	Y	172	155	1	51		
						189	9									
08	29729 X	25292	-0-	-4437	-0-	526	1	24534	3	Y	211	192	1	70		
						232	9									
09	26820 X	23861	-0-	-2959	-0-	410	1	23142	3	Y	281	157	1	194		
						309	9									
10	26908 X	21917	-0-	-4991	-0-	576	1	21067	3	Y	249	294	1	149		
						274	9									
11	24480 X	22979	-0-	-1501	-0-	661	1	21951	3	Y	334	324	1	159		
						367	9									
12	25296 X	22691	-0-	-2605	-0-	813	1	21501	3	Y	343	297	1	204	1	8
						377	9									
TOTAL GAS PROD:		298,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,653										

LONG, A. G. HEIRS														CNTY: DIMMIT		
WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	30938 X	26979	-0-	-3959	-0-	1010	1	25372	3	Y	543	483	1	129		
						597	9									
02	28478 X	26409	-0-	-2069	-0-	525	1	25482	3	Y	365	347	1	147		
						402	9									
03	28923 X	28360	-0-	-563	-0-	568	1	27641	3	Y	137	252	1	32		
						151	9									
04	26105 X	26105	-0-	-0-	-0-	240	1	25811	3	Y	49	59	1	22		
						54	9									
05	28241 X	26737	-0-	-1504	-0-	341	1	26309	3	Y	79	57	1	44		
						87	9									
06	27450 X	25239	-0-	-2211	-0-	210	1	24961	3	Y	62	75	1	31		
						68	9									
07	28365 X	10167	-0-	-18198	-0-	181	1	9952	3	Y	31	42	1	20		
						34	9									
08	28365 X	7035	-0-	-21330	-0-	148	1	6887	3	Y	-0-	10	1	10		
09	26100 X	6624	-0-	-19476	-0-	115	1	6509	3	Y	-0-	10	1	-0-		
10	26722 X	6612	-0-	-20110	-0-	175	1	6402	3	Y	32	21	1	11		
						35	9									
11	25230 X	6717	-0-	-18513	-0-	196	1	6520	3	Y	1	11	1	-0-	1	8
						1	9									
12	10168 X	5575	-0-	-4593	-0-	203	1	5354	3	Y	16	9	1	6	1	8
						18	9									
TOTAL GAS PROD:		202,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,315										

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 #:		56H	RRCID ->	272790	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	8470 - 13726		
M O	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	
01	27063 X	21409	-0-	-5654	-0-	254	1	19996	3	Y	1054	1031	1	47
						1159	9							
02	24012 X	19100	-0-	-4912	-0-	355	1	17639	3	Y	1005	994	1	57
						1106	9					1	8	
03	24459 X	19036	-0-	-5423	-0-	449	1	17486	3	Y	1001	1001	1	56
						1101	9					1	8	
04	23670 X	17849	-0-	-5821	-0-	335	1	16452	3	Y	965	957	1	64
						1062	9							
05	22599 X	17247	-0-	-5352	-0-	350	1	15962	3	Y	850	863	1	51
						935	9							
06	20730 X	15391	-0-	-5339	-0-	352	1	14090	3	Y	863	877	1	36
						949	9					1	8	
07	19127 X	11889	-0-	-7238	-0-	237	1	10962	3	Y	627	634	1	29
						690	9							
08	19034 X	17292	-0-	-1742	-0-	355	1	16123	3	Y	740	747	1	22
						814	9							
09	17850 X	14260	-0-	-3590	-0-	249	1	13299	3	Y	647	659	1	10
						712	9							
10	17236 X	14379	-0-	-2857	-0-	257	1	13482	3	Y	582	573	1	19
						640	9							
11	16740 X	13164	-0-	-3576	-0-	244	1	12355	3	Y	514	489	1	44
						565	9							
12	17298 X	12194	-0-	-5104	-0-	570	1	11202	3	Y	384	397	1	31
						422	9							
TOTAL GAS PROD:		193,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,232								

COTULLA		WELL #:		58H	RRCID ->	272794	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8609 - 13730		
M O	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	
01	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				Y	-0-			-0-	
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				Y	-0-			-0-	
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			-0-	
04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	20	1	964	3	Y	56	52	1	2
						62	9					2	8	
05	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	133	1	5765	3	Y	302	292	1	12
						332	9							
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	133	1	5228	3	Y	274	270	1	16
						301	9							
07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	102	1	4498	3	Y	266	265	1	17
						293	9							
08	6231 X	792	-0-	-5439	-0-	13	1	569	3	Y	191	195	1	13
						210	9							
09	6030 X	574	-0-	-5456	-0-	9	1	403	3	Y	147	154	1	6
						162	9							
10	6231 X	4464	-0-	-1767	-0-	89	1	4182	3	Y	175	173	1	8
						193	9							
11	5670 X	4137	-0-	-1533	-0-	83	1	3881	3	Y	157	149	1	16
						173	9							
12	4898 X	2119	-0-	-2779	-0-	98	1	1885	3	Y	124	129	1	11
						136	9							
TOTAL GAS PROD:		29,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,692								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 11-DR		WELL #:		159H	RRCID ->	272984	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8585 - 13326				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	20894 X	12507	-0-	-8387	-0-	165	1	11816	3	Y	478	470	1	15		
						526	9									
02	19546 X	11034	-0-	-8512	-0-	209	1	10081	3	Y	676	663	1	8	27	
						744	9									
03	20894 X	12642	-0-	-8252	-0-	286	1	11348	3	Y	916	913	1	1	8	29
						1008	9									
04	18300 X	8167	-0-	-10133	-0-	136	1	6791	3	Y	1127	1108	1	1	8	47
						1240	9									
05	14880 X	10592	-0-	-4288	-0-	197	1	9166	3	Y	1117	1125	1			39
						1229	9									
06	12240 X	10192	-0-	-2048	-0-	218	1	8967	3	Y	915	917	1	1	8	36
						1007	9									
07	12648 X	10079	-0-	-2569	-0-	193	1	8945	3	Y	855	855	1			36
						941	9									
08	12648 X	8994	-0-	-3654	-0-	176	1	8029	3	Y	717	733	1			20
						789	9									
09	10260 X	9570	-0-	-690	-0-	169	1	8561	3	Y	764	779	1			5
						840	9									
10	10602 X	536	-0-	-10066	-0-	9	1	494	3	Y	30	34	1			1
						33	9									
11	10200 X	5411	-0-	-4789	-0-	100	1	4854	3	Y	415	375	1	1	8	40
						457	9									
12	10075 X	5182	-0-	-4893	-0-	217	1	4359	3	Y	551	548	1	3	8	40
						606	9									
TOTAL GAS PROD:		104,906		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,561										

GATES 11-DR		WELL #:		161H	RRCID ->	272988	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	8149	PERF.	8559 - 11820				
01	12462 X	8972	-0-	-3490	-0-	117	1	8395	3	Y	418	411	1			46
						460	9									
02	10962 X	7670	-0-	-3292	-0-	145	1	6999	3	Y	478	472	1			52
						526	9									
03	10664 X	7131	-0-	-3533	-0-	158	1	6273	3	Y	636	634	1			54
						700	9									
04	9990 X	6452	-0-	-3538	-0-	111	1	5545	3	Y	724	714	1			64
						796	9									
05	9641 X	9130	-0-	-511	-0-	177	1	8240	3	Y	648	655	1			57
						713	9									
06	8670 X	8241	-0-	-429	-0-	182	1	7442	3	Y	561	562	1	1	8	55
						617	9									
07	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	170	1	7858	3	Y	544	542	1			57
						598	9									
08	9145 X	8153	-0-	-992	-0-	163	1	7381	3	Y	554	561	1			50
						609	9									
09	8850 X	7819	-0-	-1031	-0-	140	1	7095	3	Y	531	544	1			37
						584	9									
10	9145 X	435	-0-	-8710	-0-	8	1	393	3	Y	31	34	1			34
						34	9									
11	8340 X	220	-0-	-8120	-0-	1	1	62	3	Y	143	153	1			24
						157	9									
12	8618 X	922	-0-	-7696	-0-	15	1	295	3	Y	556	539	1	3	8	38
						612	9									
TOTAL GAS PROD:		73,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,824										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		73H	RRCID ->	272992	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8569 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		12152 X	9149	-0-	-3003	-0-	134 1	8567 3	Y	407	396 1		15
							448 9						
02		10469 X	8085	-0-	-2384	-0-	177 1	7522 3	Y	351	348 1		18
							386 9						
03		11191 X	7672	-0-	-3519	-0-	196 1	7079 3	Y	361	350 1		29
							397 9						
04		10200 X	5984	-0-	-4216	-0-	120 1	5582 3	Y	256	267 1		18
							282 9						
05		9858 X	6332	-0-	-3526	-0-	136 1	5906 3	Y	264	264 1		18
							290 9						
06		8850 X	7571	-0-	-1279	-0-	181 1	7072 3	Y	289	284 1		23
							318 9						
07		8649 X	7815	-0-	-834	-0-	167 1	7338 3	Y	282	280 1		25
							310 9						
08		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	173 1	7704 3	Y	328	327 1		26
							361 9						
09		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	151 1	7201 3	Y	282	295 1		13
							310 9						
10		7812 X	7613	-0-	-199	-0-	152 1	7122 3	Y	308	304 1		17
							339 9						
11		7980 X	6908	-0-	-1072	-0-	138 1	6453 3	Y	288	273 1		32
							317 9						
12		8246 X	6591	-0-	-1655	-0-	310 1	5967 3	Y	285	292 1		25
							314 9						
TOTAL GAS PROD:			89,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,701						

COTULLA		WELL #:		61H	RRCID ->	273137	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8649 - 12501	
01		7781 X	5993	-0-	-1788	-0-	88 1	5665 3	Y	218	211 1		7
							240 9						
02		7076 X	5255	-0-	-1821	-0-	116 1	4919 3	Y	200	197 1		10
							220 9						
03		6727 X	4742	-0-	-1985	-0-	123 1	4451 3	Y	153	150 1		13
							168 9						
04		6390 X	6092	-0-	-298	-0-	124 1	5715 3	Y	230	230 1		13
							253 9						
05		6603 X	5790	-0-	-813	-0-	125 1	5431 3	Y	213	214 1		12
							234 9						
06		5790 X	5101	-0-	-689	-0-	124 1	4853 3	Y	113	114 1		11
							124 9						
07		6560 X	6560	-0-	-0-	-0-	143 1	6266 3	Y	137	135 1		13
							151 9						
08		6293 X	4724	-0-	-1569	-0-	101 1	4480 3	Y	130	131 1		12
							143 9						
09		6090 X	3785	-0-	-2305	-0-	76 1	3608 3	Y	92	100 1		4
							101 9						
10		6572 X	4389	-0-	-2183	-0-	88 1	4137 3	Y	149	147 1		6
							164 9						
11		6360 X	3717	-0-	-2643	-0-	74 1	3480 3	Y	148	141 1		13
							163 9						
12		6572 X	3929	-0-	-2643	-0-	188 1	3622 3	Y	108	113 1		8
							119 9						
TOTAL GAS PROD:			60,077	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,891						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 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
01		12989 X	11289	-0-	-1700	-0-	166	1	10640	3	Y	439	428	1	14
							483	9							
02		12151 X	10358	-0-	-1793	-0-	227	1	9623	3	Y	462	454	1	22
							508	9							
03		12059 X	9948	-0-	-2111	-0-	253	1	9152	3	Y	494	479	1	37
							543	9							
04		11670 X	10225	-0-	-1445	-0-	206	1	9516	3	Y	457	467	1	27
							503	9							
05		11594 X	10148	-0-	-1446	-0-	217	1	9437	3	Y	449	450	1	26
							494	9							
06		10920 X	10427	-0-	-493	-0-	248	1	9732	3	Y	406	402	1	30
							447	9							
07		11067 X	10473	-0-	-594	-0-	224	1	9871	3	Y	344	352	1	22
							378	9							
08		10571 X	10120	-0-	-451	-0-	213	1	9457	3	Y	409	409	1	22
							450	9							
09		10440 X	10045	-0-	-395	-0-	199	1	9429	3	Y	379	389	1	11
							417	9						1 8	
10		10788 X	10705	-0-	-83	-0-	211	1	9918	3	Y	524	516	1	18
							576	9						1 8	
11		10440 X	9662	-0-	-778	-0-	192	1	8994	3	Y	433	412	1	39
							476	9							
12		10478 X	9624	-0-	-854	-0-	456	1	8773	3	Y	359	372	1	26
							395	9							
TOTAL GAS PROD:			123,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,155					

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715															
01		10261 X	8798	-0-	-1463	-0-	128	1	8251	3	Y	381	373	1	14
							419	9							
02		12789 X	8591	-0-	-4198	-0-	190	1	8030	3	Y	337	334	1	17
							371	9							
03		13671 X	7399	-0-	-6272	-0-	189	1	6847	3	Y	330	322	1	25
							363	9							
04		13230 X	8217	-0-	-5013	-0-	165	1	7644	3	Y	371	376	1	20
							408	9							
05		12152 X	8273	-0-	-3879	-0-	177	1	7696	3	Y	364	365	1	19
							400	9							
06		8880 X	8135	-0-	-745	-0-	195	1	7640	3	Y	273	272	1	20
							300	9							
07		9176 X	8289	-0-	-887	-0-	177	1	7749	3	Y	330	326	1	24
							363	9							
08		8494 X	7032	-0-	-1462	-0-	149	1	6601	3	Y	256	260	1	20
							282	9							
09		8220 X	6782	-0-	-1438	-0-	134	1	6397	3	Y	228	240	1	8
							251	9							
10		8401 X	6521	-0-	-1880	-0-	130	1	6116	3	Y	250	247	1	11
							275	9							
11		8130 X	5918	-0-	-2212	-0-	119	1	5543	3	Y	233	221	1	23
							256	9							
12		8277 X	6223	-0-	-2054	-0-	293	1	5641	3	Y	263	266	1	20
							289	9							
TOTAL GAS PROD:			90,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,616					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #:		59H	RRCID ->	273160	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	8375 - 12696			
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			
01		18906 X	18906	-0-	-0-	283	1	18141	3	Y	438	427	1	19	
						482	9								
02		16907 X	8548	-0-	-8359	187	1	7945	3	Y	378	374	1	23	
						416	9								
03		15097 X	9282	-0-	-5815	238	1	8583	3	Y	419	405	1	37	
						461	9								
04		18300 X	8700	-0-	-9600	176	1	8108	3	Y	378	388	1	27	
						416	9								
05		18910 X	7272	-0-	-11638	156	1	6761	3	Y	323	326	1	24	
						355	9								
06		18300 X	6971	-0-	-11329	165	1	6505	3	Y	274	273	1	25	
						301	9								
07	DLQ	G-10	7346	-0-	7346	7346	157	1	6897	3	Y	265	264	1	26
							292	9							
08	DLQ	G-10	8625	-0-	8625	15971	182	1	8125	3	Y	289	289	1	26
							318	9							
09	DLQ	G-10	8644	-0-	8644	24615	172	1	8158	3	Y	285	296	1	15
							314	9							
10	DLQ	G-10	9065	-0-	9065	33680	181	1	8485	3	Y	363	358	1	20
							399	9							
11		41974 X	8294	-0-	-33680	-0-	166	1	7736	3	Y	356	338	1	38
							392	9							
12		8928 X	8357	-0-	-571	-0-	395	1	7601	3	Y	328	337	1	29
							361	9							
TOTAL GAS PROD:			110,010	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,096								

GATES 11-DR		WELL #:		160H	RRCID ->	273161	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8454 - 12660			
01		20274 X	17319	-0-	-2955	-0-	227	1	16224	3	Y	789	769	1	22
							868	9							
02		18966 X	14817	-0-	-4149	-0-	285	1	13736	3	Y	724	718	1	27
							796	9				1	8		
03		18166 X	12006	-0-	-6160	-0-	275	1	10910	3	Y	746	749	1	24
							821	9							
04		16770 X	6528	-0-	-10242	-0-	109	1	5450	3	Y	881	866	1	38
							969	9				1	8		
05		17329 X	12645	-0-	-4684	-0-	246	1	11473	3	Y	842	850	1	30
							926	9							
06		16770 X	13205	-0-	-3565	-0-	295	1	12096	3	Y	740	740	1	29
							814	9							
07	DLQ	G-10	13647	-0-	13647	13647	271	1	12592	3	Y	713	712	1	30
							784	9							
08	DLQ	G-10	12781	-0-	12781	26428	258	1	11758	3	Y	695	706	1	19
							765	9							
09	DLQ	G-10	12094	-0-	12094	38522	220	1	11170	3	Y	640	657	1	2
							704	9							
10	DLQ	G-10	832	-0-	832	39354	15	1	771	3	Y	42	43	1	1
							46	9							
11		41149 X	1795	-0-	-39354	-0-	30	1	1438	3	Y	297	267	1	30
							327	9				1	8		
12		13640 X	4197	-0-	-9443	-0-	177	1	3556	3	Y	422	419	1	31
							464	9				2	8		
TOTAL GAS PROD:			121,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,531								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PALAFOX 1029														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 499978														
WELL #: 60H RRCID -> 273174														
COMPL. DATE 08/20/2013													TOTAL DEPTH 9096	
													PERF. 9642 - 15045	
M O	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	
01	85746 X	79052	-0-	-6694	-0-	3027	1	76025	3	Y	-0-		-0-	
02	79596 X	79596	-0-	-0-	-0-	1607	1	77970	3	Y	17	9 1	8	
03	85095 X	80434	-0-	-4661	-0-	1618	1	78816	3	Y	-0-	5 1	3	
04	82350 X	79099	-0-	-3251	-0-	728	1	78370	3	Y	1	1 1	3	
05	85095 X	79156	-0-	-5939	-0-	1012	1	78142	3	Y	2	1 1	4	
06	82350 X	75056	-0-	-7294	-0-	626	1	74420	3	Y	9	8 1	5	
07	DLQ G-10	76514	-0-	76514	76514	1370	1	75134	3	Y	9	11 1	3	
08	DLQ G-10	74112	-0-	74112	150626	1554	1	72557	3	Y	1	1 1	3	
09	DLQ G-10	70939	-0-	70939	221565	1235	1	69703	3	Y	1	2 1	2	
10	DLQ G-10	71885	-0-	71885	293450	1913	1	69970	3	Y	2	1 1	3	
11	362001 X	68551	-0-	-293450	-0-	2005	1	66545	3	Y	1	1 1	3	
12	76508 X	70096	-0-	-6412	-0-	2555	1	67541	3	Y	-0-	3 1	-0-	
TOTAL GAS PROD:		904,490		TOTAL CONDENSATE PROD:		43								

PALAFOX 1029													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 59H RRCID -> 273175														
COMPL. DATE 08/20/2013													TOTAL DEPTH 9113	
													PERF. 9497 - 14595	
M O	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	
01	68355 X	65302	-0-	-3053	-0-	2498	1	62736	3	Y	62	102 1	73	
02	62988 X	62988	-0-	-0-	-0-	1271	1	61678	3	Y	35	57 1	51	
03	74958 X	61648	-0-	-13310	-0-	1239	1	60361	3	Y	44	58 1	37	
04	72540 X	57916	-0-	-14624	-0-	533	1	57351	3	Y	29	14 1	52	
05	74958 X	46364	-0-	-28594	-0-	592	1	45707	3	Y	59	31 1	80	
06	65160 X	34079	-0-	-31081	-0-	283	1	33720	3	Y	69	92 1	57	
07	DLQ G-10	48417	-0-	48417	48417	865	1	47465	3	Y	79	111 1	25	
08	DLQ G-10	54389	-0-	54389	102806	1139	1	53158	3	Y	84	47 1	62	
09	DLQ G-10	53750	-0-	53750	156556	935	1	52734	3	Y	74	109 1	27	
10	DLQ G-10	53942	-0-	53942	210498	1434	1	52431	3	Y	70	60 1	37	
11	261981 X	51483	-0-	-210498	-0-	1503	1	49888	3	Y	84	86 1	35	
12	55552 X	52752	-0-	-2800	-0-	1919	1	50736	3	Y	88	58 1	65	
TOTAL GAS PROD:		643,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		777								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		142H	RRCID ->	273272	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8516 - 12592		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17267 X	12720	-0-	-4547	-0-	168	1	12093	3	Y	417	409	1	13
						459	9							
02	15225 X	10466	-0-	-4759	-0-	205	1	9874	3	Y	352	350	1	15
						387	9							
03	15097 X	13356	-0-	-1741	-0-	318	1	12632	3	Y	369	372	1	12
						406	9							
04	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	315	1	15732	3	Y	407	401	1	18
						448	9							
05	12710 X	12457	-0-	-253	-0-	245	1	11449	3	Y	694	687	1	25
						763	9							
06	12930 X	11295	-0-	-1635	-0-	253	1	10390	3	Y	593	593	1	24
						652	9					1	8	
07	DLQ G-10	11091	-0-	11091	11091	221	1	10246	3	Y	567	566	1	25
						624	9							
08	DLQ G-10	10546	-0-	10546	21637	213	1	9680	3	Y	594	602	1	17
						653	9							
09	DLQ G-10	9832	-0-	9832	31469	179	1	9063	3	Y	536	548	1	5
						590	9							
10	DLQ G-10	11013	-0-	11013	42482	201	1	10163	3	Y	590	583	1	12
						649	9							
11	50299 X	7817	-0-	-42482	-0-	149	1	7203	3	Y	423	392	1	42
						465	9					1	8	
12	11098 X	10207	-0-	-891	-0-	459	1	9205	3	Y	494	496	1	38
						543	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		137,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,036								

GATES 07-DR		WELL #:		41H	RRCID ->	273362	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8947 - 14236		
01	27094 X	22765	-0-	-4329	-0-	269	1	21132	3	Y	1240	1213	1	56
						1364	9							
02	24273 X	20547	-0-	-3726	-0-	381	1	18968	3	Y	1089	1081	1	63
						1198	9					1	8	
03	25234 X	21941	-0-	-3293	-0-	518	1	20171	3	Y	1138	1136	1	64
						1252	9					1	8	
04	24420 X	20126	-0-	-4294	-0-	376	1	18432	3	Y	1198	1204	1	57
						1318	9					1	8	
05	23715 X	19228	-0-	-4487	-0-	387	1	17597	3	Y	1131	1143	1	45
						1244	9							
06	22020 X	20233	-0-	-1787	-0-	464	1	18582	3	Y	1079	1074	1	49
						1187	9					1	8	
07	DLQ G-10	19643	-0-	19643	19643	389	1	18009	3	Y	1132	1126	1	55
						1245	9							
08	DLQ G-10	18315	-0-	18315	37958	369	1	16759	3	Y	1079	1101	1	33
						1187	9							
09	DLQ G-10	17844	-0-	17844	55802	309	1	16461	3	Y	976	994	1	15
						1074	9							
10	DLQ G-10	19990	-0-	19990	75792	351	1	18390	3	Y	1135	1116	1	34
						1249	9							
11	93179 X	17387	-0-	-75792	-0-	316	1	16057	3	Y	922	878	1	77
						1014	9					1	8	
12	19654 X	17452	-0-	-2202	-0-	795	1	15630	3	Y	934	944	1	66
						1027	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		235,471		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,053								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
MEADOR 1451		WELL #:		4H	RRCID ->	273616	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	9884 -	16432				
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						
01		56110 X	49880	-0-	-6230	-0-	1899	1	47697	3	Y	258	219	1	7	8	51
							284	9									
02		50692 X	46564	-0-	-4128	-0-	933	1	45246	3	Y	350	307	1	4	8	90
							385	9									
03		52700 X	47218	-0-	-5482	-0-	944	1	45989	3	Y	259	290	1	3	8	56
							285	9									
04		49560 X	44389	-0-	-5171	-0-	407	1	43776	3	Y	187	219	1	3	8	21
							206	9									
05		50034 X	45670	-0-	-4364	-0-	582	1	44895	3	Y	175	137	1			59
							193	9									
06		48270 X	44087	-0-	-4183	-0-	366	1	43550	3	Y	155	169	1			45
							171	9									
07	DLQ	G-10	47207	-0-	47207	47207	842	1	46164	3	Y	183	200	1	4	8	24
							201	9									
08	DLQ	G-10	42546	-0-	42546	89753	887	1	41420	3	Y	217	159	1	6	8	76
							239	9									
09	DLQ	G-10	40606	-0-	40606	130359	703	1	39682	3	Y	201	237	1	4	8	36
							221	9									
10	DLQ	G-10	40342	-0-	40342	170701	1068	1	39042	3	Y	211	173	1	5	8	69
							232	9									
11		209141 X	38440	-0-	-170701	-0-	1121	1	37219	3	Y	91	126	1	2	8	32
							100	9									
12		45477 X	38424	-0-	-7053	-0-	1394	1	36848	3	Y	165	142	1	6	8	49
							182	9									
TOTAL GAS PROD:			525,373		TOTAL CONDENSATE PROD:			2,452									

COTULLA		WELL #:		26H	RRCID ->	273859	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8279	PERF.	8502 -	12943				
01		20088 X	11328	-0-	-8760	-0-	168	1	10744	3	Y	378	368	1			16
							416	9									
02		16733 X	9569	-0-	-7164	-0-	212	1	8995	3	Y	329	318	1			27
							362	9									
03		14074 X	9098	-0-	-4976	-0-	234	1	8472	3	Y	356	327	1			56
							392	9									
04		13620 X	8581	-0-	-5039	-0-	175	1	8075	3	Y	301	323	1			34
							331	9									
05		12772 X	8822	-0-	-3950	-0-	191	1	8270	3	Y	328	327	1			35
							361	9									
06		10950 X	9621	-0-	-1329	-0-	235	1	9231	3	Y	141	162	1			14
							155	9									
07	DLQ	G-10	9945	-0-	9945	9945	217	1	9557	3	Y	155	153	1	1	8	15
							171	9									
08	DLQ	G-10	9939	-0-	9939	19884	211	1	9384	3	Y	313	308	1			20
							344	9									
09	DLQ	G-10	9426	-0-	9426	29310	188	1	8927	3	Y	283	291	1			12
							311	9									
10	DLQ	G-10	4430	-0-	4430	33740	89	1	4202	3	Y	126	126	1			12
							139	9									
11		44750 X	11010	-0-	-33740	-0-	224	1	10510	3	Y	251	236	1			27
							276	9									
12		9951 X	8729	-0-	-1222	-0-	416	1	7991	3	Y	293	295	1			25
							322	9									
TOTAL GAS PROD:			110,498		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,254									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COTULLA		WELL #:		25H	RRCID ->	273860	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	8286	PERF. 8651 - 12137			
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		
01		18259 X	13217	-0-	-5042	-0-	195 1	12472	3	Y	500	486 1	22	
							550 9							
02		17081 X	11394	-0-	-5687	-0-	251 1	10660	3	Y	439	424 1	37	
							483 9							
03		15779 X	11256	-0-	-4523	-0-	288 1	10430	3	Y	489	447 1	79	
							538 9							
04		14970 X	10876	-0-	-4094	-0-	220 1	10162	3	Y	449	478 1	50	
							494 9							
05		14322 X	10567	-0-	-3755	-0-	228 1	9886	3	Y	412	413 1	49	
							453 9							
06		12780 X	8168	-0-	-4612	-0-	196 1	7698	3	Y	249	277 1	21	
							274 9							
07	DLQ	G-10	8105	-0-	8105	8105	175 1	7659	3	Y	246	244 1	1 8	22
							271 9							
08	DLQ	G-10	11703	-0-	11703	19808	247 1	10996	3	Y	418	413 1		27
							460 9							
09	DLQ	G-10	10212	-0-	10212	30020	202 1	9601	3	Y	372	385 1		14
							409 9							
10	DLQ	G-10	4747	-0-	4747	34767	95 1	4452	3	Y	182	182 1		14
							200 9							
11		42550 X	7783	-0-	-34767	-0-	157 1	7338	3	Y	262	247 1		29
							288 9							
12		11718 X	8265	-0-	-3453	-0-	391 1	7525	3	Y	317	320 1		26
							349 9							
TOTAL GAS PROD:			116,293				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,335			

COTULLA		WELL #:		28H	RRCID ->	273867	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8623 - 13879			
01		23312 X	17109	-0-	-6203	-0-	255 1	16385	3	Y	426	415 1	24	
							469 9							
02		21808 X	15941	-0-	-5867	-0-	352 1	14912	3	Y	615	586 1	53	
							677 9							
03		20615 X	13038	-0-	-7577	-0-	335 1	12121	3	Y	529	490 1	92	
							582 9							
04		19950 X	13035	-0-	-6915	-0-	264 1	12231	3	Y	491	523 1	60	
							540 9							
05		20615 X	12932	-0-	-7683	-0-	279 1	12114	3	Y	490	489 1	61	
							539 9							
06		16560 X	9748	-0-	-6812	-0-	235 1	9228	3	Y	259	291 1	29	
							285 9							
07	DLQ	G-10	8011	-0-	8011	8011	172 1	7555	3	Y	258	257 1	30	
							284 9							
08	DLQ	G-10	8807	-0-	8807	16818	187 1	8298	3	Y	293	293 1	30	
							322 9							
09	DLQ	G-10	12764	-0-	12764	29582	255 1	12095	3	Y	376	385 1	21	
							414 9							
10	DLQ	G-10	5634	-0-	5634	35216	114 1	5330	3	Y	173	173 1	21	
							190 9							
11		38467 X	3251	-0-	-35216	-0-	66 1	3064	3	Y	110	106 1	25	
							121 9							
12		13175 X	9614	-0-	-3561	-0-	454 1	8735	3	Y	386	375 1	36	
							425 9							
TOTAL GAS PROD:			129,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,406			

OIL AND GAS DIVISION

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)	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		
01		21173 X	13020	-0-	-8153	-0-	193	1	12385	3	Y	402	391	1	19
							442	9							
02		17545 X	11210	-0-	-6335	-0-	251	1	10622	3	Y	306	298	1	27
							337	9							
03		16864 X	11004	-0-	-5860	-0-	286	1	10349	3	Y	335	307	1	55
							369	9							
04		15060 X	10202	-0-	-4858	-0-	209	1	9688	3	Y	277	299	1	33
							305	9							
05		14446 X	10062	-0-	-4384	-0-	220	1	9557	3	Y	259	260	1	32
							285	9							
06		12600 X	10722	-0-	-1878	-0-	261	1	10237	3	Y	204	219	1	17
							224	9							
07		11997 X	9001	-0-	-2996	-0-	195	1	8598	3	Y	189	188	1	17
							208	9					1	8	
08		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	237	1	10515	3	Y	246	244	1	19
							271	9							
09		10710 X	10431	-0-	-279	-0-	211	1	9987	3	Y	212	222	1	9
							233	9							
10		11067 X	4864	-0-	-6203	-0-	99	1	4645	3	Y	109	109	1	9
							120	9							
11		10710 X	8322	-0-	-2388	-0-	168	1	7902	3	Y	229	216	1	22
							252	9							
12		11036 X	9140	-0-	-1896	-0-	436	1	8376	3	Y	298	299	1	21
							328	9							
TOTAL GAS PROD:			119,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,066					

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583															
01		25420 X	19035	-0-	-6385	-0-	282	1	18069	3	Y	622	605	1	30
							684	9							
02		23780 X	15527	-0-	-8253	-0-	344	1	14613	3	Y	518	502	1	46
							570	9							
03		23560 X	16002	-0-	-7558	-0-	416	1	15027	3	Y	508	467	1	87
							559	9							
04		21480 X	15333	-0-	-6147	-0-	313	1	14515	3	Y	459	490	1	56
							505	9							
05		21049 X	15099	-0-	-5950	-0-	328	1	14236	3	Y	486	483	1	59
							535	9							
06		18420 X	14092	-0-	-4328	-0-	340	1	13347	3	Y	368	395	1	32
							405	9							
07		16585 X	15287	-0-	-1298	-0-	331	1	14538	3	Y	380	377	1	35
							418	9							
08		15996 X	13227	-0-	-2769	-0-	281	1	12485	3	Y	419	420	1	34
							461	9							
09		15330 X	13567	-0-	-1763	-0-	271	1	12849	3	Y	406	418	1	22
							447	9							
10		15283 X	6727	-0-	-8556	-0-	136	1	6373	3	Y	198	199	1	21
							218	9							
11		15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	307	1	14390	3	Y	467	438	1	50
							514	9							
12		15283 X	13331	-0-	-1952	-0-	633	1	12169	3	Y	481	489	1	42
							529	9							
TOTAL GAS PROD:			172,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,312					

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 #:		63H	RRCID ->	273895	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8624 - 13515	
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	
01	19778 X	12789	-0-	-6989	-0-	151 1	11832 3	Y	733	715 1		26	
						806 9							
02	17951 X	10750	-0-	-7201	-0-	199 1	9892 3	Y	599	596 1		29	
						659 9							
03	19189 X	10379	-0-	-8810	-0-	243 1	9457 3	Y	617	622 1		24	
						679 9							
04	18570 X	9800	-0-	-8770	-0-	184 1	9013 3	Y	548	545 1		27	
						603 9							
05	14601 X	10079	-0-	-4522	-0-	204 1	9289 3	Y	533	539 1		21	
						586 9							
06	12390 X	8345	-0-	-4045	-0-	193 1	7737 3	Y	377	376 1	1 8	21	
						415 9							
07	10199 X	8830	-0-	-1369	-0-	177 1	8194 3	Y	417	421 1		17	
						459 9							
08	10199 X	9518	-0-	-681	-0-	192 1	8736 3	Y	536	518 1		35	
						590 9							
09	9810 X	9515	-0-	-295	-0-	164 1	8724 3	Y	570	602 1		3	
						627 9							
10	10075 X	9883	-0-	-192	-0-	173 1	9027 3	Y	621	611 1		13	
						683 9							
11	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	169 1	8578 3	Y	502	481 1		34	
						552 9							
12	9827 X	9365	-0-	-462	-0-	425 1	8351 3	Y	535	535 1		34	
						589 9							
TOTAL GAS PROD:		118,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,588							

GATES 07-DR		WELL #:		64H	RRCID ->	273896	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	8432 - 13756	
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	
01	17143 X	13486	-0-	-3657	-0-	159 1	12447 3	Y	800	778 1		73	
						880 9							
02	18212 X	10491	-0-	-7721	-0-	194 1	9635 3	Y	602	602 1		73	
						662 9							
03	19468 X	14074	-0-	-5394	-0-	338 1	13141 3	Y	541	574 1		40	
						595 9							
04	18840 X	9316	-0-	-9524	-0-	176 1	8643 3	Y	452	451 1		41	
						497 9							
05	13485 X	11190	-0-	-2295	-0-	230 1	10444 3	Y	469	472 1		38	
						516 9							
06	13620 X	9782	-0-	-3838	-0-	229 1	9171 3	Y	347	346 1		39	
						382 9							
07	13950 X	10066	-0-	-3884	-0-	205 1	9472 3	Y	354	366 1		27	
						389 9							
08	13950 X	10073	-0-	-3877	-0-	207 1	9381 3	Y	441	427 1		41	
						485 9							
09	10830 X	10565	-0-	-265	-0-	186 1	9950 3	Y	390	423 1		8	
						429 9							
10	11191 X	9198	-0-	-1993	-0-	164 1	8645 3	Y	354	349 1		13	
						389 9							
11	9780 X	8658	-0-	-1122	-0-	159 1	8079 3	Y	382	362 1		33	
						420 9							
12	10912 X	7984	-0-	-2928	-0-	364 1	7161 3	Y	417	416 1		34	
						459 9							
TOTAL GAS PROD:		124,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,549							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
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) 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
01	25358 X	19400	-0-	-5958	-0-	256	1	18386	3	Y	689	678	1	26
						758	9							
02	23722 X	17441	-0-	-6281	-0-	340	1	16371	3	Y	664	657	1	32
						730	9					1	8	
03	24645 X	15882	-0-	-8763	-0-	373	1	14802	3	Y	643	649	1	26
						707	9							
04	23340 X	13960	-0-	-9380	-0-	261	1	13004	3	Y	632	626	1	32
						695	9							
05	21483 X	17207	-0-	-4276	-0-	340	1	15864	3	Y	912	908	1	36
						1003	9							
06	18780 X	18504	-0-	-276	-0-	417	1	17106	3	Y	892	888	1	39
						981	9					1	8	
07	18631 X	18268	-0-	-363	-0-	365	1	16954	3	Y	863	862	1	40
						949	9							
08	17205 X	17064	-0-	-141	-0-	344	1	15632	3	Y	989	999	1	30
						1088	9							
09	18510 X	15534	-0-	-2976	-0-	285	1	14458	3	Y	719	739	1	10
						791	9							
10	19127 X	16049	-0-	-3078	-0-	290	1	14681	3	Y	980	967	1	23
						1078	9							
11	18510 X	13806	-0-	-4704	-0-	264	1	12780	3	Y	693	643	1	72
						762	9					1	8	
12	18259 X	13913	-0-	-4346	-0-	623	1	12511	3	Y	708	715	1	62
						779	9					3	8	
TOTAL GAS PROD:		197,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,384								

COTULLA		WELL #: 62H		RRCID -> 273898		COMPL. DATE 10/30/2013				TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730				
M O	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
01	19840 X	14908	-0-	-4932	-0-	220	1	14088	3	Y	545	530	1	29
						600	9							
02	17545 X	12850	-0-	-4695	-0-	284	1	12049	3	Y	470	468	1	31
						517	9							
03	18755 X	12560	-0-	-6195	-0-	323	1	11703	3	Y	485	486	1	30
						534	9							
04	16500 X	12645	-0-	-3855	-0-	256	1	11860	3	Y	481	474	1	37
						529	9							
05	16275 X	11128	-0-	-5147	-0-	240	1	10396	3	Y	447	444	1	40
						492	9							
06	14430 X	10266	-0-	-4164	-0-	248	1	9723	3	Y	268	275	1	33
						295	9							
07	13733 X	7097	-0-	-6636	-0-	154	1	6761	3	Y	165	176	1	22
						182	9							
08	14289 X	14289	-0-	-0-	-0-	302	1	13441	3	Y	496	485	1	33
						546	9							
09	12660 X	10055	-0-	-2605	-0-	198	1	9421	3	Y	396	408	1	21
						436	9							
10	11129 X	9782	-0-	-1347	-0-	196	1	9206	3	Y	345	337	1	29
						380	9							
11	13830 X	9856	-0-	-3974	-0-	202	1	9415	3	Y	217	213	1	33
						239	9							
12	14291 X	10013	-0-	-4278	-0-	480	1	9234	3	Y	272	277	1	28
						299	9							
TOTAL GAS PROD:		135,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,587								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	17794 X	12896	-0-	-4898	-0-	189	1	12128	3	Y	526	512	1	25	
						579	9								
02	16646 X	11337	-0-	-5309	-0-	250	1	10575	3	Y	465	463	1	27	
						512	9								
03	16430 X	11047	-0-	-5383	-0-	285	1	10282	3	Y	436	438	1	25	
						480	9								
04	14490 X	11655	-0-	-2835	-0-	236	1	10912	3	Y	461	453	1	33	
						507	9								
05	13330 X	10658	-0-	-2672	-0-	228	1	9901	3	Y	481	475	1	39	
						529	9								
06	12480 X	8231	-0-	-4249	-0-	198	1	7759	3	Y	249	257	1	1 8	30
						274	9								
07	12121 X	7612	-0-	-4509	-0-	163	1	7187	3	Y	238	244	1	1 8	23
						262	9								
08	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	286	1	12753	3	Y	317	318	1		22
						349	9								
09	11670 X	10571	-0-	-1099	-0-	211	1	10013	3	Y	315	324	1		13
						347	9								
10	10664 X	9262	-0-	-1402	-0-	185	1	8663	3	Y	376	362	1	1 8	26
						414	9								
11	12960 X	7791	-0-	-5169	-0-	156	1	7286	3	Y	317	303	1	1 8	39
						349	9								
12	13392 X	8306	-0-	-5086	-0-	390	1	7495	3	Y	383	386	1	1 8	35
						421	9								
TOTAL GAS PROD:		122,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,564									

GATES 07-DR															
WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	30504 X	23672	-0-	-6832	-0-	279	1	21940	3	Y	1321	1289	1	38	
						1453	9								
02	28536 X	21209	-0-	-7327	-0-	392	1	19498	3	Y	1199	1189	1	1 8	47
						1319	9								
03	30504 X	20303	-0-	-10201	-0-	472	1	18402	3	Y	1299	1300	1	1 8	45
						1429	9								
04	28770 X	19073	-0-	-9697	-0-	351	1	17211	3	Y	1374	1357	1	1 8	61
						1511	9								
05	26381 X	18895	-0-	-7486	-0-	378	1	17248	3	Y	1154	1174	1		41
						1269	9								
06	22920 X	17895	-0-	-5025	-0-	397	1	15868	3	Y	1482	1460	1	1 8	62
						1630	9								
07	22661 X	18555	-0-	-4106	-0-	357	1	16526	3	Y	1520	1513	1	1 8	68
						1672	9								
08	20305 X	17224	-0-	-3081	-0-	337	1	15317	3	Y	1427	1461	1		34
						1570	9								
09	19080 X	15882	-0-	-3198	-0-	269	1	14344	3	Y	1154	1181	1	1 8	6
						1269	9								
10	18910 X	16266	-0-	-2644	-0-	284	1	14890	3	Y	993	979	1		20
						1092	9								
11	17970 X	15125	-0-	-2845	-0-	274	1	13897	3	Y	867	827	1	1 8	59
						954	9								
12	18569 X	14703	-0-	-3866	-0-	667	1	13127	3	Y	826	850	1	1 8	34
						909	9								
TOTAL GAS PROD:		218,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,616									

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		16709 X	10483	-0-	-6226	-0-	155	1	9930	3	Y	362	352	1	24
							398	9							
02		15631 X	8705	-0-	-6926	-0-	194	1	8190	3	Y	292	291	1	25
							321	9							
03		14508 X	8306	-0-	-6202	-0-	217	1	7835	3	Y	231	237	1	19
							254	9							
04		13140 X	7760	-0-	-5380	-0-	161	1	7452	3	Y	134	137	1	16
							147	9							
05		11842 X	7656	-0-	-4186	-0-	166	1	7236	3	Y	231	225	1	22
							254	9							
06		10140 X	7349	-0-	-2791	-0-	176	1	6870	3	Y	275	271	1	26
							303	9							
07		9300 X	7112	-0-	-2188	-0-	152	1	6689	3	Y	246	248	1	24
							271	9							
08		8308 X	6174	-0-	-2134	-0-	130	1	5802	3	Y	220	224	1	20
							242	9							
09		7770 X	5690	-0-	-2080	-0-	113	1	5360	3	Y	197	204	1	13
							217	9							
10		7657 X	6108	-0-	-1549	-0-	122	1	5701	3	Y	259	249	1	23
							285	9							
11		7350 X	6545	-0-	-805	-0-	132	1	6180	3	Y	212	203	1	32
							233	9							
12		7099 X	5675	-0-	-1424	-0-	264	1	5081	3	Y	300	301	1	31
							330	9							
TOTAL GAS PROD:			87,563	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,959								

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

01		22622 X	22622	-0-	-0-	-0-	336	1	21549	3	Y	670	652	1	33
							737	9							
02		18763 X	14013	-0-	-4750	-0-	309	1	13103	3	Y	546	544	1	35
							601	9							
03		20057 X	14123	-0-	-5934	-0-	361	1	13071	3	Y	628	628	1	35
							691	9							
04		19410 X	13247	-0-	-6163	-0-	267	1	12307	3	Y	612	602	1	44
							673	9							
05		20057 X	13454	-0-	-6603	-0-	285	1	12389	3	Y	709	698	1	55
							780	9							
06		19410 X	12537	-0-	-6873	-0-	297	1	11621	3	Y	563	565	1	53
							619	9							
07		14756 X	13254	-0-	-1502	-0-	280	1	12325	3	Y	590	594	1	49
							649	9							
08		14136 X	13029	-0-	-1107	-0-	267	1	11906	3	Y	778	775	1	52
							856	9							
09		13260 X	12299	-0-	-961	-0-	237	1	11310	3	Y	684	703	1	32
							752	9					1	8	
10		13454 X	12309	-0-	-1145	-0-	243	1	11403	3	Y	603	586	1	48
							663	9					1	8	
11		12840 X	10913	-0-	-1927	-0-	217	1	10151	3	Y	495	476	1	67
							545	9							
12		13268 X	10760	-0-	-2508	-0-	504	1	9699	3	Y	506	522	1	51
							557	9							
TOTAL GAS PROD:			162,560	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,384								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COTULLA		WELL #:		66H	RRCID ->	273921	COMPL. DATE	06/03/2015	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8799 -	12700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	16213 X	11166	-0-	-5047	-0-	164	1	10523	3	Y	435	423	1			23
02	15167 X	10167	-0-	-5000	-0-	479	9	9525	3	Y	379	377	1			25
03	14601 X	9933	-0-	-4668	-0-	225	1	9216	3	Y	420	419	1			26
04	12930 X	8937	-0-	-3993	-0-	417	9	8292	3	Y	423	415	1			34
05	11780 X	9131	-0-	-2649	-0-	255	1	8440	3	Y	452	445	1			41
06	10800 X	9062	-0-	-1738	-0-	462	9	8366	3	Y	439	435	1			45
07	10881 X	7793	-0-	-3088	-0-	180	1	7275	3	Y	321	330	1			36
08	9920 X	9253	-0-	-667	-0-	465	9	8435	3	Y	571	564	1			43
09	9060 X	8970	-0-	-90	-0-	194	1	8265	3	Y	483	502	1			24
10	9362 X	8728	-0-	-634	-0-	497	9	8115	3	Y	400	390	1			34
11	9060 X	7295	-0-	-1765	-0-	213	1	6810	3	Y	308	297	1			45
12	9269 X	8333	-0-	-936	-0-	483	9	7553	3	Y	352	359	1			38
						174	1									
						531	9									
						173	1									
						440	9									
						146	1									
						339	9									
						393	1									
						387	9									
TOTAL GAS PROD:		108,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,983								

COTULLA		WELL #:		19H	RRCID ->	274182	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	8575 -	13568			
01	10819 X	8842	-0-	-1977	-0-	127	1	8141	3	Y	522	512	1			44
02	10121 X	8142	-0-	-1979	-0-	574	9	7436	3	Y	483	476	1			51
03	10168 X	9862	-0-	-306	-0-	175	1	9181	3	Y	388	399	1			40
04	9840 X	8958	-0-	-882	-0-	531	9	8353	3	Y	385	392	1			33
05	9362 X	9028	-0-	-334	-0-	254	1	8467	3	Y	333	334	1			32
06	9540 X	7682	-0-	-1858	-0-	427	9	6972	3	Y	484	477	1			39
07	9858 X	7651	-0-	-2207	-0-	181	1	7071	3	Y	381	382	1			38
08	9858 X	8368	-0-	-1490	-0-	424	9	7874	3	Y	288	276	1			50
09	8970 X	7794	-0-	-1176	-0-	161	1	7382	3	Y	233	249	1			34
10	9021 X	7582	-0-	-1439	-0-	419	9	7141	3	Y	263	265	1			32
11	8100 X	6246	-0-	-1854	-0-	177	1	5822	3	Y	273	253	1			52
12	8370 X	6480	-0-	-1890	-0-	317	9	5821	3	Y	324	331	1			45
						156	1									
						256	9									
						152	1									
						289	9									
						124	1									
						300	9									
						303	1									
						356	9									
TOTAL GAS PROD:		96,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,357								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COTULLA																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 499978																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14663 X	9628	-0-	-5035	-0-	139	1	8920	3	Y	517	514	1		43	
						569	9									
02	12789 X	8448	-0-	-4341	-0-	180	1	7668	3	Y	545	534	1		54	
						600	9									
03	12400 X	8149	-0-	-4251	-0-	202	1	7302	3	Y	586	584	1		56	
						645	9									
04	12000 X	7891	-0-	-4109	-0-	155	1	7165	3	Y	519	532	1		43	
						571	9									
05	11253 X	7911	-0-	-3342	-0-	165	1	7190	3	Y	505	501	1		47	
						556	9									
06	9330 X	8245	-0-	-1085	-0-	193	1	7565	3	Y	443	454	1		36	
						487	9									
07	8060 X	7755	-0-	-305	-0-	162	1	7109	3	Y	440	433	1		43	
						484	9									
08	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	169	1	7489	3	Y	476	443	1		76	
						524	9									
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	153	1	7249	3	Y	499	509	1		66	
						549	9									
10	8060 X	7959	-0-	-101	-0-	155	1	7287	3	Y	470	476	1		60	
						517	9									
11	7800 X	7740	-0-	-60	-0-	151	1	7055	3	Y	485	452	1		93	
						534	9									
12	8060 X	8042	-0-	-18	-0-	372	1	7146	3	Y	476	500	1		69	
						524	9									
TOTAL GAS PROD:		97,901		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,961										

GATES 07-DR														CNTY: DIMMIT		
WELL #: 112H RRCID -> 274233																
COMPL. DATE 01/03/2014														TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21359 X	16424	-0-	-4935	-0-	196	1	15410	3	Y	744	719	1		47	
						818	9									
02	19981 X	15658	-0-	-4323	-0-	291	1	14497	3	Y	791	781	1		57	
						870	9									
03	21359 X	16179	-0-	-5180	-0-	384	1	14942	3	Y	775	779	1		53	
						853	9									
04	20250 X	15004	-0-	-5246	-0-	288	1	14123	3	Y	539	543	1		49	
						593	9									
05	17949 X	15361	-0-	-2588	-0-	317	1	14475	3	Y	517	524	1		42	
						569	9									
06	16200 X	13850	-0-	-2350	-0-	326	1	13059	3	Y	423	423	1	1 8	41	
						465	9									
07	16616 X	14265	-0-	-2351	-0-	292	1	13510	3	Y	421	444	1		18	
						463	9									
08	16182 X	13529	-0-	-2653	-0-	281	1	12763	3	Y	441	449	1		10	
						485	9									
09	15000 X	12797	-0-	-2203	-0-	228	1	12103	3	Y	424	429	1		5	
						466	9									
10	15376 X	12848	-0-	-2528	-0-	231	1	12110	3	Y	461	454	1		12	
						507	9									
11	13860 X	11416	-0-	-2444	-0-	211	1	10709	3	Y	451	428	1		35	
						496	9									
12	14260 X	9864	-0-	-4396	-0-	453	1	8920	3	Y	446	459	1		22	
						491	9									
TOTAL GAS PROD:		167,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,433										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 07-DR		WELL #:		92H	RRCID ->	274235	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8913	- 12415
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7037 X	5661	-0-	-1376	-0-	69 1	5460 3	Y	120	116 1	9	
						132 9						
02	5945 X	5461	-0-	-484	-0-	103 1	5167 3	Y	174	171 1	12	
						191 9						
03	6479 X	4432	-0-	-2047	-0-	107 1	4193 3	Y	120	122 1	10	
						132 9						
04	6270 X	5140	-0-	-1130	-0-	100 1	4938 3	Y	93	93 1	10	
						102 9						
05	6479 X	4415	-0-	-2064	-0-	94 1	4264 3	Y	52	54 1	8	
						57 9						
06	5640 X	4589	-0-	-1051	-0-	109 1	4369 3	Y	101	99 1	10	
						111 9						
07	5828 X	4789	-0-	-1039	-0-	98 1	4570 3	Y	110	115 1	5	
						121 9						
08	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	126 1	5738 3	Y	121	123 1	3	
						133 9						
09	5130 X	4938	-0-	-192	-0-	89 1	4726 3	Y	112	114 1	1	
						123 9						
10	4774 X	4180	-0-	-594	-0-	76 1	3987 3	Y	106	104 1	3	
						117 9						
11	5790 X	3725	-0-	-2065	-0-	70 1	3550 3	Y	95	90 1	8	
						105 9						
12	5983 X	3878	-0-	-2105	-0-	182 1	3574 3	Y	111	113 1	6	
						122 9						
TOTAL GAS PROD:		57,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,315						

GATES 07-DR		WELL #:		93H	RRCID ->	274236	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	8798	PERF. 8502	- 12695
01	15407 X	11786	-0-	-3621	-0-	145 1	11327 3	Y	285	275 1	20	
						314 9						
02	12412 X	10327	-0-	-2085	-0-	199 1	9874 3	Y	231	230 1	21	
						254 9						
03	12245 X	9566	-0-	-2679	-0-	234 1	9105 3	Y	206	208 1	19	
						227 9						
04	11550 X	8465	-0-	-3085	-0-	166 1	8136 3	Y	148	149 1	18	
						163 9						
05	11935 X	9443	-0-	-2492	-0-	199 1	9062 3	Y	165	166 1	17	
						182 9						
06	11400 X	5031	-0-	-6369	-0-	119 1	4777 3	Y	123	123 1	17	
						135 9						
07	11036 X	5402	-0-	-5634	-0-	111 1	5117 3	Y	158	167 1	8	
						174 9						
08	9579 X	1987	-0-	-7592	-0-	41 1	1865 3	Y	74	79 1	3	
						81 9						
09	9150 X	5897	-0-	-3253	-0-	104 1	5556 3	Y	215	214 1	4	
						237 9						
10	9455 X	7645	-0-	-1810	-0-	136 1	7144 3	Y	332	326 1	10	
						365 9						
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	135 1	6872 3	Y	215	207 1	18	
						237 9						
*12	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	350 1	6882 3	Y	353	353 1	18	
						388 9						
TOTAL GAS PROD:		90,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,505						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12028 X	9367	-0-	-2661	-0-	114 1	8953 3	Y	273	265 1	17	
02	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	300 9						
03	11098 X	8707	-0-	-2391	-0-	202 1	10050 3	Y	285	281 1	21	
04	10230 X	8446	-0-	-1784	-0-	314 9						
05	11284 X	9159	-0-	-2125	-0-	212 1	8261 3	Y	213	217 1	17	
06	10920 X	6042	-0-	-4878	-0-	234 9						
07	11284 X	6738	-0-	-4546	-0-	165 1	8049 3	Y	211	210 1	18	
08	9145 X	9009	-0-	-136	-0-	232 9						
09	8850 X	6187	-0-	-2663	-0-	193 1	8789 3	Y	161	165 1	14	
10	9145 X	6977	-0-	-2168	-0-	177 9						
11	8730 X	6333	-0-	-2397	-0-	144 1	5774 3	Y	113	114 1	13	
12	9021 X	5891	-0-	-3130	-0-	124 9						
						140 1	6440 3	Y	144	151 1	6	
						158 9						
						189 1	8600 3	Y	200	202 1	4	
						220 9						
						111 1	5902 3	Y	158	160 1	2	
						174 9						
						128 1	6683 3	Y	151	148 1	5	
						166 9						
						119 1	6023 3	Y	174	164 1	15	
						191 9						
						276 1	5431 3	Y	167	172 1	10	
						184 9						
TOTAL GAS PROD:		93,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,250						

GATES 07-DR		WELL #:		101H	RRCID ->	274244	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8911 - 14341
01	19189 X	15183	-0-	-4006	-0-	176 1	13890 3	Y	1015	992 1	39	
02	17284 X	12875	-0-	-4409	-0-	1117 9						
03	18135 X	11560	-0-	-6575	-0-	236 1	11736 3	Y	821	817 1	42	
04	17220 X	12529	-0-	-4691	-0-	903 9						
05	16833 X	11513	-0-	-5320	-0-	273 1	10657 3	Y	573	583 1	32	
06	14700 X	9815	-0-	-4885	-0-	630 9						
07	13764 X	10115	-0-	-3649	-0-	232 1	11385 3	Y	829	827 1	34	
08	12958 X	10629	-0-	-2329	-0-	912 9						
09	12540 X	10628	-0-	-1912	-0-	229 1	10434 3	Y	773	781 1	26	
10	11501 X	11108	-0-	-393	-0-	850 9						
11	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	222 1	8908 3	Y	623	624 1	24	
12	10974 X	10488	-0-	-486	-0-	685 9						
						200 1	9221 3	Y	631	630 1	25	
						694 9						
						211 1	9590 3	Y	753	760 1	18	
						828 9						
						181 1	9632 3	Y	741	750 1	9	
						815 9						
						192 1	10048 3	Y	789	776 1	22	
						868 9						
						189 1	9593 3	Y	741	702 1	60	
						815 9						
						468 1	9206 3	Y	740	748 1	51	
						814 9						
TOTAL GAS PROD:		137,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,029						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		26691 X	20706	-0-	-5985	-0-	248	1	19445	3	Y	921	889	1	37
							313	9							
02		24737 X	18038	-0-	-6699	-0-	340	1	16900	3	Y	725	724	1	38
							798	9							
03		25234 X	17520	-0-	-7714	-0-	420	1	16357	3	Y	675	680	1	33
							743	9							
04		23280 X	15634	-0-	-7646	-0-	300	1	14676	3	Y	598	595	1	36
							658	9							
05		22351 X	15160	-0-	-7191	-0-	312	1	14226	3	Y	565	582	1	19
							622	9							
06		20040 X	14200	-0-	-5840	-0-	334	1	13364	3	Y	456	457	1	17
							502	9					1	8	
07		19282 X	16358	-0-	-2924	-0-	334	1	15454	3	Y	518	514	1	21
							570	9							
08		17515 X	14651	-0-	-2864	-0-	303	1	13779	3	Y	517	527	1	11
							569	9							
09		15630 X	13945	-0-	-1685	-0-	246	1	13124	3	Y	523	531	1	3
							575	9							
10		16368 X	15756	-0-	-612	-0-	283	1	14815	3	Y	598	588	1	13
							658	9							
11		15840 X	14967	-0-	-873	-0-	277	1	14040	3	Y	591	563	1	41
							650	9							
12		16368 X	13485	-0-	-2883	-0-	619	1	12175	3	Y	628	643	1	26
							691	9							
TOTAL GAS PROD:			190,420	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,315								

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		27218 X	20217	-0-	-7001	-0-	242	1	19027	3	Y	862	833	1	33
							948	9							
02		25462 X	18225	-0-	-7237	-0-	345	1	17165	3	Y	650	650	1	33
							715	9							
03		25823 X	17678	-0-	-8145	-0-	426	1	16581	3	Y	610	614	1	29
							671	9							
04		22890 X	16167	-0-	-6723	-0-	311	1	15239	3	Y	561	556	1	34
							617	9							
05		21700 X	16191	-0-	-5509	-0-	334	1	15212	3	Y	586	599	1	21
							645	9							
06		19560 X	13983	-0-	-5577	-0-	329	1	13195	3	Y	417	420	1	17
							459	9					1	8	
07		19468 X	15656	-0-	-3812	-0-	321	1	14850	3	Y	441	439	1	19
							485	9							
08		17670 X	15027	-0-	-2643	-0-	312	1	14163	3	Y	502	509	1	12
							552	9							
09		16170 X	11401	-0-	-4769	-0-	203	1	10784	3	Y	376	386	1	2
							414	9							
10		16182 X	12256	-0-	-3926	-0-	219	1	11488	3	Y	499	490	1	11
							549	9							
11		15150 X	12843	-0-	-2307	-0-	237	1	12047	3	Y	508	482	1	37
							559	9							
12		15655 X	12895	-0-	-2760	-0-	594	1	11689	3	Y	556	568	1	25
							612	9							
TOTAL GAS PROD:			182,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,568								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520														
M O	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
01	42470 X	37623	-0-	-4847	-0-	1428	1	35855	3	Y	309	345	1	118
						340	9							
02	39730 X	35923	-0-	-3807	-0-	717	1	34813	3	Y	357	450	1	25
						393	9							
03	41664 X	37089	-0-	-4575	-0-	738	1	35958	3	Y	357	295	1	87
						393	9							
04	38790 X	34170	-0-	-4620	-0-	312	1	33524	3	Y	304	331	1	60
						334	9							
05	38967 X	38082	-0-	-885	-0-	481	1	37160	3	Y	401	422	1	39
						441	9							
06	37170 X	34834	-0-	-2336	-0-	287	1	34131	3	Y	378	376	1	41
						416	9							
07	37789 X	34334	-0-	-3455	-0-	609	1	33400	3	Y	295	306	1	23
						325	9					7	8	
08	37789 X	33142	-0-	-4647	-0-	689	1	32158	3	Y	268	215	1	76
						295	9							
09	36570 X	30802	-0-	-5768	-0-	533	1	30061	3	Y	189	161	1	104
						208	9							
10	37789 X	32337	-0-	-5452	-0-	851	1	31113	3	Y	339	381	1	58
						373	9					4	8	
11	34830 X	31545	-0-	-3285	-0-	918	1	30465	3	Y	147	140	1	65
						162	9							
12	34348 X	30722	-0-	-3626	-0-	1118	1	29540	3	Y	58	102	1	20
						64	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		410,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,402							

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374 X	13866	-0-	-9508	-0-	164	1	12921	3	Y	710	687	1	47
						781	9							
02	18966 X	13544	-0-	-5422	-0-	246	1	12236	3	Y	965	946	1	65
						1062	9					1	8	
03	18383 X	13043	-0-	-5340	-0-	300	1	11654	3	Y	990	992	1	62
						1089	9					1	8	
04	17790 X	12265	-0-	-5525	-0-	224	1	10994	3	Y	952	945	1	69
						1047	9							
05	15593 X	13343	-0-	-2250	-0-	266	1	12130	3	Y	861	872	1	58
						947	9							
06	14010 X	11403	-0-	-2607	-0-	258	1	10350	3	Y	723	723	1	57
						795	9					1	8	
07	13268 X	11511	-0-	-1757	-0-	228	1	10526	3	Y	688	708	1	37
						757	9							
08	13268 X	10558	-0-	-2710	-0-	213	1	9659	3	Y	624	639	1	22
						686	9							
09	12840 X	10475	-0-	-2365	-0-	180	1	9595	3	Y	636	648	1	10
						700	9							
10	13268 X	10705	-0-	-2563	-0-	188	1	9888	3	Y	572	564	1	18
						629	9							
11	11400 X	9430	-0-	-1970	-0-	173	1	8813	3	Y	404	388	1	34
						444	9							
12	11501 X	9385	-0-	-2116	-0-	432	1	8505	3	Y	407	418	1	23
						448	9							
TOTAL GAS PROD:		139,528			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,532							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	150164 X	129527	-0-	-20637	-0-	4960	1 2 9	124565	3	Y	2	62 1	31	
02	136503 X	111945	-0-	-24558	-0-	2260	1 3 9	109682	3	Y	3	16 1	18	
03	136679 X	36472	-0-	-100207	-0-	734	1 17 9	35721	3	Y	15	1 8	32	
04	129930 X	121828	-0-	-8102	-0-	1122	1 40 9	120666	3	Y	36	50 1 2 8	16	
05	130944 X	120864	-0-	-10080	-0-	1545	1 25 9	119294	3	Y	23	34 1	5	
06	125340 X	114804	-0-	-10536	-0-	957	1 21 9	113826	3	Y	19	21 1	3	
07	125891 X	116321	-0-	-9570	-0-	2082	1 32 9	114207	3	Y	29	27 1 1 8	4	
08	125891 X	113174	-0-	-12717	-0-	2373	1 9 9	110792	3	Y	8	11 1	1	
09	121830 X	107342	-0-	-14488	-0-	1869	1	105473	3	Y	-0-	1 1	-0-	
10	120869 X	105172	-0-	-15697	-0-	2799	1	102372	3	Y	1	1 1	-0-	
11	114810 X	98832	-0-	-15978	-0-	2890	1 2 9	95940	3	Y	2	2 1	-0-	
12	116312 X	112979	-0-	-3333	-0-	4118	1 23 9	108838	3	Y	21	20 1	1	

TOTAL GAS PROD: 1,289,260

TOTAL CONDENSATE PROD: 159

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490													
01	14353 X	10680	-0-	-3673	-0-	127	1 541 9	10012	3	Y	492	476 1	27
02	13427 X	8601	-0-	-4826	-0-	160	1 477 9	7964	3	Y	434	431 1	30
03	14198 X	7982	-0-	-6216	-0-	189	1 425 9	7368	3	Y	386	390 1	26
04	13740 X	7231	-0-	-6509	-0-	138	1 334 9	6759	3	Y	304	304 1	26
05	14198 X	8027	-0-	-6171	-0-	165	1 356 9	7506	3	Y	324	326 1	24
06	10350 X	9545	-0-	-805	-0-	223	1 371 9	8951	3	Y	337	334 1	27
07	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	204	1 673 9	9405	3	Y	612	604 1	35
08	8029 X	7531	-0-	-498	-0-	154	1 386 9	6991	3	Y	351	379 1	7
09	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	150	1 399 9	7966	3	Y	363	368 1	2
10	8773 X	8278	-0-	-495	-0-	148	1 391 9	7739	3	Y	355	349 1	8
11	8490 X	7125	-0-	-1365	-0-	131	1 337 9	6657	3	Y	306	292 1	22
12	8773 X	7521	-0-	-1252	-0-	345	1 381 9	6795	3	Y	346	353 1	15

TOTAL GAS PROD: 101,318

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 11-DR		WELL #:		141H	RRCID ->	274286	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8514 - 12415			
M O	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		
01	19933 X	15172	-0-	-4761	-0-	200	1	14333	3	Y	581	570	1	19	
						639	9								
02	18473 X	12545	-0-	-5928	-0-	245	1	11771	3	Y	481	479	1	21	
						529	9								
03	18011 X	12318	-0-	-5693	-0-	289	1	11447	3	Y	529	532	1	18	
						582	9								
04	15690 X	11208	-0-	-4482	-0-	211	1	10516	3	Y	437	435	1	20	
						481	9								
05	16213 X	13361	-0-	-2852	-0-	259	1	12098	3	Y	913	901	1	32	
						1004	9								
06	14670 X	9297	-0-	-5373	-0-	205	1	8406	3	Y	624	630	1	25	1 8
						686	9								
07	13423 X	12081	-0-	-1342	-0-	239	1	11069	3	Y	703	697	1	31	
						773	9								
08	13361 X	11638	-0-	-1723	-0-	234	1	10637	3	Y	697	708	1	20	
						767	9								
09	12930 X	11138	-0-	-1792	-0-	201	1	10187	3	Y	682	698	1	4	
						750	9								
10	13361 X	11221	-0-	-2140	-0-	204	1	10337	3	Y	618	610	1	12	
						680	9								
11	11700 X	9710	-0-	-1990	-0-	184	1	8923	3	Y	548	506	1	53	1 8
						603	9								
12	12090 X	8623	-0-	-3467	-0-	379	1	7604	3	Y	582	585	1	47	3 8
						640	9								
TOTAL GAS PROD:		138,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,395									

GATES 07-DR		WELL #:		65H	RRCID ->	274388	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8572 - 14213			
M O	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		
01	19561 X	15623	-0-	-3938	-0-	186	1	14661	3	Y	705	687	1	26	
						776	9								
02	16849 X	13699	-0-	-3150	-0-	259	1	12900	3	Y	491	492	1	25	
						540	9								
03	16120 X	12635	-0-	-3485	-0-	301	1	11749	3	Y	532	535	1	22	
						585	9								
04	15600 X	12400	-0-	-3200	-0-	236	1	11602	3	Y	511	506	1	27	
						562	9								
05	15624 X	12176	-0-	-3448	-0-	252	1	11471	3	Y	412	420	1	19	
						453	9								
06	15120 X	9808	-0-	-5312	-0-	232	1	9302	3	Y	249	252	1	16	
						274	9								
07	14632 X	10908	-0-	-3724	-0-	224	1	10324	3	Y	327	329	1	14	
						360	9								
08	12803 X	10119	-0-	-2684	-0-	209	1	9499	3	Y	374	362	1	26	
						411	9								
09	12390 X	8620	-0-	-3770	-0-	153	1	8125	3	Y	311	335	1	2	
						342	9								
10	12183 X	9368	-0-	-2815	-0-	168	1	8775	3	Y	386	378	1	10	
						425	9								
11	10560 X	8974	-0-	-1586	-0-	165	1	8387	3	Y	384	365	1	29	
						422	9								
12	10912 X	8662	-0-	-2250	-0-	397	1	7816	3	Y	408	407	1	30	
						449	9								
TOTAL GAS PROD:		132,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,090									

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				
01	39959 X	29618	-0-	-10341	-0-	352	1	27593	3	Y	1521	1482	1	1	8	47	
						1673	9										
02	37381 X	25734	-0-	-11647	-0-	480	1	23876	3	Y	1253	1247	1	1	8	52	
						1378	9										
03	39959 X	27636	-0-	-12323	-0-	658	1	25607	3	Y	1246	1251	1	1	8	46	
						1371	9										
04	35430 X	24668	-0-	-10762	-0-	466	1	22865	3	Y	1215	1204	1	1	8	56	
						1337	9										
05	32457 X	24627	-0-	-7830	-0-	497	1	22617	3	Y	1375	1380	1			51	
						1513	9										
06	28650 X	22783	-0-	-5867	-0-	521	1	20841	3	Y	1292	1285	1	1	8	57	
						1421	9										
07	27621 X	23331	-0-	-4290	-0-	462	1	21364	3	Y	1368	1361	1			64	
						1505	9										
08	27621 X	22010	-0-	-5611	-0-	445	1	20223	3	Y	1220	1253	1			31	
						1342	9										
09	24660 X	20937	-0-	-3723	-0-	361	1	19259	3	Y	1197	1218	1	1	8	9	
						1317	9										
10	24614 X	21069	-0-	-3545	-0-	369	1	19373	3	Y	1206	1187	1			28	
						1327	9										
11	22770 X	19512	-0-	-3258	-0-	355	1	18017	3	Y	1036	989	1	1	8	74	
						1140	9										
12	23343 X	19292	-0-	-4051	-0-	878	1	17273	3	Y	1037	1065	1	1	8	45	
						1141	9										
TOTAL GAS PROD:		281,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,966											

COTULLA		WELL #:		72H	RRCID ->	274482	COMPL. DATE	01/26/2014	TOTAL DEPTH	8384	PERF.	8719 - 11480					
01	14229 X	8113	-0-	-6116	-0-	117	1	7524	3	Y	429	418	1			26	
						472	9										
02	13311 X	6834	-0-	-6477	-0-	149	1	6294	3	Y	355	353	1			28	
						391	9										
03	12710 X	6723	-0-	-5987	-0-	167	1	6055	3	Y	455	454	1			29	
						501	9										
04	7860 X	7080	-0-	-780	-0-	138	1	6381	3	Y	510	501	1			38	
						561	9										
05	8122 X	6659	-0-	-1463	-0-	140	1	6062	3	Y	415	414	1			39	
						457	9										
06	7860 X	5977	-0-	-1883	-0-	139	1	5463	3	Y	341	343	1			37	
						375	9										
07	7316 X	5565	-0-	-1751	-0-	117	1	5142	3	Y	278	287	1			28	
						306	9										
08	7316 X	5220	-0-	-2096	-0-	109	1	4832	3	Y	254	260	1			22	
						279	9										
09	7080 X	5579	-0-	-1501	-0-	108	1	5138	3	Y	303	311	1			14	
						333	9										
10	6665 X	5567	-0-	-1098	-0-	108	1	5068	3	Y	355	342	1			27	
						391	9										
11	5970 X	5519	-0-	-451	-0-	109	1	5091	3	Y	290	278	1			39	
						319	9										
12	5766 X	5286	-0-	-480	-0-	245	1	4703	3	Y	307	316	1			30	
						338	9										
TOTAL GAS PROD:		74,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,292											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		71H	RRCID ->	274484	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8704 - 12095	
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
01		18011 X	12243	-0-	-5768	-0-	179 1	11451 3	Y	557	542 1		32
							613 9						
02		16849 X	10982	-0-	-5867	-0-	238 1	10084 3	Y	600	593 1		39
							660 9						
03		17205 X	10726	-0-	-6479	-0-	270 1	9744 3	Y	647	647 1		39
							712 9						
04		14400 X	10978	-0-	-3422	-0-	215 1	9978 3	Y	714	698 1		55
							785 9						
05		12245 X	10620	-0-	-1625	-0-	219 1	9530 3	Y	792	780 1		67
							871 9						
06		11850 X	9461	-0-	-2389	-0-	217 1	8515 3	Y	663	663 1		67
							729 9						
07		11749 X	9642	-0-	-2107	-0-	199 1	8781 3	Y	602	611 1		58
							662 9						
08		11346 X	8644	-0-	-2702	-0-	178 1	7924 3	Y	493	506 1		45
							542 9						
09		10980 X	8270	-0-	-2710	-0-	160 1	7620 3	Y	445	463 1		27
							490 9						
10		10633 X	8282	-0-	-2351	-0-	163 1	7637 3	Y	438	427 1		38
							482 9						
11		9450 X	7686	-0-	-1764	-0-	151 1	7080 3	Y	414	395 1		57
							455 9						
12		9641 X	8234	-0-	-1407	-0-	383 1	7366 3	Y	441	452 1		46
							485 9						
TOTAL GAS PROD:			115,768	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,806						

GATES 07-DR		WELL #:		50H	RRCID ->	274487	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8580 - 13091	
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
01		25544 X	16189	-0-	-9355	-0-	194 1	15247 3	Y	680	657 1		28
							748 9						
02		21808 X	12480	-0-	-9328	-0-	234 1	11667 3	Y	526	525 1		29
							579 9						
03		21576 X	14343	-0-	-7233	-0-	345 1	13427 3	Y	519	521 1		27
							571 9						
04		19560 X	13446	-0-	-6114	-0-	258 1	12651 3	Y	488	485 1		30
							537 9						
05		18693 X	13015	-0-	-5678	-0-	269 1	12241 3	Y	459	472 1		17
							505 9						
06		15660 X	10354	-0-	-5306	-0-	243 1	9735 3	Y	342	345 1		14
							376 9						
07		14353 X	8150	-0-	-6203	-0-	168 1	7732 3	Y	227	231 1		10
							250 9						
08		14353 X	13696	-0-	-657	-0-	284 1	12922 3	Y	445	445 1		10
							490 9						
09		13440 X	10318	-0-	-3122	-0-	182 1	9726 3	Y	373	381 1		2
							410 9						
10		13020 X	11426	-0-	-1594	-0-	205 1	10728 3	Y	448	440 1		10
							493 9						
11		13260 X	10391	-0-	-2869	-0-	191 1	9701 3	Y	454	431 1		33
							499 9						
12		13702 X	10880	-0-	-2822	-0-	500 1	9845 3	Y	486	498 1		21
							535 9						
TOTAL GAS PROD:			144,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,447						

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 #:		24H	RRCID ->	274492	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF. 8849	- 13740
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25916 X	19096	-0-	-6820	-0-	229 1	17996 3	Y	792	764 1	30	
						871 9						
02	24012 X	16739	-0-	-7273	-0-	313 1	15542 3	Y	804	795 1	39	
						884 9						
03	23653 X	15392	-0-	-8261	-0-	367 1	14260 3	Y	695	703 1	31	
						765 9						
04	21360 X	15517	-0-	-5843	-0-	292 1	14349 3	Y	796	785 1	42	
						876 9						
05	20646 X	14177	-0-	-6469	-0-	291 1	13224 3	Y	602	622 1	22	
						662 9						
06	18480 X	12877	-0-	-5603	-0-	299 1	11949 3	Y	572	569 1	24	
						629 9				1 8		
07	17887 X	14861	-0-	-3026	-0-	301 1	13941 3	Y	563	562 1	25	
						619 9						
08	16027 X	14220	-0-	-1807	-0-	295 1	13366 3	Y	508	520 1	13	
						559 9						
09	15510 X	13693	-0-	-1817	-0-	243 1	12936 3	Y	467	476 1	4	
						514 9						
10	14849 X	14815	-0-	-34	-0-	267 1	14013 3	Y	486	479 1	11	
						535 9						
11	14370 X	13443	-0-	-927	-0-	250 1	12685 3	Y	462	440 1	33	
						508 9						
12	14849 X	12230	-0-	-2619	-0-	569 1	11190 3	Y	428	442 1	19	
						471 9						
TOTAL GAS PROD:		177,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,175						

GATES 07-DR		WELL #:		170H	RRCID ->	274517	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8301	PERF. 8734	- 11430
01	18693 X	13128	-0-	-5565	-0-	157 1	12277 3	Y	631	609 1	28	
						694 9						
02	17081 X	10933	-0-	-6148	-0-	205 1	10211 3	Y	470	470 1	28	
						517 9						
03	16430 X	10484	-0-	-5946	-0-	251 1	9760 3	Y	430	434 1	24	
						473 9						
04	15000 X	10545	-0-	-4455	-0-	201 1	9897 3	Y	406	404 1	26	
						447 9						
05	14229 X	11029	-0-	-3200	-0-	226 1	10296 3	Y	461	470 1	17	
						507 9						
06	12690 X	9533	-0-	-3157	-0-	224 1	8955 3	Y	322	325 1	14	
						354 9						
07	11687 X	10876	-0-	-811	-0-	222 1	10227 3	Y	388	384 1	18	
						427 9						
08	11036 X	10703	-0-	-333	-0-	220 1	10006 3	Y	434	441 1	11	
						477 9						
09	10680 X	9924	-0-	-756	-0-	175 1	9316 3	Y	394	401 1	4	
						433 9						
10	11036 X	10275	-0-	-761	-0-	183 1	9619 3	Y	430	423 1	11	
						473 9						
11	10530 X	9012	-0-	-1518	-0-	166 1	8408 3	Y	398	380 1	29	
						438 9						
12	10881 X	9752	-0-	-1129	-0-	448 1	8805 3	Y	454	462 1	21	
						499 9						
TOTAL GAS PROD:		126,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,218						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR //CONT.// 499978														
WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
M O	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
01	20584 X	13676	-0-	-6908	-0-	164	1	12863	3	Y	590	569	1	24
						649	9							
02	18502 X	11504	-0-	-6998	-0-	217	1	10797	3	Y	445	444	1	25
						490	9							
03	18414 X	11252	-0-	-7162	-0-	270	1	10522	3	Y	418	421	1	22
						460	9							
04	16500 X	10382	-0-	-6118	-0-	199	1	9758	3	Y	386	384	1	24
						425	9							
05	15252 X	9961	-0-	-5291	-0-	205	1	9361	3	Y	359	371	1	12
						395	9							
06	13230 X	9353	-0-	-3877	-0-	220	1	8804	3	Y	299	300	1	11
						329	9							
07	12307 X	5626	-0-	-6681	-0-	114	1	5269	3	Y	221	224	1	8
						243	9							
08	11253 X	10954	-0-	-299	-0-	228	1	10333	3	Y	357	358	1	7
						393	9							
09	10380 X	8149	-0-	-2231	-0-	144	1	7677	3	Y	298	303	1	2
						328	9							
10	9951 X	8140	-0-	-1811	-0-	146	1	7651	3	Y	312	307	1	7
						343	9							
11	10590 X	7917	-0-	-2673	-0-	146	1	7412	3	Y	326	310	1	23
						359	9							
12	10943 X	8155	-0-	-2788	-0-	375	1	7374	3	Y	369	377	1	15
						406	9							
TOTAL GAS PROD:		115,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,380								

COTULLA														
WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820														
M O	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
01	20305 X	12964	-0-	-7341	-0-	191	1	12194	3	Y	526	512	1	30
						579	9							
02	16791 X	9654	-0-	-7137	-0-	213	1	9041	3	Y	364	365	1	29
						400	9							
03	15655 X	10036	-0-	-5619	-0-	256	1	9264	3	Y	469	469	1	29
						516	9							
04	14610 X	9670	-0-	-4940	-0-	196	1	9041	3	Y	394	391	1	32
						433	9							
05	15097 X	8772	-0-	-6325	-0-	187	1	8164	3	Y	383	380	1	35
						421	9							
06	12540 X	5243	-0-	-7297	-0-	123	1	4830	3	Y	264	268	1	31
						290	9							
07	10323 X	5592	-0-	-4731	-0-	120	1	5265	3	Y	188	197	1	22
						207	9							
08	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	212	1	9441	3	Y	397	391	1	28
						437	9							
09	9660 X	8462	-0-	-1198	-0-	168	1	7943	3	Y	319	331	1	16
						351	9							
10	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	179	1	8383	3	Y	455	437	1	34
						501	9							
11	9750 X	9458	-0-	-292	-0-	187	1	8742	3	Y	481	456	1	59
						529	9							
12	10075 X	8752	-0-	-1323	-0-	410	1	7893	3	Y	408	425	1	42
						449	9							
TOTAL GAS PROD:		107,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,648								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23963 X	17632	-0-	-6331	-0-	211	1	16598	3	Y	748	722	1	31
						823	9							
02	22011 X	15068	-0-	-6943	-0-	285	1	14152	3	Y	574	573	1	32
						631	9							
03	21979 X	15064	-0-	-6915	-0-	362	1	14101	3	Y	546	550	1	28
						601	9							
04	19950 X	13870	-0-	-6080	-0-	266	1	13042	3	Y	511	509	1	30
						562	9							
05	19127 X	13654	-0-	-5473	-0-	281	1	12819	3	Y	504	517	1	17
						554	9							
06	17070 X	11852	-0-	-5218	-0-	280	1	11185	3	Y	352	355	1	14
						387	9							
07	16120 X	11649	-0-	-4471	-0-	239	1	11041	3	Y	335	335	1	14
						369	9							
08	15066 X	11962	-0-	-3104	-0-	248	1	11255	3	Y	417	421	1	10
						459	9							
09	13860 X	11908	-0-	-1952	-0-	210	1	11214	3	Y	440	448	1	2
						484	9							
10	13640 X	11774	-0-	-1866	-0-	212	1	11071	3	Y	446	439	1	9
						491	9							
11	11850 X	10532	-0-	-1318	-0-	193	1	9830	3	Y	463	440	1	32
						509	9							
12	12307 X	9857	-0-	-2450	-0-	452	1	8892	3	Y	466	478	1	20
						513	9							

TOTAL GAS PROD: 154,822

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,802

GATES 11-DR														
WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584														
M O	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
01	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	393	1	28189	3	Y	1171	1148	1	38
						1288	9							
02	26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	519	1	24975	3	Y	1089	1080	1	46
						1198	9							
03	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	652	1	25875	3	Y	1223	1227	1	41
						1345	9							
04	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	505	1	25203	3	Y	1137	1127	1	50
						1251	9							
05	27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	557	1	25984	3	Y	1100	1110	1	40
						1210	9							
06	26730 X	26304	-0-	-426	-0-	601	1	24656	3	Y	952	952	1	38
						1047	9						2	8
07	26700 X	26700	-0-	-0-	-0-	539	1	25027	3	Y	1031	1024	1	45
						1134	9							
08	26474 X	25452	-0-	-1022	-0-	527	1	23949	3	Y	887	906	1	26
						976	9							
09	25620 X	22974	-0-	-2646	-0-	426	1	21606	3	Y	856	875	1	7
						942	9							
10	26474 X	25015	-0-	-1459	-0-	465	1	23531	3	Y	926	913	1	20
						1019	9							
11	25620 X	23640	-0-	-1980	-0-	457	1	22172	3	Y	919	866	1	71
						1011	9						2	8
12	26474 X	23081	-0-	-3393	-0-	1055	1	21169	3	Y	779	795	1	51
						857	9						4	8

TOTAL GAS PROD: 312,310

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 07-DR		WELL #:		57H	RRCID ->	274615	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	8179	PERF. 8870	- 13231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17143 X	10389	-0-	-6754	-0-	124	1	9735	3	Y	482	475	1	24
						530	9							
02	15254 X	10564	-0-	-4690	-0-	196	1	9749	3	Y	563	554	1	33
						619	9							
03	15283 X	9809	-0-	-5474	-0-	229	1	8929	3	Y	592	591	1	34
						651	9							
04	13560 X	10464	-0-	-3096	-0-	197	1	9658	3	Y	554	549	1	39
						609	9							
05	12896 X	9865	-0-	-3031	-0-	200	1	9074	3	Y	537	543	1	33
						591	9							
06	10920 X	9618	-0-	-1302	-0-	217	1	8700	3	Y	637	642	1	27
						701	9					1	8	
07	11284 X	10450	-0-	-834	-0-	209	1	9661	3	Y	527	530	1	24
						580	9							
08	10819 X	9266	-0-	-1553	-0-	187	1	8494	3	Y	532	541	1	15
						585	9							
09	10470 X	7759	-0-	-2711	-0-	133	1	7113	3	Y	466	476	1	5
						513	9							
10	10447 X	7996	-0-	-2451	-0-	141	1	7396	3	Y	417	410	1	12
						459	9							
11	10110 X	7504	-0-	-2606	-0-	138	1	6963	3	Y	366	348	1	30
						403	9							
12	10447 X	7242	-0-	-3205	-0-	332	1	6527	3	Y	348	353	1	25
						383	9							
TOTAL GAS PROD:		110,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,021								

GATES 07-DR		WELL #:		91H	RRCID ->	274617	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	8214	PERF. 9032	- 12384		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7471 X	6149	-0-	-1322	-0-	74	1	5867	3	Y	189	182	1	15
						208	9							
02	6873 X	4967	-0-	-1906	-0-	94	1	4667	3	Y	187	185	1	17
						206	9							
03	7254 X	4460	-0-	-2794	-0-	108	1	4203	3	Y	135	138	1	14
						149	9							
04	6330 X	5238	-0-	-1092	-0-	102	1	5015	3	Y	110	110	1	14
						121	9							
05	6510 X	4961	-0-	-1549	-0-	105	1	4764	3	Y	84	86	1	12
						92	9							
06	5940 X	4113	-0-	-1827	-0-	98	1	3937	3	Y	71	70	1	12
						78	9					1	8	
07	5425 X	3761	-0-	-1664	-0-	79	1	3625	3	Y	52	61	1	3
						57	9							
08	5425 X	4345	-0-	-1080	-0-	91	1	4127	3	Y	115	115	1	3
						127	9							
09	5250 X	3222	-0-	-2028	-0-	57	1	3074	3	Y	83	86	1	-0-
						91	9							
10	4960 X	3377	-0-	-1583	-0-	60	1	3189	3	Y	116	113	1	3
						128	9							
11	4200 X	3087	-0-	-1113	-0-	57	1	2897	3	Y	121	115	1	9
						133	9							
12	4340 X	3715	-0-	-625	-0-	173	1	3408	3	Y	122	126	1	5
						134	9							
TOTAL GAS PROD:		51,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,385								

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)	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		
01		33560 X	33560	-0-	-0-	444 1	31847 3	Y	1154	1132 1	1 8	47	
						1269 9							
02		31233 X	30708	-0-	-525	601 1	28929 3	Y	1071	1062 1	1 8	55	
						1178 9							
03		34387 X	34387	-0-	-0-	813 1	32254 3	Y	1200	1204 1	1 8	50	
						1320 9							
04		33350 X	33350	-0-	-0-	629 1	31412 3	Y	1190	1177 1	1 8	62	
						1309 9							
05		34537 X	34537	-0-	-0-	697 1	32523 3	Y	1197	1205 1		54	
						1317 9							
06		32750 X	32750	-0-	-0-	752 1	30886 3	Y	1011	1013 1	1 8	51	
						1112 9							
07		34568 X	34568	-0-	-0-	705 1	32690 3	Y	1066	1072 1		45	
						1173 9							
08		34194 X	34194	-0-	-0-	712 1	32374 3	Y	1007	1025 1		27	
						1108 9							
09		32432 X	32432	-0-	-0-	608 1	30803 3	Y	928	948 1	1 8	6	
						1021 9							
10		33387 X	31845	-0-	-1542	598 1	30206 3	Y	946	934 1		18	
						1041 9							
11		32310 X	30091	-0-	-2219	590 1	28601 3	Y	818	780 1	2 8	54	
						900 9							
12		33387 X	29106	-0-	-4281	1339 1	26881 3	Y	805	822 1	4 8	33	
						886 9							

TOTAL GAS PROD: 391,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,393

GATES 11-DR		WELL #:		148H	RRCID ->	274891	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA		WELL #:		69H	RRCID ->	274892	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	8352	PERF.	8638 -	13071
01	25296 X	17549	-0-	-7747	-0-	257 1	16494 3	Y	725	706 1		40	
						798 9							
02	22881 X	15451	-0-	-7430	-0-	340 1	14439 3	Y	611	609 1		42	
						672 9							
03	20460 X	14785	-0-	-5675	-0-	384 1	13869 3	Y	484	493 1		33	
						532 9							
04	19800 X	14201	-0-	-5599	-0-	287 1	13258 3	Y	596	582 1		47	
						656 9							
05	19499 X	15648	-0-	-3851	-0-	335 1	14555 3	Y	689	678 1		58	
						758 9							
06	16980 X	15482	-0-	-1498	-0-	370 1	14517 3	Y	541	544 1		55	
						595 9							
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	390 1	17142 3	Y	314	332 1		37	
						345 9							
08	15655 X	13205	-0-	-2450	-0-	279 1	12417 3	Y	463	462 1		38	
						509 9							
09	15480 X	10362	-0-	-5118	-0-	204 1	9721 3	Y	397	413 1		22	
						437 9							
10	17887 X	10981	-0-	-6906	-0-	218 1	10225 3	Y	489	472 1		39	
						538 9							
11	17310 X	8944	-0-	-8366	-0-	178 1	8339 3	Y	388	373 1		54	
						427 9							
12	17887 X	8364	-0-	-9523	-0-	393 1	7561 3	Y	373	387 1		40	
						410 9							

TOTAL GAS PROD: 162,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,070

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 11-DR		WELL #:		146H	RRCID ->	274893	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8591 - 12990				
M O	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			
01	18817 X	15232	-0-	-3585	-0-	199	1	14265	3	Y	698	685	1	29		
						768	9									
02	16675 X	13945	-0-	-2730	-0-	268	1	12901	3	Y	705	697	1	8	36	
						776	9									
03	16802 X	14121	-0-	-2681	-0-	327	1	12977	3	Y	743	747	1		32	
						817	9									
04	15420 X	13262	-0-	-2158	-0-	244	1	12201	3	Y	743	736	1		39	
						817	9									
05	15655 X	13551	-0-	-2104	-0-	264	1	12321	3	Y	878	879	1		38	
						966	9									
06	14730 X	13810	-0-	-920	-0-	300	1	12331	3	Y	1072	1060	1	1	8	49
						1179	9									
07	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	277	1	12871	3	Y	1032	1029	1			52
						1135	9									
08	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	288	1	13067	3	Y	785	807	1			30
						864	9									
09	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	245	1	12430	3	Y	742	758	1			14
						816	9									
10	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	248	1	12551	3	Y	826	815	1			25
						909	9									
11	13080 X	10828	-0-	-2252	-0-	202	1	9809	3	Y	743	708	1	1	8	59
						817	9									
12	13516 X	11609	-0-	-1907	-0-	506	1	10157	3	Y	860	864	1	4	8	51
						946	9									
TOTAL GAS PROD:		162,059				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,827								

GATES 11-DR		WELL #:		145H	RRCID ->	274894	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8560 - 13015				
01	17613 X	17613	-0-	-0-	-0-	235	1	16826	3	Y	502	493	1			22
						552	9									
02	14326 X	10633	-0-	-3693	-0-	205	1	9850	3	Y	525	519	1			28
						578	9									
03	15314 X	10557	-0-	-4757	-0-	244	1	9702	3	Y	555	558	1			25
						611	9									
04	14820 X	9860	-0-	-4960	-0-	183	1	9140	3	Y	488	485	1			28
						537	9									
05	15314 X	9909	-0-	-5405	-0-	197	1	9191	3	Y	474	478	1			24
						521	9									
06	14820 X	10130	-0-	-4690	-0-	225	1	9231	3	Y	613	605	1	1	8	31
						674	9									
07	10664 X	10377	-0-	-287	-0-	204	1	9463	3	Y	645	640	1			36
						710	9									
08	10571 X	9279	-0-	-1292	-0-	192	1	8727	3	Y	327	345	1			18
						360	9									
09	10140 X	8586	-0-	-1554	-0-	160	1	8106	3	Y	291	298	1			11
						320	9									
10	10478 X	8753	-0-	-1725	-0-	163	1	8241	3	Y	317	314	1			14
						349	9									
11	10140 X	8217	-0-	-1923	-0-	159	1	7692	3	Y	333	315	1	1	8	31
						366	9									
12	10385 X	8292	-0-	-2093	-0-	376	1	7544	3	Y	338	341	1	2	8	26
						372	9									
TOTAL GAS PROD:		122,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,408								

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	33660 X	33660	-0-	-0-	-0-	443	1	31784	3	Y	1303	1279	1	1 8 49	
						1433	9								
02	31465 X	30301	-0-	-1164	-0-	591	1	28442	3	Y	1153	1146	1	1 8 55	
						1268	9								
03	33635 X	30962	-0-	-2673	-0-	727	1	28834	3	Y	1274	1279	1	1 8 49	
						1401	9								
04	32550 X	29026	-0-	-3524	-0-	546	1	27245	3	Y	1123	1114	1	1 8 57	
						1235	9								
05	33635 X	29168	-0-	-4467	-0-	588	1	27438	3	Y	1038	1050	1	1 8 45	
						1142	9								
06	32550 X	27135	-0-	-5415	-0-	621	1	25500	3	Y	922	921	1	1 8 45	
						1014	9								
07	29729 X	27447	-0-	-2282	-0-	556	1	25782	3	Y	1008	1001	1	1 8 52	
						1109	9								
08	29729 X	26637	-0-	-3092	-0-	551	1	25034	3	Y	956	972	1	1 8 36	
						1052	9								
09	28770 X	25376	-0-	-3394	-0-	473	1	23936	3	Y	879	900	1	1 8 15	
						967	9								
10	29171 X	25520	-0-	-3651	-0-	476	1	24046	3	Y	907	895	1	1 8 27	
						998	9								
11	27150 X	23329	-0-	-3821	-0-	451	1	21902	3	Y	887	838	1	2 8 74	
						976	9								
12	27435 X	22598	-0-	-4837	-0-	1032	1	20713	3	Y	775	790	1	4 8 55	
						853	9								
TOTAL GAS PROD:		331,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,225									

COTULLA		WELL #:		67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8836 - 14771			
M O	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	
01	33201 X	26634	-0-	-6567	-0-	390	1	25025	3	Y	1108	1079	1	1 8 56	
						1219	9								
02	30189 X	23191	-0-	-6998	-0-	512	1	21697	3	Y	893	890	1	1 8 59	
						982	9								
03	30194 X	23133	-0-	-7061	-0-	594	1	21484	3	Y	959	957	1	1 8 61	
						1055	9								
04	28230 X	21674	-0-	-6556	-0-	439	1	20277	3	Y	871	860	1	1 8 72	
						958	9								
05	28737 X	21142	-0-	-7595	-0-	455	1	19773	3	Y	831	824	1	1 8 79	
						914	9								
06	25770 X	19100	-0-	-6670	-0-	457	1	17936	3	Y	643	647	1	1 8 75	
						707	9								
07	22909 X	19946	-0-	-2963	-0-	427	1	18759	3	Y	691	698	1	1 8 68	
						760	9								
08	22909 X	18539	-0-	-4370	-0-	391	1	17388	3	Y	691	699	1	1 8 60	
						760	9								
09	21660 X	17574	-0-	-4086	-0-	347	1	16505	3	Y	656	676	1	1 8 40	
						722	9								
10	21142 X	18026	-0-	-3116	-0-	360	1	16856	3	Y	736	711	1	1 8 65	
						810	9								
11	19290 X	17293	-0-	-1997	-0-	345	1	16145	3	Y	730	695	1	1 8 100	
						803	9								
12	19933 X	17007	-0-	-2926	-0-	797	1	15333	3	Y	797	813	1	1 8 84	
						877	9								
TOTAL GAS PROD:		243,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,606									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8547 -	14616
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	189 1	13558 3	Y	528	519 1	27		
						581 9							
02	14007 X	13457	-0-	-550	-0-	263 1	12659 3	Y	486	482 1	31		
						535 9							
03	15097 X	14092	-0-	-1005	-0-	332 1	13151 3	Y	554	556 1	29		
						609 9							
04	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	293 1	14600 3	Y	544	538 1	35		
						598 9							
05	15097 X	14159	-0-	-938	-0-	284 1	13211 3	Y	604	606 1	33		
						664 9							
06	13920 X	11818	-0-	-2102	-0-	269 1	11042 3	Y	461	463 1	30	1 8	
						507 9							
07	13733 X	8832	-0-	-4901	-0-	179 1	8320 3	Y	303	316 1	17		
						333 9							
08	13733 X	13199	-0-	-534	-0-	273 1	12423 3	Y	457	458 1	16		
						503 9							
09	13982 X	13982	-0-	-0-	-0-	261 1	13216 3	Y	459	473 1	2		
						505 9							
10	13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	261 1	13164 3	Y	471	464 1	9		
						518 9							
11	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	253 1	12277 3	Y	404	385 1	27	1 8	
						444 9							
12	13733 X	12286	-0-	-1447	-0-	563 1	11297 3	Y	387	396 1	16	2 8	
						426 9							
TOTAL GAS PROD:		158,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,658							

GATES 11-DR		WELL #:		149H	RRCID ->	274934	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8682 -	15073
01	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	307 1	22025 3	Y	721	708 1	27		
						793 9							
02	20764 X	20680	-0-	-84	-0-	406 1	19542 3	Y	665	659 1	32	1 8	
						732 9							
03	22196 X	21890	-0-	-306	-0-	518 1	20540 3	Y	756	758 1	30		
						832 9							
04	21480 X	20852	-0-	-628	-0-	394 1	19662 3	Y	724	717 1	37		
						796 9							
05	22196 X	21447	-0-	-749	-0-	433 1	20227 3	Y	715	721 1	31		
						787 9							
06	21480 X	20718	-0-	-762	-0-	476 1	19543 3	Y	635	634 1	31	1 8	
						699 9							
07	22103 X	21334	-0-	-769	-0-	435 1	20183 3	Y	651	648 1	34		
						716 9							
08	21886 X	20828	-0-	-1058	-0-	434 1	19711 3	Y	621	638 1	17		
						683 9							
09	20850 X	19597	-0-	-1253	-0-	367 1	18603 3	Y	570	585 1	2		
						627 9							
10	21452 X	18771	-0-	-2681	-0-	352 1	17794 3	Y	568	560 1	10		
						625 9							
11	20730 X	16665	-0-	-4065	-0-	326 1	15791 3	Y	498	474 1	33	1 8	
						548 9							
12	21328 X	16512	-0-	-4816	-0-	760 1	15251 3	Y	455	467 1	19	2 8	
						501 9							
TOTAL GAS PROD:		242,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,579							

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29729 X	19205	-0-	-10524	-0-	280	1	17967	3	Y	871	848	1	47
						958	9							
02	25462 X	16466	-0-	-8996	-0-	355	1	15064	3	Y	952	942	1	57
						1047	9							
03	26939 X	15877	-0-	-11062	-0-	397	1	14374	3	Y	1005	1002	1	60
						1106	9							
04	23670 X	14577	-0-	-9093	-0-	286	1	13207	3	Y	985	969	1	76
						1084	9							
05	21607 X	11789	-0-	-9818	-0-	246	1	10696	3	Y	770	772	1	74
						847	9							
06	18600 X	10388	-0-	-8212	-0-	241	1	9444	3	Y	639	643	1	70
						703	9							
07	17608 X	7553	-0-	-10055	-0-	156	1	6879	3	Y	471	491	1	50
						518	9							
08	15872 X	13389	-0-	-2483	-0-	277	1	12312	3	Y	727	725	1	52
						800	9							
09	14580 X	12401	-0-	-2179	-0-	242	1	11480	3	Y	617	641	1	28
						679	9							
10	12396 X	12396	-0-	-0-	-0-	241	1	11306	3	Y	772	745	1	55
						849	9							
11	12960 X	11668	-0-	-1292	-0-	230	1	10775	3	Y	603	581	1	77
						663	9							
12	13392 X	11361	-0-	-2031	-0-	526	1	10112	3	Y	657	674	1	60
						723	9							
TOTAL GAS PROD:		157,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,069								

GATES 11-DR		WELL #:		144H	RRCID ->	274936	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8508 - 13430		
01	22785 X	16762	-0-	-6023	-0-	220	1	15762	3	Y	709	695	1	27
						780	9							
02	21315 X	14385	-0-	-6930	-0-	278	1	13415	3	Y	629	624	1	31
						692	9					1	8	
03	21390 X	13983	-0-	-7407	-0-	325	1	12924	3	Y	667	670	1	28
						734	9							
04	19230 X	12911	-0-	-6319	-0-	240	1	12003	3	Y	607	602	1	33
						668	9							
05	18259 X	12774	-0-	-5485	-0-	255	1	11892	3	Y	570	576	1	27
						627	9							
06	16230 X	11827	-0-	-4403	-0-	270	1	11064	3	Y	448	450	1	24
						493	9					1	8	
07	13826 X	12137	-0-	-1689	-0-	245	1	11396	3	Y	451	449	1	26
						496	9							
08	13826 X	11207	-0-	-2619	-0-	232	1	10526	3	Y	408	416	1	18
						449	9							
09	12900 X	9632	-0-	-3268	-0-	179	1	9076	3	Y	343	353	1	8
						377	9							
10	12772 X	7834	-0-	-4938	-0-	144	1	7288	3	Y	365	359	1	14
						402	9							
11	11820 X	8423	-0-	-3397	-0-	161	1	7807	3	Y	414	392	1	35
						455	9					1	8	
12	12152 X	8362	-0-	-3790	-0-	376	1	7556	3	Y	391	396	1	28
						430	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		140,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,002								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR		WELL #:		84H	RRCID ->	274939	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	8515 -	13549
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	
01	30165 X	30165	-0-	-0-	-0-	357 1	28048 3	Y	1600	1560 1	1 8	49	
02	33379 X	26616	-0-	-6763	-0-	1760 9	497 1	24731 3	Y	1262	1257 1	1 8	53
03	35681 X	26665	-0-	-9016	-0-	1388 9	631 1	24603 3	Y	1301	1305 1	1 8	48
04	34530 X	24009	-0-	-10521	-0-	1431 9	454 1	22282 3	Y	1157	1150 1	1 8	54
05	32178 X	23356	-0-	-8822	-0-	1273 9	471 1	21441 3	Y	1313	1318 1		49
06	29190 X	21337	-0-	-7853	-0-	1444 9	485 1	19436 3	Y	1287	1279 1	1 8	56
07	26257 X	21409	-0-	-4848	-0-	1416 9	417 1	19276 3	Y	1560	1544 1	1 8	71
08	26257 X	21128	-0-	-5129	-0-	1716 9	419 1	19022 3	Y	1534	1566 1		39
09	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	1687 9	427 1	22772 3	Y	1617	1642 1	1 8	13
10	23762 X	23762	-0-	-0-	-0-	1779 9	417 1	21871 3	Y	1340	1322 1		31
11	21330 X	21026	-0-	-304	-0-	1474 9	388 1	19657 3	Y	892	859 1	1 8	63
12	25823 X	19756	-0-	-6067	-0-	981 9	910 1	17899 3	Y	861	886 1	1 8	37
						947 9							

TOTAL GAS PROD: 284,207

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,724

GATES 07-DR		WELL #:		86H	RRCID ->	274940	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8750 -	14682
01	38006 X	31397	-0-	-6609	-0-	373 1	29306 3	Y	1562	1523 1	1 8	42	
02	35554 X	27539	-0-	-8015	-0-	1718 9	515 1	25607 3	Y	1288	1281 1	1 8	48
03	38006 X	26878	-0-	-11128	-0-	1417 9	639 1	24896 3	Y	1221	1228 1	1 8	40
04	36720 X	23418	-0-	-13302	-0-	1343 9	443 1	21733 3	Y	1129	1120 1		49
05	33542 X	22522	-0-	-11020	-0-	1242 9	451 1	20556 3	Y	1377	1378 1		48
06	30390 X	18868	-0-	-11522	-0-	1515 9	423 1	16949 3	Y	1360	1350 1	1 8	57
07	26443 X	18975	-0-	-7468	-0-	1496 9	370 1	17107 3	Y	1362	1358 1		61
08	26443 X	19445	-0-	-6998	-0-	1498 9	388 1	17637 3	Y	1291	1321 1		31
09	26396 X	26396	-0-	-0-	-0-	1420 9	460 1	24470 3	Y	1333	1355 1	1 8	8
10	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	1466 9	421 1	22087 3	Y	1583	1557 1		34
11	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	1741 9	436 1	22105 3	Y	1126	1081 1	1 8	78
12	26443 X	23572	-0-	-2871	-0-	1239 9	1082 1	21281 3	Y	1099	1131 1	1 8	45
						1209 9							

TOTAL GAS PROD: 287,039

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,731

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 #:		89H	RRCID ->	274941	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	8568 - 14211	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	34565 X	25926	-0-	-8639	-0-	307	1	24108	3	Y	1374	1340 1	49
						1511	9						
02	31146 X	22918	-0-	-8228	-0-	426	1	21182	3	Y	1191	1183 1 1 8	56
						1310	9						
03	31093 X	22459	-0-	-8634	-0-	530	1	20662	3	Y	1152	1160 1 1 8	47
						1267	9						
04	29130 X	22429	-0-	-6701	-0-	423	1	20773	3	Y	1121	1112 1	56
						1233	9						
05	27838 X	24052	-0-	-3786	-0-	491	1	22384	3	Y	1070	1082 1	44
						1177	9						
06	25080 X	20888	-0-	-4192	-0-	485	1	19450	3	Y	866	858 1 1 8	51
						953	9						
07	21855 X	20683	-0-	-1172	-0-	417	1	19283	3	Y	894	905 1	40
						983	9						
08	21855 X	18896	-0-	-2959	-0-	384	1	17437	3	Y	977	950 1	67
						1075	9						
09	21150 X	17512	-0-	-3638	-0-	305	1	16243	3	Y	876	892 1	51
						964	9						
10	21855 X	18724	-0-	-3131	-0-	332	1	17432	3	Y	873	860 1	64
						960	9						
11	20880 X	17101	-0-	-3779	-0-	313	1	15933	3	Y	777	741 1 1 8	99
						855	9						
12	20677 X	15556	-0-	-5121	-0-	713	1	14030	3	Y	739	743 1 1 8	94
						813	9						
TOTAL GAS PROD:		247,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,910							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		42H	RRCID ->	274956	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	10443 - 16755	
01	104284 X	92652	-0-	-11632	-0-	3534	1	88762	3	Y	324	286 1	142
						356	9						
02	94801 X	59720	-0-	-35081	-0-	1201	1	58285	3	Y	213	169 1	186
						234	9						
03	99479 X	501	-0-	-98978	-0-	10	1	491	3	Y	-0-		186
04	93630 X	54385	-0-	-39245	-0-	500	1	53823	3	Y	56	179 1 3 8	60
						62	9						
05	94085 X	61163	-0-	-32922	-0-	781	1	60307	3	Y	68	111 1	17
						75	9						
06	89670 X	58188	-0-	-31482	-0-	484	1	57601	3	Y	94	88 1 7 8	16
						103	9						
07	63829 X	59336	-0-	-4493	-0-	1060	1	58148	3	Y	116	109 1 4 8	19
						128	9						
08	61163 X	58644	-0-	-2519	-0-	1227	1	57290	3	Y	115	106 1 6 8	22
						127	9						
09	59190 X	56815	-0-	-2375	-0-	989	1	55808	3	Y	16	33 1	5
						18	9						
10	61163 X	58872	-0-	-2291	-0-	1567	1	57303	3	Y	2	5 1	2
						2	9						
11	59719 X	59719	-0-	-0-	-0-	1745	1	57918	3	Y	51	42 1 5 8	6
						56	9						
*12	60355 X	60355	-0-	-0-	-0-	2194	1	58007	3	Y	140	134 1 3 8	9
						154	9						
TOTAL GAS PROD:		680,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,195							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		29822 X	19118	-0-	-10704	-0-	227	1	17848	3	Y	948	925	1		35
							1043	9								
02		27115 X	16775	-0-	-10340	-0-	313	1	15537	3	Y	841	834	1	1 8	41
							925	9								
03		28985 X	15799	-0-	-13186	-0-	375	1	14603	3	Y	746	756	1		31
							821	9								
04		24690 X	15294	-0-	-9396	-0-	290	1	14237	3	Y	697	692	1		36
							767	9								
05		21762 X	15564	-0-	-6198	-0-	318	1	14522	3	Y	658	665	1		29
							724	9								
06		18510 X	12777	-0-	-5733	-0-	300	1	11991	3	Y	442	441	1	1 8	29
							486	9								
07		16554 X	12084	-0-	-4470	-0-	245	1	11359	3	Y	436	444	1		21
							480	9								
08		15810 X	12361	-0-	-3449	-0-	253	1	11494	3	Y	558	539	1		40
							614	9								
09		15300 X	12223	-0-	-3077	-0-	215	1	11450	3	Y	507	541	1		6
							558	9								
10		15562 X	12470	-0-	-3092	-0-	222	1	11645	3	Y	548	539	1		15
							603	9								
11		12780 X	11629	-0-	-1151	-0-	213	1	10808	3	Y	553	526	1		42
							608	9								
12		12617 X	12608	-0-	-9	-0-	575	1	11317	3	Y	651	646	1		47
							716	9								
TOTAL GAS PROD:			168,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,585						

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		20801 X	15098	-0-	-5703	-0-	224	1	14339	3	Y	486	473	1		22
							535	9								
02		19459 X	12817	-0-	-6642	-0-	285	1	12101	3	Y	392	391	1		23
							431	9								
03		18972 X	12516	-0-	-6456	-0-	324	1	11745	3	Y	406	409	1		20
							447	9								
04		17340 X	11611	-0-	-5729	-0-	237	1	10956	3	Y	380	377	1		23
							418	9								
05		16616 X	11179	-0-	-5437	-0-	243	1	10531	3	Y	368	370	1		21
							405	9								
06		14610 X	10373	-0-	-4237	-0-	250	1	9813	3	Y	282	283	1		20
							310	9								
07		13268 X	9649	-0-	-3619	-0-	209	1	9158	3	Y	256	264	1	1 8	11
							282	9								
08		12524 X	9970	-0-	-2554	-0-	211	1	9388	3	Y	337	334	1		14
							371	9								
09		11610 X	9455	-0-	-2155	-0-	188	1	8931	3	Y	305	312	1		7
							336	9								
10		11191 X	9235	-0-	-1956	-0-	187	1	8740	3	Y	280	275	1	1 8	11
							308	9								
11		10380 X	4077	-0-	-6303	-0-	83	1	3855	3	Y	126	123	1		14
							139	9								
*12		12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	613	1	11783	3	Y	420	408	1		26
							462	9								
TOTAL GAS PROD:			128,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,038						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		45H	RRCID ->	275028	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8731 - 13710
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
01	25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	379 1	24348 3	Y	490	477 1		27
						539 9						
02	23258 X	14405	-0-	-8853	-0-	322 1	13651 3	Y	393	392 1		28
						432 9						
03	24862 X	13918	-0-	-10944	-0-	361 1	13071 3	Y	442	444 1		26
						486 9						
04	24060 X	11677	-0-	-12383	-0-	238 1	11010 3	Y	390	386 1		30
						429 9						
05	24862 X	12302	-0-	-12560	-0-	266 1	11579 3	Y	415	417 1		28
						457 9						
06	24060 X	12139	-0-	-11921	-0-	293 1	11493 3	Y	321	322 1		27
						353 9						
07	15128 X	12091	-0-	-3037	-0-	261 1	11496 3	Y	304	314 1		17
						334 9						
08	13919 X	11858	-0-	-2061	-0-	251 1	11159 3	Y	407	404 1		20
						448 9						
09	12150 X	10807	-0-	-1343	-0-	215 1	10232 3	Y	327	338 1		9
						360 9						
10	12555 X	10904	-0-	-1651	-0-	221 1	10352 3	Y	301	297 1		13
						331 9						
11	12150 X	9657	-0-	-2493	-0-	197 1	9184 3	Y	251	240 1		24
						276 9						
12	12090 X	9346	-0-	-2744	-0-	448 1	8615 3	Y	257	262 1		19
						283 9						
TOTAL GAS PROD:		154,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,298						

COTULLA		WELL #:		46H	RRCID ->	275029	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8689 - 14623
01	46345 X	34018	-0-	-12327	-0-	507 1	32510 3	Y	910	887 1		39
						1001 9						
02	41963 X	29391	-0-	-12572	-0-	658 1	27898 3	Y	759	756 1		42
						835 9						
03	42315 X	29849	-0-	-12466	-0-	774 1	28006 3	Y	972	970 1		44
						1069 9						
04	37590 X	28128	-0-	-9462	-0-	574 1	26542 3	Y	920	909 1		55
						1012 9						
05	36983 X	27092	-0-	-9891	-0-	588 1	25532 3	Y	884	890 1		49
						972 9						
06	32910 X	19943	-0-	-12967	-0-	468 1	18347 3	Y	1025	1013 1		61
						1128 9						
07	30380 X	19789	-0-	-10591	-0-	417 1	18315 3	Y	961	963 1		59
						1057 9						
08	29853 X	19056	-0-	-10797	-0-	397 1	17649 3	Y	918	925 1		52
						1010 9						
09	28140 X	17847	-0-	-10293	-0-	350 1	16659 3	Y	762	785 1		29
						838 9						
10	27094 X	17838	-0-	-9256	-0-	357 1	16752 3	Y	663	655 1		37
						729 9						
11	19950 X	15996	-0-	-3954	-0-	323 1	15115 3	Y	507	485 1		59
						558 9						
12	19778 X	15539	-0-	-4239	-0-	739 1	14200 3	Y	545	555 1		49
						600 9						
TOTAL GAS PROD:		274,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,826						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
COTULLA																
WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	545	1	34958	3	Y	980	954	1		41
							1078	9								
02		28594 X	25062	-0-	-3532	-0-	556	1	23561	3	Y	859	854	1		46
							945	9								
03		30566 X	23818	-0-	-6748	-0-	613	1	22184	3	Y	928	931	1		43
							1021	9								
04		29580 X	24280	-0-	-5300	-0-	492	1	22773	3	Y	923	911	1		55
							1015	9								
05		30566 X	26130	-0-	-4436	-0-	568	1	24669	3	Y	812	822	1		45
							893	9								
06		29580 X	24591	-0-	-4989	-0-	590	1	23158	3	Y	766	763	1		48
							843	9								
07		24955 X	24346	-0-	-609	-0-	522	1	22962	3	Y	784	779	1		53
							862	9								
08		24955 X	23525	-0-	-1430	-0-	498	1	22133	3	Y	813	817	1		49
							894	9								
09		24150 X	22071	-0-	-2079	-0-	437	1	20791	3	Y	766	784	1		31
							843	9								
10		24955 X	21181	-0-	-3774	-0-	426	1	19996	3	Y	690	681	1		40
							759	9								
11		24150 X	19446	-0-	-4704	-0-	393	1	18369	3	Y	622	592	1		70
							684	9								
12		24335 X	19286	-0-	-5049	-0-	919	1	17662	3	Y	641	654	1		57
							705	9								
TOTAL GAS PROD:			290,317				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,584						

COTULLA																
WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		20336 X	14214	-0-	-6122	-0-	211	1	13520	3	Y	439	427	1		23
							483	9								
02		19024 X	11976	-0-	-7048	-0-	266	1	11293	3	Y	379	376	1		26
							417	9								
03		17391 X	10610	-0-	-6781	-0-	275	1	9921	3	Y	376	380	1		22
							414	9								
04		16740 X	10806	-0-	-5934	-0-	221	1	10197	3	Y	353	350	1		25
							388	9								
05		15004 X	10630	-0-	-4374	-0-	229	1	9958	3	Y	403	403	1		25
							443	9								
06		13770 X	10445	-0-	-3325	-0-	247	1	9717	3	Y	437	433	1		29
							481	9								
07		12152 X	10627	-0-	-1525	-0-	224	1	9878	3	Y	477	482	1		24
							525	9								
08		11160 X	10261	-0-	-899	-0-	212	1	9405	3	Y	585	583	1		26
							644	9								
09		10800 X	9924	-0-	-876	-0-	189	1	8977	3	Y	689	699	1		16
							758	9								
10		10788 X	9753	-0-	-1035	-0-	191	1	8958	3	Y	549	543	1		22
							604	9								
11		10440 X	9796	-0-	-644	-0-	191	1	8937	3	Y	607	575	1		54
							668	9								
12		10633 X	7526	-0-	-3107	-0-	341	1	6561	3	Y	567	582	1		39
							624	9								
TOTAL GAS PROD:			126,568				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,861						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		18H	RRCID ->	275318	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	9875	PERF.10084	- 15000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	45260 X	40505	-0-	-4755	-0-	1536 1	38571 3	Y	362	476 1	2 8	118	
02	42340 X	37710	-0-	-4630	-0-	398 9	754 1	36591 3	Y	332	320 1	4 8	126
03	44640 X	39246	-0-	-5394	-0-	365 9	785 1	38240 3	Y	201	249 1	4 8	74
04	41580 X	37003	-0-	-4577	-0-	221 9	337 1	36285 3	Y	346	336 1	3 8	81
05	42098 X	37903	-0-	-4195	-0-	381 9	481 1	37149 3	Y	248	288 1		41
06	39210 X	35628	-0-	-3582	-0-	273 9	295 1	35081 3	Y	229	197 1	1 8	72
07	38285 X	36035	-0-	-2250	-0-	252 9	640 1	35080 3	Y	286	307 1	7 8	44
08	38285 X	35221	-0-	-3064	-0-	315 9	730 1	34093 3	Y	362	273 1	7 8	126
09	36990 X	33145	-0-	-3845	-0-	398 9	571 1	32196 3	Y	344	352 1	5 8	113
10	37913 X	33392	-0-	-4521	-0-	378 9	879 1	32152 3	Y	328	338 1	8 8	95
11	35640 X	31736	-0-	-3904	-0-	221 9	922 1	30593 3	Y	201	227 1	6 8	63
12	36022 X	32045	-0-	-3977	-0-	271 9	1158 1	30616 3	Y	246	196 1	8 8	105
TOTAL GAS PROD:		429,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,485							

LONG, A. G. HEIRS GU A		WELL #:		19H	RRCID ->	275324	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10124	- 14725	
01	29078 X	25547	-0-	-3531	-0-	966 1	24264 3	Y	288	412 1			102
02	27202 X	24173	-0-	-3029	-0-	317 9	483 1	23415 3	Y	250	253 1		99
03	29078 X	25263	-0-	-3815	-0-	275 9	504 1	24539 3	Y	200	230 1		69
04	26700 X	23722	-0-	-2978	-0-	220 9	215 1	23169 3	Y	307	303 1		73
05	26877 X	24243	-0-	-2634	-0-	338 9	307 1	23684 3	Y	229	264 1		38
06	25020 X	22820	-0-	-2200	-0-	252 9	188 1	22417 3	Y	195	171 1		62
07	25203 X	22991	-0-	-2212	-0-	215 9	409 1	22414 3	Y	153	187 1		28
08	25203 X	22072	-0-	-3131	-0-	168 9	461 1	21521 3	Y	82	76 1		34
09	23730 X	20792	-0-	-2938	-0-	90 9	360 1	20299 3	Y	121	118 1		37
10	24242 X	21340	-0-	-2902	-0-	133 9	564 1	20626 3	Y	136	135 1		38
11	22830 X	20181	-0-	-2649	-0-	150 9	584 1	19397 3	Y	182	173 1		47
12	23002 X	20237	-0-	-2765	-0-	200 9	727 1	19210 3	Y	273	203 1	8 8	109
TOTAL GAS PROD:		273,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,416							

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 #:		10H	RRCID ->	275356	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	8728	-	13762			
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	BALANCE			
01		39122 X	30784	-0-	-8338	-0-	365	1	28623	3	Y	1633	1592	1	1	8	55
							1796	9									
02		36598 X	27178	-0-	-9420	-0-	508	1	25255	3	Y	1286	1282	1	1	8	58
							1415	9									
03		37758 X	20494	-0-	-17264	-0-	486	1	18943	3	Y	968	985	1	1	8	40
							1065	9									
04		35880 X	24969	-0-	-10911	-0-	473	1	23236	3	Y	1145	1127	1	1	8	57
							1260	9									
05		32984 X	24043	-0-	-8941	-0-	490	1	22320	3	Y	1121	1130	1			48
							1233	9									
06		29790 X	20940	-0-	-8850	-0-	486	1	19498	3	Y	869	871	1	1	8	45
							956	9									
07		29047 X	20697	-0-	-8350	-0-	417	1	19306	3	Y	885	882	1			48
							974	9									
08		25792 X	22353	-0-	-3439	-0-	459	1	20806	3	Y	989	1004	1			33
							1088	9									
09		24960 X	20621	-0-	-4339	-0-	361	1	19255	3	Y	914	932	1			15
							1005	9									
10		24056 X	20800	-0-	-3256	-0-	369	1	19361	3	Y	973	957	1			31
							1070	9									
11		21630 X	19171	-0-	-2459	-0-	350	1	17788	3	Y	939	893	1	1	8	76
							1033	9									
12		22351 X	18221	-0-	-4130	-0-	832	1	16356	3	Y	939	963	1	1	8	51
							1033	9									

TOTAL GAS PROD: 270,271

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,661

GATES 07-DR		WELL #:		12H	RRCID ->	275442	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	8772	-	13806			
01		27032 X	22272	-0-	-4760	-0-	264	1	20746	3	Y	1147	1118	1			37
							1262	9									
02		25288 X	19871	-0-	-5417	-0-	372	1	18481	3	Y	925	921	1	1	8	40
							1018	9									
03		27032 X	15880	-0-	-11152	-0-	378	1	14709	3	Y	721	733	1			28
							793	9									
04		25140 X	19234	-0-	-5906	-0-	365	1	17928	3	Y	855	842	1			41
							941	9									
05		24211 X	18906	-0-	-5305	-0-	386	1	17581	3	Y	854	861	1			34
							939	9									
06		21540 X	16853	-0-	-4687	-0-	393	1	15722	3	Y	671	672	1	1	8	32
							738	9									
07		21235 X	17129	-0-	-4106	-0-	347	1	16032	3	Y	682	680	1			34
							750	9									
08		19871 X	17560	-0-	-2311	-0-	361	1	16377	3	Y	747	759	1			22
							822	9									
09		19230 X	16530	-0-	-2700	-0-	290	1	15485	3	Y	686	701	1			7
							755	9									
10		18910 X	16804	-0-	-2106	-0-	299	1	15683	3	Y	747	735	1			19
							822	9									
11		16980 X	15769	-0-	-1211	-0-	289	1	14656	3	Y	749	711	1	1	8	56
							824	9									
12		17546 X	15481	-0-	-2065	-0-	708	1	13922	3	Y	774	792	1	1	8	37
							851	9									

TOTAL GAS PROD: 212,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,558

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 #:		11H	RRCID ->	275443	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	8749 -	13400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	34924 X	34924	-0-	-0-	-0-	414	1	32497	3	Y	1830	1784	1	1	8	59
						2013	9									
02	30895 X	30895	-0-	-0-	-0-	577	1	28714	3	Y	1458	1453	1	1	8	63
						1604	9									
03	30287 X	21558	-0-	-8729	-0-	510	1	19891	3	Y	1052	1072	1	1	8	42
						1157	9									
04	29645 X	29645	-0-	-0-	-0-	563	1	27615	3	Y	1334	1311	1	1	8	64
						1467	9									
05	30287 X	28850	-0-	-1437	-0-	589	1	26808	3	Y	1321	1333	1			52
						1453	9									
06	29310 X	26035	-0-	-3275	-0-	606	1	24297	3	Y	1029	1032	1	1	8	48
						1132	9									
07	33015 X	26104	-0-	-6911	-0-	529	1	24456	3	Y	1017	1015	1			50
						1119	9									
08	30628 X	25371	-0-	-5257	-0-	521	1	23636	3	Y	1104	1123	1			31
						1214	9									
09	29640 X	24603	-0-	-5037	-0-	431	1	23006	3	Y	1060	1080	1			11
						1166	9									
10	28861 X	24553	-0-	-4308	-0-	436	1	22879	3	Y	1125	1106	1			30
						1238	9									
11	26040 X	22797	-0-	-3243	-0-	417	1	21158	3	Y	1111	1056	1	1	8	84
						1222	9									
12	26102 X	22202	-0-	-3900	-0-	1014	1	19947	3	Y	1128	1156	1	1	8	55
						1241	9									
TOTAL GAS PROD:		317,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,569								

GATES 07-DR		WELL #:		109H	RRCID ->	275444	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8758 -	12109			
01	34627 X	24164	-0-	-10463	-0-	284	1	22326	3	Y	1413	1376	1			46
						1554	9									
02	30102 X	21650	-0-	-8452	-0-	398	1	19785	3	Y	1334	1321	1	1	8	58
						1467	9									
03	29884 X	267	-0-	-29617	-0-	6	1	232	3	Y	26	79	1			5
						29	9									
04	27150 X	12931	-0-	-14219	-0-	237	1	11630	3	Y	967	927	1			45
						1064	9									
05	26226 X	15656	-0-	-10570	-0-	310	1	14124	3	Y	1111	1113	1			43
						1222	9									
06	23370 X	14983	-0-	-8387	-0-	334	1	13386	3	Y	1148	1138	1	1	8	52
						1263	9									
07	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	300	1	13882	3	Y	1176	1172	1			56
						1294	9									
08	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	302	1	13700	3	Y	1119	1146	1			29
						1231	9									
09	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	240	1	12751	3	Y	1082	1101	1			10
						1190	9									
10	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	257	1	13450	3	Y	1075	1059	1			26
						1183	9									
11	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	249	1	12653	3	Y	912	870	1	1	8	67
						1003	9									
*12	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	612	1	12034	3	Y	945	968	1	1	8	43
						1040	9									
TOTAL GAS PROD:		177,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,308								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR		//CONT.// //CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				499978										
				WELL #:	108H	RRCID ->	275445	COMPL. DATE	07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8650 - 12307	
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	
01	34193 X	26788	-0-	-7405	-0-	319	1	25000	3	Y	1335	1300	1	44
						1469	9							
02	31987 X	23436	-0-	-8551	-0-	439	1	21831	3	Y	1060	1056	1	47
						1166	9					1	8	
03	34193 X	2902	-0-	-31291	-0-	68	1	2663	3	Y	155	193	1	9
						171	9							
04	30300 X	14849	-0-	-15451	-0-	281	1	13813	3	Y	686	663	1	32
						755	9							
05	29202 X	16341	-0-	-12861	-0-	332	1	15145	3	Y	785	786	1	31
						864	9							
06	25920 X	15127	-0-	-10793	-0-	350	1	14044	3	Y	666	665	1	31
						733	9					1	8	
07	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	317	1	14648	3	Y	686	683	1	34
						755	9							
08	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	324	1	14713	3	Y	807	820	1	21
						888	9							
09	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	260	1	13892	3	Y	748	762	1	7
						823	9							
10	15333 X	15333	-0-	-0-	-0-	271	1	14173	3	Y	808	795	1	20
						889	9							
11	14523 X	14523	-0-	-0-	-0-	264	1	13415	3	Y	767	730	1	56
						844	9					1	8	
12	14663 X	14284	-0-	-379	-0-	651	1	12797	3	Y	760	781	1	34
						836	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		190,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,263						

GATES 07-DR				WELL #:	53H	RRCID ->	275447	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8591 - 12770	
01	30795 X	30795	-0-	-0-	-0-	364	1	28583	3	Y	1680	1638	1	54
						1848	9					1	8	
02	28130 X	26926	-0-	-1204	-0-	502	1	24965	3	Y	1326	1321	1	58
						1459	9					1	8	
03	30411 X	26988	-0-	-3423	-0-	640	1	24914	3	Y	1304	1310	1	51
						1434	9					1	8	
04	29430 X	24122	-0-	-5308	-0-	457	1	22420	3	Y	1132	1127	1	56
						1245	9							
05	30411 X	23578	-0-	-6833	-0-	480	1	21866	3	Y	1120	1130	1	46
						1232	9							
06	29430 X	20823	-0-	-8607	-0-	484	1	19397	3	Y	856	860	1	41
						942	9					1	8	
07	27125 X	20964	-0-	-6161	-0-	424	1	19616	3	Y	840	839	1	42
						924	9							
08	27001 X	20000	-0-	-7001	-0-	409	1	18603	3	Y	898	914	1	26
						988	9							
09	24120 X	18715	-0-	-5405	-0-	327	1	17444	3	Y	858	872	1	12
						944	9							
10	23591 X	20196	-0-	-3395	-0-	357	1	18739	3	Y	1000	984	1	28
						1100	9							
11	20820 X	19293	-0-	-1527	-0-	351	1	17839	3	Y	1003	953	1	77
						1103	9					1	8	
12	20956 X	18558	-0-	-2398	-0-	844	1	16603	3	Y	1010	1036	1	50
						1111	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		270,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,027						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
GATES 07-DR													
WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	22134 X	17096	-0-	-5038	-0-	206	1	16190	3	Y	636	614	41
						700	9						
02	19314 X	13931	-0-	-5383	-0-	263	1	13094	3	Y	522	520	43
						574	9						
03	18817 X	13463	-0-	-5354	-0-	324	1	12624	3	Y	468	472	39
						515	9						
04	17040 X	13113	-0-	-3927	-0-	253	1	12411	3	Y	408	427	20
						449	9						
05	17081 X	12803	-0-	-4278	-0-	266	1	12098	3	Y	399	403	16
						439	9						
06	16530 X	11626	-0-	-4904	-0-	276	1	11051	3	Y	272	275	13
						299	9						
07	14880 X	11624	-0-	-3256	-0-	240	1	11086	3	Y	271	271	13
						298	9						
08	13547 X	11228	-0-	-2319	-0-	235	1	10663	3	Y	300	305	8
						330	9						
09	13110 X	9357	-0-	-3753	-0-	167	1	8889	3	Y	274	279	3
						301	9						
10	12803 X	10345	-0-	-2458	-0-	186	1	9764	3	Y	359	353	9
						395	9						
11	11640 X	10374	-0-	-1266	-0-	193	1	9786	3	Y	359	341	27
						395	9						
12	11625 X	10220	-0-	-1405	-0-	475	1	9336	3	Y	372	381	18
						409	9						
TOTAL GAS PROD:		145,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,640							

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
01	15407 X	9395	-0-	-6012	-0-	112	1	8797	3	Y	442	427	23
						486	9						
02	12499 X	9381	-0-	-3118	-0-	177	1	8812	3	Y	356	354	25
						392	9						
03	13361 X	9113	-0-	-4248	-0-	219	1	8542	3	Y	320	324	21
						352	9						
04	12450 X	9722	-0-	-2728	-0-	187	1	9195	3	Y	309	316	14
						340	9						
05	11687 X	9574	-0-	-2113	-0-	200	1	9079	3	Y	268	271	11
						295	9						
06	9690 X	7976	-0-	-1714	-0-	189	1	7572	3	Y	195	197	9
						215	9						
07	10044 X	7423	-0-	-2621	-0-	152	1	7029	3	Y	220	218	11
						242	9						
08	10044 X	8006	-0-	-2038	-0-	168	1	7621	3	Y	197	201	7
						217	9						
09	9720 X	6999	-0-	-2721	-0-	125	1	6659	3	Y	195	201	1
						215	9						
10	9579 X	7461	-0-	-2118	-0-	135	1	7063	3	Y	239	236	4
						263	9						
11	7980 X	6966	-0-	-1014	-0-	130	1	6579	3	Y	234	222	16
						257	9						
12	7998 X	6756	-0-	-1242	-0-	314	1	6176	3	Y	242	248	10
						266	9						
TOTAL GAS PROD:		98,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,217							

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 #: 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	15898	-0-	-7817	-0-	192	1	15061	3	Y	586	567	1	33
						645	9							
02	20445 X	13729	-0-	-6716	-0-	260	1	12934	3	Y	486	483	1	36
						535	9							
03	20026 X	12721	-0-	-7305	-0-	307	1	11948	3	Y	424	428	1	32
						466	9							
04	18750 X	12534	-0-	-6216	-0-	241	1	11844	3	Y	408	422	1	18
						449	9							
05	17980 X	12575	-0-	-5405	-0-	261	1	11893	3	Y	383	387	1	14
						421	9							
06	15390 X	10986	-0-	-4404	-0-	259	1	10407	3	Y	291	292	1	13
						320	9							
07	14663 X	10278	-0-	-4385	-0-	212	1	9795	3	Y	246	248	1	11
						271	9							
08	12958 X	10024	-0-	-2934	-0-	210	1	9522	3	Y	265	269	1	7
						292	9							
09	12540 X	7936	-0-	-4604	-0-	142	1	7555	3	Y	217	223	1	1
						239	9							
10	12586 X	10903	-0-	-1683	-0-	197	1	10325	3	Y	346	339	1	8
						381	9							
11	10980 X	9963	-0-	-1017	-0-	186	1	9403	3	Y	340	323	1	25
						374	9							
12	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	466	1	9166	3	Y	363	372	1	16
						399	9							

TOTAL GAS PROD: 137,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,355

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381														
01	31062 X	22379	-0-	-8683	-0-	294	1	21055	3	Y	936	918	1	28
						1030	9							
02	29058 X	20793	-0-	-8265	-0-	403	1	19402	3	Y	898	858	1	67
						988	9							
03	29109 X	20686	-0-	-8423	-0-	482	1	19152	3	Y	956	965	1	57
						1052	9							
04	26010 X	19809	-0-	-6201	-0-	370	1	18500	3	Y	854	873	1	38
						939	9							
05	24366 X	18057	-0-	-6309	-0-	363	1	16917	3	Y	706	718	1	26
						777	9							
06	21660 X	12955	-0-	-8705	-0-	296	1	12147	3	Y	465	470	1	20
						512	9							
07	22227 X	11886	-0-	-10341	-0-	240	1	11148	3	Y	453	444	1	29
						498	9							
08	20677 X	18222	-0-	-2455	-0-	377	1	17117	3	Y	662	652	1	39
						728	9							
09	19800 X	13939	-0-	-5861	-0-	259	1	13104	3	Y	524	540	1	23
						576	9							
10	18042 X	2977	-0-	-15065	-0-	55	1	2781	3	Y	128	129	1	22
						141	9							
11	17640 X	1969	-0-	-15671	-0-	34	1	1664	3	Y	246	227	1	41
						271	9							
12	18228 X	4504	-0-	-13724	-0-	198	1	3974	3	Y	302	328	1	14
						332	9							

TOTAL GAS PROD: 168,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,130

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
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	EOM BALANCE
01	31992 X	24820	-0-	-7172	-0-	328	1	23498	3	Y	904	886	1	47
						994	9							
02	29928 X	19340	-0-	-10588	-0-	377	1	18180	3	Y	712	710	1	48
						783	9							
03	31992 X	21727	-0-	-10265	-0-	511	1	20288	3	Y	844	845	1	46
						928	9							
04	30960 X	20436	-0-	-10524	-0-	384	1	19164	3	Y	807	800	1	53
						888	9							
05	28210 X	20035	-0-	-8175	-0-	402	1	18793	3	Y	764	772	1	45
						840	9							
06	24030 X	18535	-0-	-5495	-0-	421	1	17291	3	Y	748	745	1	47
						823	9					1	8	
07	21731 X	18258	-0-	-3473	-0-	368	1	17043	3	Y	770	766	1	51
						847	9							
08	21731 X	15974	-0-	-5757	-0-	329	1	14916	3	Y	663	697	1	17
						729	9							
09	20430 X	17022	-0-	-3408	-0-	316	1	16038	3	Y	607	619	1	5
						668	9							
10	20026 X	17319	-0-	-2707	-0-	323	1	16307	3	Y	626	618	1	13
						689	9							
11	18540 X	14835	-0-	-3705	-0-	290	1	14065	3	Y	436	418	1	30
						480	9					1	8	
12	18259 X	14989	-0-	-3270	-0-	687	1	13799	3	Y	457	466	1	19
						503	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		223,290												
					TOTAL CONDENSATE PROD:		8,338							

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323														
01	28024 X	17534	-0-	-10490	-0-	230	1	16534	3	Y	700	689	1	23
						770	9							
02	26216 X	15354	-0-	-10862	-0-	297	1	14274	3	Y	712	678	1	56
						783	9					1	8	
03	25451 X	14738	-0-	-10713	-0-	343	1	13616	3	Y	708	718	1	46
						779	9							
04	22590 X	15162	-0-	-7428	-0-	283	1	14125	3	Y	685	698	1	33
						754	9							
05	20801 X	14191	-0-	-6610	-0-	284	1	13226	3	Y	619	627	1	25
						681	9							
06	16980 X	14118	-0-	-2862	-0-	320	1	13140	3	Y	598	596	1	26
						658	9					1	8	
07	16399 X	14491	-0-	-1908	-0-	293	1	13563	3	Y	577	567	1	36
						635	9							
08	15655 X	12101	-0-	-3554	-0-	249	1	11321	3	Y	483	486	1	33
						531	9							
09	15150 X	11446	-0-	-3704	-0-	213	1	10779	3	Y	413	420	1	26
						454	9							
10	14601 X	5454	-0-	-9147	-0-	101	1	5129	3	Y	204	203	1	27
						224	9							
11	14130 X	1961	-0-	-12169	-0-	38	1	1834	3	Y	81	78	1	30
						89	9							
12	14477 X	4145	-0-	-10332	-0-	188	1	3767	3	Y	173	190	1	12
						190	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		140,695												
					TOTAL CONDENSATE PROD:		5,953							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 11-DR		WELL #:		153H	RRCID ->	275466	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	8647 - 12223			
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			
01	26567 X	15952	-0-	-10615	-0-	210	1	15024	3	Y	653	643	1	23	
						718	9								
02	24853 X	15156	-0-	-9697	-0-	294	1	14135	3	Y	661	630	1	8	53
						727	9								
03	23591 X	15523	-0-	-8068	-0-	362	1	14368	3	Y	721	728	1	46	
						793	9								
04	20850 X	14773	-0-	-6077	-0-	275	1	13742	3	Y	687	699	1	34	
						756	9								
05	18631 X	13803	-0-	-4828	-0-	275	1	12851	3	Y	615	623	1	26	
						677	9								
06	15690 X	12427	-0-	-3263	-0-	283	1	11603	3	Y	492	494	1	8	23
						541	9								
07	16213 X	12241	-0-	-3972	-0-	247	1	11470	3	Y	476	467	1	32	
						524	9								
08	15531 X	11651	-0-	-3880	-0-	239	1	10902	3	Y	464	464	1	32	
						510	9								
09	14760 X	11591	-0-	-3169	-0-	215	1	10904	3	Y	429	439	1	22	
						472	9								
10	13795 X	4454	-0-	-9341	-0-	82	1	4188	3	Y	167	167	1	22	
						184	9								
11	12420 X	5056	-0-	-7364	-0-	100	1	4820	3	Y	124	116	1	30	
						136	9								
*12	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	712	1	14288	3	Y	270	285	1	8	14
						297	9								
TOTAL GAS PROD:		147,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,759									

GATES 11-DR		WELL #:		152H	RRCID ->	275467	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	8561 - 13053			
01	35154 X	21872	-0-	-13282	-0-	290	1	20755	3	Y	752	739	1	39	
						827	9								
02	28275 X	20996	-0-	-7279	-0-	411	1	19791	3	Y	722	715	1	8	45
						794	9								
03	25947 X	16516	-0-	-9431	-0-	390	1	15456	3	Y	609	615	1	39	
						670	9								
04	24390 X	15393	-0-	-8997	-0-	288	1	14378	3	Y	661	653	1	47	
						727	9								
05	23281 X	16799	-0-	-6482	-0-	337	1	15717	3	Y	677	681	1	43	
						745	9								
06	21720 X	15618	-0-	-6102	-0-	355	1	14592	3	Y	610	609	1	8	43
						671	9								
07	22444 X	15009	-0-	-7435	-0-	304	1	14098	3	Y	552	552	1	43	
						607	9								
08	16802 X	15368	-0-	-1434	-0-	318	1	14446	3	Y	549	577	1	15	
						604	9								
09	16260 X	14279	-0-	-1981	-0-	266	1	13453	3	Y	509	522	1	2	
						560	9								
10	16802 X	12924	-0-	-3878	-0-	241	1	12149	3	Y	485	479	1	8	
						534	9								
11	15630 X	12242	-0-	-3388	-0-	238	1	11557	3	Y	406	388	1	8	25
						447	9								
12	15376 X	12838	-0-	-2538	-0-	587	1	11780	3	Y	428	434	1	8	17
						471	9								
TOTAL GAS PROD:		189,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,960									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
GATES 11-DR																
WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																
M O	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		
01	20646 X	18812	-0-	-1834	-0-	249	1	17800	3	Y	694	682	1	46		
						763	9									
02	19314 X	14086	-0-	-5228	-0-	275	1	13261	3	Y	500	501	1	45		
						550	9									
03	19809 X	14910	-0-	-4899	-0-	349	1	13865	3	Y	633	633	1	45		
						696	9									
04	19170 X	13200	-0-	-5970	-0-	248	1	12345	3	Y	552	548	1	49		
						607	9									
05	19809 X	10993	-0-	-8816	-0-	220	1	10276	3	Y	452	460	1	41		
						497	9									
06	18210 X	10735	-0-	-7475	-0-	243	1	9984	3	Y	462	459	1	8	43	
						508	9									
07	15066 X	10691	-0-	-4375	-0-	215	1	10008	3	Y	425	425	1	43		
						468	9									
08	14911 X	9252	-0-	-5659	-0-	190	1	8655	3	Y	370	395	1	18		
						407	9									
09	13200 X	8934	-0-	-4266	-0-	165	1	8348	3	Y	383	390	1	11		
						421	9									
10	11098 X	10463	-0-	-635	-0-	194	1	9772	3	Y	452	447	1	16		
						497	9									
11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	230	1	11159	3	Y	403	384	1	8	34	
						443	9									
*12	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	549	1	11016	3	Y	429	437	1	2	8	24
						472	9									
TOTAL GAS PROD:		145,945			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,755									

GATES 07-DR																
WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																
M O	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		
01	19747 X	17994	-0-	-1753	-0-	206	1	16153	3	Y	1486	1449	1	1	8	67
						1635	9									
02	18473 X	15127	-0-	-3346	-0-	271	1	13473	3	Y	1257	1249	1	1	8	74
						1383	9									
03	19747 X	16236	-0-	-3511	-0-	372	1	14452	3	Y	1284	1292	1	1	8	65
						1412	9									
04	19110 X	11335	-0-	-7775	-0-	201	1	9887	3	Y	1134	1128	1	71		
						1247	9									
05	19747 X	17495	-0-	-2252	-0-	353	1	16035	3	Y	1006	1021	1	56		
						1107	9									
06	17400 X	15086	-0-	-2314	-0-	346	1	13865	3	Y	795	788	1	1	8	62
						875	9									
07	16244 X	15515	-0-	-729	-0-	310	1	14330	3	Y	795	807	1	50		
						875	9									
08	17484 X	14648	-0-	-2836	-0-	297	1	13491	3	Y	782	765	1	67		
						860	9									
09	16920 X	11870	-0-	-5050	-0-	199	1	10648	3	Y	930	980	1	17		
						1023	9									
10	17484 X	11301	-0-	-6183	-0-	195	1	10222	3	Y	804	793	1	28		
						884	9									
11	15090 X	8988	-0-	-6102	-0-	163	1	8241	3	Y	531	511	1	48		
						584	9									
12	15500 X	7563	-0-	-7937	-0-	319	1	6273	3	Y	883	861	1	1	8	69
						971	9									
TOTAL GAS PROD:		163,158			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,687									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
GATES 07-DR //CONT.// 499978															
WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17949 X	11869	-0-	-6080	-0-	145	1	11357	3	Y	334	324	1		32
						367	9								
02	14326 X	11471	-0-	-2855	-0-	218	1	10853	3	Y	364	359	1		37
						400	9								
03	15252 X	10930	-0-	-4322	-0-	266	1	10345	3	Y	290	294	1		33
						319	9								
04	14760 X	11384	-0-	-3376	-0-	220	1	10794	3	Y	336	343	1		26
						370	9								
05	12834 X	10617	-0-	-2217	-0-	222	1	10112	3	Y	257	263	1		20
						283	9								
06	11880 X	8120	-0-	-3760	-0-	193	1	7722	3	Y	186	188	1		18
						205	9								
07	12276 X	7780	-0-	-4496	-0-	159	1	7369	3	Y	229	227	1		20
						252	9								
08	11749 X	8631	-0-	-3118	-0-	181	1	8180	3	Y	245	250	1		15
						270	9								
09	11370 X	6458	-0-	-4912	-0-	115	1	6117	3	Y	205	208	1		12
						226	9								
10	10602 X	8638	-0-	-1964	-0-	156	1	8208	3	Y	249	245	1		16
						274	9								
11	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	161	1	8161	3	Y	252	240	1		28
						277	9								
12	8618 X	8443	-0-	-175	-0-	394	1	7759	3	Y	264	270	1		22
						290	9								
TOTAL GAS PROD:		112,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,211									

COTULLA															
WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19623 X	12956	-0-	-6667	-0-	184	1	11835	3	Y	852	823	1		64
						937	9								
02	18357 X	12002	-0-	-6355	-0-	256	1	10858	3	Y	807	791	1		80
						888	9								
03	18414 X	12208	-0-	-6206	-0-	303	1	10957	3	Y	862	859	1		83
						948	9								
04	12540 X	11907	-0-	-633	-0-	234	1	10794	3	Y	799	814	1		68
						879	9								
05	12958 X	12158	-0-	-800	-0-	255	1	11037	3	Y	787	780	1		75
						866	9								
06	12540 X	11496	-0-	-1044	-0-	267	1	10478	3	Y	683	700	1		58
						751	9								
07	12834 X	11686	-0-	-1148	-0-	244	1	10717	3	Y	659	652	1		65
						725	9								
08	12307 X	11300	-0-	-1007	-0-	232	1	10307	3	Y	692	645	1		112
						761	9								
09	11910 X	8677	-0-	-3233	-0-	168	1	7974	3	Y	486	523	1		75
						535	9								
10	12152 X	10002	-0-	-2150	-0-	195	1	9126	3	Y	619	618	1		76
						681	9								
11	11490 X	9302	-0-	-2188	-0-	178	1	8314	3	Y	736	675	1		137
						810	9								
12	11687 X	8512	-0-	-3175	-0-	388	1	7464	3	Y	600	645	1		92
						660	9								
TOTAL GAS PROD:		132,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,582									

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 #:		85H	RRCID ->	275628	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8021	PERF.	8447 - 14641	
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
01		30256 X	27810	-0-	-2446	-0-	331 1	25949 3	Y	1391	1357 1		38
							1530 9						
02		31987 X	24244	-0-	-7743	-0-	451 1	22386 3	Y	1279	1268 1	1 8	48
							1407 9						
03		34193 X	23530	-0-	-10663	-0-	552 1	21467 3	Y	1374	1375 1	1 8	46
							1511 9						
04		33090 X	20660	-0-	-12430	-0-	386 1	18970 3	Y	1185	1179 1	1 8	51
							1304 9						
05		30628 X	23599	-0-	-7029	-0-	470 1	21422 3	Y	1552	1549 1		54
							1707 9						
06		26910 X	20751	-0-	-6159	-0-	469 1	18783 3	Y	1363	1359 1	2 8	56
							1499 9						
07		25916 X	21543	-0-	-4373	-0-	431 1	19927 3	Y	1077	1087 1		46
							1185 9						
08		23591 X	21751	-0-	-1840	-0-	443 1	20102 3	Y	1096	1115 1		27
							1206 9						
09		22830 X	18785	-0-	-4045	-0-	327 1	17417 3	Y	946	968 1		5
							1041 9						
10		23591 X	19264	-0-	-4327	-0-	339 1	17824 3	Y	1001	985 1		21
							1101 9						
11		21060 X	15357	-0-	-5703	-0-	282 1	14319 3	Y	687	660 1	1 8	47
							756 9						
12		21762 X	15117	-0-	-6645	-0-	693 1	13625 3	Y	726	743 1	1 8	29
							799 9						
TOTAL GAS PROD:			252,411				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,677			

COTULLA		WELL #:		31H	RRCID ->	275645	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8509 - 12160	
01		14973 X	9918	-0-	-5055	-0-	145 1	9320 3	Y	412	401 1		15
							453 9						
02		12383 X	8711	-0-	-3672	-0-	192 1	8147 3	Y	338	334 1		19
							372 9						
03		12152 X	8406	-0-	-3746	-0-	216 1	7821 3	Y	335	336 1		18
							369 9						
04		11640 X	7859	-0-	-3781	-0-	159 1	7347 3	Y	321	313 1		26
							353 9						
05		10571 X	7929	-0-	-2642	-0-	170 1	7384 3	Y	341	341 1		26
							375 9						
06		9600 X	7782	-0-	-1818	-0-	187 1	7309 3	Y	260	275 1		11
							286 9						
07		9300 X	7715	-0-	-1585	-0-	165 1	7262 3	Y	262	261 1		12
							288 9						
08		8401 X	7485	-0-	-916	-0-	157 1	6998 3	Y	300	299 1		13
							330 9						
09		7860 X	7123	-0-	-737	-0-	140 1	6658 3	Y	295	288 1	1 8	19
							325 9						
10		8029 X	3767	-0-	-4262	-0-	75 1	3520 3	Y	156	155 1		20
							172 9						
11		7770 X	6328	-0-	-1442	-0-	126 1	5904 3	Y	271	244 1	1 8	46
							298 9						
12		7719 X	5212	-0-	-2507	-0-	246 1	4727 3	Y	217	252 1	1 8	11
							239 9						
TOTAL GAS PROD:			88,235				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,508			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		75H	RRCID ->	275646	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8530 - 14261	
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	
01		32767 X	27966	-0-	-4801	-0-	409 1	26246 3	Y	1192	1160 1	46	
							1311 9						
02		30653 X	24493	-0-	-6160	-0-	536 1	22756 3	Y	1092	1075 1	63	
							1201 9						
03		32674 X	25139	-0-	-7535	-0-	641 1	23201 3	Y	1179	1179 1	63	
							1297 9						
04		30210 X	23207	-0-	-7003	-0-	463 1	21367 3	Y	1252	1215 1	100	
							1377 9						
05		31217 X	22674	-0-	-8543	-0-	480 1	20852 3	Y	1220	1225 1	95	
							1342 9						
06		27060 X	19919	-0-	-7141	-0-	463 1	18157 3	Y	1181	1181 1	95	
							1299 9						
07		24428 X	20242	-0-	-4186	-0-	421 1	18501 3	Y	1200	1192 1	103	
							1320 9						
08		24428 X	18338	-0-	-6090	-0-	382 1	16996 3	Y	873	893 1	83	
							960 9						
09		23220 X	17227	-0-	-5993	-0-	337 1	16026 3	Y	785	779 1	89	
							864 9						
10		22661 X	18198	-0-	-4463	-0-	360 1	16903 3	Y	850	837 1	102	
							935 9						
11		19920 X	16144	-0-	-3776	-0-	319 1	14923 3	Y	820	764 1	158	
							902 9						
12		20243 X	14918	-0-	-5325	-0-	700 1	13462 3	Y	687	704 1	141	
							756 9						
TOTAL GAS PROD:			248,465	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,331						

COTULLA		WELL #:		49H	RRCID ->	275647	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8759 - 13200	
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	
01		24242 X	19352	-0-	-4890	-0-	287 1	18478 3	Y	534	521 1	17	
							587 9						
02		21605 X	11938	-0-	-9667	-0-	264 1	11198 3	Y	433	429 1	21	
							476 9						
03		23188 X	10832	-0-	-12356	-0-	278 1	10082 3	Y	429	418 1	32	
							472 9						
04		22440 X	10784	-0-	-11656	-0-	220 1	10126 3	Y	398	408 1	22	
							438 9						
05		23188 X	10629	-0-	-12559	-0-	230 1	9991 3	Y	371	373 1	20	
							408 9						
06		18720 X	8401	-0-	-10319	-0-	202 1	7937 3	Y	238	240 1	18	
							262 9						
07		12772 X	11192	-0-	-1580	-0-	244 1	10702 3	Y	224	233 1	9	
							246 9						
08		11129 X	10487	-0-	-642	-0-	223 1	9912 3	Y	320	318 1	11	
							352 9						
09		10770 X	9541	-0-	-1229	-0-	190 1	9066 3	Y	259	265 1	5	
							285 9						
10		11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	233 1	10951 3	Y	285	282 1	8	
							314 9						
11		10830 X	7540	-0-	-3290	-0-	151 1	7084 3	Y	277	263 1	22	
							305 9						
12		11191 X	6211	-0-	-4980	-0-	290 1	5572 3	Y	317	321 1	18	
							349 9						
TOTAL GAS PROD:			128,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,085						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		27125 X	15051	-0-	-12074	-0-	222	1	14257	3	Y	520	507	1	22
							572	9							
02		23606 X	13131	-0-	-10475	-0-	288	1	12227	3	Y	560	549	1	33
							616	9							
03		20398 X	16519	-0-	-3879	-0-	425	1	15382	3	Y	647	626	1	54
							712	9							
04		18330 X	13447	-0-	-4883	-0-	275	1	12695	3	Y	434	454	1	34
							477	9							
05		16709 X	12970	-0-	-3739	-0-	278	1	12076	3	Y	560	555	1	39
							616	9							
06		15990 X	12730	-0-	-3260	-0-	300	1	11774	3	Y	596	585	1	50
							656	9							
07		16523 X	13435	-0-	-3088	-0-	288	1	12695	3	Y	411	438	1	23
							452	9							
08		16523 X	12328	-0-	-4195	-0-	261	1	11629	3	Y	398	401	1	20
							438	9							
09		13440 X	11651	-0-	-1789	-0-	232	1	11047	3	Y	338	349	1	9
							372	9							
10		13423 X	11867	-0-	-1556	-0-	239	1	11240	3	Y	353	349	1	13
							388	9							
11		12990 X	10797	-0-	-2193	-0-	218	1	10225	3	Y	322	307	1	28
							354	9							
12		13423 X	10121	-0-	-3302	-0-	483	1	9284	3	Y	322	329	1	21
							354	9							
TOTAL GAS PROD:			154,047	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,461								

COTULLA															
WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		26040 X	14329	-0-	-11711	-0-	214	1	13716	3	Y	363	354	1	16
							399	9							
02		22678 X	11357	-0-	-11321	-0-	255	1	10849	3	Y	230	229	1	17
							253	9							
03		21824 X	12900	-0-	-8924	-0-	335	1	12118	3	Y	406	401	1	22
							447	9							
04		20040 X	12622	-0-	-7418	-0-	258	1	11962	3	Y	365	357	1	30
							402	9							
05		16926 X	12818	-0-	-4108	-0-	278	1	12075	3	Y	423	421	1	32
							465	9							
06		13860 X	12623	-0-	-1237	-0-	303	1	11879	3	Y	401	414	1	19
							441	9							
07		13051 X	12944	-0-	-107	-0-	278	1	12229	3	Y	397	396	1	20
							437	9							
08		13051 X	12820	-0-	-231	-0-	273	1	12100	3	Y	406	408	1	18
							447	9							
09		12630 X	12325	-0-	-305	-0-	245	1	11662	3	Y	380	375	1	23
							418	9							
10		13051 X	4879	-0-	-8172	-0-	98	1	4588	3	Y	175	174	1	24
							193	9							
11		12630 X	9630	-0-	-3000	-0-	193	1	9033	3	Y	367	331	1	60
							404	9							
12		12958 X	9006	-0-	-3952	-0-	429	1	8240	3	Y	306	352	1	14
							337	9							
TOTAL GAS PROD:			138,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,219								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480																
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		
01		17143 X	11677	-0-	-5466	-0-	172	1	11065	3	Y	400	390	1		12
							440	9								
02		15254 X	9208	-0-	-6046	-0-	205	1	8677	3	Y	296	293	1		15
							326	9								
03		15438 X	9755	-0-	-5683	-0-	251	1	9104	3	Y	364	362	1		17
							400	9								
04		13740 X	9842	-0-	-3898	-0-	200	1	9247	3	Y	359	349	1		27
							395	9								
05		12927 X	9172	-0-	-3755	-0-	198	1	8586	3	Y	353	354	1		26
							388	9								
06		11310 X	8690	-0-	-2620	-0-	209	1	8181	3	Y	273	287	1		12
							300	9								
07		10168 X	8780	-0-	-1388	-0-	188	1	8284	3	Y	280	278	1		14
							308	9								
08		10168 X	8793	-0-	-1375	-0-	186	1	8235	3	Y	338	338	1		14
							372	9								
09		9840 X	8705	-0-	-1135	-0-	172	1	8152	3	Y	346	334	1		26
							381	9								
10		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	193	1	9036	3	Y	358	352	1		32
							394	9								
11		8700 X	8449	-0-	-251	-0-	168	1	7853	3	Y	389	352	1		69
							428	9								
12		8990 X	7666	-0-	-1324	-0-	362	1	6953	3	Y	319	368	1		20
							351	9								
TOTAL GAS PROD:			110,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,075							

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350																
01		24504 X	24504	-0-	-0-	-0-	367	1	23573	3	Y	513	501	1		19
							564	9								
02		20938 X	12981	-0-	-7957	-0-	288	1	12236	3	Y	415	411	1		23
							457	9								
03		23932 X	12418	-0-	-11514	-0-	321	1	11623	3	Y	431	419	1		35
							474	9								
04		23160 X	11898	-0-	-11262	-0-	243	1	11213	3	Y	402	411	1		26
							442	9								
05		23932 X	11150	-0-	-12782	-0-	242	1	10522	3	Y	351	354	1		23
							386	9								
06		23160 X	9576	-0-	-13584	-0-	231	1	9070	3	Y	250	250	1		23
							275	9								
07		13888 X	9090	-0-	-4798	-0-	196	1	8635	3	Y	235	245	1		13
							259	9								
08		12431 X	9837	-0-	-2594	-0-	211	1	9353	3	Y	248	249	1		12
							273	9								
09		11910 X	8241	-0-	-3669	-0-	164	1	7832	3	Y	223	229	1		6
							245	9								
10		11160 X	9498	-0-	-1662	-0-	192	1	9008	3	Y	271	268	1		9
							298	9								
11		9570 X	8234	-0-	-1336	-0-	167	1	7793	3	Y	249	237	1		21
							274	9								
12		9827 X	7562	-0-	-2265	-0-	361	1	6940	3	Y	237	244	1		14
							261	9								
TOTAL GAS PROD:			134,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,825							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	41664 X	32625	-0-	-9039	-0-	1243	1	31216	3	Y	151	134	1	4 8	33
						166	9								
02	37787 X	32955	-0-	-4832	-0-	658	1	31909	3	Y	353	292	1	4 8	90
						388	9								
03	38657 X	33150	-0-	-5507	-0-	660	1	32162	3	Y	298	317	1	4 8	67
						328	9								
04	36150 X	30915	-0-	-5235	-0-	283	1	30430	3	Y	184	221	1	3 8	27
						202	9								
05	35278 X	31282	-0-	-3996	-0-	397	1	30648	3	Y	215	164	1		78
						237	9								
06	34080 X	29730	-0-	-4350	-0-	246	1	29262	3	Y	202	214	1		66
						222	9								
07	35216 X	33991	-0-	-1225	-0-	605	1	33178	3	Y	189	217	1	5 8	33
						208	9								
08	33139 X	28519	-0-	-4620	-0-	595	1	27757	3	Y	152	119	1	4 8	62
						167	9								
09	30930 X	27608	-0-	-3322	-0-	478	1	26987	3	Y	130	162	1	2 8	28
						143	9								
10	33976 X	27725	-0-	-6251	-0-	733	1	26802	3	Y	173	138	1	4 8	59
						190	9								
11	32880 X	26379	-0-	-6501	-0-	766	1	25431	3	Y	165	171	1	3 8	50
						182	9								
12	33976 X	26113	-0-	-7863	-0-	952	1	25159	3	Y	2	39	1		13
						2	9								
TOTAL GAS PROD:		360,992			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,214								

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	26902 X	26902	-0-	-0-	-0-	389	1	24944	3	Y	1426	1396	1	117	
						1569	9								
02	22997 X	18817	-0-	-4180	-0-	404	1	17125	3	Y	1171	1165	1	123	
						1288	9								
03	24583 X	18184	-0-	-6399	-0-	453	1	16397	3	Y	1213	1215	1	121	
						1334	9								
04	23790 X	16491	-0-	-7299	-0-	324	1	14953	3	Y	1104	1129	1	96	
						1214	9								
05	24583 X	17015	-0-	-7568	-0-	355	1	15424	3	Y	1124	1112	1	108	
						1236	9								
06	23790 X	15450	-0-	-8340	-0-	358	1	14046	3	Y	951	976	1	83	
						1046	9								
07	18879 X	16051	-0-	-2828	-0-	335	1	14713	3	Y	912	903	1	92	
						1003	9								
08	18197 X	15081	-0-	-3116	-0-	308	1	13725	3	Y	953	889	1	156	
						1048	9								
09	16500 X	14759	-0-	-1741	-0-	284	1	13495	3	Y	891	924	1	123	
						980	9								
10	17019 X	14343	-0-	-2676	-0-	279	1	13067	3	Y	906	915	1	114	
						997	9								
11	15540 X	12607	-0-	-2933	-0-	244	1	11427	3	Y	851	799	1	166	
						936	9								
12	16058 X	12339	-0-	-3719	-0-	565	1	10873	3	Y	819	864	1	121	
						901	9								
TOTAL GAS PROD:		198,039			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,321								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
COTULLA		WELL #:		76H	RRCID ->	275808	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8372	PERF. 8590	- 13631
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	
01	11501 X	9094	-0-	-2407	-0-	133 1	8556 3	Y	368	359 1	12	
						405 9						
02	10063 X	6114	-0-	-3949	-0-	134 1	5685 3	Y	268	265 1	15	
						295 9						
03	10695 X	4198	-0-	-6497	-0-	108 1	3883 3	Y	188	191 1	12	
						207 9						
04	10350 X	5925	-0-	-4425	-0-	120 1	5548 3	Y	234	227 1	19	
						257 9						
05	10695 X	4824	-0-	-5871	-0-	103 1	4467 3	Y	231	232 1	18	
						254 9						
06	8790 X	5218	-0-	-3572	-0-	124 1	4866 3	Y	207	207 1	18	
						228 9						
07	6541 X	5047	-0-	-1494	-0-	109 1	4747 3	Y	174	174 1	18	
						191 9						
08	6138 X	5995	-0-	-143	-0-	124 1	5509 3	Y	329	324 1	23	
						362 9						
09	5940 X	5779	-0-	-161	-0-	113 1	5345 3	Y	292	289 1	26	
						321 9						
10	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	158 1	7424 3	Y	307	302 1	31	
						338 9						
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	146 1	6811 3	Y	353	322 1	62	
						388 9						
*12	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	327 1	6286 3	Y	320	326 1	56	
						352 9						
TOTAL GAS PROD:		74,424		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,271						

GATES 07-DR		WELL #:		54H	RRCID ->	275811	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	8247	PERF. 8557	- 12635
01	30783 X	30027	-0-	-756	-0-	356 1	27992 3	Y	1526	1486 1	1 8	53
						1679 9						
02	26180 X	26180	-0-	-0-	-0-	489 1	24316 3	Y	1250	1244 1	1 8	58
						1375 9						
03	31093 X	27959	-0-	-3134	-0-	665 1	25920 3	Y	1249	1254 1	1 8	52
						1374 9						
04	30090 X	23881	-0-	-6209	-0-	449 1	22033 3	Y	1272	1259 1	1 8	64
						1399 9						
05	31093 X	23432	-0-	-7661	-0-	471 1	21436 3	Y	1386	1393 1		57
						1525 9						
06	29070 X	20683	-0-	-8387	-0-	472 1	18915 3	Y	1178	1177 1	1 8	57
						1296 9						
07	27993 X	20737	-0-	-7256	-0-	411 1	19011 3	Y	1195	1191 1		61
						1315 9						
08	27962 X	19367	-0-	-8595	-0-	390 1	17741 3	Y	1124	1150 1		35
						1236 9						
09	23880 X	17883	-0-	-5997	-0-	308 1	16399 3	Y	1069	1090 1		14
						1176 9						
10	23436 X	16951	-0-	-6485	-0-	294 1	15425 3	Y	1120	1102 1		32
						1232 9						
11	20670 X	15476	-0-	-5194	-0-	278 1	14129 3	Y	972	927 1	1 8	76
						1069 9						
12	20739 X	15097	-0-	-5642	-0-	680 1	13366 3	Y	955	982 1	1 8	48
						1051 9						
TOTAL GAS PROD:		257,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,296						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
COTULLA //CONT.// 499978														
WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13423 X	10112	-0-	-3311	-0-	151	1	9676	3	Y	259	252	1	10
						285	9							
02	12412 X	8788	-0-	-3624	-0-	198	1	8371	3	Y	199	197	1	12
						219	9							
03	12214 X	8666	-0-	-3548	-0-	225	1	8166	3	Y	250	248	1	14
						275	9							
04	11040 X	8171	-0-	-2869	-0-	168	1	7772	3	Y	210	205	1	19
						231	9							
05	10292 X	8141	-0-	-2151	-0-	178	1	7743	3	Y	200	201	1	18
						220	9							
06	9780 X	8070	-0-	-1710	-0-	196	1	7679	3	Y	177	187	1	8
						195	9							
07	9238 X	8321	-0-	-917	-0-	180	1	7899	3	Y	220	217	1	11
						242	9							
08	8680 X	7838	-0-	-842	-0-	167	1	7431	3	Y	218	220	1	9
						240	9							
09	8160 X	7990	-0-	-170	-0-	159	1	7543	3	Y	262	253	1	18
						288	9							
10	8339 X	8011	-0-	-328	-0-	162	1	7598	3	Y	228	225	1	21
						251	9							
11	8070 X	7097	-0-	-973	-0-	144	1	6715	3	Y	216	198	1	39
						238	9							
12	8308 X	6922	-0-	-1386	-0-	333	1	6400	3	Y	172	202	1	9
						189	9							
TOTAL GAS PROD:		98,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,611								

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	
01	36611 X	34318	-0-	-2293	-0-	448	1	32081	3	Y	1626	1596	1	83
						1789	9							
02	34249 X	30814	-0-	-3435	-0-	598	1	28787	3	Y	1299	1294	1	87
						1429	9							
03	35898 X	35780	-0-	-118	-0-	838	1	33295	3	Y	1497	1497	1	86
						1647	9							
04	33210 X	31663	-0-	-1547	-0-	593	1	29632	3	Y	1307	1337	1	55
						1438	9							
05	34317 X	29762	-0-	-4555	-0-	598	1	27936	3	Y	1116	1133	1	38
						1228	9							
06	34620 X	24343	-0-	-10277	-0-	557	1	22874	3	Y	829	835	1	31
						912	9							
07	35774 X	23597	-0-	-12177	-0-	479	1	22251	3	Y	788	787	1	32
						867	9							
08	35774 X	15627	-0-	-20147	-0-	324	1	14738	3	Y	514	526	1	20
						565	9							
09	31650 X	18883	-0-	-12767	-0-	350	1	17716	3	Y	743	757	1	6
						817	9							
10	29760 X	20439	-0-	-9321	-0-	378	1	19139	3	Y	838	826	1	18
						922	9							
11	24330 X	17778	-0-	-6552	-0-	344	1	16683	3	Y	683	652	1	48
						751	9							
12	23591 X	18566	-0-	-5025	-0-	843	1	16917	3	Y	733	744	1	34
						806	9							
TOTAL GAS PROD:		301,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,973								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 11-DR GU GG		WELL #:		120H	RRCID ->	276076	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8571	- 14206			
M O	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		
01	38750 X	34416	-0-	-4334	-0-	449	1	32160	3	Y	1643	1615	1	8	88	
						1807	9									
02	36250 X	32701	-0-	-3549	-0-	638	1	30687	3	Y	1251	1250	1	8	88	
						1376	9									
03	38381 X	38381	-0-	-0-	-0-	904	1	35901	3	Y	1433	1436	1	8	84	
						1576	9									
04	36620 X	36620	-0-	-0-	-0-	691	1	34531	3	Y	1271	1290	1	8	64	
						1398	9									
05	34968 X	33072	-0-	-1896	-0-	669	1	31206	3	Y	1088	1104	1		48	
						1197	9									
06	37140 X	28817	-0-	-8323	-0-	661	1	27155	3	Y	910	912	1	8	45	
						1001	9									
07	38378 X	27192	-0-	-11186	-0-	555	1	25737	3	Y	818	819	1		44	
						900	9									
08	38378 X	28463	-0-	-9915	-0-	592	1	26893	3	Y	889	888	1		45	
						978	9									
09	36630 X	25090	-0-	-11540	-0-	469	1	23733	3	Y	807	837	1		15	
						888	9									
10	33077 X	24140	-0-	-8937	-0-	450	1	22763	3	Y	843	832	1		26	
						927	9									
11	28830 X	21858	-0-	-6972	-0-	425	1	20619	3	Y	740	706	1	8	59	
						814	9									
12	28458 X	20432	-0-	-8026	-0-	932	1	18706	3	Y	722	736	1	3	8	42
						794	9									

TOTAL GAS PROD: 351,182

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,415

GATES 11-DR GU HH		WELL #:		121H	RRCID ->	276078	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8566	- 14805			
01	44282 X	44282	-0-	-0-	-0-	582	1	41708	3	Y	1811	1780	1	8	102	
						1992	9									
02	41093 X	41055	-0-	-38	-0-	800	1	38537	3	Y	1562	1553	1	8	110	
						1718	9									
03	43927 X	43540	-0-	-387	-0-	1024	1	40669	3	Y	1679	1686	1	8	102	
						1847	9									
04	42510 X	38871	-0-	-3639	-0-	733	1	36594	3	Y	1404	1397	1	8	108	
						1544	9									
05	43927 X	37327	-0-	-6600	-0-	753	1	35166	3	Y	1280	1296	1		92	
						1408	9									
06	42510 X	28398	-0-	-14112	-0-	655	1	26899	3	Y	767	781	1	8	77	
						844	9									
07	43834 X	30769	-0-	-13065	-0-	627	1	29106	3	Y	942	933	1		86	
						1036	9									
08	43555 X	32469	-0-	-11086	-0-	673	1	30608	3	Y	1080	1077	1		89	
						1188	9									
09	38880 X	29950	-0-	-8930	-0-	559	1	28301	3	Y	991	1046	1	8	33	
						1090	9									
10	37324 X	30154	-0-	-7170	-0-	563	1	28444	3	Y	1043	1029	1		47	
						1147	9									
11	31410 X	27696	-0-	-3714	-0-	540	1	26167	3	Y	899	857	1	2	8	87
						989	9									
12	32457 X	27049	-0-	-5408	-0-	1237	1	24826	3	Y	896	913	1	4	8	66
						986	9									

TOTAL GAS PROD: 411,560

TOTAL CONDENSATE PROD: 14,354

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 11-DR		WELL #:		127H	RRCID ->	276091	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8405 - 13597			
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			
01	39897 X	24155	-0-	-15742	-0-	324	1	23197	3	Y	576	566	1	201	
						634	9								
02	37062 X	20475	-0-	-16587	-0-	403	1	19373	3	Y	635	626	1	1 8	209
						699	9								
03	35154 X	16853	-0-	-18301	-0-	399	1	15813	3	Y	583	606	1		186
						641	9								
04	30960 X	15334	-0-	-15626	-0-	288	1	14416	3	Y	573	571	1		188
						630	9								
05	28334 X	20479	-0-	-7855	-0-	413	1	19281	3	Y	714	713	1		189
						785	9								
06	23370 X	17515	-0-	-5855	-0-	402	1	16499	3	Y	558	561	1	1 8	185
						614	9								
07	21886 X	17360	-0-	-4526	-0-	355	1	16460	3	Y	495	495	1		185
						545	9								
08	20491 X	16504	-0-	-3987	-0-	344	1	15634	3	Y	478	480	1		183
						526	9								
09	19830 X	16014	-0-	-3816	-0-	300	1	15173	3	Y	492	595	1		80
						541	9								
10	20491 X	16522	-0-	-3969	-0-	309	1	15631	3	Y	529	521	1		88
						582	9								
11	17520 X	14594	-0-	-2926	-0-	285	1	13825	3	Y	440	420	1	1 8	107
						484	9								
12	17360 X	8460	-0-	-8900	-0-	376	1	7557	3	Y	479	487	1	2 8	97
						527	9								
TOTAL GAS PROD:		204,265				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,552							

GATES 11-DR		WELL #:		125H	RRCID ->	276253	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8295 - 11153			
01	17329 X	13213	-0-	-4116	-0-	172	1	12257	3	Y	713	700	1	152	
						784	9								
02	16182 X	11523	-0-	-4659	-0-	215	1	10375	3	Y	848	835	1	1 8	164
						933	9								
03	16027 X	8566	-0-	-7461	-0-	187	1	7463	3	Y	833	969	1	1 8	27
						916	9								
04	14640 X	9632	-0-	-5008	-0-	173	1	8627	3	Y	756	751	1		32
						832	9								
05	15128 X	12267	-0-	-2861	-0-	244	1	11370	3	Y	594	605	1		21
						653	9								
06	12780 X	10886	-0-	-1894	-0-	245	1	10078	3	Y	512	512	1	1 8	20
						563	9								
07	12307 X	10651	-0-	-1656	-0-	214	1	9931	3	Y	460	460	1		20
						506	9								
08	12276 X	11050	-0-	-1226	-0-	228	1	10335	3	Y	443	444	1		19
						487	9								
09	11880 X	10427	-0-	-1453	-0-	193	1	9771	3	Y	421	435	1		5
						463	9								
10	12276 X	11342	-0-	-934	-0-	210	1	10626	3	Y	460	453	1		12
						506	9								
11	10890 X	10110	-0-	-780	-0-	196	1	9492	3	Y	384	365	1	1 8	30
						422	9								
12	11036 X	7513	-0-	-3523	-0-	341	1	6846	3	Y	296	308	1	1 8	17
						326	9								
TOTAL GAS PROD:		127,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,720							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
GATES 11-DR		WELL #:		172H	RRCID ->	276254	COMPL. DATE	09/13/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8398 - 12824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	41013 X	29094	-0-	-11919	-0-	379	1	27178	3	Y	1397	1369	1	1	8	44	
						1537	9										
02	36424 X	25678	-0-	-10746	-0-	489	1	23535	3	Y	1504	1432	1	1	8	115	
						1654	9										
03	33852 X	29502	-0-	-4350	-0-	686	1	27263	3	Y	1412	1432	1	1	8	94	
						1553	9										
04	32760 X	26461	-0-	-6299	-0-	494	1	24643	3	Y	1204	1235	1	1	8	62	
						1324	9										
05	31279 X	25367	-0-	-5912	-0-	507	1	23647	3	Y	1103	1115	1			50	
						1213	9										
06	28560 X	20996	-0-	-7564	-0-	473	1	19442	3	Y	983	983	1	1	8	49	
						1081	9										
07	29512 X	20902	-0-	-8610	-0-	421	1	19526	3	Y	868	855	1			62	
						955	9										
08	29512 X	19759	-0-	-9753	-0-	407	1	18513	3	Y	763	765	1			60	
						839	9										
09	26460 X	18895	-0-	-7565	-0-	351	1	17771	3	Y	703	722	1			41	
						773	9										
10	25358 X	1385	-0-	-23973	-0-	26	1	1297	3	Y	56	59	1			38	
						62	9										
11	21000 X	1374	-0-	-19626	-0-	25	1	1189	3	Y	145	134	1			49	
						160	9										
12	20894 X	4913	-0-	-15981	-0-	215	1	4320	3	Y	344	370	1	2	8	21	
						378	9										
TOTAL GAS PROD:		224,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,482											

GATES 11-DR		WELL #:		171H	RRCID ->	276255	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	8385 - 12818					
01	47244 X	32276	-0-	-14968	-0-	424	1	30346	3	Y	1369	1343	1	1	8	44	
						1506	9										
02	41992 X	30277	-0-	-11715	-0-	587	1	28269	3	Y	1292	1235	1	1	8	100	
						1421	9										
03	39835 X	32014	-0-	-7821	-0-	748	1	29693	3	Y	1430	1439	1	1	8	90	
						1573	9										
04	36810 X	26445	-0-	-10365	-0-	495	1	24701	3	Y	1135	1168	1	1	8	56	
						1249	9										
05	33449 X	23848	-0-	-9601	-0-	478	1	22306	3	Y	967	981	1			42	
						1064	9										
06	31320 X	22815	-0-	-8505	-0-	520	1	21339	3	Y	869	868	1	1	8	42	
						956	9										
07	32364 X	22625	-0-	-9739	-0-	457	1	21190	3	Y	889	871	1			60	
						978	9										
08	32023 X	21253	-0-	-10770	-0-	438	1	19891	3	Y	840	840	1			60	
						924	9										
09	26460 X	18432	-0-	-8028	-0-	342	1	17336	3	Y	685	703	1			42	
						754	9										
10	23839 X	7273	-0-	-16566	-0-	135	1	6816	3	Y	293	291	1			44	
						322	9										
11	22830 X	3432	-0-	-19398	-0-	64	1	3080	3	Y	262	244	1	1	8	61	
						288	9										
12	22630 X	7296	-0-	-15334	-0-	322	1	6459	3	Y	468	496	1	2	8	31	
						515	9										
TOTAL GAS PROD:		247,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,499											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 499978															
GATES 11-DR															
WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014														TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358	
M O	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	
01	28892 X	14622	-0-	-14270	-0-	191	1	13724	3	Y	643	634	1	27	
						707	9								
02	26738 X	8630	-0-	-18108	-0-	166	1	8007	3	Y	415	403	1	39	
						457	9								
03	22723 X	8607	-0-	-14116	-0-	195	1	7764	3	Y	589	589	1	39	
						648	9								
04	21990 X	11972	-0-	-10018	-0-	219	1	10937	3	Y	742	743	1	38	
						816	9								
05	22723 X	17005	-0-	-5718	-0-	340	1	15875	3	Y	718	724	1	32	
						790	9								
06	14160 X	10516	-0-	-3644	-0-	238	1	9769	3	Y	463	469	1	25	
						509	9					1	8		
07	12369 X	11090	-0-	-1279	-0-	225	1	10404	3	Y	419	413	1	31	
						461	9								
08	15221 X	9792	-0-	-5429	-0-	200	1	9093	3	Y	454	451	1	34	
						499	9								
09	14730 X	10310	-0-	-4420	-0-	189	1	9550	3	Y	519	529	1	24	
						571	9								
10	15221 X	4786	-0-	-10435	-0-	88	1	4474	3	Y	204	204	1	24	
						224	9								
11	10740 X	5900	-0-	-4840	-0-	112	1	5468	3	Y	291	268	1	46	
						320	9					1	8		
12	11098 X	9370	-0-	-1728	-0-	419	1	8416	3	Y	486	502	1	28	
						535	9					2	8		
TOTAL GAS PROD:		122,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,943									

GATES 11-DR														CNTY: DIMMIT	
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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32178 X	21547	-0-	-10631	-0-	283	1	20282	3	Y	893	877	1	231	
						982	9					1	8		
02	30102 X	18517	-0-	-11585	-0-	360	1	17308	3	Y	772	768	1	234	
						849	9					1	8		
03	29047 X	14861	-0-	-14186	-0-	343	1	13596	3	Y	838	1044	1	27	
						922	9					1	8		
04	25140 X	15385	-0-	-9755	-0-	286	1	14286	3	Y	739	735	1	31	
						813	9								
05	23250 X	15059	-0-	-8191	-0-	301	1	14029	3	Y	663	671	1	23	
						729	9								
06	20850 X	14605	-0-	-6245	-0-	330	1	13552	3	Y	657	654	1	25	
						723	9					1	8		
07	19809 X	14455	-0-	-5354	-0-	291	1	13506	3	Y	598	597	1	26	
						658	9								
08	15903 X	13373	-0-	-2530	-0-	275	1	12528	3	Y	518	523	1	21	
						570	9								
09	15390 X	12366	-0-	-3024	-0-	230	1	11620	3	Y	469	482	1	8	
						516	9								
10	15097 X	12377	-0-	-2720	-0-	229	1	11590	3	Y	507	500	1	15	
						558	9								
11	14610 X	10712	-0-	-3898	-0-	207	1	10048	3	Y	415	396	1	33	
						457	9					1	8		
12	14446 X	8278	-0-	-6168	-0-	372	1	7467	3	Y	399	408	1	22	
						439	9					2	8		
TOTAL GAS PROD:		171,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,468									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 11-DR		WELL #:		129H	RRCID ->	276328	COMPL. DATE	04/13/2015	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8622 - 12514			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	34875 X	28468	-0-	-6407	-0-	374	1	26800	3	Y	1176	1153	1	1 8	39
						1294	9								
02	30305 X	24926	-0-	-5379	-0-	485	1	23340	3	Y	1001	995	1	1 8	44
						1101	9								
03	32395 X	21030	-0-	-11365	-0-	492	1	19530	3	Y	916	923	1	1 8	36
						1008	9								
04	31350 X	18355	-0-	-12995	-0-	342	1	17066	3	Y	861	853	1	1 8	43
						947	9								
05	29543 X	18378	-0-	-11165	-0-	368	1	17187	3	Y	748	758	1		33
						823	9								
06	27540 X	16431	-0-	-11109	-0-	374	1	15367	3	Y	627	627	1	1 8	32
						690	9								
07	26660 X	16709	-0-	-9951	-0-	338	1	15670	3	Y	637	634	1		35
						701	9								
08	21018 X	15484	-0-	-5534	-0-	320	1	14537	3	Y	570	581	1		24
						627	9								
09	18360 X	14607	-0-	-3753	-0-	271	1	13738	3	Y	544	556	1		12
						598	9								
10	18383 X	14683	-0-	-3700	-0-	273	1	13771	3	Y	581	574	1		19
						639	9								
11	16440 X	13298	-0-	-3142	-0-	256	1	12422	3	Y	564	537	1	1 8	45
						620	9								
12	16709 X	13067	-0-	-3642	-0-	594	1	11924	3	Y	499	508	1	2 8	34
						549	9								
TOTAL GAS PROD:		215,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,724							

GATES 11-DR		WELL #:		134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	519	1	37229	3	Y	1406	1379	1	1 8	57
						1547	9								
02	33032 X	33032	-0-	-0-	-0-	647	1	31120	3	Y	1150	1145	1	1 8	61
						1265	9								
03	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	837	1	33227	3	Y	1266	1271	1	1 8	55
						1393	9								
04	32472 X	32472	-0-	-0-	-0-	615	1	30660	3	Y	1088	1081	1	1 8	61
						1197	9								
05	31186 X	30836	-0-	-350	-0-	624	1	29136	3	Y	978	990	1		49
						1076	9								
06	30180 X	27830	-0-	-2350	-0-	639	1	26226	3	Y	877	876	1	1 8	49
						965	9								
07	35464 X	27271	-0-	-8193	-0-	556	1	25771	3	Y	858	855	1		52
						944	9								
08	35464 X	23169	-0-	-12295	-0-	481	1	21862	3	Y	751	766	1		37
						826	9								
09	32460 X	23143	-0-	-9317	-0-	433	1	21938	3	Y	702	719	1		20
						772	9								
10	30845 X	23067	-0-	-7778	-0-	431	1	21814	3	Y	747	737	1		30
						822	9								
11	27840 X	20451	-0-	-7389	-0-	397	1	19294	3	Y	691	661	1	1 8	59
						760	9								
12	27280 X	18657	-0-	-8623	-0-	856	1	17185	3	Y	560	574	1	3 8	42
						616	9								
TOTAL GAS PROD:		334,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,074							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE				
01		27280 X	15374	-0-	-11906	-0-	202	1	14487	3	Y	623	615	1	28		
							685	9									
02		25520 X	15343	-0-	-10177	-0-	298	1	14361	3	Y	622	615	1	34		
							684	9						1	8		
03		27595 X	27595	-0-	-0-	-0-	651	1	25849	3	Y	995	987	1	41		
							1095	9						1	8		
04		24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	460	1	22946	3	Y	875	868	1	47		
							963	9						1	8		
05		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	463	1	21619	3	Y	783	792	1	38		
							861	9									
06		26400 X	18837	-0-	-7563	-0-	432	1	17745	3	Y	600	604	1	33		
							660	9						1	8		
07		27590 X	17537	-0-	-10053	-0-	358	1	16592	3	Y	534	535	1	32		
							587	9									
08		27590 X	16484	-0-	-11106	-0-	342	1	15572	3	Y	518	526	1	24		
							570	9									
09		24360 X	13131	-0-	-11229	-0-	245	1	12385	3	Y	455	468	1	11		
							501	9									
10		22940 X	12501	-0-	-10439	-0-	233	1	11766	3	Y	456	451	1	16		
							502	9									
*11		18840 X	13503	-0-	-5337	-0-	261	1	12693	3	Y	499	470	1	44		
							549	9						1	8		
12		17546 X	12598	-0-	-4948	-0-	576	1	11558	3	Y	422	431	1	33		
							464	9						2	8		
TOTAL GAS PROD:			210,215												TOTAL CONDENSATE PROD: 7,382		

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015																	
01		33356 X	25565	-0-	-7791	-0-	303	1	23844	3	Y	1289	1244	1	52		
							1418	9									
02		29290 X	22780	-0-	-6510	-0-	427	1	21225	3	Y	1025	1021	1	55		
							1128	9						1	8		
03		31031 X	23168	-0-	-7863	-0-	553	1	21564	3	Y	955	961	1	48		
							1051	9						1	8		
04		28350 X	21023	-0-	-7327	-0-	400	1	19631	3	Y	902	896	1	54		
							992	9									
05		28086 X	21513	-0-	-6573	-0-	439	1	19989	3	Y	986	1005	1	35		
							1085	9									
06		24750 X	20060	-0-	-4690	-0-	467	1	18704	3	Y	808	807	1	35		
							889	9						1	8		
07		24025 X	20288	-0-	-3737	-0-	412	1	19025	3	Y	774	774	1	35		
							851	9									
08		23157 X	17251	-0-	-5906	-0-	355	1	16084	3	Y	738	755	1	18		
							812	9									
09		21030 X	15234	-0-	-5796	-0-	267	1	14189	3	Y	707	722	1	3		
							778	9									
10		21514 X	16774	-0-	-4740	-0-	298	1	15604	3	Y	793	780	1	16		
							872	9									
11		20070 X	15453	-0-	-4617	-0-	284	1	14448	3	Y	655	625	1	45		
							721	9						1	8		
12		20274 X	16724	-0-	-3550	-0-	774	1	15227	3	Y	657	673	1	28		
							723	9						1	8		
TOTAL GAS PROD:			235,833												TOTAL CONDENSATE PROD: 10,289		

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 07-DR GU DD		WELL #:		168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	8702 - 12945	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31806 X	22167	-0-	-9639	-0-	267 1	21022 3	Y	798	851 1	61		
						878 9							
02	29174 X	19165	-0-	-10009	-0-	364 1	18095 3	Y	642	621 1	82		
						706 9							
03	29264 X	18465	-0-	-10799	-0-	446 1	17361 3	Y	598	601 1	79		
						658 9							
04	25950 X	16361	-0-	-9589	-0-	314 1	15418 3	Y	572	596 1	55		
						629 9							
05	24552 X	17003	-0-	-7549	-0-	351 1	16002 3	Y	591	594 1	52		
						650 9							
06	21450 X	14414	-0-	-7036	-0-	339 1	13582 3	Y	448	449 1	50	1 8	
						493 9							
07	18817 X	13402	-0-	-5415	-0-	275 1	12707 3	Y	382	415 1	17		
						420 9							
08	18476 X	13340	-0-	-5136	-0-	277 1	12595 3	Y	425	432 1	10		
						468 9							
09	16440 X	13068	-0-	-3372	-0-	233 1	12399 3	Y	396	404 1	2		
						436 9							
10	16988 X	14174	-0-	-2814	-0-	257 1	13464 3	Y	412	406 1	8		
						453 9							
11	14400 X	13371	-0-	-1029	-0-	251 1	12737 3	Y	348	333 1	23		
						383 9							
*12	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	644 1	12677 3	Y	379	388 1	14		
						417 9							
TOTAL GAS PROD:		188,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,991							

GATES 11-DR		WELL #:		130H	RRCID ->	276365	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8527 - 13481	
01	37851 X	23024	-0-	-14827	-0-	303 1	21713 3	Y	916	900 1	32	1 8	
						1008 9							
02	35409 X	21043	-0-	-14366	-0-	410 1	19713 3	Y	836	830 1	37	1 8	
						920 9							
03	32085 X	20287	-0-	-11798	-0-	475 1	18837 3	Y	886	888 1	34	1 8	
						975 9							
04	28350 X	17103	-0-	-11247	-0-	319 1	15948 3	Y	760	755 1	39		
						836 9							
05	26009 X	16783	-0-	-9226	-0-	337 1	15727 3	Y	654	663 1	30		
						719 9							
06	22290 X	12990	-0-	-9300	-0-	297 1	12179 3	Y	467	471 1	25	1 8	
						514 9							
07	22506 X	13454	-0-	-9052	-0-	272 1	12604 3	Y	525	521 1	29		
						578 9							
08	20274 X	14774	-0-	-5500	-0-	303 1	13812 3	Y	599	605 1	23		
						659 9							
09	17100 X	16059	-0-	-1041	-0-	298 1	15100 3	Y	601	612 1	12		
						661 9							
10	16771 X	14600	-0-	-2171	-0-	271 1	13711 3	Y	562	555 1	19		
						618 9							
11	14310 X	12126	-0-	-2184	-0-	234 1	11318 3	Y	522	498 1	42	1 8	
						574 9							
12	16585 X	10104	-0-	-6481	-0-	458 1	9194 3	Y	411	421 1	30	2 8	
						452 9							
TOTAL GAS PROD:		192,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,739							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR		WELL #:		139H	RRCID ->	276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8384 - 12640
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
01	29264 X	16583	-0-	-12681	-0-	219 1	15696 3	Y	607	599 1		36
02	27376 X	16135	-0-	-11241	-0-	668 9	311 1	14989 3	Y	759	746 1 1 8	48
03	26815 X	15884	-0-	-10931	-0-	835 9	370 1	14667 3	Y	770	775 1 1 8	42
04	23670 X	13638	-0-	-10032	-0-	847 9	254 1	12657 3	Y	661	657 1	46
05	19809 X	12173	-0-	-7636	-0-	727 9	242 1	11296 3	Y	577	585 1	38
06	16680 X	11676	-0-	-5004	-0-	635 9	264 1	10881 3	Y	483	484 1 1 8	36
07	17236 X	11118	-0-	-6118	-0-	531 9	225 1	10418 3	Y	432	432 1	36
08	15872 X	10219	-0-	-5653	-0-	475 9	210 1	9563 3	Y	405	412 1	29
09	13650 X	8444	-0-	-5206	-0-	446 9	156 1	7900 3	Y	353	363 1	19
10	12183 X	8417	-0-	-3766	-0-	388 9	156 1	7905 3	Y	324	320 1	23
11	11670 X	7480	-0-	-4190	-0-	356 9	144 1	6975 3	Y	328	318 1 1 8	32
12	11129 X	6927	-0-	-4202	-0-	361 9	314 1	6308 3	Y	277	284 1 1 8	24
						305 9						
TOTAL GAS PROD:		138,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,976						

GATES 11-DR		WELL #:		137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8461 - 14396
01	36828 X	36313	-0-	-515	-0-	477 1	34167 3	Y	1517	1489 1	1 8	60
02	34452 X	31282	-0-	-3170	-0-	1669 9	608 1	29255 3	Y	1290	1284 1 1 8	65
03	36828 X	35315	-0-	-1513	-0-	1419 9	828 1	32860 3	Y	1479	1478 1 1 8	65
04	35640 X	31592	-0-	-4048	-0-	1627 9	593 1	29591 3	Y	1280	1271 1 1 8	73
05	36828 X	30102	-0-	-6726	-0-	1408 9	605 1	28208 3	Y	1172	1185 1	60
06	35130 X	26066	-0-	-9064	-0-	1289 9	595 1	24412 3	Y	963	965 1 1 8	57
07	35309 X	24180	-0-	-11129	-0-	1059 9	491 1	22767 3	Y	838	840 1	55
08	35309 X	22445	-0-	-12864	-0-	922 9	464 1	21089 3	Y	811	824 1	42
09	31590 X	21192	-0-	-10398	-0-	892 9	394 1	19980 3	Y	744	763 1	23
10	30101 X	19857	-0-	-10244	-0-	818 9	369 1	18638 3	Y	773	763 1	33
11	26070 X	14618	-0-	-11452	-0-	850 9	282 1	13700 3	Y	578	559 1 1 8	51
12	24180 X	14131	-0-	-10049	-0-	636 9	642 1	12893 3	Y	542	551 1 2 8	40
						596 9						
TOTAL GAS PROD:		307,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,987						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312 - 13875		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	32860 X	12102	-0-	-20758	-0-	155	1	11148	3	Y	726	717	1	37
						799	9							
02	26593 X	15812	-0-	-10781	-0-	302	1	14539	3	Y	883	868	1 8	51
						971	9							
03	26319 X	16368	-0-	-9951	-0-	377	1	14959	3	Y	938	942	1 8	46
						1032	9							
04	25470 X	15977	-0-	-9493	-0-	296	1	14749	3	Y	847	842	1	51
						932	9							
05	20243 X	15000	-0-	-5243	-0-	297	1	13859	3	Y	767	776	1	42
						844	9							
06	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	410	1	16849	3	Y	739	737	1 8	43
						813	9							
07	16895 X	15162	-0-	-1733	-0-	304	1	14115	3	Y	675	674	1	44
						743	9							
08	16523 X	9342	-0-	-7181	-0-	191	1	8670	3	Y	437	453	1	28
						481	9							
09	16860 X	4779	-0-	-12081	-0-	86	1	4400	3	Y	266	277	1	17
						293	9							
10	17422 X	3968	-0-	-13454	-0-	71	1	3580	3	Y	288	284	1	21
						317	9							
11	16860 X	3179	-0-	-13681	-0-	60	1	2878	3	Y	219	220	1	20
						241	9							
12	15159 X	2935	-0-	-12224	-0-	129	1	2593	3	Y	194	198	1 8	15
						213	9							
TOTAL GAS PROD:		132,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,979								

GATES 11-DR		WELL #:		135H	RRCID ->	276397	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8429 - 14365		
01	40083 X	31757	-0-	-8326	-0-	420	1	30097	3	Y	1127	1105	1 8	48
						1240	9							
02	36801 X	25839	-0-	-10962	-0-	506	1	24356	3	Y	888	886	1 8	49
						977	9							
03	32674 X	24324	-0-	-8350	-0-	576	1	22862	3	Y	805	813	1 8	40
						886	9							
04	31620 X	21234	-0-	-10386	-0-	402	1	20067	3	Y	695	692	1	43
						765	9							
05	32674 X	18117	-0-	-14557	-0-	367	1	17124	3	Y	569	579	1	33
						626	9							
06	30720 X	10417	-0-	-20303	-0-	239	1	9811	3	Y	334	340	1 8	26
						367	9							
07	27621 X	9491	-0-	-18130	-0-	193	1	8924	3	Y	340	339	1	27
						374	9							
08	24335 X	17070	-0-	-7265	-0-	356	1	16164	3	Y	500	502	1	25
						550	9							
09	21240 X	15993	-0-	-5247	-0-	299	1	15168	3	Y	478	488	1	15
						526	9							
10	18104 X	16118	-0-	-1986	-0-	302	1	15247	3	Y	517	510	1	22
						569	9							
11	16530 X	14035	-0-	-2495	-0-	273	1	13248	3	Y	467	450	1 8	38
						514	9							
12	17081 X	14878	-0-	-2203	-0-	681	1	13661	3	Y	487	492	1 8	31
						536	9							
TOTAL GAS PROD:		219,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,207								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES 11-DR		WELL #:		136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561	-	14100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	31155 X	26518	-0-	-4637	-0-	350	1	25068	3	Y	1000	983	1	1 8	43
						1100	9								
02	31436 X	22286	-0-	-9150	-0-	434	1	20910	3	Y	856	851	1	1 8	47
						942	9								
03	33604 X	21545	-0-	-12059	-0-	506	1	20095	3	Y	858	864	1	1 8	40
						944	9								
04	32520 X	17632	-0-	-14888	-0-	331	1	16522	3	Y	708	705	1		43
						779	9								
05	31930 X	16280	-0-	-15650	-0-	327	1	15283	3	Y	609	618	1		34
						670	9								
06	25650 X	11414	-0-	-14236	-0-	254	1	10466	3	Y	631	627	1	1 8	37
						694	9								
07	23467 X	17167	-0-	-6300	-0-	350	1	16248	3	Y	517	519	1		35
						569	9								
08	21545 X	17849	-0-	-3696	-0-	373	1	16937	3	Y	490	498	1		27
						539	9								
09	17640 X	17053	-0-	-587	-0-	320	1	16207	3	Y	478	489	1		16
						526	9								
10	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	328	1	16554	3	Y	584	576	1		24
						642	9								
11	17280 X	17145	-0-	-135	-0-	331	1	16087	3	Y	661	631	1	1 8	53
						727	9								
12	17856 X	16846	-0-	-1010	-0-	771	1	15469	3	Y	551	562	1	3 8	39
						606	9								
TOTAL GAS PROD:		219,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,943									

GATES 11-DR		WELL #:		138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362	-	14813	
01	38285 X	26777	-0-	-11508	-0-	351	1	25170	3	Y	1142	1121	1	1 8	49
						1256	9								
02	35815 X	25813	-0-	-10002	-0-	500	1	24099	3	Y	1104	1094	1	1 8	58
						1214	9								
03	34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	808	1	32083	3	Y	1387	1386	1	1 8	58
						1526	9								
04	30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	569	1	28371	3	Y	1167	1161	1	1 8	63
						1284	9								
05	28582 X	27882	-0-	-700	-0-	560	1	26115	3	Y	1097	1109	1		51
						1207	9								
06	33300 X	24035	-0-	-9265	-0-	544	1	22356	3	Y	1032	1029	1	1 8	53
						1135	9								
07	34410 X	23682	-0-	-10728	-0-	477	1	22146	3	Y	963	961	1		55
						1059	9								
08	34410 X	22357	-0-	-12053	-0-	460	1	20889	3	Y	916	932	1		39
						1008	9								
09	30210 X	20730	-0-	-9480	-0-	382	1	19372	3	Y	887	907	1		19
						976	9								
10	27869 X	20558	-0-	-7311	-0-	382	1	19292	3	Y	804	794	1		29
						884	9								
11	24030 X	18206	-0-	-5824	-0-	354	1	17171	3	Y	619	597	1	1 8	50
						681	9								
12	23684 X	17221	-0-	-6463	-0-	787	1	15788	3	Y	587	596	1	3 8	38
						646	9								
TOTAL GAS PROD:		291,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,705									

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 #: 90H		RRCID -> 276712		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 8293		PERF. 8456 - 12168				
M O	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
01	32302 X	32109	-0-	-193	-0-	383	1	30132	3	Y	1449	1400	1	1 8 91
						1594	9							
02	30218 X	28322	-0-	-1896	-0-	532	1	26490	3	Y	1182	1177	1	1 8 95
						1300	9							
03	32302 X	28121	-0-	-4181	-0-	673	1	26188	3	Y	1145	1152	1	1 8 87
						1260	9							
04	31260 X	27630	-0-	-3630	-0-	528	1	25884	3	Y	1107	1098	1	96
						1218	9							
05	32302 X	28172	-0-	-4130	-0-	580	1	26401	3	Y	1083	1093	1	86
						1191	9							
06	31080 X	24460	-0-	-6620	-0-	574	1	22996	3	Y	809	813	1	1 8 81
						890	9							
07	30287 X	23904	-0-	-6383	-0-	488	1	22543	3	Y	794	842	1	33
						873	9							
08	28551 X	22402	-0-	-6149	-0-	464	1	21050	3	Y	807	820	1	20
						888	9							
09	27630 X	21424	-0-	-6206	-0-	379	1	20202	3	Y	766	782	1	4
						843	9							
10	28179 X	20621	-0-	-7558	-0-	369	1	19347	3	Y	823	810	1	17
						905	9							
11	24450 X	18738	-0-	-5712	-0-	345	1	17524	3	Y	790	751	1	1 8 55
						869	9							
12	23901 X	18455	-0-	-5446	-0-	850	1	16726	3	Y	799	819	1	1 8 34
						879	9							
TOTAL GAS PROD:		294,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,554								

GATES 07-DR		WELL #: 184H		RRCID -> 276718		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8258		PERF. 8578 - 11815				
M O	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
01	29233 X	16455	-0-	-12778	-0-	197	1	15448	3	Y	736	717	1	31
						810	9							
02	24157 X	14119	-0-	-10038	-0-	265	1	13173	3	Y	619	616	1	34
						681	9							
03	21142 X	13448	-0-	-7694	-0-	321	1	12525	3	Y	547	553	1	28
						602	9							
04	20460 X	13477	-0-	-6983	-0-	258	1	12618	3	Y	546	541	1	33
						601	9							
05	18166 X	14973	-0-	-3193	-0-	310	1	14120	3	Y	494	501	1	26
						543	9							
06	15930 X	13100	-0-	-2830	-0-	310	1	12409	3	Y	346	350	1	22
						381	9							
07	15097 X	13137	-0-	-1960	-0-	270	1	12503	3	Y	331	331	1	22
						364	9							
08	14973 X	12334	-0-	-2639	-0-	257	1	11696	3	Y	346	359	1	9
						381	9							
09	14490 X	11818	-0-	-2672	-0-	210	1	11223	3	Y	350	356	1	3
						385	9							
10	14973 X	12293	-0-	-2680	-0-	222	1	11646	3	Y	386	379	1	10
						425	9							
11	13110 X	10813	-0-	-2297	-0-	201	1	10176	3	Y	396	376	1	30
						436	9							
12	13144 X	9810	-0-	-3334	-0-	453	1	8919	3	Y	398	410	1	18
						438	9							
TOTAL GAS PROD:		155,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,495								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	30938 X	29560	-0-	-1378	-0-	354	1	27758	3	Y	1316	1282	1	50		
						1448	9									
02	28942 X	25423	-0-	-3519	-0-	478	1	23791	3	Y	1049	1044	1	8	54	
						1154	9									
03	30938 X	24683	-0-	-6255	-0-	590	1	22958	3	Y	1032	1036	1	1	8	49
						1135	9									
04	29940 X	21577	-0-	-8363	-0-	410	1	20133	3	Y	940	934	1			55
						1034	9									
05	30938 X	23580	-0-	-7358	-0-	482	1	21944	3	Y	1049	1053	1			51
						1154	9									
06	28620 X	19319	-0-	-9301	-0-	449	1	17980	3	Y	809	811	1	1	8	48
						890	9									
07	24397 X	18737	-0-	-5660	-0-	380	1	17550	3	Y	734	736	1			46
						807	9									
08	24397 X	17648	-0-	-6749	-0-	364	1	16515	3	Y	699	726	1			19
						769	9									
09	22830 X	16304	-0-	-6526	-0-	287	1	15285	3	Y	665	678	1			6
						732	9									
10	23591 X	16392	-0-	-7199	-0-	292	1	15327	3	Y	703	692	1			17
						773	9									
11	19320 X	14680	-0-	-4640	-0-	270	1	13722	3	Y	625	597	1			45
						688	9									
12	18724 X	14008	-0-	-4716	-0-	645	1	12685	3	Y	616	634	1			27
						678	9									
TOTAL GAS PROD:		241,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,237										

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			
01	33790 X	32090	-0-	-1700	-0-	385	1	30275	3	Y	1300	1267	1	50		
						1430	9									
02	31610 X	26349	-0-	-5261	-0-	493	1	24501	3	Y	1232	1220	1	1	8	61
						1355	9									
03	33790 X	25789	-0-	-8001	-0-	605	1	23567	3	Y	1470	1467	1	1	8	63
						1617	9									
04	32700 X	23032	-0-	-9668	-0-	426	1	20920	3	Y	1533	1516	1	1	8	79
						1686	9									
05	33790 X	27203	-0-	-6587	-0-	549	1	25026	3	Y	1480	1494	1			65
						1628	9									
06	31050 X	23158	-0-	-7892	-0-	534	1	21402	3	Y	1111	1118	1	1	8	57
						1222	9									
07	28179 X	22699	-0-	-5480	-0-	458	1	21167	3	Y	976	980	1			53
						1074	9									
08	27218 X	21117	-0-	-6101	-0-	436	1	19772	3	Y	826	857	1			22
						909	9									
09	26340 X	19666	-0-	-6674	-0-	347	1	18512	3	Y	734	749	1			7
						807	9									
10	27218 X	19624	-0-	-7594	-0-	354	1	18547	3	Y	657	648	1			16
						723	9									
11	23160 X	18141	-0-	-5019	-0-	337	1	17143	3	Y	601	573	1			44
						661	9									
12	22692 X	17706	-0-	-4986	-0-	825	1	16225	3	Y	596	614	1			26
						656	9									
TOTAL GAS PROD:		276,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,516										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 07-DR		WELL #:		107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 -	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	41416 X	37987	-0-	-3429	-0-	454	1	35710	3	Y	1657	1603	1	1	8	108
						1823	9									
02	38744 X	33250	-0-	-5494	-0-	627	1	31143	3	Y	1345	1339	1	1	8	113
						1480	9									
03	40455 X	32807	-0-	-7648	-0-	786	1	30620	3	Y	1274	1281	1	1	8	105
						1401	9									
04	37980 X	29638	-0-	-8342	-0-	567	1	27825	3	Y	1133	1169	1			69
						1246	9									
05	39246 X	29150	-0-	-10096	-0-	600	1	27338	3	Y	1102	1113	1			58
						1212	9									
06	36750 X	28107	-0-	-8643	-0-	659	1	26415	3	Y	939	938	1	1	8	58
						1033	9									
07	33077 X	28158	-0-	-4919	-0-	578	1	26720	3	Y	782	802	1			38
						860	9									
08	32798 X	26381	-0-	-6417	-0-	549	1	24902	3	Y	845	860	1			23
						930	9									
09	29640 X	24298	-0-	-5342	-0-	431	1	23010	3	Y	779	796	1			6
						857	9									
10	29140 X	24170	-0-	-4970	-0-	435	1	22841	3	Y	813	799	1			20
						894	9									
11	28110 X	22181	-0-	-5929	-0-	411	1	20867	3	Y	821	780	1	1	8	60
						903	9									
12	28148 X	21361	-0-	-6787	-0-	988	1	19443	3	Y	845	865	1	1	8	39
						930	9									
TOTAL GAS PROD:		337,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,335										

GATES 07-DR		WELL #:		13H	RRCID ->	276814	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8785 -	12665			
01	36332 X	27312	-0-	-9020	-0-	325	1	25582	3	Y	1277	1244	1			37
						1405	9									
02	33988 X	23293	-0-	-10695	-0-	439	1	21835	3	Y	926	926	1	1	8	36
						1019	9									
03	36332 X	17685	-0-	-18647	-0-	423	1	16485	3	Y	706	717	1			25
						777	9									
04	32010 X	22860	-0-	-9150	-0-	441	1	21602	3	Y	743	734	1			34
						817	9									
05	30194 X	23173	-0-	-7021	-0-	482	1	21944	3	Y	679	687	1			26
						747	9									
06	26430 X	19883	-0-	-6547	-0-	471	1	18881	3	Y	483	487	1	1	8	21
						531	9									
07	24893 X	19079	-0-	-5814	-0-	393	1	18167	3	Y	472	472	1			21
						519	9									
08	23622 X	18223	-0-	-5399	-0-	381	1	17312	3	Y	482	492	1			11
						530	9									
09	22860 X	16896	-0-	-5964	-0-	301	1	16049	3	Y	496	503	1			4
						546	9									
10	23188 X	16821	-0-	-6367	-0-	304	1	15939	3	Y	525	516	1			13
						578	9									
11	19890 X	15436	-0-	-4454	-0-	287	1	14576	3	Y	521	496	1			38
						573	9									
12	19065 X	13855	-0-	-5210	-0-	642	1	12624	3	Y	535	549	1			24
						589	9									
TOTAL GAS PROD:		234,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,845										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
//CONT.// 499978																					
GATES 07-DR														WELL #: 14H RRCID -> 276815		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8301		PERF. 8683 - 12215	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	29357 X	22572	-0-	-6785	-0-	269	1	21137	3	Y	1060	1033	1			33					
						1166	9														
02	26941 X	19094	-0-	-7847	-0-	358	1	17805	3	Y	846	843	1	1	8	35					
						931	9														
03	28799 X	15963	-0-	-12836	-0-	379	1	14751	3	Y	757	764	1			28					
						833	9														
04	27870 X	18395	-0-	-9475	-0-	347	1	16994	3	Y	958	942	1			44					
						1054	9														
05	25203 X	18567	-0-	-6636	-0-	378	1	17222	3	Y	879	890	1			33					
						967	9														
06	21840 X	14859	-0-	-6981	-0-	344	1	13788	3	Y	661	664	1	1	8	29					
						727	9														
07	20398 X	14457	-0-	-5941	-0-	292	1	13480	3	Y	623	623	1			29					
						685	9														
08	19003 X	13360	-0-	-5643	-0-	272	1	12340	3	Y	680	691	1			18					
						748	9														
09	18390 X	13457	-0-	-4933	-0-	235	1	12512	3	Y	645	659	1			4					
						710	9														
10	18569 X	13425	-0-	-5144	-0-	238	1	12432	3	Y	686	675	1			15					
						755	9														
11	14850 X	12386	-0-	-2464	-0-	225	1	11405	3	Y	687	653	1	1	8	48					
						756	9														
12	14446 X	11878	-0-	-2568	-0-	542	1	10652	3	Y	622	643	1			27					
						684	9														
TOTAL GAS PROD:		188,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,104															

GATES 07-DR														WELL #: 15H RRCID -> 276841		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 8655 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	34565 X	31251	-0-	-3314	-0-	371	1	29151	3	Y	1572	1531	1	1	8	44					
						1729	9														
02	32596 X	27852	-0-	-4744	-0-	522	1	25967	3	Y	1239	1234	1	1	8	48					
						1363	9														
03	34844 X	18768	-0-	-16076	-0-	449	1	17486	3	Y	757	780	1			25					
						833	9														
04	33720 X	26973	-0-	-6747	-0-	514	1	25235	3	Y	1113	1090	1			48					
						1224	9														
05	33139 X	28745	-0-	-4394	-0-	592	1	26959	3	Y	1085	1094	1			39					
						1194	9														
06	30240 X	24773	-0-	-5467	-0-	581	1	23278	3	Y	831	834	1	1	8	35					
						914	9														
07	29760 X	24597	-0-	-5163	-0-	501	1	23177	3	Y	835	832	1			38					
						919	9														
08	28737 X	23644	-0-	-5093	-0-	486	1	22055	3	Y	1003	1016	1			25					
						1103	9														
09	27810 X	22094	-0-	-5716	-0-	388	1	20661	3	Y	950	971	1			4					
						1045	9														
10	28737 X	22459	-0-	-6278	-0-	400	1	20937	3	Y	1020	1003	1			21					
						1122	9														
11	24780 X	20763	-0-	-4017	-0-	382	1	19376	3	Y	914	870	1	1	8	64					
						1005	9														
12	24583 X	20448	-0-	-4135	-0-	939	1	18462	3	Y	952	974	1	1	8	41					
						1047	9														
TOTAL GAS PROD:		292,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,271															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING		WELL #:		7H	RRCID ->	276848	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10849	- 16708		
M O	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
01	138942 X	132122	-0-	-6820	-0-	3925	1	128184	3	Y	12	1	1	7 8 4
02	129978 X	125139	-0-	-4839	-0-	420	1	124704	3	Y	14	6	8	12
03	138942 X	131238	-0-	-7704	-0-	275	1	130954	3	Y	8	8	8	12
04	133680 X	125261	-0-	-8419	-0-	530	1	124724	3	Y	6	6	8	12
05	135842 X	127075	-0-	-8767	-0-	575	1	126500	3	Y	-0-	12	1	-0-
06	129450 X	122197	-0-	-7253	-0-	251	1	121943	3	Y	3	3	8	-0-
07	133424 X	121783	-0-	-11641	-0-	942	1	120841	3	Y	-0-			-0-
08	131223 X	126423	-0-	-4800	-0-	1584	1	124832	3	Y	6	6	8	-0-
09	125250 X	116376	-0-	-8874	-0-	621	1	115749	3	Y	5	5	8	-0-
10	127069 X	118707	-0-	-8362	-0-	734	1	117962	3	Y	10	10	8	-0-
11	122340 X	112849	-0-	-9491	-0-	871	1	111978	3	Y	-0-			-0-
12	126418 X	120721	-0-	-5697	-0-	1665	1	119042	3	Y	13	13	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,479,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		77								

GATES 07-DR GU CC		WELL #:		167H	RRCID ->	276971	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8604	- 11835		
M O	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
01	23467 X	15066	-0-	-8401	-0-	182	1	14310	3	Y	522	558	1	40
02	21286 X	13133	-0-	-8153	-0-	246	1	12239	3	Y	589	563	1	66
03	20584 X	11270	-0-	-9314	-0-	269	1	10476	3	Y	477	483	1	60
04	18060 X	13535	-0-	-4525	-0-	257	1	12576	3	Y	638	647	1	51
05	16678 X	13942	-0-	-2736	-0-	284	1	12959	3	Y	635	639	1	47
06	14580 X	12856	-0-	-1724	-0-	291	1	11660	3	Y	823	810	1	1 8 59
07	14043 X	12710	-0-	-1333	-0-	253	1	11690	3	Y	697	726	1	30
08	13981 X	11613	-0-	-2368	-0-	234	1	10638	3	Y	674	689	1	15
09	13530 X	10914	-0-	-2616	-0-	191	1	10142	3	Y	528	541	1	2
10	13950 X	12468	-0-	-1482	-0-	226	1	11861	3	Y	346	342	1	6
11	12870 X	9427	-0-	-3443	-0-	173	1	8803	3	Y	410	388	1	28
12	12710 X	10969	-0-	-1741	-0-	508	1	9990	3	Y	428	438	1	18
TOTAL GAS PROD:		147,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,767								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		77H	RRCID ->	277022	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8226	PERF.	8592 - 12080	
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	
01		29295 X	18661	-0-	-10634	-0-	269 1	17304 3	Y	989	968 1	82	
							1088 9						
02		27405 X	15449	-0-	-11956	-0-	333 1	14141 3	Y	886	876 1	92	
							975 9						
03		24800 X	14774	-0-	-10026	-0-	364 1	13149 3	Y	1146	1130 1	108	
							1261 9						
04		21960 X	13418	-0-	-8542	-0-	256 1	11854 3	Y	1189	1197 1	100	
							1308 9						
05		20987 X	12765	-0-	-8222	-0-	260 1	11288 3	Y	1106	1101 1	105	
							1217 9						
06		18060 X	12778	-0-	-5282	-0-	278 1	10927 3	Y	1430	1419 1	116	
							1573 9						
07		16523 X	12899	-0-	-3624	-0-	248 1	10912 3	Y	1581	1544 1	153	
							1739 9						
08		14787 X	11113	-0-	-3674	-0-	224 1	9980 3	Y	826	825 1	154	
							909 9						
09		13410 X	9733	-0-	-3677	-0-	189 1	9005 3	Y	490	562 1	82	
							539 9						
10		13206 X	10505	-0-	-2701	-0-	205 1	9638 3	Y	602	610 1	74	
							662 9						
11		12780 X	10235	-0-	-2545	-0-	202 1	9453 3	Y	527	498 1	103	
							580 9						
12		12896 X	10330	-0-	-2566	-0-	481 1	9240 3	Y	554	577 1	80	
							609 9						

TOTAL GAS PROD: 152,660

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,326

COTULLA		WELL #:		78H	RRCID ->	277023	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	8258	PERF.	8576 - 11725	
01		18166 X	9241	-0-	-8925	-0-	132 1	8526 3	Y	530	522 1	42	
							583 9						
02		14471 X	7563	-0-	-6908	-0-	164 1	6950 3	Y	408	409 1	41	
							449 9						
03		14818 X	7230	-0-	-7588	-0-	182 1	6605 3	Y	403	408 1	36	
							443 9						
04		11400 X	6509	-0-	-4891	-0-	130 1	5981 3	Y	362	371 1	27	
							398 9						
05		10571 X	7311	-0-	-3260	-0-	154 1	6692 3	Y	423	416 1	34	
							465 9						
06		8940 X	6469	-0-	-2471	-0-	151 1	5954 3	Y	331	344 1	21	
							364 9						
07		7161 X	7112	-0-	-49	-0-	150 1	6580 3	Y	347	342 1	26	
							382 9						
08		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	223 1	9937 3	Y	333	312 1	47	
							366 9						
09		6930 X	5894	-0-	-1036	-0-	116 1	5495 3	Y	257	272 1	32	
							283 9						
10		7161 X	6896	-0-	-265	-0-	134 1	6276 3	Y	442	431 1	43	
							486 9						
11		6930 X	6362	-0-	-568	-0-	127 1	5942 3	Y	266	260 1	49	
							293 9						
12		7161 X	5931	-0-	-1230	-0-	277 1	5318 3	Y	305	317 1	37	
							336 9						

TOTAL GAS PROD: 87,044

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,407

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		28520 X	16523	-0-	-11997	-0-	242 1	15553 3	Y	662	645 1		30
							728 9						
02		24360 X	14526	-0-	-9834	-0-	321 1	13576 3	Y	572	564 1		38
							629 9						
03		23095 X	13206	-0-	-9889	-0-	339 1	12274 3	Y	539	541 1		36
							593 9						
04		18900 X	13724	-0-	-5176	-0-	278 1	12850 3	Y	542	531 1		47
							596 9						
05		17732 X	13891	-0-	-3841	-0-	300 1	13031 3	Y	509	512 1		44
							560 9						
06		15990 X	13035	-0-	-2955	-0-	313 1	12258 3	Y	422	425 1		41
							464 9						
07		14632 X	13302	-0-	-1330	-0-	286 1	12565 3	Y	410	408 1		43
							451 9						
08		14167 X	12694	-0-	-1473	-0-	267 1	11901 3	Y	478	477 1		44
							526 9						
09		13710 X	11958	-0-	-1752	-0-	236 1	11223 3	Y	454	449 1		49
							499 9						
10		13888 X	11801	-0-	-2087	-0-	237 1	11095 3	Y	426	420 1		55
							469 9						
11		13050 X	10323	-0-	-2727	-0-	206 1	9629 3	Y	444	412 1		87
							488 9						
12		13299 X	10308	-0-	-2991	-0-	486 1	9346 3	Y	433	439 1		81
							476 9						
TOTAL GAS PROD:		155,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,891							

COTULLA		WELL #:		39H	RRCID ->	277844	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8583 - 13016	
01		33418 X	21414	-0-	-12004	-0-	319 1	20427 3	Y	607	591 1		27
							668 9						
02		28391 X	17453	-0-	-10938	-0-	389 1	16482 3	Y	529	522 1		34
							582 9						
03		26226 X	16767	-0-	-9459	-0-	433 1	15700 3	Y	576	575 1		35
							634 9						
04		24120 X	16541	-0-	-7579	-0-	337 1	15555 3	Y	590	577 1		48
							649 9						
05		23033 X	16472	-0-	-6561	-0-	358 1	15538 3	Y	524	528 1		44
							576 9						
06		20730 X	13477	-0-	-7253	-0-	322 1	12616 3	Y	490	491 1		43
							539 9						
07		18662 X	14243	-0-	-4419	-0-	305 1	13403 3	Y	486	484 1		45
							535 9						
08		17081 X	13404	-0-	-3677	-0-	285 1	12692 3	Y	388	394 1		39
							427 9						
09		16530 X	13042	-0-	-3488	-0-	261 1	12394 3	Y	352	350 1		41
							387 9						
10		16461 X	13505	-0-	-2956	-0-	274 1	12873 3	Y	325	320 1		46
							358 9						
11		13770 X	12700	-0-	-1070	-0-	258 1	12043 3	Y	363	338 1		71
							399 9						
12		14229 X	10965	-0-	-3264	-0-	524 1	10067 3	Y	340	345 1		66
							374 9						
TOTAL GAS PROD:		179,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,570							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		143H	RRCID ->	277935	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8640 -	12481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20026 X	14429	-0-	-5597	-0-	189 1	13577 3	Y	603	592 1			23
02	17574 X	12540	-0-	-5034	-0-	663 9							
03	16740 X	11695	-0-	-5045	-0-	244 1	11753 3	Y	494	493 1			24
04	16020 X	12053	-0-	-3967	-0-	543 9							
05	15376 X	14107	-0-	-1269	-0-	275 1	10917 3	Y	457	462 1			19
06	13950 X	12422	-0-	-1528	-0-	503 9							
07	13392 X	12589	-0-	-803	-0-	228 1	11395 3	Y	391	388 1			22
08	14105 X	11516	-0-	-2589	-0-	430 9							
09	13650 X	10649	-0-	-3001	-0-	279 1	13030 3	Y	725	717 1			30
10	14105 X	2104	-0-	-12001	-0-	798 9							
*11	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-	282 1	11553 3	Y	534	537 1	1 8		26
*12	15071 X	15071	-0-	-0-	-0-	587 9							
						253 1	11696 3	Y	582	578 1			30
						640 9							
						235 1	10700 3	Y	528	538 1			20
						581 9							
						194 1	9859 3	Y	542	554 1			8
						596 9							
						38 1	1945 3	Y	110	116 1			2
						121 9							
						281 1	13603 3	Y	746	674 1	1 8		73
						821 9							
						678 1	13609 3	Y	713	722 1	3 8		61
						784 9							
TOTAL GAS PROD:		143,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,425							

WRIGHT, L. C.		WELL #:		1H	RRCID ->	278467	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10997 -	15020
01	0 W	89147	-0-	89147	181756	3413 1	85727 3	N	6	1 8			47
02	0 W	80934	-0-	80934	262690	7 9							
03	346416 X	83726	-0-	-262690	-0-	1634 1	79293 3	N	6	1 8			52
04	198780 X	78804	-0-	-119976	-0-	7 9							
05	92597 X	79282	-0-	-13315	-0-	1685 1	82041 3	N	-0-	38 1			14
06	86280 X	74128	-0-	-12152	-0-	726 1	78077 3	N	1	1 8			14
07	85405 X	74119	-0-	-11286	-0-	1 9							
08	83731 X	70055	-0-	-13676	-0-	1014 1	78268 3	N	-0-	1 8			14
09	78810 X	65285	-0-	-13525	-0-	618 1	73509 3	N	1	1 8			14
10	79267 X	65070	-0-	-14197	-0-	1 9							
11	74130 X	56982	-0-	-17148	-0-	1327 1	72783 3	N	8	2 8			20
12	74121 X	55184	-0-	-18937	-0-	9 9							
						1469 1	68586 3	N	-0-				20
						1137 1	64145 3	N	3	1 8			22
						3 9							
						1732 1	63337 3	N	1	1 8			22
						1 9							
						1666 1	55307 3	N	8				30
						9 9							
						2012 1	53171 3	N	1	1 8			30
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		872,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		35							

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 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	
01		88102 X	24578	-0-	-63524	-0-	362 1	23240 3	Y	887	864 1		32
							976 9						
02		36076 X	20412	-0-	-15664	-0-	452 1	19175 3	Y	714	705 1		41
							785 9						
03		35681 X	19539	-0-	-16142	-0-	504 1	18245 3	Y	718	720 1		39
							790 9						
04		30030 X	18257	-0-	-11773	-0-	369 1	17055 3	Y	757	736 1		60
							833 9						
05		27621 X	17817	-0-	-9804	-0-	383 1	16649 3	Y	714	718 1		56
							785 9						
06		23790 X	15458	-0-	-8332	-0-	366 1	14376 3	Y	651	660 1		47
							716 9						
07		20398 X	14764	-0-	-5634	-0-	316 1	13911 3	Y	488	492 1		43
							537 9						
08		19530 X	17018	-0-	-2512	-0-	359 1	15953 3	Y	642	639 1		46
							706 9						
09		18270 X	13751	-0-	-4519	-0-	272 1	12919 3	Y	509	506 1		49
							560 9						
10		17825 X	13486	-0-	-4339	-0-	270 1	12681 3	Y	486	479 1		56
							535 9						
11		16470 X	12486	-0-	-3984	-0-	250 1	11682 3	Y	504	466 1		94
							554 9						
12		17019 X	12633	-0-	-4386	-0-	598 1	11495 3	Y	491	502 1		83
							540 9						
TOTAL GAS PROD:		200,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,561							

OWENS 1080		WELL #:		11H	RRCID ->	278517	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10357	PERF.10867	- 15300	
01		220720 X	131528	-0-	-89192	-0-	131522 3	6 9	Y	5	5 8		2
							114124 3	3 9	Y	3	2 8		3
02		206480 X	114127	-0-	-92353	-0-	126337 3	12 9	Y	11	8 8		6
							96 1	124935 3	Y	6	7 1	4 8	1
							7 9						
05		147157 X	112448	-0-	-34709	-0-	124 1	112323 3	Y	1			2
							1 9						
06		127290 X	108068	-0-	-19222	-0-	197 1	107870 3	Y	1			3
							1 9						
07		129208 X	110493	-0-	-18715	-0-	486 1	110001 3	Y	5	3 8		5
							6 9						
08		129208 X	100249	-0-	-28959	-0-	546 1	99701 3	Y	2	2 8		5
							2 9						
09		125040 X	94828	-0-	-30212	-0-	426 1	94399 3	Y	3	3 8		5
							3 9						
10		112437 X	94155	-0-	-18282	-0-	647 1	93507 3	Y	1	1 8		5
							1 9						
11		108060 X	88896	-0-	-19164	-0-	726 1	88168 3	Y	2	2 8		5
							2 9						
12		110484 X	86289	-0-	-24195	-0-	783 1	85505 3	Y	1	1 8		5
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		1,292,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		41							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
OWENS 1080		WELL #:		12H	RRCID ->	278518	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10375	PERF.10859	- 15530				
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
01		139066 X	127222	-0-	-11844	-0-	127218	3	4	9	Y	4				17
02		130094 X	110784	-0-	-19310	-0-	110782	3	2	9	Y	2				19
03		139066 X	110180	-0-	-28886	-0-	110179	3	1	9	Y	1				20
04		134580 X	100726	-0-	-33854	-0-	77	1	100648	3	Y	1	13	1		8
							1	9								
05		139066 X	99307	-0-	-39759	-0-	110	1	99196	3	Y	1				9
							1	9								
06		134580 X	91983	-0-	-42597	-0-	167	1	91812	3	Y	4				13
							4	9								
07		114917 X	90475	-0-	-24442	-0-	398	1	90070	3	Y	6				19
							7	9								
08		114917 X	84046	-0-	-30871	-0-	458	1	83582	3	Y	5				24
							6	9								
09		111210 X	81474	-0-	-29736	-0-	366	1	81108	3	Y	-0-				24
10		114917 X	80228	-0-	-34689	-0-	552	1	79676	3	Y	-0-				24
11		91980 X	78874	-0-	-13106	-0-	644	1	78230	3	Y	-0-				24
12		90489 X	78196	-0-	-12293	-0-	710	1	77486	3	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		1,133,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		24								

OWENS 1080		WELL #:		13H	RRCID ->	278542	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10762	- 15195				
01		219294 X	136753	-0-	-82541	-0-	136744	3	9	9	Y	8				18
02		205146 X	121988	-0-	-83158	-0-	121985	3	3	9	Y	3				21
03		219294 X	124483	-0-	-94811	-0-	124477	3	6	9	Y	5				26
04		212220 X	115518	-0-	-96702	-0-	88	1	115427	3	Y	3	21	1		8
							3	9								
05		219294 X	114769	-0-	-104525	-0-	127	1	114641	3	Y	1				9
							1	9								
06		212220 X	106757	-0-	-105463	-0-	194	1	106563	3	Y	-0-				9
07		127224 X	106288	-0-	-20936	-0-	467	1	105819	3	Y	2				11
							2	9								
08		124496 X	99898	-0-	-24598	-0-	544	1	99340	3	Y	13				24
							14	9								
09		115530 X	95110	-0-	-20420	-0-	427	1	94683	3	Y	-0-				24
10		114762 X	95567	-0-	-19195	-0-	657	1	94910	3	Y	-0-				24
11		106770 X	89245	-0-	-17525	-0-	728	1	88517	3	Y	-0-				24
12		106299 X	86431	-0-	-19868	-0-	785	1	85646	3	Y	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		1,292,807				TOTAL CONDENSATE PROD:		35								

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 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			
01		88753 X	55018	-0-	-33735	-0-	709	1	50841	3	Y	3153	3092	1	2	8	107
							3468	9									
02		83027 X	48961	-0-	-34066	-0-	938	1	45146	3	Y	2615	2604	1	2	8	116
							2877	9									
03		65379 X	49551	-0-	-15828	-0-	1143	1	45381	3	Y	2752	2766	1	2	8	100
							3027	9									
04		59190 X	45852	-0-	-13338	-0-	847	1	42276	3	Y	2481	2463	1	1	8	117
							2729	9									
05		57195 X	46423	-0-	-10772	-0-	920	1	42928	3	Y	2341	2365	1			93
							2575	9									
06		53250 X	42567	-0-	-10683	-0-	960	1	39438	3	Y	1972	1975	1	3	8	87
							2169	9									
07		46407 X	42795	-0-	-3612	-0-	858	1	39815	3	Y	1929	1924	1	1	8	91
							2122	9									
08		46407 X	40611	-0-	-5796	-0-	830	1	37757	3	Y	1840	1871	1			60
							2024	9									
09		44910 X	37410	-0-	-7500	-0-	688	1	34823	3	Y	1726	1763	1	1	8	22
							1899	9									
10		46407 X	42596	-0-	-3811	-0-	786	1	39734	3	Y	1887	1862	1			47
							2076	9									
11		42570 X	39075	-0-	-3495	-0-	760	1	36867	3	Y	1316	1261	1	3	8	99
							1448	9									
12		42780 X	37934	-0-	-4846	-0-	1733	1	34792	3	Y	1281	1310	1	6	8	64
							1409	9									
TOTAL GAS PROD:		528,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		25,293									

GATES 11-DR		WELL #:		179H	RRCID ->	278621	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8730	-	12660			
01		81282 X	45024	-0-	-36258	-0-	582	1	41674	3	Y	2516	2469	1	1	8	91
							2768	9									
02		76038 X	41498	-0-	-34540	-0-	795	1	38259	3	Y	2222	2206	1	2	8	105
							2444	9									
03		52018 X	41662	-0-	-10356	-0-	962	1	38210	3	Y	2264	2278	1	1	8	90
							2490	9									
04		47970 X	38623	-0-	-9347	-0-	713	1	35576	3	Y	2122	2103	1	1	8	108
							2334	9									
05		45787 X	39615	-0-	-6172	-0-	784	1	36600	3	Y	2028	2047	1			89
							2231	9									
06		43560 X	35912	-0-	-7648	-0-	810	1	33229	3	Y	1703	1706	1	2	8	84
							1873	9									
07		41044 X	36439	-0-	-4605	-0-	730	1	33836	3	Y	1703	1697	1	1	8	89
							1873	9									
08		41044 X	34563	-0-	-6481	-0-	706	1	32113	3	Y	1585	1613	1			61
							1744	9									
09		38610 X	31816	-0-	-6794	-0-	584	1	29605	3	Y	1479	1516	1	1	8	23
							1627	9									
10		39618 X	24845	-0-	-14773	-0-	462	1	23350	3	Y	939	931	1			31
							1033	9									
11		37609 X	37609	-0-	-0-	-0-	733	1	35583	3	Y	1175	1113	1	2	8	91
							1293	9									
12		36425 X	36246	-0-	-179	-0-	1658	1	33277	3	Y	1192	1216	1	5	8	62
							1311	9									
TOTAL GAS PROD:		443,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,928									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		97681 X	41491	-0-	-56190	-0-	605	1	38833	3	Y	1866	1817	1		58
							2053	9								
02		91379 X	36681	-0-	-54698	-0-	807	1	34225	3	Y	1499	1495	1		62
							1649	9								
03		97681 X	36232	-0-	-61449	-0-	929	1	33632	3	Y	1519	1520	1		61
							1671	9								
04		44250 X	33522	-0-	-10728	-0-	677	1	31321	3	Y	1385	1371	1		75
							1524	9								
05		42749 X	35545	-0-	-7204	-0-	771	1	33520	3	Y	1140	1158	1		57
							1254	9								
06		40140 X	31984	-0-	-8156	-0-	763	1	29925	3	Y	1178	1169	1		66
							1296	9								
07		35681 X	28969	-0-	-6712	-0-	617	1	27111	3	Y	1128	1124	1		70
							1241	9								
08		35681 X	24358	-0-	-11323	-0-	510	1	22674	3	Y	1067	1076	1		61
							1174	9								
09		34410 X	28554	-0-	-5856	-0-	567	1	26940	3	Y	952	981	1		32
							1047	9								
10		38509 X	38509	-0-	-0-	-0-	782	1	36686	3	Y	946	933	1		45
							1041	9								
11		34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	708	1	33144	3	Y	928	881	1		92
							1021	9								
*12		34411 X	34411	-0-	-0-	-0-	1648	1	31679	3	Y	985	1002	1		75
							1084	9								
TOTAL GAS PROD:			405,129			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,593							

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		78244 X	33320	-0-	-44924	-0-	478	1	30636	3	Y	2005	1952	1		63
							2206	9								
02		73196 X	28942	-0-	-44254	-0-	625	1	26538	3	Y	1617	1612	1		68
							1779	9								
03		78244 X	28722	-0-	-49522	-0-	723	1	26172	3	Y	1661	1660	1		69
							1827	9								
04		36630 X	26520	-0-	-10110	-0-	525	1	24273	3	Y	1565	1547	1		87
							1722	9								
05		34875 X	27049	-0-	-7826	-0-	571	1	24789	3	Y	1535	1545	1		77
							1689	9								
06		32250 X	26891	-0-	-5359	-0-	631	1	24741	3	Y	1381	1378	1		80
							1519	9								
07		28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	596	1	26227	3	Y	1393	1386	1		87
							1532	9								
08		27714 X	27253	-0-	-461	-0-	573	1	25445	3	Y	1123	1142	1		68
							1235	9								
09		32513 X	32513	-0-	-0-	-0-	646	1	30694	3	Y	1066	1093	1		41
							1173	9								
10		30641 X	30641	-0-	-0-	-0-	615	1	28850	3	Y	1069	1054	1		56
							1176	9								
11		27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	553	1	25888	3	Y	1221	1156	1		121
							1343	9								
12		27714 X	26588	-0-	-1126	-0-	1247	1	23980	3	Y	1237	1262	1		96
							1361	9								
TOTAL GAS PROD:			344,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			16,873							

OIL AND GAS DIVISION

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 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
01		78058 X	30270	-0-	-47788	-0-	437 1	28033 3	Y	1636	1593 1		50
							1800 9						
02		73022 X	28188	-0-	-44834	-0-	581 1	24656 3	Y	2683	2630 1		103
							2951 9						
03		78058 X	25122	-0-	-52936	-0-	629 1	22762 3	Y	1574	1612 1		65
							1731 9						
04		32760 X	21525	-0-	-11235	-0-	434 1	20048 3	Y	948	958 1		55
							1043 9						
05		30597 X	23692	-0-	-6905	-0-	506 1	21992 3	Y	1085	1086 1		54
							1194 9						
06		29280 X	20097	-0-	-9183	-0-	470 1	18426 3	Y	1092	1084 1		62
							1201 9						
07		25792 X	12626	-0-	-13166	-0-	274 1	12048 3	Y	276	307 1		31
							304 9						
08		30605 X	30605	-0-	-0-	-0-	657 1	29248 3	Y	636	625 1		42
							700 9						
09		29540 X	29540	-0-	-0-	-0-	594 1	28238 3	Y	644	656 1		30
							708 9						
10		28580 X	28580	-0-	-0-	-0-	583 1	27304 3	Y	630	622 1		38
							693 9						
11		25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	514 1	24052 3	Y	459	439 1		58
							505 9						
12		25792 X	22813	-0-	-2979	-0-	1104 1	21225 3	Y	440	451 1		47
							484 9						

TOTAL GAS PROD: 298,129

TOTAL CONDENSATE PROD: 12,103

COTULLA		WELL #:		79H	RRCID ->	278744	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8484	- 12616	
01		81344 X	26113	-0-	-55231	-0-	373 1	23902 3	Y	1671	1627 1		53
							1838 9						
02		76096 X	22953	-0-	-53143	-0-	494 1	20975 3	Y	1349	1346 1		56
							1484 9						
03		81344 X	22172	-0-	-59172	-0-	556 1	20091 3	Y	1386	1386 1		56
							1525 9						
04		33750 X	20301	-0-	-13449	-0-	399 1	18469 3	Y	1303	1289 1		70
							1433 9						
05		31062 X	19700	-0-	-11362	-0-	412 1	17926 3	Y	1238	1248 1		60
							1362 9						
06		26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	639 1	25071 3	Y	1015	1017 1		58
							1117 9						
07		35854 X	35854	-0-	-0-	-0-	770 1	33842 3	Y	1129	1119 1		68
							1242 9						
08		30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	640 1	28431 3	Y	1083	1090 1		61
							1191 9						
09		23182 X	23182	-0-	-0-	-0-	460 1	21864 3	Y	780	809 1		32
							858 9						
10		22041 X	15573	-0-	-6468	-0-	311 1	14613 3	Y	590	584 1		38
							649 9						
11		21330 X	16301	-0-	-5029	-0-	326 1	15263 3	Y	647	613 1		72
							712 9						
12		22041 X	20408	-0-	-1633	-0-	963 1	18525 3	Y	836	840 1		68
							920 9						

TOTAL GAS PROD: 279,646

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,027

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
COTULLA //CONT.// 499978															
WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		75113 X	34610	-0-	-40503	-0-	502	1	32159	3	Y	1772	1725	1	54
							1949	9							
02		70267 X	30753	-0-	-39514	-0-	672	1	28498	3	Y	1439	1435	1	58
							1583	9							
03		75113 X	30538	-0-	-44575	-0-	778	1	28172	3	Y	1444	1445	1	57
							1588	9							
04		37320 X	28435	-0-	-8885	-0-	576	1	26625	3	Y	1122	1118	1	61
							1234	9							
05		35929 X	28232	-0-	-7697	-0-	603	1	26190	3	Y	1308	1309	1	60
							1439	9							
06		33480 X	25205	-0-	-8275	-0-	597	1	23431	3	Y	1070	1071	1	59
							1177	9							
07		30008 X	24860	-0-	-5148	-0-	527	1	23190	3	Y	1039	1035	1	63
							1143	9							
08		31348 X	31348	-0-	-0-	-0-	664	1	29515	3	Y	1063	1068	1	58
							1169	9							
09		29185 X	29185	-0-	-0-	-0-	582	1	27677	3	Y	842	871	1	29
							926	9							
10		29715 X	29715	-0-	-0-	-0-	600	1	28150	3	Y	877	864	1	42
							965	9							
11		29040 X	27101	-0-	-1939	-0-	547	1	25612	3	Y	856	813	1	85
							942	9							
12		30008 X	26647	-0-	-3361	-0-	1268	1	24385	3	Y	904	920	1	69
							994	9							

TOTAL GAS PROD: 346,629

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,736

GATES 11-DR															
WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323															
01		107632 X	60963	-0-	-46669	-0-	796	1	57042	3	Y	2841	2788	1	95
							3125	9							
02		100688 X	54736	-0-	-45952	-0-	1060	1	50991	3	Y	2441	2428	1	106
							2685	9							
03		107632 X	56249	-0-	-51383	-0-	1313	1	52117	3	Y	2563	2576	1	91
							2819	9							
04		64410 X	52345	-0-	-12065	-0-	977	1	48765	3	Y	2366	2346	1	110
							2603	9							
05		63736 X	51742	-0-	-11994	-0-	1034	1	48258	3	Y	2227	2250	1	87
							2450	9							
06		59010 X	47861	-0-	-11149	-0-	1088	1	44701	3	Y	1884	1886	1	82
							2072	9							
07		52607 X	48110	-0-	-4497	-0-	971	1	45013	3	Y	1933	1922	1	92
							2126	9							
08		52607 X	46191	-0-	-6416	-0-	949	1	43117	3	Y	1932	1961	1	63
							2125	9							
09		50910 X	42641	-0-	-8269	-0-	788	1	39897	3	Y	1778	1818	1	22
							1956	9							
10		51739 X	44263	-0-	-7476	-0-	821	1	41541	3	Y	1728	1706	1	44
							1901	9							
11		47850 X	42228	-0-	-5622	-0-	816	1	39560	3	Y	1684	1588	1	137
							1852	9							
12		48112 X	41955	-0-	-6157	-0-	1913	1	38405	3	Y	1488	1515	1	103
							1637	9							

TOTAL GAS PROD: 589,284

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,865

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	41348	-0-	41348	41348	778	1	37744	3	N	2569	2340 1	7 8 222
							2826	9						
*12		160055 X	118707	-0-	-41348	-0-	5273	1	105838	3	N	6905	6794 1	32 8 301
							7596	9						
TOTAL GAS PROD:			160,055				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,474				

COTULLA			WELL #:	7H	RRCID ->	278858	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	8726 - 12804		
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

01		78709 X	39959	-0-	-38750	-0-	565	1	36264	3	Y	2845	2769 1	102
							3130	9						
02		73631 X	39742	-0-	-33889	-0-	854	1	36211	3	Y	2434	2407 1	129
							2677	9						
03		78709 X	39623	-0-	-39086	-0-	990	1	35854	3	Y	2526	2454 1	201
							2779	9						
04		47550 X	36390	-0-	-11160	-0-	719	1	33234	3	Y	2215	2274 1	142
							2437	9						
05		49135 X	40199	-0-	-8936	-0-	851	1	36950	3	Y	2180	2185 1	137
							2398	9						
06		45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	1083	1	42464	3	Y	1704	1697 1	144
							1874	9						
07		46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	986	1	43328	3	Y	1666	1659 1	151
							1833	9						
08		39604 X	39604	-0-	-0-	-0-	827	1	36789	3	Y	1807	1810 1	148
							1988	9						
09		35520 X	29624	-0-	-5896	-0-	573	1	27245	3	Y	1642	1717 1	73
							1806	9						
10		36704 X	34386	-0-	-2318	-0-	684	1	32094	3	Y	1462	1449 1	86
							1608	9						
11		35520 X	30894	-0-	-4626	-0-	616	1	28816	3	Y	1329	1265 1	150
							1462	9						
12		36704 X	33279	-0-	-3425	-0-	1558	1	29953	3	Y	1607	1622 1	135
							1768	9						
TOTAL GAS PROD:			455,268				TOTAL CONDENSATE PROD:			23,417				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
COTULLA		WELL #:		22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8302	PERF.	8819 - 14520	
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
01		79639 X	42800	-0-	-36839	-0-	612 1	39256 3	Y	2665	2596 1		97
							2932 9						
02		74501 X	34489	-0-	-40012	-0-	734 1	31145 3	Y	2373	2344 1		126
							2610 9						
03		79639 X	34952	-0-	-44687	-0-	873 1	31584 3	Y	2268	2209 1		185
							2495 9						
04		46050 X	34193	-0-	-11857	-0-	678 1	31357 3	Y	1962	2017 1		130
							2158 9						
05		47585 X	34606	-0-	-12979	-0-	730 1	31711 3	Y	1968	1971 1		127
							2165 9						
06		41430 X	31930	-0-	-9500	-0-	751 1	29468 3	Y	1555	1549 1		133
							1711 9						
07		35774 X	32557	-0-	-3217	-0-	686 1	30187 3	Y	1531	1592 1		72
							1684 9						
08		35340 X	32082	-0-	-3258	-0-	666 1	29604 3	Y	1647	1651 1		68
							1812 9						
09		34200 X	29450	-0-	-4750	-0-	574 1	27245 3	Y	1483	1522 1		29
							1631 9						
10		36989 X	36989	-0-	-0-	-0-	740 1	34716 3	Y	1394	1380 1		43
							1533 9						
11		32906 X	32906	-0-	-0-	-0-	660 1	30846 3	Y	1273	1211 1		105
							1400 9						
12		32550 X	32005	-0-	-545	-0-	1510 1	29041 3	Y	1322	1347 1		80
							1454 9						
TOTAL GAS PROD:		408,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,441							

GATES 11-DR		WELL #:		163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	8530 - 14081	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	38950	-0-	38950	38950		746 1	36172 3	N	1847	1687 1		160
							2032 9						
*12	151276 X	112326	-0-	-38950	-0-		5027 1	100898 3	N	5819	5700 1	27 8	252
							6401 9						
TOTAL GAS PROD:		151,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,666							

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 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
01		86862 X	54284	-0-	-32578	-0-	776 1	49834 3	Y	3340	3253 1		123
							3674 9						
02		81258 X	48451	-0-	-32807	-0-	1044 1	44295 3	Y	2829	2798 1		154
							3112 9						
03		86862 X	49356	-0-	-37506	-0-	1251 1	45278 3	Y	2570	2511 1		213
							2827 9						
04		59340 X	45740	-0-	-13600	-0-	907 1	41937 3	Y	2633	2681 1		165
							2896 9						
05		61318 X	46135	-0-	-15183	-0-	973 1	42271 3	Y	2628	2633 1		160
							2891 9						
06		52530 X	41963	-0-	-10567	-0-	986 1	38669 3	Y	2098	2088 1		170
							2308 9						
07		48081 X	42309	-0-	-5772	-0-	891 1	39161 3	Y	2052	2128 1		94
							2257 9						
08		48081 X	41381	-0-	-6700	-0-	857 1	38082 3	Y	2220	2225 1		89
							2442 9						
09		45750 X	37714	-0-	-8036	-0-	734 1	34871 3	Y	1917	1970 1		36
							2109 9						
10		46128 X	42397	-0-	-3731	-0-	844 1	39595 3	Y	1780	1764 1		52
							1958 9						
11		41970 X	36949	-0-	-5021	-0-	737 1	34473 3	Y	1581	1505 1		128
							1739 9						
12		42315 X	36925	-0-	-5390	-0-	1736 1	33374 3	Y	1650	1681 1		97
							1815 9						

TOTAL GAS PROD: 523,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,298

GATES 11-DR		WELL #:		164H	RRCID ->	278894	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2016 - PLUGGED 08/26/16

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 11-DR GU JJ		WELL #:		173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8334	PERF.	8754 - 14088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	98456 X	63824	-0-	-34632	-0-	832 1	59596 3	Y	3087	3030 1	2 8	104
						3396 9						
02	92104 X	57455	-0-	-34649	-0-	1110 1	53419 3	Y	2660	2645 1	2 8	117
						2926 9						
03	98456 X	58660	-0-	-39796	-0-	1365 1	54170 3	Y	2841	2854 1	2 8	102
						3125 9						
04	95280 X	54433	-0-	-40847	-0-	1013 1	50549 3	Y	2610	2590 1	2 8	120
						2871 9						
05	65596 X	54816	-0-	-10780	-0-	1093 1	50962 3	Y	2510	2533 1		97
						2761 9						
06	61770 X	50404	-0-	-11366	-0-	1143 1	46918 3	Y	2130	2132 1	3 8	92
						2343 9						
07	55118 X	50540	-0-	-4578	-0-	1018 1	47214 3	Y	2098	2102 1	1 8	87
						2308 9						
08	55118 X	48097	-0-	-7021	-0-	988 1	44896 3	Y	2012	2046 1		53
						2213 9						
09	53340 X	44550	-0-	-8790	-0-	821 1	41602 3	Y	1934	1976 1	1 8	10
						2127 9						
10	54808 X	47355	-0-	-7453	-0-	884 1	44668 3	Y	1639	1620 1		29
						1803 9						
11	50400 X	44066	-0-	-6334	-0-	859 1	41705 3	Y	1365	1302 1	3 8	89
						1502 9						
12	50530 X	43462	-0-	-7068	-0-	1991 1	39969 3	Y	1365	1391 1	6 8	57
						1502 9						

TOTAL GAS PROD: 617,662

TOTAL CONDENSATE PROD: 26,251

GATES 11-DR		WELL #:		175H	RRCID ->	278923	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8707 - 13140
01	114266 X	42674	-0-	-71592	-0-	557 1	39951 3	Y	1969	1933 1	1 8	66
						2166 9						
02	106894 X	40704	-0-	-66190	-0-	789 1	38003 3	Y	1738	1726 1	1 8	77
						1912 9						
03	114266 X	40417	-0-	-73849	-0-	944 1	37473 3	Y	1818	1828 1	1 8	66
						2000 9						
04	110580 X	37188	-0-	-73392	-0-	695 1	34691 3	Y	1638	1625 1	1 8	78
						1802 9						
05	47988 X	37750	-0-	-10238	-0-	757 1	35293 3	Y	1545	1560 1		63
						1700 9						
06	42120 X	33712	-0-	-8408	-0-	768 1	31544 3	Y	1273	1276 1	2 8	58
						1400 9						
07	39401 X	33632	-0-	-5769	-0-	681 1	31594 3	Y	1234	1232 1		60
						1357 9						
08	39401 X	31773	-0-	-7628	-0-	656 1	29840 3	Y	1161	1189 1		32
						1277 9						
09	37200 X	36562	-0-	-638	-0-	687 1	34795 3	Y	982	1006 1	1 8	7
						1080 9						
10	37758 X	36679	-0-	-1079	-0-	691 1	34940 3	Y	953	941 1		19
						1048 9						
11	33720 X	32777	-0-	-943	-0-	643 1	31234 3	Y	818	780 1	2 8	55
						900 9						
12	37789 X	31781	-0-	-6008	-0-	1466 1	29434 3	Y	801	818 1	4 8	34
						881 9						

TOTAL GAS PROD: 435,649

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR		//CONT.// //CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
				499978		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8630 - 13232
M O	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
01	85932 X	61032	-0-	-24900	-0-	798 3000 9	1	57234	3	Y	2727	2676 1	2 8 88
02	80388 X	54430	-0-	-25958	-0-	1055 2594 9	1	50781	3	Y	2358	2344 1	2 8 100
03	85932 X	55369	-0-	-30563	-0-	1291 2797 9	1	51281	3	Y	2543	2552 1	2 8 89
04	83160 X	51388	-0-	-31772	-0-	958 2573 9	1	47857	3	Y	2339	2319 1	1 8 108
05	63364 X	52252	-0-	-11112	-0-	1044 2455 9	1	48753	3	Y	2232	2253 1	87
06	59070 X	47904	-0-	-11166	-0-	1090 2061 9	1	44753	3	Y	1874	1877 1	3 8 81
07	52700 X	48175	-0-	-4525	-0-	974 2020 9	1	45181	3	Y	1836	1830 1	1 8 86
08	52700 X	46027	-0-	-6673	-0-	949 1953 9	1	43125	3	Y	1775	1814 1	47
09	51000 X	42615	-0-	-8385	-0-	789 1858 9	1	39968	3	Y	1689	1727 1	1 8 8
10	52266 X	46894	-0-	-5372	-0-	878 1645 9	1	44371	3	Y	1495	1477 1	26
11	47910 X	43552	-0-	-4358	-0-	851 1406 9	1	41295	3	Y	1278	1218 1	3 8 83
12	48174 X	42965	-0-	-5209	-0-	1972 1406 9	1	39587	3	Y	1278	1303 1	6 8 52
TOTAL GAS PROD:		592,603			TOTAL CONDENSATE PROD:		23,424						

GATES 11-DR		WELL #:		192H	RRCID ->	278926	COMPL. DATE 05/09/2015				TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8474 - 11405
01	74090 X	30094	-0-	-43996	-0-	396 1277 9	1	28421	3	Y	1161	1142 1	1 8 35	
02	69310 X	25698	-0-	-43612	-0-	502 1047 9	1	24149	3	Y	952	948 1	1 8 38	
03	74090 X	24992	-0-	-49098	-0-	586 1122 9	1	23284	3	Y	1020	1025 1	1 8 32	
04	71700 X	23451	-0-	-48249	-0-	441 1016 9	1	21994	3	Y	924	916 1	1 8 39	
05	33945 X	21412	-0-	-12533	-0-	431 866 9	1	20115	3	Y	787	799 1	27	
06	29130 X	16846	-0-	-12284	-0-	383 759 9	1	15704	3	Y	690	689 1	1 8 27	
07	26567 X	12629	-0-	-13938	-0-	254 636 9	1	11739	3	Y	578	580 1	25	
08	24986 X	9503	-0-	-15483	-0-	195 452 9	1	8856	3	Y	411	420 1	16	
09	23460 X	6920	-0-	-16540	-0-	127 341 9	1	6452	3	Y	310	322 1	4	
10	21421 X	12113	-0-	-9308	-0-	223 617 9	1	11273	3	Y	561	552 1	13	
11	16860 X	10487	-0-	-6373	-0-	204 411 9	1	9872	3	Y	374	358 1	1 8 28	
12	12617 X	9480	-0-	-3137	-0-	433 356 9	1	8691	3	Y	324	334 1	1 8 17	
TOTAL GAS PROD:		203,625			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,092							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		176H	RRCID ->	278934	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8735	-	13168
M O	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
01	78864 X	50600	-0-	-28264	-0-	661	1	47367	3	Y	2338	2296	1	1 8 82
						2572	9							
02	73776 X	44934	-0-	-28842	-0-	870	1	41910	3	Y	1958	1948	1	2 8 90
						2154	9							
03	78864 X	45161	-0-	-33703	-0-	1056	1	41907	3	Y	1998	2010	1	1 8 77
						2198	9							
04	76320 X	41768	-0-	-34552	-0-	781	1	38990	3	Y	1815	1801	1	1 8 90
						1997	9							
05	52886 X	42392	-0-	-10494	-0-	853	1	39771	3	Y	1607	1629	1	68
						1768	9							
06	48960 X	39071	-0-	-9889	-0-	886	1	36378	3	Y	1643	1634	1	2 8 75
						1807	9							
07	43555 X	39429	-0-	-4126	-0-	794	1	36819	3	Y	1651	1643	1	1 8 82
						1816	9							
08	43555 X	37708	-0-	-5847	-0-	774	1	35188	3	Y	1587	1621	1	48
						1746	9							
09	41760 X	34357	-0-	-7403	-0-	634	1	32085	3	Y	1489	1524	1	1 8 12
						1638	9							
10	42377 X	39455	-0-	-2922	-0-	738	1	37306	3	Y	1283	1268	1	27
						1411	9							
11	39060 X	36209	-0-	-2851	-0-	707	1	34326	3	Y	1069	1020	1	2 8 74
						1176	9							
12	39432 X	35606	-0-	-3826	-0-	1634	1	32789	3	Y	1075	1096	1	5 8 48
						1183	9							
TOTAL GAS PROD:		486,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,513								

GATES 11-DR		WELL #:		177H	RRCID ->	278938	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	8772	-	13015
M O	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
01	79050 X	50453	-0-	-28597	-0-	654	1	46875	3	Y	2658	2609	1	2 8 92
						2924	9							
02	73950 X	44969	-0-	-28981	-0-	865	1	41618	3	Y	2260	2248	1	2 8 102
						2486	9							
03	79050 X	45413	-0-	-33637	-0-	1052	1	41742	3	Y	2381	2392	1	2 8 89
						2619	9							
04	76500 X	41973	-0-	-34527	-0-	777	1	38813	3	Y	2166	2150	1	1 8 104
						2383	9							
05	52452 X	42088	-0-	-10364	-0-	836	1	38982	3	Y	2064	2084	1	84
						2270	9							
06	48840 X	38388	-0-	-10452	-0-	868	1	35644	3	Y	1705	1708	1	2 8 79
						1876	9							
07	43028 X	38752	-0-	-4276	-0-	780	1	36146	3	Y	1660	1656	1	1 8 82
						1826	9							
08	43028 X	37125	-0-	-5903	-0-	761	1	34615	3	Y	1590	1625	1	47
						1749	9							
09	41640 X	34135	-0-	-7505	-0-	629	1	31863	3	Y	1494	1529	1	1 8 11
						1643	9							
10	42098 X	39202	-0-	-2896	-0-	732	1	36990	3	Y	1345	1328	1	28
						1480	9							
11	38400 X	35980	-0-	-2420	-0-	702	1	34065	3	Y	1103	1053	1	2 8 76
						1213	9							
12	38750 X	35243	-0-	-3507	-0-	1616	1	32427	3	Y	1091	1115	1	5 8 47
						1200	9							
TOTAL GAS PROD:		483,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,517								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 11-DR		WELL #:		123H	RRCID ->	278947	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8446 - 11455	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	95139 X	37728	-0-	-57411	-0-	500 1	35776 3	Y	1320	1297 1	1 8	40	
						1452 9							
02	89001 X	33484	-0-	-55517	-0-	657 1	31611 3	Y	1105	1100 1	1 8	44	
						1216 9							
03	95139 X	34119	-0-	-61020	-0-	806 1	32020 3	Y	1175	1181 1	1 8	37	
						1293 9							
04	92070 X	32411	-0-	-59659	-0-	614 1	30603 3	Y	1085	1075 1	1 8	46	
						1194 9							
05	40114 X	33592	-0-	-6522	-0-	682 1	31822 3	Y	989	1000 1		35	
						1088 9							
06	36510 X	30546	-0-	-5964	-0-	703 1	28869 3	Y	885	884 1	1 8	35	
						974 9							
07	32891 X	30951	-0-	-1940	-0-	634 1	29403 3	Y	831	830 1		36	
						914 9							
08	32891 X	29628	-0-	-3263	-0-	618 1	28118 3	Y	811	814 1		33	
						892 9							
09	31830 X	28513	-0-	-3317	-0-	537 1	27172 3	Y	731	754 1		10	
						804 9							
10	32891 X	28679	-0-	-4212	-0-	541 1	27350 3	Y	716	707 1		19	
						788 9							
11	30540 X	26340	-0-	-4200	-0-	520 1	25195 3	Y	568	543 1	1 8	43	
						625 9							
12	30938 X	26439	-0-	-4499	-0-	1227 1	24619 3	Y	539	553 1	2 8	27	
						593 9							
TOTAL GAS PROD:		372,430				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,755				

GATES 11-DR		WELL #:		124H	RRCID ->	278949	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8598 - 12621	
01	105431 X	44388	-0-	-61043	-0-	582 1	41726 3	Y	1891	1857 1	1 8	57	
						2080 9							
02	98629 X	38476	-0-	-60153	-0-	747 1	35993 3	Y	1578	1571 1	1 8	63	
						1736 9							
03	105431 X	36578	-0-	-68853	-0-	856 1	33978 3	Y	1585	1596 1	1 8	51	
						1744 9							
04	102030 X	35396	-0-	-66634	-0-	664 1	33131 3	Y	1455	1443 1	1 8	62	
						1601 9							
05	48174 X	42220	-0-	-5954	-0-	851 1	39701 3	Y	1516	1525 1		53	
						1668 9							
06	42960 X	34956	-0-	-8004	-0-	800 1	32869 3	Y	1170	1176 1	2 8	45	
						1287 9							
07	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	920 1	42701 3	Y	1213	1208 1		50	
						1334 9							
08	47946 X	47946	-0-	-0-	-0-	1005 1	45656 3	Y	1168	1173 1		45	
						1285 9							
09	43653 X	43653	-0-	-0-	-0-	824 1	41695 3	Y	1031	1063 1	1 8	12	
						1134 9							
10	43187 X	43187	-0-	-0-	-0-	813 1	41114 3	Y	1145	1129 1		28	
						1260 9							
11	39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	781 1	37856 3	Y	861	823 1	2 8	64	
						947 9							
12	40672 X	39045	-0-	-1627	-0-	1811 1	36345 3	Y	808	826 1	4 8	42	
						889 9							
TOTAL GAS PROD:		490,384				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,421				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		193H	RRCID ->	278952	COMPL. DATE	05/10/2015	TOTAL DEPTH	8053	PERF.	8378 - 11695		
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	
01	77872 X	39262	-0-	-38610	-0-	515 1	36890 3	Y	1688	1658 1	1 8	50		
						1857 9								
02	72848 X	34639	-0-	-38209	-0-	673 1	32373 3	Y	1448	1440 1	1 8	57		
						1593 9								
03	77872 X	36155	-0-	-41717	-0-	846 1	33551 3	Y	1598	1603 1	1 8	51		
						1758 9								
04	75360 X	33409	-0-	-41951	-0-	625 1	31188 3	Y	1451	1439 1	1 8	62		
						1596 9								
05	41912 X	31191	-0-	-10721	-0-	627 1	29249 3	Y	1195	1215 1		42		
						1315 9								
06	38010 X	30639	-0-	-7371	-0-	699 1	28720 3	Y	1109	1107 1	1 8	43		
						1220 9								
07	36828 X	27767	-0-	-9061	-0-	565 1	26189 3	Y	921	925 1		39		
						1013 9								
08	36146 X	22993	-0-	-13153	-0-	478 1	21726 3	Y	717	728 1		28		
						789 9								
09	33420 X	23369	-0-	-10051	-0-	438 1	22195 3	Y	669	689 1		8		
						736 9								
10	31651 X	23637	-0-	-8014	-0-	443 1	22398 3	Y	724	714 1		18		
						796 9								
11	30630 X	21605	-0-	-9025	-0-	423 1	20542 3	Y	582	555 1	1 8	44		
						640 9								
12	27776 X	21550	-0-	-6226	-0-	994 1	19945 3	Y	555	566 1	3 8	30		
						611 9								
TOTAL GAS PROD:		346,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,657								

GATES 11-DR		WELL #:		122H	RRCID ->	278993	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8540 - 11065		
01	80228 X	37288	-0-	-42940	-0-	495 1	35471 3	Y	1202	1182 1	1 8	36		
						1322 9								
02	75052 X	32839	-0-	-42213	-0-	645 1	31080 3	Y	1013	1008 1	1 8	40		
						1114 9								
03	80228 X	33003	-0-	-47225	-0-	782 1	31044 3	Y	1070	1076 1	1 8	33		
						1177 9								
04	77640 X	31682	-0-	-45958	-0-	601 1	30039 3	Y	947	941 1	1 8	38		
						1042 9								
05	37293 X	35563	-0-	-1730	-0-	726 1	33863 3	Y	885	894 1		29		
						974 9								
06	36090 X	31978	-0-	-4112	-0-	741 1	30410 3	Y	752	753 1	1 8	27		
						827 9								
07	34627 X	32718	-0-	-1909	-0-	672 1	31174 3	Y	793	789 1		31		
						872 9								
08	34627 X	31842	-0-	-2785	-0-	667 1	30307 3	Y	789	791 1		29		
						868 9								
09	33510 X	29663	-0-	-3847	-0-	559 1	28326 3	Y	707	728 1	1 8	7		
						778 9								
10	34627 X	25090	-0-	-9537	-0-	472 1	23870 3	Y	680	671 1		16		
						748 9								
11	31980 X	23435	-0-	-8545	-0-	461 1	22355 3	Y	563	537 1	1 8	41		
						619 9								
12	32705 X	23644	-0-	-9061	-0-	1093 1	21940 3	Y	555	565 1	3 8	28		
						611 9								
TOTAL GAS PROD:		368,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,956								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAMES TRUST A2555 //CONT.// 499978														
WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		183675 X	77962	-0-	-105713	-0-	2964	1	74437	3	Y	510	469 1	4 8 54
							561	9						
02		171825 X	66800	-0-	-105025	-0-	1338	1	64946	3	Y	469	474 1	2 8 47
							516	9						
03		183675 X	60044	-0-	-123631	-0-	1199	1	58383	3	Y	420	424 1	3 8 40
							462	9						
04		177750 X	67355	-0-	-110395	-0-	616	1	66262	3	Y	434	432 1	2 8 40
							477	9						
05		83421 X	64798	-0-	-18623	-0-	822	1	63474	3	Y	456	454 1	42
							502	9						
06		75450 X	58661	-0-	-16789	-0-	485	1	57719	3	Y	415	440 1	17
							457	9						
07		71393 X	58357	-0-	-13036	-0-	1037	1	56862	3	Y	416	405 1	3 8 25
							458	9						
08		69595 X	55262	-0-	-14333	-0-	1150	1	53698	3	Y	376	361 1	1 8 39
							414	9						
09		67350 X	51964	-0-	-15386	-0-	900	1	50764	3	Y	273	310 1	2
							300	9						
10		64790 X	52518	-0-	-12272	-0-	1387	1	50714	3	Y	379	365 1	1 8 15
							417	9						
11		58650 X	49369	-0-	-9281	-0-	1431	1	47500	3	Y	398	409 1	4
							438	9						
12		58342 X	48499	-0-	-9843	-0-	1752	1	46316	3	Y	392	378 1	2 8 16
							431	9						
TOTAL GAS PROD:			711,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,938					

JAMES TRUST A2555														
WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		212846 X	83053	-0-	-129793	-0-	3144	1	78962	3	Y	861	821 1	7 8 101
							947	9						
02		199114 X	71227	-0-	-127887	-0-	1425	1	69140	3	Y	602	629 1	3 8 71
							662	9						
03		212846 X	71436	-0-	-141410	-0-	1423	1	69286	3	Y	661	659 1	5 8 68
							727	9						
04		205980 X	64760	-0-	-141220	-0-	591	1	63576	3	Y	539	556 1	2 8 49
							593	9						
05		83917 X	63903	-0-	-20014	-0-	808	1	62383	3	Y	647	639 1	57
							712	9						
06		80370 X	58252	-0-	-22118	-0-	480	1	57135	3	Y	579	613 1	23
							637	9						
07		73067 X	58253	-0-	-14814	-0-	1032	1	56603	3	Y	562	546 1	4 8 35
							618	9						
08		71424 X	55280	-0-	-16144	-0-	1146	1	53493	3	Y	583	554 1	2 8 62
							641	9						
09		64770 X	51364	-0-	-13406	-0-	888	1	50096	3	Y	345	403 1	4
							380	9						
10		63891 X	51961	-0-	-11930	-0-	1370	1	50100	3	Y	446	429 1	1 8 20
							491	9						
11		58260 X	48856	-0-	-9404	-0-	1413	1	46901	3	Y	493	506 1	7
							542	9						
12		58249 X	48841	-0-	-9408	-0-	1759	1	46508	3	Y	522	502 1	3 8 24
							574	9						
TOTAL GAS PROD:			727,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,840					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		179800 X	88460	-0-	-91340	-0-	3345	1	84000	3	Y	1014	961 1	8 8 117
							1115	9						
02		168200 X	78940	-0-	-89260	-0-	1572	1	76290	3	Y	980	989 1	4 8 104
							1078	9						
03		179800 X	76148	-0-	-103652	-0-	1511	1	73604	3	Y	939	944 1	7 8 92
							1033	9						
04		174000 X	69678	-0-	-104322	-0-	633	1	68121	3	Y	840	853 1	4 8 75
							924	9						
05		95759 X	69867	-0-	-25892	-0-	881	1	68019	3	Y	879	875 1	79
							967	9						
06		85620 X	64315	-0-	-21305	-0-	529	1	62943	3	Y	766	813 1	32
							843	9						
07		81003 X	64924	-0-	-16079	-0-	1146	1	62863	3	Y	832	805 1	6 8 53
							915	9						
08		76136 X	61829	-0-	-14307	-0-	1281	1	59818	3	Y	664	642 1	2 8 73
							730	9						
09		69690 X	58300	-0-	-11390	-0-	1006	1	56763	3	Y	483	548 1	8
							531	9						
10		69874 X	58853	-0-	-11021	-0-	1548	1	56602	3	Y	639	614 1	1 8 32
							703	9						
11		64320 X	55778	-0-	-8542	-0-	1616	1	53642	3	Y	473	495 1	10
							520	9						
12		64914 X	56670	-0-	-8244	-0-	2045	1	54044	3	Y	528	507 1	3 8 28
							581	9						
TOTAL GAS PROD:			803,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,037					

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
01		143251 X	63627	-0-	-79624	-0-	2417	1	60706	3	Y	458	420 1	4 8 46
							504	9						
02		56284 X	56284	-0-	-0-	-0-	1127	1	54691	3	Y	424	428 1	2 8 40
							466	9						
03		T. A.	56809	-0-	56809	56809	1136	1	55320	3	Y	321	330 1	2 8 29
							353	9						
04		T. A.	51896	-0-	51896	108705	475	1	51084	3	Y	306	305 1	1 8 29
							337	9						
05		T. A.	51731	-0-	51731	160436	657	1	50699	3	Y	341	338 1	32
							375	9						
06		207814 X	47378	-0-	-160436	-0-	392	1	46676	3	Y	282	301 1	13
							310	9						
07		57877 X	48020	-0-	-9857	-0-	854	1	46852	3	Y	285	276 1	2 8 20
							314	9						
08		56823 X	44895	-0-	-11928	-0-	934	1	43621	3	Y	309	292 1	1 8 36
							340	9						
09		51900 X	42211	-0-	-9689	-0-	731	1	41252	3	Y	207	237 1	6
							228	9						
10		51739 X	42017	-0-	-9722	-0-	1110	1	40574	3	Y	303	291 1	1 8 17
							333	9						
11		47370 X	39283	-0-	-8087	-0-	1143	1	37942	3	Y	180	191 1	6
							198	9						
12		48019 X	38635	-0-	-9384	-0-	1402	1	37060	3	Y	157	151 1	1 8 11
							173	9						
TOTAL GAS PROD:			582,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,573					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAMES TRUST A2555 //CONT.// 499978															
WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	168423 X	76014	-0-	-92409	-0-	2888	1	72543	3	Y	530	503	1	4 8	52
						583	9								
02	66765 X	66765	-0-	-0-	-0-	1337	1	64885	3	Y	494	501	1	2 8	43
						543	9								
03	T. A.	67792	-0-	67792	67792	1352	1	65839	3	Y	546	544	1	4 8	41
						601	9								
04	T. A.	62154	-0-	62154	129946	567	1	61008	3	Y	526	523	1	2 8	42
						579	9								
05	T. A.	61847	-0-	61847	191793	784	1	60503	3	Y	509	509	1		42
						560	9								
06	248890 X	57097	-0-	-191793	-0-	472	1	56139	3	Y	442	469	1		15
						486	9								
07	68417 X	57898	-0-	-10519	-0-	1027	1	56346	3	Y	477	460	1	4 8	28
						525	9								
08	67797 X	55071	-0-	-12726	-0-	1145	1	53468	3	Y	416	399	1	1 8	44
						458	9								
09	62160 X	53316	-0-	-8844	-0-	900	1	50787	3	Y	1481	1509	1		16
						1629	9								
10	61845 X	52361	-0-	-9484	-0-	1380	1	50449	3	Y	484	477	1	1 8	22
						532	9								
11	57090 X	49823	-0-	-7267	-0-	1445	1	47956	3	Y	384	401	1		5
						422	9								
12	57908 X	49260	-0-	-8648	-0-	1780	1	47061	3	Y	381	367	1	2 8	17
						419	9								
TOTAL GAS PROD:		709,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,670									

GATES 07-DR															
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GATES 07-DR															
WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		45H	RRCID ->	279087	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	9998	PERF.10609	-	16660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	92710	-0-	92710	92710	851	1	91541	3	Y	289	171 1 61 8	57
							318	9						
05		248154 X	155444	-0-	-92710	-0-	1981	1	152885	3	Y	525	512 1	70
							578	9						
06		140896 X	140896	-0-	-0-	-0-	1170	1	139177	3	Y	499	481 1 9 8	79
							549	9						
07		135505 X	135505	-0-	-0-	-0-	2416	1	132552	3	Y	488	472 1 18 8	77
							537	9						
08		129239 X	126248	-0-	-2991	-0-	2639	1	123200	3	Y	372	375 1	74
							409	9						
09		125070 X	113887	-0-	-11183	-0-	1976	1	111485	3	Y	387	398 1 3 8	60
							426	9						
10		129239 X	108720	-0-	-20519	-0-	2885	1	105491	3	Y	313	307 1 6 8	60
							344	9						
11		125070 X	100172	-0-	-24898	-0-	2919	1	96879	3	Y	340	357 1	43
							374	9						
12		129239 X	96845	-0-	-32394	-0-	3516	1	92929	3	Y	364	375 1 7 8	25
							400	9						
TOTAL GAS PROD:			1,070,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,577							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #:		46H	RRCID ->	279102	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10398	-	15817	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	100285	-0-	100285	100285	921	1	99105	3	Y	235	139 1 50 8	46
							259	9						
05		228628 X	128343	-0-	-100285	-0-	1638	1	126438	3	Y	243	255 1	34
							267	9						
06		125070 X	116047	-0-	-9023	-0-	965	1	114816	3	Y	242	237 1 1 8	38
							266	9						
07		129239 X	115883	-0-	-13356	-0-	2071	1	113589	3	Y	203	202 1 7 8	32
							223	9						
08		128340 X	108202	-0-	-20138	-0-	2262	1	105606	3	Y	304	282 1	54
							334	9						
09		124200 X	96530	-0-	-27670	-0-	1674	1	94470	3	Y	351	353 1 2 8	50
							386	9						
10		128340 X	93514	-0-	-34826	-0-	2480	1	90697	3	Y	306	296 1 6 8	54
							337	9						
11		116040 X	85963	-0-	-30077	-0-	2504	1	83111	3	Y	316	334 1	36
							348	9						
12		115878 X	83952	-0-	-31926	-0-	3048	1	80565	3	Y	308	320 1 6 8	18
							339	9						
TOTAL GAS PROD:			928,719	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,508							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	88915	-0-	88915	88915	817	1	87922	3	Y	160	93	1	38	8	29
							176	9									
05		203856 X	114941	-0-	-88915	-0-	1467	1	113218	3	Y	233	232	1			30
							256	9									
06		112590 X	109900	-0-	-2690	-0-	914	1	108735	3	Y	228	222	1	1	8	35
							251	9									
07		116343 X	103691	-0-	-12652	-0-	1852	1	101579	3	Y	236	227	1	9	8	35
							260	9									
08		114948 X	95501	-0-	-19447	-0-	1998	1	93269	3	Y	213	209	1			39
							234	9									
09		111240 X	86178	-0-	-25062	-0-	1497	1	84468	3	Y	194	204	1	1	8	28
							213	9									
10		114948 X	84092	-0-	-30856	-0-	2229	1	81507	3	Y	324	293	1	6	8	53
							356	9									
11		109890 X	78203	-0-	-31687	-0-	2278	1	75626	3	Y	272	294	1			31
							299	9									
12		103695 X	76720	-0-	-26975	-0-	2789	1	73724	3	Y	188	205	1	3	8	11
							207	9									
TOTAL GAS PROD: 838,141													TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
JAMES TRUST A2555 //CONT.// 499978																
WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	634933 X	78155	-0-	-556778	-0-	2954	1	74198	3	Y	912	862	1	7 8 92		
02	118175 X	70412	-0-	-47763	-0-	1003	9	1403	1	68078	3	Y	846	856	1	4 8 78
03	126325 X	71059	-0-	-55266	-0-	931	9	1411	1	68707	3	Y	855	856	1	6 8 71
04	122250 X	64323	-0-	-57927	-0-	941	9	585	1	62922	3	Y	742	744	1	3 8 66
05	126325 X	63675	-0-	-62650	-0-	816	9	803	1	62004	3	Y	789	785	1	70
06	75630 X	57771	-0-	-17859	-0-	868	9	475	1	56519	3	Y	706	747	1	29
07	75268 X	57841	-0-	-17427	-0-	777	9	1023	1	56140	3	Y	616	601	1	5 8 39
08	71052 X	53593	-0-	-17459	-0-	678	9	1111	1	51886	3	Y	542	521	1	1 8 59
09	64320 X	50450	-0-	-13870	-0-	596	9	871	1	49133	3	Y	405	458	1	6
10	63674 X	50674	-0-	-13000	-0-	446	9	1336	1	48865	3	Y	430	414	1	1 8 21
11	57780 X	46468	-0-	-11312	-0-	473	9	1348	1	44736	3	Y	349	363	1	7
12	57846 X	47828	-0-	-10018	-0-	384	9	1728	1	45681	3	Y	381	367	1	2 8 19
						419	9									
TOTAL GAS PROD:		712,249			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,573									

GATES 11-DR																
WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	534098 X	52304	-0-	-481794	-0-	682	1	48833	3	Y	2535	2489	1	1 8 73		
02	85434 X	46997	-0-	-38437	-0-	2789	9	907	1	43663	3	Y	2206	2193	1	2 8 84
03	91326 X	47444	-0-	-43882	-0-	2427	9	1101	1	43721	3	Y	2384	2391	1	2 8 75
04	88380 X	43627	-0-	-44753	-0-	2622	9	809	1	40401	3	Y	2197	2178	1	1 8 93
05	91326 X	44482	-0-	-46844	-0-	2417	9	884	1	41230	3	Y	2153	2171	1	75
06	50610 X	40746	-0-	-9864	-0-	2368	9	921	1	37821	3	Y	1822	1823	1	3 8 71
07	50251 X	41300	-0-	-8951	-0-	2004	9	830	1	38490	3	Y	1800	1794	1	1 8 76
08	47430 X	39069	-0-	-8361	-0-	1980	9	800	1	36343	3	Y	1751	1779	1	48
09	43620 X	38473	-0-	-5147	-0-	1926	9	711	1	36004	3	Y	1598	1636	1	1 8 9
10	44485 X	41963	-0-	-2522	-0-	1758	9	779	1	39395	3	Y	1626	1606	1	29
11	40740 X	39330	-0-	-1410	-0-	1789	9	763	1	36998	3	Y	1426	1359	1	3 8 93
12	41292 X	38386	-0-	-2906	-0-	1569	9	1748	1	35078	3	Y	1418	1446	1	6 8 59
						1560	9									
TOTAL GAS PROD:		514,121			TOTAL CONDENSATE PROD:		22,916									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 11-DR		WELL #:		201H	RRCID ->	279207	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8345	-	14130
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	
01		456025 X	44403	-0-	-411622	-0-	577 1	41354 3	Y	2247	2207 1	1 8	71	
							2472 9							
02		69194 X	39368	-0-	-29826	-0-	761 1	36639 3	Y	1789	1784 1	2 8	74	
							1968 9							
03		73966 X	39849	-0-	-34117	-0-	923 1	36640 3	Y	2078	2082 1	1 8	69	
							2286 9							
04		71580 X	36565	-0-	-35015	-0-	674 1	33659 3	Y	2029	2009 1	1 8	88	
							2232 9							
05		73966 X	37411	-0-	-36555	-0-	738 1	34469 3	Y	2004	2021 1		71	
							2204 9							
06		42960 X	34166	-0-	-8794	-0-	768 1	31528 3	Y	1700	1702 1	2 8	67	
							1870 9							
07		42098 X	36039	-0-	-6059	-0-	720 1	33349 3	Y	1791	1780 1	1 8	77	
							1970 9							
08		39835 X	32901	-0-	-6934	-0-	669 1	30393 3	Y	1672	1702 1		47	
							1839 9							
09		36570 X	33866	-0-	-2704	-0-	624 1	31597 3	Y	1495	1533 1	1 8	8	
							1645 9							
10		40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	759 1	38349 3	Y	1517	1498 1		27	
							1669 9							
11		38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	741 1	35923 3	Y	1337	1274 1	3 8	87	
							1471 9							
*12		38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1745 1	35023 3	Y	1304	1331 1	6 8	54	
							1434 9							
TOTAL GAS PROD:		451,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		20,963						

JAMES TRUST A2555		WELL #:		4H	RRCID ->	279208	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10519	-	15355
01		636353 X	66746	-0-	-569607	-0-	2537 1	63715 3	Y	449	423 1	4 8	46	
							494 9							
02		139693 X	59332	-0-	-80361	-0-	1190 1	57727 3	Y	377	386 1	2 8	35	
							415 9							
03		149327 X	60323	-0-	-89004	-0-	1204 1	58659 3	Y	418	416 1	3 8	34	
							460 9							
04		144510 X	55375	-0-	-89135	-0-	506 1	54409 3	Y	418	413 1	2 8	37	
							460 9							
05		149327 X	55129	-0-	-94198	-0-	699 1	53991 3	Y	399	400 1		36	
							439 9							
06		64590 X	50696	-0-	-13894	-0-	419 1	49849 3	Y	389	395 1	15 8	15	
							428 9							
07		63426 X	51436	-0-	-11990	-0-	913 1	50080 3	Y	403	390 1	3 8	25	
							443 9							
08		60326 X	48074	-0-	-12252	-0-	1000 1	46666 3	Y	371	355 1	1 8	40	
							408 9							
09		55380 X	45492	-0-	-9888	-0-	787 1	44426 3	Y	254	283 1	7 8	4	
							279 9							
10		55118 X	45311	-0-	-9807	-0-	1195 1	43710 3	Y	369	355 1	1 8	17	
							406 9							
11		50700 X	42964	-0-	-7736	-0-	1246 1	41357 3	Y	328	334 1	5 8	6	
							361 9							
12		51429 X	42269	-0-	-9160	-0-	1525 1	40312 3	Y	393	378 1	2 8	19	
							432 9							
TOTAL GAS PROD:		623,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,568						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
JAMES TRUST A2555 //CONT.// 499978														
WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	731021 X	83732	-0-	-647289	-0-	3174	1	79711	3	Y	770	732	1	6 8 79
						847	9							
02	147871 X	74962	-0-	-72909	-0-	1497	1	72636	3	Y	754	760	1	3 8 70
						829	9							
03	158069 X	76609	-0-	-81460	-0-	1525	1	74277	3	Y	734	737	1	5 8 62
						807	9							
04	152970 X	69732	-0-	-83238	-0-	636	1	68393	3	Y	639	640	1	3 8 58
						703	9							
05	158069 X	69806	-0-	-88263	-0-	885	1	68290	3	Y	574	578	1	54
						631	9							
06	81030 X	63938	-0-	-17092	-0-	528	1	62839	3	Y	519	550	1	23
						571	9							
07	80135 X	64305	-0-	-15830	-0-	1141	1	62580	3	Y	531	515	1	4 8 35
						584	9							
08	76601 X	60386	-0-	-16215	-0-	1255	1	58570	3	Y	510	487	1	1 8 57
						561	9							
09	69720 X	56908	-0-	-12812	-0-	984	1	55547	3	Y	343	393	1	7
						377	9							
10	69812 X	48282	-0-	-21530	-0-	1268	1	46356	3	Y	598	573	1	1 8 31
						658	9							
11	63930 X	45556	-0-	-18374	-0-	1319	1	43789	3	Y	407	427	1	11
						448	9							
12	64294 X	45781	-0-	-18513	-0-	1653	1	43682	3	Y	405	390	1	2 8 24
						446	9							
TOTAL GAS PROD:		759,997			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,784							

JAMES TRUST A413														
WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	732791 X	83412	-0-	-649379	-0-	3192	1	80176	3	Y	40	39	1	21
						44	9							
02	169795 X	73687	-0-	-96108	-0-	1488	1	72190	3	Y	8	11	1	18
						9	9							
03	181505 X	74487	-0-	-107018	-0-	1498	1	72963	3	Y	24	23	1	19
						26	9							
04	175650 X	67600	-0-	-108050	-0-	622	1	66941	3	Y	34	51	1	2
						37	9							
05	181505 X	67186	-0-	-114319	-0-	859	1	66291	3	Y	33	32	1	3
						36	9							
06	80730 X	61850	-0-	-18880	-0-	515	1	61283	3	Y	47	49	1	1
						52	9							
07	78771 X	61695	-0-	-17076	-0-	1103	1	60498	3	Y	85	80	1	1 8 5
						94	9							
08	74493 X	59183	-0-	-15310	-0-	1239	1	57846	3	Y	89	77	1	17
						98	9							
09	67590 X	55903	-0-	-11687	-0-	969	1	54684	3	Y	227	240	1	4
						250	9							
10	67177 X	56526	-0-	-10651	-0-	1492	1	54550	3	Y	440	421	1	1 8 22
						484	9							
11	61860 X	52850	-0-	-9010	-0-	1533	1	50876	3	Y	401	414	1	9
						441	9							
12	61690 X	52482	-0-	-9208	-0-	1897	1	50132	3	Y	412	397	1	2 8 22
						453	9							
TOTAL GAS PROD:		766,861			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,840							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JAMES TRUST A413														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
M O	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
01	729143 X	84022	-0-	-645121	-0-	3203	1	80442	3	Y	343	318	1	3 8 44
						377	9							
02	145174 X	75433	-0-	-69741	-0-	1514	1	73480	3	Y	399	396	1	2 8 45
						439	9							
03	155186 X	76742	-0-	-78444	-0-	1535	1	74738	3	Y	426	424	1	3 8 44
						469	9							
04	150180 X	70109	-0-	-80071	-0-	640	1	68888	3	Y	528	528	1	2 8 42
						581	9							
05	155186 X	70379	-0-	-84807	-0-	891	1	68753	3	Y	668	656	1	54
						735	9							
06	81300 X	64816	-0-	-16484	-0-	535	1	63700	3	Y	528	564	1	18
						581	9							
07	80631 X	65136	-0-	-15495	-0-	1155	1	63340	3	Y	583	564	1	4 8 33
						641	9							
08	76756 X	62355	-0-	-14401	-0-	1295	1	60455	3	Y	550	478	1	1 8 104
						605	9							
09	70110 X	58328	-0-	-11782	-0-	1009	1	56923	3	Y	360	452	1	12
						396	9							
10	70370 X	58407	-0-	-11963	-0-	1539	1	56287	3	Y	528	508	1	1 8 31
						581	9							
11	64830 X	54554	-0-	-10276	-0-	1578	1	52380	3	Y	542	558	1	15
						596	9							
12	65131 X	54358	-0-	-10773	-0-	1962	1	51849	3	Y	497	479	1	3 8 30
						547	9							
TOTAL GAS PROD:		794,639			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,952							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	106751	-0-	106751	106751	981	1	105590	3	Y	164	107	1	22 8 35
						180	9							
05	235263 X	128512	-0-	-106751	-0-	1641	1	126644	3	Y	206	213	1	28
						227	9							
06	123465 X	123465	-0-	-0-	-0-	1027	1	122207	3	Y	210	189	1	18 8 31
						231	9							
07	118957 X	118957	-0-	-0-	-0-	2125	1	116594	3	Y	216	205	1	8 8 34
						238	9							
08	112156 X	112156	-0-	-0-	-0-	2348	1	109613	3	Y	177	175	1	1 8 35
						195	9							
09	102740 X	102740	-0-	-0-	-0-	1785	1	100738	3	Y	197	201	1	1 8 30
						217	9							
10	100720 X	100720	-0-	-0-	-0-	2676	1	97853	3	Y	174	169	1	3 8 32
						191	9							
11	96030 X	93792	-0-	-2238	-0-	2737	1	90851	3	Y	185	195	1	22
						204	9							
*12	102974 X	102974	-0-	-0-	-0-	3746	1	99018	3	Y	191	198	1	3 8 12
						210	9							
TOTAL GAS PROD:		990,067			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,720							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 07-DR		WELL #: 202H		RRCID -> 279299		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GATES 07-DR		WELL #: 203H		RRCID -> 279318		COMPL. DATE 03/09/2015		TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504		WELL #: 43H		RRCID -> 279363		COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	138001	-0-	138001	138001	1265	1	136146	3	Y	536	361	1	57	8	118
						590	9									
05	269108 X	131107	-0-	-138001	-0-	1668	1	128795	3	Y	585	621	1			82
						644	9									
06	142890 X	117537	-0-	-25353	-0-	975	1	115960	3	Y	547	542	1			87
						602	9									
07	142600 X	113527	-0-	-29073	-0-	2021	1	110869	3	Y	579	556	1	21	8	89
						637	9									
08	142600 X	107895	-0-	-34705	-0-	2252	1	105148	3	Y	450	452	1			87
						495	9									
09	138000 X	99341	-0-	-38659	-0-	1721	1	97114	3	Y	460	476	1	3	8	68
						506	9									
10	131099 X	97472	-0-	-33627	-0-	2583	1	94453	3	Y	396	385	1	8	8	71
						436	9									
11	117540 X	91094	-0-	-26446	-0-	2651	1	88002	3	Y	401	425	1			47
						441	9									
12	113522 X	100743	-0-	-12779	-0-	3656	1	96639	3	Y	407	423	1	7	8	24
						448	9									
TOTAL GAS PROD:		996,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,361								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	119974	-0-	119974	881566	4578	1	114986	3	Y	373	360 1	3 8 36
							410	9						
02		988268 X	106702	-0-	-881566	-0-	2146	1	104142	3	Y	376	379 1	2 8 31
							414	9						
03		160208 X	108369	-0-	-51839	-0-	2172	1	105760	3	Y	397	396 1	3 8 29
							437	9						
04		155040 X	98464	-0-	-56576	-0-	903	1	97167	3	Y	358	357 1	2 8 28
							394	9						
05		160208 X	98956	-0-	-61252	-0-	1260	1	97259	3	Y	397	393 1	32
							437	9						
06		155040 X	91071	-0-	-63969	-0-	755	1	89879	3	Y	397	416 1	13
							437	9						
07		114049 X	91087	-0-	-22962	-0-	1623	1	89056	3	Y	371	361 1	3 8 20
							408	9						
08		108376 X	87216	-0-	-21160	-0-	1819	1	84933	3	Y	422	365 1	1 8 76
							464	9						
09		98460 X	81662	-0-	-16798	-0-	1416	1	79921	3	Y	295	366 1	5
							325	9						
10		98952 X	82754	-0-	-16198	-0-	2190	1	80087	3	Y	434	417 1	1 8 21
							477	9						
11		91080 X	77908	-0-	-13172	-0-	2266	1	75211	3	Y	392	406 1	7
							431	9						
12		91078 X	78307	-0-	-12771	-0-	2841	1	75105	3	Y	328	317 1	2 8 16
							361	9						
TOTAL GAS PROD:			1,122,470	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,540							

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625														
01		0	99188	-0-	99188	811200	3792	1	95245	3	Y	137	132 1	1 8 15
							151	9						
02		898690 X	87490	-0-	-811200	-0-	1764	1	85575	3	Y	137	138 1	1 8 13
							151	9						
03		238793 X	87825	-0-	-150968	-0-	1764	1	85896	3	Y	150	150 1	1 8 12
							165	9						
04		231090 X	79488	-0-	-151602	-0-	731	1	78622	3	Y	123	124 1	1 8 10
							135	9						
05		238793 X	78792	-0-	-160001	-0-	1006	1	77647	3	Y	126	126 1	10
							139	9						
06		231090 X	71749	-0-	-159341	-0-	597	1	70992	3	Y	145	150 1	5
							160	9						
07		93527 X	71113	-0-	-22414	-0-	1268	1	69574	3	Y	246	235 1	2 8 14
							271	9						
08		87823 X	67550	-0-	-20273	-0-	1413	1	65968	3	Y	154	140 1	28
							169	9						
09		79500 X	63674	-0-	-15826	-0-	1107	1	62459	3	Y	98	123 1	3
							108	9						
10		78802 X	63894	-0-	-14908	-0-	1697	1	62054	3	Y	130	125 1	8
							143	9						
11		71760 X	59556	-0-	-12204	-0-	1737	1	57672	3	Y	134	137 1	5
							147	9						
12		71114 X	58863	-0-	-12251	-0-	2138	1	56504	3	Y	201	193 1	1 8 12
							221	9						
TOTAL GAS PROD:			889,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,781							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
JAMES TRUST A413 //CONT.// 499978															
WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	98048	-0-	98048	810541	3738	1	93888	3	Y	384	370	1	3 8	40
						422	9								
02	896528 X	85987	-0-	-810541	-0-	1729	1	83911	3	Y	315	324	1	1 8	30
						347	9								
03	188170 X	86430	-0-	-101740	-0-	1731	1	84308	3	Y	355	352	1	3 8	30
						391	9								
04	182100 X	78577	-0-	-103523	-0-	719	1	77386	3	Y	429	420	1	2 8	37
						472	9								
05	188170 X	77632	-0-	-110538	-0-	986	1	76118	3	Y	480	475	1		42
						528	9								
06	182100 X	70759	-0-	-111341	-0-	585	1	69596	3	Y	525	547	1		20
						578	9								
07	91915 X	69733	-0-	-22182	-0-	1239	1	67966	3	Y	480	467	1	4 8	29
						528	9								
08	86428 X	66074	-0-	-20354	-0-	1375	1	64203	3	Y	451	394	1	1 8	85
						496	9								
09	78570 X	61771	-0-	-16799	-0-	1071	1	60402	3	Y	271	346	1		10
						298	9								
10	77624 X	61883	-0-	-15741	-0-	1635	1	59790	3	Y	416	400	1	1 8	25
						458	9								
11	70770 X	58558	-0-	-12212	-0-	1697	1	56344	3	Y	470	482	1		13
						517	9								
12	69719 X	57715	-0-	-12004	-0-	2084	1	55088	3	Y	494	475	1	3 8	29
						543	9								
TOTAL GAS PROD:		873,167			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,070								

COTULLA															
WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	7917	-0-	7917	86045	115	1	7385	3	Y	379	370	1		15
						417	9								
02	92536 X	6491	-0-	-86045	-0-	142	1	6019	3	Y	300	296	1		19
						330	9								
03	51057 X	6306	-0-	-44751	-0-	160	1	5785	3	Y	328	317	1		30
						361	9								
04	49410 X	6673	-0-	-42737	-0-	134	1	6185	3	Y	322	327	1		25
						354	9								
05	51057 X	6506	-0-	-44551	-0-	138	1	6032	3	Y	305	306	1		24
						336	9								
06	49410 X	6151	-0-	-43259	-0-	146	1	5731	3	Y	249	247	1		26
						274	9								
07	6944 X	6250	-0-	-694	-0-	133	1	5843	3	Y	249	262	1		13
						274	9								
08	6882 X	6085	-0-	-797	-0-	127	1	5655	3	Y	275	275	1		13
						303	9								
09	6660 X	5667	-0-	-993	-0-	112	1	5288	3	Y	243	250	1		6
						267	9								
10	6510 X	6339	-0-	-171	-0-	126	1	5914	3	Y	272	269	1		9
						299	9								
11	6150 X	5753	-0-	-397	-0-	115	1	5410	3	Y	207	198	1		18
						228	9								
12	6262 X	3444	-0-	-2818	-0-	164	1	3157	3	Y	112	119	1	2 8	9
						123	9								
TOTAL GAS PROD:		73,582			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,241								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	159895	-0-	159895	926805	6838	1	153020	3	Y	34	36	1	7 8 47
02	1064366 X	137561	-0-	-926805	-0-	5568	1	131968	3	Y	23	21	1	49
03	234391 X	139521	-0-	-94870	-0-	7129	1	132361	3	Y	28	34	1	43
04	226830 X	128935	-0-	-97895	-0-	5767	1	123144	3	Y	22			65
05	234391 X	127148	-0-	-107243	-0-	5986	1	121140	3	Y	20	45	1	40
06	226830 X	98	-0-	-226732	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	40	1	-0-
07	147033 X	82546	-0-	-64487	-0-	6772	1	75774	3	Y	-0-			-0-
08	139531 X	95861	-0-	-43670	-0-	5425	1	90432	3	Y	4	2	1	1 8 1
09	128940 X	96166	-0-	-32774	-0-	6045	1	90110	3	Y	10	5	1	6
10	127162 X	115938	-0-	-11224	-0-	7467	1	108467	3	Y	4	6	1	2 8 2
11	117782 X	117782	-0-	-0-	-0-	8557	1	109225	3	Y	-0-			2
*12	117383 X	117383	-0-	-0-	-0-	8390	1	108991	3	Y	2	1	1	1 8 2
TOTAL GAS PROD:		1,318,834	TOTAL CONDENSATE PROD: 147											

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005														
01	0	142216	-0-	142216	995041	6082	1	136119	3	Y	14	18	1	27
02	1120903 X	125862	-0-	-995041	-0-	5095	1	120767	3	Y	-0-	27	1	-0-
03	230361 X	127239	-0-	-103122	-0-	6503	1	120736	3	Y	-0-			-0-
04	222930 X	115915	-0-	-107015	-0-	5186	1	110728	3	Y	1			1
05	230361 X	115640	-0-	-114721	-0-	5445	1	110178	3	Y	15	8	1	8
06	222930 X	31210	-0-	-191720	-0-	1464	1	29737	3	Y	8			16
07	134540 X	115028	-0-	-19512	-0-	9436	1	105583	3	Y	8	5	1	6 8 13
08	127224 X	105673	-0-	-21551	-0-	5981	1	99691	3	Y	1	9	1	5
09	115920 X	97580	-0-	-18340	-0-	6134	1	91440	3	Y	5	4	1	6
10	115630 X	96316	-0-	-19314	-0-	6203	1	90107	3	Y	5	5	1	2 8 4
11	111330 X	103623	-0-	-7707	-0-	7528	1	96091	3	Y	4	2	8	6
12	115041 X	103841	-0-	-11200	-0-	7422	1	96417	3	Y	2	2	1	1 8 5
TOTAL GAS PROD:		1,280,143	TOTAL CONDENSATE PROD: 63											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	141738	-0-	141738	1006482	6061	1	135636	3	Y	37	49 1	5 8	66
						41	9							
02	1132465 X	125983	-0-	-1006482	-0-	5099	1	120851	3	Y	30	27 1	5 8	64
						33	9							
03	240312 X	129147	-0-	-111165	-0-	6599	1	122516	3	Y	29	38 1	5 8	50
						32	9							
04	232560 X	120898	-0-	-111662	-0-	5407	1	115466	3	Y	23	6 8		67
						25	9							
05	240312 X	120543	-0-	-119769	-0-	5675	1	114845	3	Y	21	45 1		43
						23	9							
06	232560 X	50792	-0-	-181768	-0-	2383	1	48389	3	Y	18	1 1	1 8	59
						20	9							
07	134664 X	126628	-0-	-8036	-0-	10385	1	116202	3	Y	37	22 1	30 8	44
						41	9							
08	129146 X	115919	-0-	-13227	-0-	6560	1	109349	3	Y	9	40 1	1 8	12
						10	9							
09	120900 X	107288	-0-	-13612	-0-	6744	1	100531	3	Y	12	12 1	2 8	10
						13	9							
10	126635 X	104926	-0-	-21709	-0-	6757	1	98158	3	Y	10	14 1	4 8	2
						11	9							
11	122550 X	115968	-0-	-6582	-0-	8425	1	107541	3	Y	2	1 8		3
						2	9							
12	126635 X	117836	-0-	-8799	-0-	8422	1	109411	3	Y	3	3 1	1 8	2
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		1,377,666			TOTAL CONDENSATE PROD:						231			

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851														
01	SHUT IN	144427	-0-	144427	947102	4291	1	140124	3	Y	11	3 1		15
						12	9							
02	1094974 X	147872	-0-	-947102	-0-	496	1	147376	3	Y	-0-			15
03	151357 X	151357	-0-	-0-	-0-	317	1	151040	3	Y	-0-			15
04	140210 X	140210	-0-	-0-	-0-	593	1	139617	3	Y	-0-			15
05	141524 X	141524	-0-	-0-	-0-	641	1	140880	3	Y	3	8 1		10
						3	9							
06	132542 X	132542	-0-	-0-	-0-	272	1	132152	3	Y	107	10 1	107 8	-0-
						118	9							
07	134461 X	134461	-0-	-0-	-0-	1040	1	133421	3	Y	-0-			-0-
08	132452 X	132452	-0-	-0-	-0-	1660	1	130791	3	Y	1			1
						1	9							
09	122796 X	122796	-0-	-0-	-0-	656	1	122140	3	Y	-0-			1
10	123328 X	123328	-0-	-0-	-0-	763	1	122565	3	Y	-0-			1
11	132867 X	132867	-0-	-0-	-0-	1026	1	131841	3	Y	-0-			1
*12	139217 X	139217	-0-	-0-	-0-	1920	1	137297	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		1,643,053			TOTAL CONDENSATE PROD:						122			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 W	307902	-0-	307902	307902	25256	1	282604	3	Y	38	2 1	31 8	5
							42	9							
08		0 W	334710	-0-	334710	642612	18939	1	315693	3	Y	71	50 1	11 8	15
							78	9							
09		0 W	303072	-0-	303072	945684	19049	1	283984	3	Y	35	26 1		24
							39	9							
10		0 W	290975	-0-	290975	1236659	18738	1	272204	3	Y	30	34 1	13 8	7
							33	9							
11		0 W	262116	-0-	262116	1498775	19043	1	243064	3	Y	8	4 8		11
							9	9							
*12		1755167 X	256392	-0-	-1498775	-0-	18325	1	238049	3	Y	16	9 1	6 8	12
							18	9							
TOTAL GAS PROD:			1,755,167	TOTAL CONDENSATE PROD:			198								

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487															
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		373209 X	314404	-0-	-58805	-0-	25789	1	288567	3	Y	44	3 1	36 8	5
							48	9							
08		380942 X	380942	-0-	-0-	-0-	21556	1	359307	3	Y	72	51 1	11 8	15
							79	9							
09		361170 X	307193	-0-	-53977	-0-	19307	1	287828	3	Y	53	35 1		33
							58	9							
10		373209 X	317244	-0-	-55965	-0-	20428	1	296760	3	Y	51	51 1	22 8	11
							56	9							
11		361170 X	290069	-0-	-71101	-0-	21073	1	268981	3	Y	14	7 8		18
							15	9							
12		373209 X	287576	-0-	-85633	-0-	20552	1	266988	3	Y	33	17 1	13 8	21
							36	9							
TOTAL GAS PROD:			1,897,428	TOTAL CONDENSATE PROD:			267								

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
APPLING		WELL #:		16H	RRCID ->	280668	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10880	- 16210					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0	133840	-0-	133840	903301	3977	1	129860	3	Y	3		4	1		18
02		1036627 X	133326	-0-	-903301	-0-	447	1	132879	3	Y	-0-					18
03		214923 X	135788	-0-	-79135	-0-	284	1	135504	3	Y	-0-					18
04		207990 X	126724	-0-	-81266	-0-	536	1	126188	3	Y	-0-					18
05		214923 X	123740	-0-	-91183	-0-	560	1	123177	3	Y	3		10	1		11
06		207990 X	119012	-0-	-88978	-0-	245	1	118767	3	Y	-0-		11	1		-0-
07		214923 X	113975	-0-	-100948	-0-	882	1	113065	3	Y	25		4	1	11 8	10
08		214923 X	106918	-0-	-108005	-0-	1340	1	105578	3	Y	-0-					10
09		207990 X	99684	-0-	-108306	-0-	532	1	99152	3	Y	-0-					10
10		123752 X	115954	-0-	-7798	-0-	717	1	115237	3	Y	-0-					10
11		124508 X	124508	-0-	-0-	-0-	961	1	123547	3	Y	-0-					10
*12		120196 X	120196	-0-	-0-	-0-	1657	1	118539	3	Y	-0-					10
TOTAL GAS PROD:		1,453,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		31									

APPLING		WELL #:		17H	RRCID ->	280744	COMPL. DATE	08/08/2015	TOTAL DEPTH	10347	PERF.10956	- 16797					
01		0	142545	-0-	142545	963667	4235	1	138310	3	Y	-0-		41	1		-0-
02		1111341 X	147674	-0-	-963667	-0-	496	1	147178	3	Y	-0-					-0-
03		202337 X	152195	-0-	-50142	-0-	318	1	151877	3	Y	-0-					-0-
04		195810 X	144151	-0-	-51659	-0-	610	1	143521	3	Y	18					18
05		202337 X	143771	-0-	-58566	-0-	651	1	143114	3	Y	5		10	1		13
06		195810 X	136394	-0-	-59416	-0-	281	1	136091	3	Y	20		2	1		31
07		202337 X	131770	-0-	-70567	-0-	1019	1	130749	3	Y	2		10	1	1 8	22
08		202337 X	128910	-0-	-73427	-0-	1615	1	127295	3	Y	-0-					22
09		195810 X	121443	-0-	-74367	-0-	648	1	120795	3	Y	-0-					22
10		143778 X	121359	-0-	-22419	-0-	750	1	120609	3	Y	-0-					22
11		136380 X	110369	-0-	-26011	-0-	852	1	109517	3	Y	-0-					22
*12		145090 X	145090	-0-	-0-	-0-	2001	1	143087	3	Y	2					24
TOTAL GAS PROD:		1,625,671				TOTAL CONDENSATE PROD:		47									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS 'A'														
WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	154194 X		141958	-0-	-12236	-0-	2896	1	135199	3	Y	3512	3239 1 21 8	252
							3863	9						
09	149220 X	146091		-0-	-3129	-0-	2484	1	140146	3	Y	3146	3279 1 2 8	117
							3461	9						
10	154194 X	121132		-0-	-33062	-0-	3157	1	115431	3	Y	2313	2321 1 17 8	92
							2544	9						
11	149220 X	119588		-0-	-29632	-0-	3437	1	114077	3	Y	1885	1811 1 5 8	161
							2074	9						
12	150970 X	107165		-0-	-43805	-0-	3846	1	101673	3	Y	1496	1486 1 16 8	155
							1646	9						
TOTAL GAS PROD:			635,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,352							

LONG, A. G. HEIRS 'A'													CNTY: DIMMIT	
WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	154194 X		154013	-0-	-181	-0-	3146	1	146859	3	Y	3644	3364 1 20 8	260
							4008	9						
09	150971 X	150971		-0-	-0-	-0-	2565	1	144717	3	Y	3354	3488 1 2 8	124
							3689	9						
10	154194 X	126024		-0-	-28170	-0-	3277	1	119853	3	Y	2631	2633 1 19 8	103
							2894	9						
11	149220 X	124678		-0-	-24542	-0-	3581	1	118857	3	Y	2036	1962 1 6 8	171
							2240	9						
12	154194 X	113304		-0-	-40890	-0-	4065	1	107458	3	Y	1619	1608 1 17 8	165
							1781	9						
TOTAL GAS PROD:			668,990	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,284							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
GATES 11-DR			WELL #:	157H	RRCID ->	280895	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8507 - 13353		
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

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	31177	-0-	31177	31177	592	1	28753	3	N	1665	1520 1	145
							1832	9						
*12		171337 X	140160	-0-	-31177	-0-	6256	1	125564	3	N	7582	7368 1 35 8	324
							8340	9						
TOTAL GAS PROD:			171,337				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,247				

GATES 11-DR			WELL #:	156H	RRCID ->	280922	COMPL. DATE	11/21/2016	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8757 - 14044		

08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	32643	-0-	32643	32643	628	1	30494	3	N	1383	1263 1	120
							1521	9						
*12		165479 X	132836	-0-	-32643	-0-	5910	1	118614	3	N	7556	7320 1 35 8	321
							8312	9						
TOTAL GAS PROD:			165,479				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,939				

GATES 11-DR			WELL #:	164HR	RRCID ->	281067	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	8186	PERF.	8515 - 12696		

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	37348	-0-	37348	37348	709	1	34400	3	N	2035	1857 1 1 8	177
							2239	9						
*12		164001 X	126653	-0-	-37348	-0-	5607	1	112537	3	N	7735	7544 1 35 8	333
							8509	9						
TOTAL GAS PROD:			164,001				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,770				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LIGHTNING OIL COMPANY CUTLASS WEST A		//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		WELL #:	2	RRCID -> 272949	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH	8265	PERF. 9143	- 13790					
M O	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
01	DLQ G-10	13841	-0-	13841	13841	79 1	12832 2	N		845	359 1	5 8		872
02	25498 X	11657	-0-	-13841	-0-	930 9	71 1	9772 2	N	1649	1379 1			1142
03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1814 9	76 1	9634 2	N	1256	1366 1	1 8		1031
04	13710 X	10946	-0-	-2764	-0-	1382 9	76 1	10332 2	N	489	572 1			948
05	14167 X	11019	-0-	-3148	-0-	538 9	79 1	10261 2	N	617	557 1			1008
06	13380 X	9813	-0-	-3567	-0-	679 9	76 1	8639 2	N	998	1215 1			791
07	DLQ G-10	9869	-0-	9869	9869	1098 9	79 1	8592 2	N	1089	1192 1			688
08	DLQ G-10	10063	-0-	10063	19932	1198 9	94 1	8681 2	N	1171	1207 1	2 8		650
09	33855 X	13923	-0-	-19932	-0-	1288 9	76 1	13211 2	N	578	187 1			1041
10	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	636 9	79 1	10510 2	N	479	545 1			975
*11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	527 9	76 1	10825 2	N	664	705 1			934
12	14384 X	10240	-0-	-4144	-0-	730 9	79 1	9778 2	N	348	186 1			1096
						383 9								
TOTAL GAS PROD:		135,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,183								

CUTLASS WEST A		WELL #:	1	RRCID -> 274656	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8708	- 12833					
01	DLQ G-10	6202	-0-	6202	42635	66 1	5616 2	N		473	360 1			812
02	47933 X	5298	-0-	-42635	-0-	520 9	66 1	4385 2	N	770	623 1			959
03	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	847 9	79 1	5044 2	N	762	721 1	1 8		999
04	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	838 9	76 1	7004 2	N	338	376 1			961
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	372 9	79 1	7234 2	N	437	546 1	1 8		851
06	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	481 9	76 1	6014 2	N	700	849 1			702
07	DLQ G-10	6415	-0-	6415	6415	770 9	79 1	5690 2	N	587	793 1			496
08	DLQ G-10	10899	-0-	10899	17314	646 9	79 1	9460 2	N	1236	1312 1			420
09	27444 X	10130	-0-	-17314	-0-	1360 9	76 1	9691 2	N	330	183 1			567
10	7781 X	6956	-0-	-825	-0-	363 9	79 1	6752 2	N	114	186 1			495
11	8820 X	8663	-0-	-157	-0-	125 9	76 1	7886 2	N	637	694 1			438
12	9114 X	7659	-0-	-1455	-0-	701 9	79 1	7233 2	N	315				753
						347 9								
TOTAL GAS PROD:		90,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,699								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675														
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	157 1	1008 2	Y	264	297 1	22			
						37 4	290 9							
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1346 1	3028 2	Y	724	658 1	88			
						156 4	796 9							
03	3906 X	2155	-0-	-1751	-0-	465 1	1057 2	Y	244	293 1	39			
						365 4	268 9							
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	676 1	1990 2	Y	598	574 1	63			
						258 4	658 9							
05	3565 X	2795	-0-	-770	-0-	486 1	1768 2	Y	440	483 1	20			
						57 4	484 9							
06	4530 X	2689	-0-	-1841	-0-	487 1	1709 2	Y	434	414 1	40			
						16 4	477 9							
07	5704 X	3440	-0-	-2264	-0-	438 1	2326 2	Y	500	477 1	63			
						126 4	550 9							
08	3689 X	2588	-0-	-1101	-0-	317 1	1796 2	Y	398	416 1	45			
						37 4	438 9							
09	3570 X	2550	-0-	-1020	-0-	407 1	1567 2	Y	433	439 1	39			
						100 4	476 9							
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	596 1	2243 2	Y	494	438 1	95			
						102 4	543 9							
11	3330 X	2775	-0-	-555	-0-	303 1	1850 2	Y	462	459 1	98			
						114 4	508 9							
12	3441 X	1834	-0-	-1607	-0-	174 1	1211 2	Y	272	344 1	26			
						150 4	299 9							
TOTAL GAS PROD:		34,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,263								

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400														
01	4991 X	2942	-0-	-2049	-0-	295 1	1889 2	Y	626	631 1	52			
						69 4	689 9							
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	1262 1	2840 2	Y	890	834 1	108			
						147 4	979 9							
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	832 1	1891 2	Y	658	660 1	106			
						654 4	724 9							
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	663 1	1952 2	Y	694	727 1	73			
						253 4	763 9							
05	3224 X	2605	-0-	-619	-0-	444 1	1617 2	Y	447	499 1	21			
						52 4	492 9							
06	4980 X	3402	-0-	-1578	-0-	605 1	2121 2	Y	596	562 1	55			
						20 4	656 9							
07	5580 X	3031	-0-	-2549	-0-	366 1	1946 2	Y	557	541 1	71			
						106 4	613 9							
08	4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	324 1	1839 2	Y	462	481 1	52			
						38 4	508 9							
09	3630 X	2905	-0-	-725	-0-	454 1	1748 2	Y	538	542 1	48			
						111 4	592 9							
10	3503 X	3104	-0-	-399	-0-	502 1	1888 2	Y	572	510 1	110			
						85 4	629 9							
11	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	340 1	2077 2	Y	608	589 1	129			
						128 4	669 9							
12	3038 X	2037	-0-	-1001	-0-	177 1	1234 2	Y	430	518 1	41			
						153 4	473 9							
TOTAL GAS PROD:		38,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,078								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675														
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
M O	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
01	3627 X	1331	-0-	-2296	-0-	130	1	830	2	Y	310	341	1	26
						30	4	341	9					
02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	889	1	2000	2	Y	802	731	1	97
						103	4	882	9					
03	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	552	1	1255	2	Y	492	510	1	79
						434	4	541	9					
04	2970 X	2160	-0-	-810	-0-	378	1	1112	2	Y	478	507	1	50
						144	4	526	9					
05	3069 X	2310	-0-	-759	-0-	367	1	1336	2	Y	513	539	1	24
						43	4	564	9					
06	4020 X	2141	-0-	-1879	-0-	361	1	1266	2	Y	456	438	1	42
						12	4	502	9					
07	4154 X	2713	-0-	-1441	-0-	314	1	1669	2	Y	581	549	1	74
						91	4	639	9					
08	2790 X	2178	-0-	-612	-0-	242	1	1374	2	Y	485	504	1	55
						28	4	534	9					
09	2250 X	1940	-0-	-310	-0-	289	1	1112	2	Y	425	442	1	38
						71	4	468	9					
10	2728 X	2195	-0-	-533	-0-	329	1	1237	2	Y	521	459	1	100
						56	4	573	9					
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	266	1	1623	2	Y	594	568	1	126
						100	4	653	9					
12	2728 X	2020	-0-	-708	-0-	169	1	1179	2	Y	478	558	1	46
						146	4	526	9					
TOTAL GAS PROD:		28,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,135								

PROTEGE ENERGY III LLC 681493														
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
M O	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
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	528	1	3178	3	Y	583	579	1	33
						641	9							
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	474	1	3084	3	Y	521	523	1	31
						573	9							
03	4371 X	4057	-0-	-314	-0-	447	1	3083	3	Y	463	468	1	26
						18	4	509	9					
04	4230 X	2153	-0-	-2077	-0-	345	1	1275	3	Y	421	419	1	28
						70	4	463	9					
05	4433 X	2018	-0-	-2415	-0-	401	1	1162	3	Y	413	425	1	16
						1	4	454	9					
06	4290 X	1861	-0-	-2429	-0-	367	1	844	3	Y	447	438	1	25
						158	4	492	9					
07	4433 X	2050	-0-	-2383	-0-	364	1	1223	3	Y	420	425	1	20
						1	4	462	9					
08	4061 X	2757	-0-	-1304	-0-	469	1	1730	3	Y	507	491	1	36
						558	9							
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	445	1	1498	3	Y	468	469	1	35
						9	4	515	9					
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	452	1	1626	3	Y	481	480	1	36
						529	9							
*11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	157	1	2011	3	Y	460	453	0	43
						5	4	506	9					
12	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	170	1	2083	3	Y	432	403	0	72
						475	9							
TOTAL GAS PROD:		33,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,616								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW A		WELL #:		4302H	RRCID ->	264171	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7661 - 12330	
M O	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
01	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	499 1	1298 3	Y	332	330 1		19	
02	3509 X	2212	-0-	-1297	-0-	365 9	1422 3	Y	306	307 1		18	
03	3751 X	3080	-0-	-671	-0-	453 1	2160 3	Y	334	333 1		19	
04	3390 X	3290	-0-	-100	-0-	337 9	21 4	367 9	298	297 1		20	
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	532 1	2317 3	Y	290	299 1		11	
06	3000 X	2944	-0-	-56	-0-	21 4	328 9		243	240 1		14	
07	3410 X	2623	-0-	-787	-0-	536 1	2021 3	Y	287	287 1		14	
08	3410 X	2766	-0-	-644	-0-	109 4	316 9		336	326 1		24	
09	3300 X	2612	-0-	-688	-0-	348 1	2048 3	Y	311	312 1		23	
10	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	370 9	1928 3	Y	246	251 1		18	
11	2940 X	1714	-0-	-1226	-0-	335 1	342 9		239	234 0		23	
12	2759 X	1241	-0-	-1518	-0-	7 4	1654 3	Y	324	292 0		55	
						105 1	1343 3	Y					
						3 4	263 9						
						67 1	818 3	Y					
						356 9							
TOTAL GAS PROD:		30,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,546							

GLASS B		WELL #:		8601H	RRCID ->	264211	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	7105 - 10959	
01	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	504 1	6790 3	N	133	181 1		57	
02	4727 X	1020	-0-	-3707	-0-	146 9	510 3	N	88			145	
03	5053 X	198	-0-	-4855	-0-	413 1	44 9	N	40			185	
04	7200 X	372	-0-	-6828	-0-	97 9	91 3	N	180	188 1		177	
05	7440 X	360	-0-	-7080	-0-	154 1	206 9	N	187	245 1		119	
06	7200 X	154	-0-	-7046	-0-	83 1	89 9	N	81			200	
07	1085 X	462	-0-	-623	-0-	198 9	249 3	N	39	156 1		83	
08	372 X	279	-0-	-93	-0-	43 9	103 3	N	107			190	
09	360 X	195	-0-	-165	-0-	58 1	182 9	N	165	183 1		172	
10	465 X	133	-0-	-332	-0-	118 9	120 9	N	109	186 1		95	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	13 1		N	81			176	
12	465 X	109	-0-	-356	-0-	65 3	44 9	N	40			216	
TOTAL GAS PROD:		10,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,250							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW B		WELL #:		3701H	RRCID ->	264297	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	6401	PERF.	7455 - 11789	
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
01		575 N	575	-0-	-0-	249 1	326 9	Y		296	328 1		122
02		928 N	470	-0-	-458	221 1	249 9	Y		226	213 1		135
03		589 N	509	-0-	-80	223 1	286 9	Y		260	171 1		224
04		1606 N	1606	-0-	-0-	288 1	1034 3	Y		258	204 1		278
						284 9							
05		2090 N	2090	-0-	-0-	342 1	1497 3	Y		228	271 1		235
						251 9							
06		1555 N	1555	-0-	-0-	277 1	1090 3	Y		171	284 1		122
						188 9							
07		1674 X	540	-0-	-1134	247 1	128 3	Y		150	73 1		199
						165 9							
08		2077 X	867	-0-	-1210	273 1	374 3	Y		200	173 1		226
						220 9							
09		2010 X	1371	-0-	-639	297 1	878 3	Y		178	220 1		184
						196 9							
10		2077 X	1185	-0-	-892	281 1	688 3	Y		196	65 1		315
						216 9							
11		1560 X	547	-0-	-1013	356 1	13 3	Y		162	193 1		284
						178 9							
12		1426 X	-0-	-0-	-1426			Y		177	179 1		282
TOTAL GAS PROD:			11,315			TOTAL CONDENSATE PROD:				2,502			

CMWW A		WELL #:		4201 H	RRCID ->	265717	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	6944	PERF.	7190 - 12270	
01		1536 X	1536	-0-	-0-	405 1	762 3	Y		335	331 1		19
						369 9							
02		1624 X	1445	-0-	-179	370 1	739 3	Y		305	306 1		18
						336 9							
03		1856 X	1856	-0-	-0-	418 1	1043 3	Y		344	343 1		19
						17 4							
04		1597 X	1597	-0-	-0-	391 1	769 3	Y		325	323 1		21
						79 4							
05		1552 X	1552	-0-	-0-	295 1	915 3	Y		310	319 1		12
						1 4							
06		1883 X	1883	-0-	-0-	348 1	1031 3	Y		322	316 1		18
						150 4							
07		1643 N	1202	-0-	-441	217 1	886 3	Y		89	103 1		4
						1 4							
08		1550 N	1417	-0-	-133	230 1	1029 3	Y		144	138 1		10
						158 9							
09		1890 N	1337	-0-	-553	226 1	986 3	Y		109	111 1		8
						5 4							
10		1380 N	1380	-0-	-0-	185 1	902 3	Y		266	254 1		20
						293 9							
*11		1435 N	1435	-0-	-0-	81 1	1031 3	Y		292	284 0		28
						2 4							
*12		1564 N	1564	-0-	-0-	94 1	1147 3	Y		294	272 0		50
						323 9							
TOTAL GAS PROD:			18,204			TOTAL CONDENSATE PROD:				3,135			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011				TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	698	1	3702	3	Y	828	818	1		47
						911	9								
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	647	1	3354	3	Y	752	754	1		45
						827	9								
03	5115 X	4804	-0-	-311	-0-	596	1	3316	3	Y	790	791	1		44
						23	4								
04	5130 X	4660	-0-	-470	-0-	580	1	3129	3	Y	758	752	1		50
						117	4								
05	5301 X	4276	-0-	-1025	-0-	509	1	2973	3	Y	722	744	1		28
						794	9								
06	5130 X	3220	-0-	-1910	-0-	458	1	1884	3	Y	620	613	1		35
						196	4								
07	4495 X	3397	-0-	-1098	-0-	550	1	2068	3	Y	707	708	1		34
						1	4								
08	4495 X	3372	-0-	-1123	-0-	587	1	2015	3	Y	700	684	1		50
						770	9								
09	4350 X	3269	-0-	-1081	-0-	570	1	1990	3	Y	634	637	1		47
						12	4								
10	4278 X	3207	-0-	-1071	-0-	569	1	1948	3	Y	627	627	1		47
						690	9								
11	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	168	1	2149	3	Y	567	562	0		52
						5	4								
12	3410 X	2796	-0-	-614	-0-	165	1	2018	3	Y	557	517	0		92
						613	9								
TOTAL GAS PROD:		46,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,262									

CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/14/2011				TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270					
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	560	1	1078	3	Y	304	305	1		17
						334	9								
02	1827 X	1764	-0-	-63	-0-	521	1	944	3	Y	272	273	1		16
						299	9								
03	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	341	1	844	3	Y	308	306	1	1 8	17
						13	4								
04	1980 X	1927	-0-	-53	-0-	304	1	1165	3	Y	361	354	1		24
						61	4								
05	2046 X	1344	-0-	-702	-0-	265	1	737	3	Y	311	323	1		12
						342	9								
06	1920 X	1308	-0-	-612	-0-	264	1	664	3	Y	243	241	1		14
						113	4								
07	1984 X	784	-0-	-1200	-0-	269	1	375	3	Y	126	134	1		6
						1	4								
08	1984 X	778	-0-	-1206	-0-	260	1	369	3	Y	135	131	1		10
						149	9								
09	1920 X	761	-0-	-1159	-0-	258	1	396	3	Y	93	96	1		7
						5	4								
10	1364 X	1178	-0-	-186	-0-	215	1	558	3	Y	368	348	1		27
						405	9								
11	1320 X	1104	-0-	-216	-0-	49	1	630	3	Y	385	376	0		36
						1	4								
*12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	3	Y	539	486	0		89
						593	9								
TOTAL GAS PROD:		16,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,445									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213		
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
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	74 1	1083 3	Y	556	567 1	13
						1 4	612 9				
02	2871 X	2060	-0-	-811	-0-	92 1	1370 3	Y	544	540 1	17
						598 9					
03	3069 X	2396	-0-	-673	-0-	109 1	1644 3	Y	579	580 1	16
						6 4	637 9				
04	2550 X	2464	-0-	-86	-0-	125 1	1729 3	Y	523	522 1	17
						35 4	575 9				
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	156 1	2018 3	Y	449	450 1	16
						494 9					
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	148 1	1944 3	Y	428	432 1	12
						57 4	471 9				
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	177 1	2146 3	Y	491	489 1	14
						540 9					
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	174 1	2013 3	Y	483	482 1	15
						531 9					
09	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	157 1	1635 3	Y	458	456 1	17
						3 4	504 9				
10	2356 N	1978	-0-	-378	-0-	131 1	1373 3	Y	429	431 1	15
						2 4	472 9				
*11	3000 N	6106	-0-	3106	3106	428 1	5189 3	Y	377	369 0	23
						74 4	415 9				
*12	3100 N	1848	-0-	-1252	1854	125 1	1301 3	Y	381	363 0	41
						3 4	419 9				
TOTAL GAS PROD:		31,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,698					

MORO CREEK		WELL #: 3301H		RRCID -> 265723		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550		
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	81 1	1187 3	Y	608	623 1	14
						1 4	669 9				
02	2813 X	1333	-0-	-1480	-0-	52 1	772 3	Y	463	463 1	14
						509 9					
03	3007 X	1333	-0-	-1674	-0-	49 1	745 3	Y	487	488 1	13
						3 4	536 9				
04	2910 X	1046	-0-	-1864	-0-	38 1	526 3	Y	428	427 1	14
						11 4	471 9				
05	2232 X	1118	-0-	-1114	-0-	44 1	564 3	Y	464	462 1	16
						510 9					
06	1890 X	1634	-0-	-256	-0-	69 1	899 3	Y	582	582 1	16
						26 4	640 9				
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	82 1	991 3	Y	450	453 1	13
						495 9					
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	101 1	1176 3	Y	400	400 1	13
						440 9					
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1162 3	Y	372	371 1	14
						2 4	409 9				
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	119 1	1240 3	Y	417	416 1	15
						1 4	459 9				
*11	3000 N	6140	-0-	3140	3140	431 1	5226 3	Y	371	363 0	23
						75 4	408 9				
*12	3100 N	1945	-0-	-1155	1985	133 1	1378 3	Y	392	372 0	43
						3 4	431 9				
TOTAL GAS PROD:		23,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,434					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK		WELL #:		3302H	RRCID ->	265724	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	7323 - 12223		
M O	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	
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	Y	380	386	1	9
						418	9							
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	70	1	1042	3	Y	302	301	1	10
						332	9							
03	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	3	Y	353	353	1	10
						6	4	388	9					
04	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	Y	388	385	1	13
						21	4	427	9					
05	1643 X	1435	-0-	-208	-0-	73	1	943	3	Y	381	380	1	14
						419	9							
06	1980 X	1878	-0-	-102	-0-	108	1	1410	3	Y	290	295	1	9
						41	4	319	9					
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1391	3	Y	334	333	1	10
						367	9							
08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	105	1	1217	3	Y	452	448	1	14
						497	9							
09	1890 N	1481	-0-	-409	-0-	97	1	1006	3	Y	342	343	1	13
						2	4	376	9					
10	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	108	1	1122	3	Y	313	314	1	12
						1	4	344	9					
*11	3000 N	6160	-0-	3160	3160	439	1	5329	3	Y	287	281	0	18
						76	4	316	9					
*12	3100 N	1597	-0-	-1503	1657	106	1	1102	3	Y	352	332	0	38
						2	4	387	9					
TOTAL GAS PROD:		23,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,174								

GLASS B		WELL #:		8201H	RRCID ->	265731	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5307	PERF.	8010 - 10860		
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	285	1	1836	3	N	67	2	1	203
						74	9							
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	135	1	68	9	N	62	134	1	131
03	2294 N	90	-0-	-2204	-0-	20	1	70	9	N	64			195
04	2130 N	102	-0-	-2028	-0-	35	1	67	9	N	61			256
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	62	195	1	123
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	9	N	70			193
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	164	1	47	9	N	43	125	1	111
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	9	N	70			181
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	9	N	57			238
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	51	186	1	103
*11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	570	3	68	9	N	62			165
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	307	3	28	9	N	25			190
TOTAL GAS PROD:		4,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		694								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493												
GLASS A		WELL #: 4501H		RRCID -> 265732		COMPL. DATE 09/30/2010			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	396	1	43	9	N	39	3	1	183
02	2900 N	3883	-0-	983	983	513	1	3338	3	N	29	58	1	154
						32	9							
03	3100 N	2771	-0-	-329	654	447	1	2309	3	N	14			168
						15	9							
04	3000 N	3945	-0-	945	1599	525	1	3353	3	N	61			229
						67	9							
05	1958 X	359	-0-	-1599	-0-	328	1	31	9	N	28	78	1	179
06	780 X	119	-0-	-661	-0-	75	1	44	9	N	40			219
07	806 X	180	-0-	-626	-0-	38	1	108	3	N	31	1	1	249
						34	9							
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	397	1	2454	3	N	50			299
						55	9							
09	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	288	1	2439	3	N	35			334
						39	9							
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	440	1	1820	3	N	48	233	1	149
						53	9							
*11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1601	3	37	9	N	34			183
*12	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1441	3	31	9	N	28			211
TOTAL GAS PROD:		22,791		TOTAL CONDENSATE PROD:		437								

GLASS A		WELL #: 5401H		RRCID -> 265736		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441					
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	283	1	30	9	N	27	2	1	191
02	5916 X	3702	-0-	-2214	-0-	511	1	3118	3	N	66	132	1	125
						73	9							
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	592	1	1980	3	N	58			183
						64	9							
04	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	579	1	3249	3	N	65			248
						72	9							
05	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	565	1	5169	3	N	36	191	1	93
						40	9							
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	421	1	4140	3	N	35			128
						39	9							
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	598	1	3751	3	N	38			166
						42	9							
08	5766 X	3534	-0-	-2232	-0-	591	1	2863	3	N	73			239
						80	9							
09	5580 X	3431	-0-	-2149	-0-	579	1	2764	3	N	80			319
						88	9							
10	5766 X	2828	-0-	-2938	-0-	506	1	2270	3	N	47	312	1	54
						52	9							
11	4590 X	2017	-0-	-2573	-0-	1944	3	73	9	N	66			120
12	4402 X	2362	-0-	-2040	-0-	2297	3	65	9	N	59			179
TOTAL GAS PROD:		39,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		650								

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	518	1	5999	3	Y	970	961	1		55
						1067	9								
02	9309 X	7365	-0-	-1944	-0-	535	1	5811	3	Y	926	926	1		55
						1019	9								
03	9951 X	8355	-0-	-1596	-0-	612	1	6630	3	Y	990	990	1		55
						24	4	1089	9						
04	7950 X	7262	-0-	-688	-0-	592	1	5531	3	Y	926	920	1		61
						120	4	1019	9						
05	7905 X	7720	-0-	-185	-0-	515	1	6221	3	Y	894	920	1		35
						1	4	983	9						
06	8130 X	7254	-0-	-876	-0-	486	1	5690	3	Y	796	787	1		44
						202	4	876	9						
07	8370 X	7868	-0-	-502	-0-	603	1	6277	3	Y	897	897	1		44
						1	4	987	9						
08	8370 X	7508	-0-	-862	-0-	601	1	5959	3	Y	861	843	1		62
						1	4	947	9						
09	7470 X	7010	-0-	-460	-0-	564	1	5578	3	Y	779	783	1		58
						11	4	857	9						
10	7874 X	6614	-0-	-1260	-0-	550	1	5250	3	Y	740	743	1		55
						814	9								
11	7620 X	6558	-0-	-1062	-0-	417	1	5335	3	Y	722	711	0		66
						12	4	794	9						
12	7874 X	6250	-0-	-1624	-0-	393	1	4805	3	Y	956	867	0		155
						1052	9								
TOTAL GAS PROD:		87,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,457									

CMWW A		WELL #: 4501H		RRCID -> 269906		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476						
01	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	787	1	15309	3	Y	2204	2188	1		124
						2424	9								
02	19807 X	15791	-0-	-4016	-0-	691	1	13161	3	Y	1763	1782	1		105
						1939	9								
03	21173 X	15382	-0-	-5791	-0-	665	1	12804	3	Y	1715	1723	1	2 8	95
						26	4	1887	9						
04	20250 X	16766	-0-	-3484	-0-	700	1	13613	3	Y	2104	2060	1		139
						139	4	2314	9						
05	18817 X	16538	-0-	-2279	-0-	673	1	13451	3	Y	2194	2248	1		85
						1	4	2413	9						
06	17910 X	15243	-0-	-2667	-0-	627	1	12178	3	Y	1985	1959	1		111
						254	4	2184	9						
07	17329 X	15398	-0-	-1931	-0-	645	1	12531	3	Y	2019	2032	1		98
						1	4	2221	9						
08	17329 X	15162	-0-	-2167	-0-	643	1	12176	3	Y	2129	2075	1		152
						1	4	2342	9						
09	16770 X	14285	-0-	-2485	-0-	608	1	11440	3	Y	2023	2025	1		150
						12	4	2225	9						
10	16523 X	13253	-0-	-3270	-0-	579	1	10741	3	Y	1757	1776	1		131
						1933	9								
11	15240 X	13920	-0-	-1320	-0-	858	1	10985	3	Y	1865	1829	0		167
						25	4	2052	9						
12	15407 X	14822	-0-	-585	-0-	935	1	11421	3	Y	2241	2049	0		359
						1	4	2465	9						
TOTAL GAS PROD:		185,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,999									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493										
CMWW A		WELL #: 4403H		RRCID -> 271311		COMPL. DATE 09/18/2011			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615			
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
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	579 1	748 3	Y	441	437 1		25
						485 9						
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	578 1	683 3	Y	431	430 1		26
						474 9						
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	514 1	1005 3	Y	424	426 1		24
						21 4	466 9					
04	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	441 1	759 3	Y	401	399 1		26
						90 4	441 9					
05	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	415 1	674 3	Y	395	406 1		15
						1 4	435 9					
06	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	316 1	725 3	Y	355	350 1		20
						136 4	391 9					
07	1798 N	1537	-0-	-261	-0-	355 1	757 3	Y	385	386 1		19
						1 4	424 9					
08	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	381 1	742 3	Y	390	381 1		28
						429 9						
09	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	370 1	682 3	Y	360	361 1		27
						8 4	396 9					
10	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	367 1	676 3	Y	358	358 1		27
						394 9						
11	1500 N	1143	-0-	-357	-0-	54 1	694 3	Y	357	350 0		34
						2 4	393 9					
12	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	60 1	730 3	Y	376	347 0		63
						414 9						
TOTAL GAS PROD:		18,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,673						

CMWW A		WELL #: 4303H		RRCID -> 271335		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080			
01	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	725 1	8654 3	Y	1293	1277 1		73
						1422 9						
02	13543 X	10683	-0-	-2860	-0-	750 1	8577 3	Y	1233	1233 1		73
						1356 9						
03	14477 X	11990	-0-	-2487	-0-	860 1	9660 3	Y	1305	1305 1		73
						34 4	1436 9					
04	12300 X	11122	-0-	-1178	-0-	791 1	8865 3	Y	1188	1183 1		78
						159 4	1307 9					
05	11470 X	10278	-0-	-1192	-0-	616 1	8469 3	Y	1084	1120 1		42
						1 4	1192 9					
06	11640 X	9760	-0-	-1880	-0-	625 1	7710 3	Y	1059	1042 1		59
						260 4	1165 9					
07	12028 X	9932	-0-	-2096	-0-	673 1	8089 3	Y	1062	1069 1		52
						2 4	1168 9					
08	11997 X	9623	-0-	-2374	-0-	669 1	7853 3	Y	1000	980 1		72
						1 4	1100 9					
09	11130 X	9117	-0-	-2013	-0-	661 1	7389 3	Y	958	959 1		71
						13 4	1054 9					
10	10292 X	8802	-0-	-1490	-0-	652 1	7140 3	Y	918	921 1		68
						1010 9						
11	9750 X	6571	-0-	-3179	-0-	406 1	5205 3	Y	862	852 0		78
						12 4	948 9					
12	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	589 1	7191 3	Y	836	778 0		136
						920 9						
TOTAL GAS PROD:		117,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,798						

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	520	1	7408	3	Y	1660	1644	1		93
						1826	9								
02	9773 X	8785	-0-	-988	-0-	510	1	6605	3	Y	1518	1521	1		90
						1670	9								
03	10447 X	9557	-0-	-890	-0-	571	1	6853	3	Y	1919	1902	1		107
						22	4	2111	9						
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	584	1	7451	3	Y	1994	1969	1		132
						117	4	2193	9						
05	9765 X	8995	-0-	-770	-0-	455	1	6922	3	Y	1471	1546	1		57
						1618	9								
06	9450 X	8791	-0-	-659	-0-	500	1	6534	3	Y	1409	1387	1		79
						207	4	1550	9						
07	10447 X	9047	-0-	-1400	-0-	554	1	7087	3	Y	1277	1294	1		62
						1	4	1405	9						
08	10447 X	8704	-0-	-1743	-0-	537	1	6747	3	Y	1290	1260	1		92
						1	4	1419	9						
09	10110 X	8541	-0-	-1569	-0-	576	1	6526	3	Y	1298	1294	1		96
						11	4	1428	9						
10	9083 X	8156	-0-	-927	-0-	568	1	6204	3	Y	1258	1260	1		94
						1384	9								
11	8790 X	6227	-0-	-2563	-0-	353	1	4524	3	Y	1218	1202	0		110
						10	4	1340	9						
12	9052 X	8284	-0-	-768	-0-	531	1	6492	3	Y	1146	1071	0		185
						1261	9								
TOTAL GAS PROD:		105,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,458									

CMWW A		WELL #: 4306H		RRCID -> 271568		COMPL. DATE 04/13/2013			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003						
01	11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	491	1	9548	3	Y	1731	1713	1		97
						1904	9								
02	13891 X	10596	-0-	-3295	-0-	456	1	8682	3	Y	1325	1343	1		79
						1458	9								
03	14849 X	11035	-0-	-3814	-0-	462	1	9007	3	Y	1407	1408	1		78
						18	4	1548	9						
04	12240 X	10647	-0-	-1593	-0-	441	1	8608	3	Y	1374	1361	1		91
						87	4	1511	9						
05	12245 X	10430	-0-	-1815	-0-	424	1	8478	3	Y	1388	1425	1		54
						1	4	1527	9						
06	11550 X	9628	-0-	-1922	-0-	387	1	7732	3	Y	1230	1215	1		69
						156	4	1353	9						
07	11377 X	9409	-0-	-1968	-0-	394	1	7666	3	Y	1225	1234	1		60
						1	4	1348	9						
08	11036 X	9279	-0-	-1757	-0-	398	1	7537	3	Y	1222	1195	1		87
						1344	9								
09	10650 X	8635	-0-	-2015	-0-	373	1	7011	3	Y	1131	1134	1		84
						7	4	1244	9						
10	10416 X	7947	-0-	-2469	-0-	348	1	6457	3	Y	1038	1045	1		77
						1142	9								
*11	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	662	1	8472	3	Y	1221	1188	0		110
						19	4	1343	9						
*12	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	683	1	8344	3	Y	1151	1075	0		186
						1266	9								
TOTAL GAS PROD:		120,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,443									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 681493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 4307H		RRCID -> 271662		COMPL. DATE 04/20/2013				TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065				
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		
01	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	418	1	8090	3	Y	1754	1732	1	99
						1929	9							
02	16327 X	9219	-0-	-7108	-0-	382	1	7261	3	Y	1433	1447	1	85
						1576	9							
03	11253 X	9034	-0-	-2219	-0-	378	1	7364	3	Y	1161	1181	1	65
						15	4	1277	9					
04	10890 X	8220	-0-	-2670	-0-	344	1	6657	3	Y	1046	1042	1	69
						68	4	1151	9					
05	10447 X	7843	-0-	-2604	-0-	319	1	6361	3	Y	1057	1085	1	41
						1163	9							
06	10110 X	7731	-0-	-2379	-0-	308	1	6179	3	Y	1017	1001	1	57
						125	4	1119	9					
07	9889 X	7598	-0-	-2291	-0-	317	1	6163	3	Y	1015	1023	1	49
						1	4	1117	9					
08	9021 X	6940	-0-	-2081	-0-	297	1	5618	3	Y	932	914	1	67
						1025	9							
09	8220 X	8011	-0-	-209	-0-	421	1	6429	3	Y	1048	1037	1	78
						8	4	1153	9					
10	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	500	1	6795	3	Y	1110	1105	1	83
						1221	9							
*11	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	570	1	7296	3	Y	1003	995	0	91
						17	4	1103	9					
*12	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	554	1	6774	3	Y	958	893	0	156
						1054	9							
TOTAL GAS PROD:		100,917		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,534								

CMWW A		WELL #: 4308H		RRCID -> 271664		COMPL. DATE 04/27/2013				TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009				
01	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	566	1	8131	3	Y	1708	1679	1	96
						1879	9							
02	10527 X	9190	-0-	-1337	-0-	604	1	7234	3	Y	1229	1252	1	73
						1352	9							
03	11253 X	9048	-0-	-2205	-0-	583	1	7110	3	Y	1211	1217	1	67
						23	4	1332	9					
04	10230 X	9558	-0-	-672	-0-	587	1	7523	3	Y	1209	1196	1	80
						118	4	1330	9					
05	10571 X	9545	-0-	-1026	-0-	595	1	7676	3	Y	1157	1192	1	45
						1	4	1273	9					
06	10230 X	8890	-0-	-1340	-0-	530	1	7001	3	Y	1036	1023	1	58
						219	4	1140	9					
07	9889 X	9143	-0-	-746	-0-	599	1	7307	3	Y	1124	1127	1	55
						1	4	1236	9					
08	9889 X	8928	-0-	-961	-0-	619	1	7146	3	Y	1056	1035	1	76
						1	4	1162	9					
09	9570 X	8411	-0-	-1159	-0-	593	1	6740	3	Y	969	973	1	72
						12	4	1066	9					
10	9548 X	7601	-0-	-1947	-0-	562	1	6093	3	Y	860	868	1	64
						946	9							
11	8880 X	7462	-0-	-1418	-0-	479	1	6130	3	Y	763	757	0	70
						14	4	839	9					
12	9145 X	7325	-0-	-1820	-0-	489	1	5972	3	Y	785	727	0	128
						864	9							
TOTAL GAS PROD:		105,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,107								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493									
MORO CREEK		WELL #: 3304H		RRCID -> 272274		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030			
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	
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	111 1	1614 3	Y	706	719 1	16
						1 4	777 9				
02	2639 X	2316	-0-	-323	-0-	100 1	1495 3	Y	655	651 1	20
						721 9					
03	2821 X	2528	-0-	-293	-0-	109 1	1655 3	Y	689	691 1	18
						6 4	758 9				
04	2430 X	2402	-0-	-28	-0-	113 1	1567 3	Y	627	625 1	20
						32 4	690 9				
05	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	140 1	1806 3	Y	577	577 1	20
						635 9					
06	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	117 1	1531 3	Y	443	451 1	12
						45 4	487 9				
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	143 1	1739 3	Y	504	502 1	14
						554 9					
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	162 1	1882 3	Y	466	466 1	14
						513 9					
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	159 1	1657 3	Y	448	446 1	16
						3 4	493 9				
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	168 1	1750 3	Y	567	563 1	20
						2 4	624 9				
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	124 1	1500 3	Y	495	484 0	31
						21 4	545 9				
*12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	161 1	1668 3	Y	449	431 0	49
						3 4	494 9				
TOTAL GAS PROD:		28,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,626		

CMWW A		WELL #: 4310H		RRCID -> 272350		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CMWW A		WELL #: 4314H		RRCID -> 272510		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 4311H		RRCID -> 272705	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH	6761	PERF. 7355	- 14647				
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	* AMT	EOM BALANCE
01	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	664 1	8311 3	Y	2333	2310 1			131
						2566 9							
02	14993 X	8926	-0-	-6067	-0-	547 1	6074 3	Y	2095	2101 1			125
						2305 9							
03	16027 X	4418	-0-	-11609	-0-	567 1	1384 3	Y	2222	2223 1			124
						23 4							
04	13680 X	9902	-0-	-3778	-0-	762 1	6642 3	Y	2131	2114 1			141
						154 4							
05	12307 X	11736	-0-	-571	-0-	779 1	8682 3	Y	2067	2128 1			80
						1 4							
06	11160 X	11066	-0-	-94	-0-	717 1	7978 3	Y	1884	1859 1			105
						299 4							
07	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	787 1	8410 3	Y	1962	1972 1			95
						2 4							
08	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	798 1	7988 3	Y	1805	1771 1			129
						1 4							
09	11370 X	10380	-0-	-990	-0-	773 1	7687 3	Y	1732	1732 1			129
						15 4							
10	11749 X	10030	-0-	-1719	-0-	764 1	7441 3	Y	1659	1664 1			124
						1825 9							
11	11070 X	10142	-0-	-928	-0-	611 1	7821 3	Y	1538	1524 0			138
						18 4							
12	11346 X	9775	-0-	-1571	-0-	613 1	7488 3	Y	1522	1415 0			245
						1674 9							
TOTAL GAS PROD:		120,046			TOTAL CONDENSATE PROD:				22,950				

CMWW A		WELL #: 4202H		RRCID -> 273030	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH	7452	PERF. 7350	- 17726				
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	* AMT	EOM BALANCE
01	21465 X	21465	-0-	-0-	-0-	931 1	17565 3	Y	2699	2676 1			152
						2969 9							
02	24650 X	18864	-0-	-5786	-0-	797 1	15165 3	Y	2638	2530 1	110 8		150
						2902 9							
03	26350 X	19626	-0-	-6724	-0-	805 1	15700 3	Y	2808	2712 1	95 8		151
						32 4							
04	23220 X	19334	-0-	-3886	-0-	787 1	15313 3	Y	2797	2647 1	125 8		176
						157 4							
05	22940 X	18569	-0-	-4371	-0-	759 1	15163 3	Y	2405	2488 1			93
						1 4							
06	20760 X	17416	-0-	-3344	-0-	712 1	13799 3	Y	2378	2338 1			133
						289 4							
07	20243 X	17082	-0-	-3161	-0-	708 1	13754 3	Y	2380	2397 1			116
						2 4							
08	19964 X	16072	-0-	-3892	-0-	666 1	13000 3	Y	2186	2146 1			156
						1 4							
09	19320 X	15010	-0-	-4310	-0-	645 1	12116 3	Y	2034	2039 1			151
						12 4							
10	18569 X	14005	-0-	-4564	-0-	614 1	11300 3	Y	1901	1910 1			142
						2091 9							
11	17430 X	14704	-0-	-2726	-0-	909 1	11638 3	Y	1937	1906 0			173
						26 4							
12	17081 X	13600	-0-	-3481	-0-	869 1	10614 3	Y	1924	1788 0			309
						1 4							
TOTAL GAS PROD:		205,747			TOTAL CONDENSATE PROD:				28,087				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493									
CMWW B		WELL #:		3702H	RRCID ->	273791	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 7335 - 11469		
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
01		541 N	541	-0-	-0-	249	1	292	9	Y	265	271 1	126
02		1015 N	489	-0-	-526	229	1	260	9	Y	236	218 1	144
03		682 N	456	-0-	-226	215	1	241	9	Y	219	176 1	187
04		3000 N	3498	-0-	498	396	1	2839	3	Y	239	168 1	258
						263	9						
05		1863 N	1365	-0-	-498	296	1	840	3	Y	208	250 1	216
						229	9						
06		467 N	467	-0-	-0-	238	1	32	3	Y	179	272 1	123
						197	9						
07		2015 X	417	-0-	-1598	237	1	180	9	Y	164	76 1	211
08		2015 X	497	-0-	-1518	233	1	264	9	Y	240	188 1	263
09		1950 X	529	-0-	-1421	232	1	297	9	Y	270	273 1	260
10		1364 X	501	-0-	-863	225	1	276	9	Y	251	79 1	432
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			Y	223	264 1	391
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-			Y	179	249 1	321

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,673

CMWW A		WELL #:		4503H	RRCID ->	274099	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 7446 - 18020		
01		21457 X	21457	-0-	-0-	897	1	17474	3	Y	2805	2785 1	158
						3086	9						
02		24128 X	18988	-0-	-5140	806	1	15342	3	Y	2582	2586 1	154
						2840	9						
03		25792 X	22778	-0-	-3014	959	1	18742	3	Y	2763	2763 1	154
						38	4	3039	9				
04		23520 X	19867	-0-	-3653	827	1	16094	3	Y	2529	2516 1	167
						164	4	2782	9				
05		22475 X	19516	-0-	-2959	805	1	16066	3	Y	2404	2478 1	93
						1	4	2644	9				
06		22140 X	18101	-0-	-4039	738	1	14748	3	Y	2106	2081 1	118
						298	4	2317	9				
07		22878 X	18063	-0-	-4815	762	1	14810	3	Y	2263	2271 1	110
						2	4	2489	9				
08		22785 X	17349	-0-	-5436	754	1	14284	3	Y	2100	2060 1	150
						1	4	2310	9				
09		19860 X	16118	-0-	-3742	698	1	13123	3	Y	2076	2072 1	154
						13	4	2284	9				
10		19530 X	15768	-0-	-3762	694	1	12872	3	Y	2002	2007 1	149
						2202	9						
11		18090 X	15498	-0-	-2592	976	1	12504	3	Y	1809	1796 0	162
						28	4	1990	9				
12		18073 X	12013	-0-	-6060	769	1	9397	3	Y	1679	1571 0	270
						1847	9						

TOTAL GAS PROD: 215,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A		//CONT.// //CONT.//	12018 200 681493	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT										
		WELL #: 4502H		RRCID -> 274155	COMPL. DATE 02/14/2014	TOTAL DEPTH 7366	PERF. 7362	- 17761								
M O	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
01	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	785 2714	1 9	15295	3	Y	2467	2445	1			139
02	21286 X	16568	-0-	-4718	-0-	710 2345	1 9	13513	3	Y	2132	2144	1			127
03	22754 X	18026	-0-	-4728	-0-	748 30	1 4	14601	3	Y	2406	2399	1			134
04	20970 X	18069	-0-	-2901	-0-	748 149	1 4	14567	3	Y	2368	2346	1			156
05	19995 X	17640	-0-	-2355	-0-	720 1	1 4	14376	3	Y	2312	2378	1			90
06	18180 X	15338	-0-	-2842	-0-	633 256	1 4	12681	3	Y	1607	1607	1			90
07	17918 X	15363	-0-	-2555	-0-	654 1	1 4	12699	3	Y	1826	1827	1			89
08	17918 X	14581	-0-	-3337	-0-	638 1	1 4	12074	3	Y	1698	1666	1			121
09	17340 X	14841	-0-	-2499	-0-	663 13	1 4	12538	3	Y	1479	1490	1			110
10	17639 X	17617	-0-	-22	-0-	794 2090	1 9	14733	3	Y	1900	1868	1			142
*11	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	973 28	1 4	12461	3	Y	1752	1737	0			157
12	15376 X	14538	-0-	-838	-0-	960 1	1 4	11734	3	Y	1675	1563	0			269
TOTAL GAS PROD:		196,764			TOTAL CONDENSATE PROD:						23,622					

CMWW A		WELL #: 4405H		RRCID -> 274158	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7558	- 15236								
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	531 2199	1 9	10299	3	Y	1999	1979	1			112
02	14616 X	12403	-0-	-2213	-0-	524 1901	1 9	9978	3	Y	1728	1737	1			103
03	15624 X	11700	-0-	-3924	-0-	474 19	1 4	9253	3	Y	1776	1780	1			99
04	14160 X	12124	-0-	-2036	-0-	497 99	1 4	9688	3	Y	1673	1662	1			110
05	13330 X	11431	-0-	-1899	-0-	464 1697	1 9	9270	3	Y	1543	1593	1			60
06	12900 X	10651	-0-	-2249	-0-	436 177	1 4	8440	3	Y	1453	1432	1			81
07	12400 X	10441	-0-	-1959	-0-	433 1	1 4	8417	3	Y	1445	1456	1			70
08	12400 X	10300	-0-	-2100	-0-	428 1	1 4	8353	3	Y	1380	1351	1			99
09	12000 X	9951	-0-	-2049	-0-	426 8	1 4	8002	3	Y	1377	1374	1			102
10	11439 X	9409	-0-	-2030	-0-	407 1454	1 9	7548	3	Y	1322	1325	1			99
11	10650 X	10225	-0-	-425	-0-	635 18	1 4	8136	3	Y	1305	1287	0			117
12	10447 X	9920	-0-	-527	-0-	644 1409	1 9	7867	3	Y	1281	1191	0			207
TOTAL GAS PROD:		131,584			TOTAL CONDENSATE PROD:						18,282					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493															
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	575 1	11151 3	Y	2286	2267	1			129
							2515 9								
02		15544 X	12966	-0-	-2578	-0-	506 1	9634 3	Y	2569	2545	1			153
							2826 9								
03		16616 X	13817	-0-	-2799	-0-	559 1	10908 3	Y	2116	2151	1			118
							22 4	2328 9							
04		14280 X	13757	-0-	-523	-0-	572 1	11110 3	Y	1783	1783	1			118
							114 4	1961 9							
05		14756 X	12483	-0-	-2273	-0-	492 1	9845 3	Y	1950	1992	1			76
							1 4	2145 9							
06		13770 X	11843	-0-	-1927	-0-	470 1	9096 3	Y	1897	1867	1			106
							190 4	2087 9							
07		14229 X	11693	-0-	-2536	-0-	474 1	9214 3	Y	1822	1839	1			89
							1 4	2004 9							
08		14229 X	11017	-0-	-3212	-0-	450 1	8764 3	Y	1639	1611	1			117
							1803 9								
09		13770 X	10341	-0-	-3429	-0-	427 1	8012 3	Y	1722	1711	1			128
							8 4	1894 9							
10		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	572 1	10616 3	Y	1870	1859	1			139
							2057 9								
11		11850 X	10463	-0-	-1387	-0-	621 1	7952 3	Y	1702	1689	0			152
							18 4	1872 9							
12		11687 X	10234	-0-	-1453	-0-	634 1	7751 3	Y	1681	1563	0			270
							1849 9								
TOTAL GAS PROD:			146,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			23,037								

MORO CREEK															
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	1257 1	8844 3	Y	1735	1721	1			178
							6 4	1909 9							
02		15312 X	9636	-0-	-5676	-0-	1069 1	6945 3	Y	1472	1491	1			159
							3 4	1619 9							
03		16244 X	12882	-0-	-3362	-0-	1284 1	9438 3	Y	1964	1915	1			208
							2160 9								
04		13950 X	12235	-0-	-1715	-0-	1013 1	8743 3	Y	2178	2155	1			231
							83 4	2396 9							
05		12028 X	11334	-0-	-694	-0-	973 1	8286 3	Y	1881	1919	1			193
							6 4	2069 9							
06		12510 X	10232	-0-	-2278	-0-	887 1	7143 3	Y	1930	1866	1			257
							79 4	2123 9							
07		12927 X	10327	-0-	-2600	-0-	1000 1	7707 3	Y	1473	1538	1			192
							1620 9								
08		12896 X	11766	-0-	-1130	-0-	1098 1	8798 3	Y	1700	1673	1			219
							1870 9								
09		12240 X	6889	-0-	-5351	-0-	667 1	5001 3	Y	1110	1198	1			131
							1221 9								
10		11346 X	7474	-0-	-3872	-0-	776 1	5432 3	Y	1151	1135	1			147
							1266 9								
11		11400 X	7034	-0-	-4366	-0-	768 1	5036 3	Y	1115	1056	0	45	1	161
							3 4	1227 9							
12		11780 X	6257	-0-	-5523	-0-	716 1	4277 3	Y	1149	1050	0	29	1	231
							1264 9								
TOTAL GAS PROD:			118,082	TOTAL CONDENSATE PROD:			18,858								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.//		681493										
MORO CREEK		WELL #:		2404H	RRCID ->	276264	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7267 - 16854		
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
01	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	1518	1	10672	3	Y	2035	2037	1	209
						6	4	2239	9					
02	21953 X	13724	-0-	-8229	-0-	1563	1	10148	3	Y	1826	1837	1	198
						4	4	2009	9					
03	23374 X	15795	-0-	-7579	-0-	1613	1	11857	3	Y	2114	2086	1	226
						2325	9							
04	18090 X	15899	-0-	-2191	-0-	1362	1	11747	3	Y	2435	2401	1	260
						111	4	2679	9					
05	16709 X	14149	-0-	-2560	-0-	1241	1	10566	3	Y	2123	2164	1	219
						7	4	2335	9					
06	15360 X	12108	-0-	-3252	-0-	1070	1	8613	3	Y	2118	2054	1	283
						95	4	2330	9					
07	16430 X	11638	-0-	-4792	-0-	1141	1	8793	3	Y	1549	1630	1	202
						1704	9							
08	16430 X	11432	-0-	-4998	-0-	1078	1	8641	3	Y	1557	1558	1	201
						1713	9							
09	15900 X	9391	-0-	-6509	-0-	932	1	6985	3	Y	1340	1384	1	157
						1474	9							
10	14136 X	5785	-0-	-8351	-0-	605	1	4233	3	Y	861	907	1	111
						947	9							
11	12120 X	7731	-0-	-4389	-0-	797	1	5228	3	Y	1548	1391	0	47 1 221
						3	4	1703	9					
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	1003	1	5991	3	Y	1774	1604	0	34 1 357
						1951	9							
TOTAL GAS PROD:		141,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,280								

CMWW B		WELL #:		3602H	RRCID ->	276282	COMPL. DATE	05/22/2011	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	7016 - 12087		
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	Y	223	235	1	91
						42	4	245	9					
02	2378 X	1381	-0-	-997	-0-	78	1	1041	3	Y	209	218	1	82
						32	4	230	9					
03	2542 X	1844	-0-	-698	-0-	68	1	933	3	Y	698	539	1	241
						75	4	768	9					
04	1650 X	406	-0-	-1244	-0-	17	1	294	3	Y	86	276	1	51
						95	9							
05	1705 X	1001	-0-	-704	-0-	50	1	717	3	Y	213	190	1	74
						234	9							
06	1800 X	1155	-0-	-645	-0-	50	1	754	3	Y	319	273	1	120
						351	9							
07	1860 X	1052	-0-	-808	-0-	46	1	610	3	Y	360	333	1	147
						396	9							
08	1829 X	1394	-0-	-435	-0-	70	1	954	3	Y	336	347	1	136
						370	9							
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	57	1	761	3	Y	363	375	1	124
						399	9							
10	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	3	Y	331	341	1	114
						364	9							
*11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	236	1	2770	3	Y	299	323	1	90
						329	9							
*12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	107	1	1425	3	Y	361	325	1	126
						397	9							
TOTAL GAS PROD:		17,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,798								

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)	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
01		18130 X	18130	-0-	-0-	1915 1	13461 3	2746 9	Y	2496	2475 1		256
						8 4	2746 9						
02		17255 X	11457	-0-	-5798	1250 1	8114 3	2090 9	Y	1900	1949 1		207
						3 4	2090 9						
03		18445 X	13202	-0-	-5243	1291 1	9493 3		Y	2198	2172 1		233
						2418 9							
04		17550 X	12122	-0-	-5428	992 1	8559 3	2490 9	Y	2264	2256 1		241
						81 4	2490 9						
05		18135 X	12313	-0-	-5822	1046 1	8909 3	2352 9	Y	2138	2160 1		219
						6 4	2352 9						
06		17550 X	10735	-0-	-6815	915 1	7361 3	2378 9	Y	2162	2094 1		287
						81 4	2378 9						
07		12989 X	8400	-0-	-4589	793 1	6114 3		Y	1357	1467 1		177
						1493 9							
08		12989 X	9682	-0-	-3307	883 1	7081 3		Y	1562	1538 1		201
						1718 9							
09		12120 X	11577	-0-	-543	1120 1	8392 3		Y	1877	1858 1		220
						2065 9							
10		12307 X	11441	-0-	-866	1189 1	8324 3		Y	1753	1750 1		223
						1928 9							
*11		13507 X	13507	-0-	-0-	1497 1	9821 3	2184 9	Y	1985	1833 0	87 1	288
						5 4	2184 9						
*12		13594 X	13594	-0-	-0-	1711 1	10224 3	1659 9	Y	1508	1425 0	62 1	309
						1659 9							
TOTAL GAS PROD:			146,160										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			23,200			

MORO CREEK		WELL #:		2601H	RRCID ->	276349	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	7050 - 11632	
01		4250 X	4250	-0-	-0-	495 1	3478 3	275 9	Y	250	254 1		31
						2 4	275 9						
02		4088 X	4088	-0-	-0-	509 1	3301 3	277 9	Y	252	248 1		35
						1 4	277 9						
03		4495 X	3095	-0-	-1400	339 1	2495 3		Y	237	240 1		32
						261 9							
04		4350 X	2064	-0-	-2286	182 1	1568 3	299 9	Y	272	272 1		32
						15 4	299 9						
05		4495 X	2074	-0-	-2421	186 1	1582 3	305 9	Y	277	277 1		32
						1 4	305 9						
06		4260 X	1652	-0-	-2608	155 1	1246 3	237 9	Y	215	213 1		34
						14 4	237 9						
07		4402 X	948	-0-	-3454	90 1	691 3		Y	152	166 1		20
						167 9							
08		3343 X	3343	-0-	-0-	317 1	2540 3		Y	442	405 1		57
						486 9							
09		2535 X	2535	-0-	-0-	264 1	1978 3		Y	266	292 1		31
						293 9							
10		2442 X	2442	-0-	-0-	266 1	1861 3		Y	286	278 1		39
						315 9							
11		3240 X	2340	-0-	-900	273 1	1789 3	277 9	Y	252	238 0	16 1	37
						1 4	277 9						
12		3348 X	832	-0-	-2516	80 1	479 3		Y	248	229 0	7 1	49
						273 9							
TOTAL GAS PROD:			29,663										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			3,149			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493														
CMWW A		WELL #: 4408H		RRCID -> 276422		COMPL. DATE 07/22/2014				TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	505 1	9539 3	Y	2210	2184 1	124					
						2431 9										
02	12528 X	11819	-0-	-709	-0-	471 1	9072 3	Y	2069	2070 1	123					
						2276 9										
03	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	543 1	10714 3	Y	2110	2116 1	117					
						21 4	2321 9									
04	12210 X	12099	-0-	-111	-0-	516 1	9490 3	Y	1809	1807 1	119					
						103 4	1990 9									
05	12679 X	12660	-0-	-19	-0-	521 1	10523 3	Y	1468	1530 1	57					
						1 4	1615 9									
06	13230 X	13109	-0-	-121	-0-	569 1	10770 3	Y	1400	1379 1	78					
						230 4	1540 9									
07	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	597 1	11732 3	Y	1319	1333 1	64					
						1 4	1451 9									
08	13609 X	13149	-0-	-460	-0-	583 1	11148 3	Y	1289	1261 1	92					
						1418 9										
09	13110 X	12440	-0-	-670	-0-	555 1	10552 3	Y	1203	1206 1	89					
						10 4	1323 9									
10	13671 X	13463	-0-	-208	-0-	608 1	11397 3	Y	1325	1315 1	99					
						1458 9										
11	13230 X	6128	-0-	-7102	-0-	341 1	4372 3	Y	1277	1261 0	115					
						10 4	1405 9									
12	13671 X	5958	-0-	-7713	-0-	341 1	4169 3	Y	1316	1219 0	212					
						1448 9										
TOTAL GAS PROD:		140,680				TOTAL CONDENSATE PROD:			18,795							

MORO CREEK		WELL #: 2402H		RRCID -> 276502		COMPL. DATE 08/16/2011				TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	295 1	2070 3	Y	375	371 1	45					
						1 4	413 9									
02	3422 X	2426	-0-	-996	-0-	280 1	1818 3	Y	297	299 1	43					
						1 4	327 9									
03	3658 X	2316	-0-	-1342	-0-	251 1	1847 3	Y	198	212 1	29					
						218 9										
04	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	311 1	2677 3	Y	224	225 1	28					
						25 4	246 9									
05	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	251 1	2135 3	Y	415	398 1	45					
						1 4	457 9									
06	2700 X	2445	-0-	-255	-0-	234 1	1881 3	Y	281	284 1	42					
						21 4	309 9									
07	3379 X	2803	-0-	-576	-0-	263 1	2031 3	Y	463	445 1	60					
						509 9										
08	3379 X	2687	-0-	-692	-0-	242 1	1938 3	Y	461	462 1	59					
						507 9										
09	3270 X	2595	-0-	-675	-0-	257 1	1924 3	Y	376	391 1	44					
						414 9										
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	311 1	2177 3	Y	469	452 1	61					
						516 9										
11	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	291 1	1912 3	Y	408	393 0	59	17	1			
						1 4	449 9									
*12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	383 1	2290 3	Y	399	364 0	81	13	1			
						439 9										
TOTAL GAS PROD:		32,923				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,366							

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	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		
01	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	2031	1	29702	3	Y	6396	6504	1	138
						29	4	7036	9					
02	32750 X	32750	-0-	-0-	-0-	1725	1	25824	3	Y	4722	4723	1	137
						7	4	5194	9					
03	34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	1769	1	26802	3	Y	5051	5061	1	127
						99	4	5556	9					
04	31138 X	31138	-0-	-0-	-0-	1712	1	23793	3	Y	4680	4667	1	140
						485	4	5148	9					
05	29563 X	29563	-0-	-0-	-0-	1758	1	22689	3	Y	4651	4639	1	152
						5116	9							
06	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	1552	1	20390	3	Y	4183	4231	1	104
						600	4	4601	9					
07	30504 X	27242	-0-	-3262	-0-	1698	1	20607	3	Y	4488	4478	1	114
						4937	9							
08	30504 X	25107	-0-	-5397	-0-	1637	1	18975	3	Y	4086	4085	1	115
						4495	9							
09	29520 X	21230	-0-	-8290	-0-	1555	1	16160	3	Y	3170	3179	1	106
						28	4	3487	9					
10	29574 X	21941	-0-	-7633	-0-	1588	1	16570	3	Y	3421	3416	1	111
						20	4	3763	9					
11	27150 X	18923	-0-	-8227	-0-	1152	1	13974	3	Y	3270	3179	0	202
						200	4	3597	9					
12	27249 X	21164	-0-	-6085	-0-	1479	1	15340	3	Y	3921	3698	0	425
						32	4	4313	9					
TOTAL GAS PROD:		329,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,039								

MORO CREEK		WELL #: 3404H		RRCID -> 277703		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891						
01	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	2048	1	29940	3	Y	7018	7165	1	151
						29	4	7720	9					
02	34551 X	34551	-0-	-0-	-0-	1727	1	25865	3	Y	6320	6288	1	183
						7	4	6952	9					
03	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	1788	1	27085	3	Y	6241	6267	1	157
						100	4	6865	9					
04	31655 X	31655	-0-	-0-	-0-	1718	1	23880	3	Y	5064	5070	1	151
						487	4	5570	9					
05	28864 X	28864	-0-	-0-	-0-	1748	1	22556	3	Y	4145	4160	1	136
						4560	9							
06	25530 X	25530	-0-	-0-	-0-	1499	1	19699	3	Y	3411	3461	1	86
						580	4	3752	9					
07	31031 X	24283	-0-	-6748	-0-	1563	1	18961	3	Y	3417	3415	1	88
						3759	9							
08	31031 X	22285	-0-	-8746	-0-	1494	1	17326	3	Y	3150	3149	1	89
						3465	9							
09	30030 X	19432	-0-	-10598	-0-	1426	1	14826	3	Y	2867	2860	1	96
						26	4	3154	9					
10	28861 X	18803	-0-	-10058	-0-	1375	1	14357	3	Y	2775	2780	1	91
						18	4	3053	9					
11	25530 X	16225	-0-	-9305	-0-	1008	1	12222	3	Y	2564	2497	0	158
						175	4	2820	9					
12	24273 X	17283	-0-	-6990	-0-	1287	1	13348	3	Y	2382	2282	0	258
						28	4	2620	9					
TOTAL GAS PROD:		314,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,354								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493																	
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943																	
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
01		39801 X	39801	-0-	-0-	-0-	2147	1	31386	3	Y	5671	5786	1			123
							30	4	6238	9							
02		34417 X	34417	-0-	-0-	-0-	1825	1	27325	3	Y	4782	4766	1			139
							7	4	5260	9							
03		36020 X	36020	-0-	-0-	-0-	1898	1	28754	3	Y	4784	4802	1			121
							106	4	5262	9							
04		32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	1851	1	25730	3	Y	3813	3819	1			115
							525	4	4194	9							
05		29620 X	29620	-0-	-0-	-0-	1838	1	23717	3	Y	3695	3688	1			122
							4065	9									
06		26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	1599	1	21022	3	Y	2975	3022	1			75
							619	4	3273	9							
07		32736 X	25702	-0-	-7034	-0-	1705	1	20685	3	Y	3011	3008	1			78
							3312	9									
08		32736 X	24067	-0-	-8669	-0-	1664	1	19293	3	Y	2827	2825	1			80
							3110	9									
09		31680 X	21058	-0-	-10622	-0-	1585	1	16473	3	Y	2702	2691	1			91
							28	4	2972	9							
10		29605 X	21447	-0-	-8158	-0-	1601	1	16708	3	Y	2834	2832	1			93
							21	4	3117	9							
11		26520 X	19107	-0-	-7413	-0-	1191	1	14449	3	Y	2964	2874	0			183
							207	4	3260	9							
12		25699 X	18915	-0-	-6784	-0-	1381	1	14323	3	Y	2892	2761	0			314
							30	4	3181	9							
TOTAL GAS PROD:			328,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			42,950								

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164																	
01		39047 X	39047	-0-	-0-	-0-	2124	1	31056	3	Y	5306	5405	1			115
							30	4	5837	9							
02		33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	1818	1	27217	3	Y	3780	3784	1			111
							7	4	4158	9							
03		33132 X	33132	-0-	-0-	-0-	1789	1	27110	3	Y	3757	3772	1			96
							100	4	4133	9							
04		29628 X	29628	-0-	-0-	-0-	1725	1	23979	3	Y	3123	3124	1			95
							489	4	3435	9							
05		26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	1681	1	21692	3	Y	3021	3016	1			100
							3323	9									
06		25827 X	25827	-0-	-0-	-0-	1568	1	20613	3	Y	2763	2793	1			70
							607	4	3039	9							
07		30008 X	24635	-0-	-5373	-0-	1655	1	20088	3	Y	2629	2631	1			68
							2892	9									
08		30008 X	23896	-0-	-6112	-0-	1649	1	19115	3	Y	2847	2834	1			81
							3132	9									
09		29040 X	20482	-0-	-8558	-0-	1550	1	16111	3	Y	2539	2534	1			86
							28	4	2793	9							
10		26691 X	20148	-0-	-6543	-0-	1525	1	15919	3	Y	2440	2446	1			80
							20	4	2684	9							
11		25830 X	17162	-0-	-8668	-0-	1098	1	13320	3	Y	2321	2258	0			143
							191	4	2553	9							
12		24645 X	18670	-0-	-5975	-0-	1388	1	14391	3	Y	2601	2462	0			282
							30	4	2861	9							
TOTAL GAS PROD:			312,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			37,127								

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	25947 X	25947	-0-	-0-	-0-	1360	1	19878	3	Y	4264	4357	1		92	
						19	4	4690	9							
02	21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	1119	1	16752	3	Y	3432	3424	1		100	
						4	4	3775	9							
03	20425 X	20425	-0-	-0-	-0-	1042	1	15781	3	Y	3222	3241	1		81	
						58	4	3544	9							
04	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	964	1	13393	3	Y	2836	2832	1		85	
						273	4	3120	9							
05	16105 X	16105	-0-	-0-	-0-	942	1	12151	3	Y	2738	2733	1		90	
						3012	9									
06	15437 X	15437	-0-	-0-	-0-	864	1	11366	3	Y	2611	2636	1		65	
						335	4	2872	9							
07	17887 X	14775	-0-	-3112	-0-	911	1	11049	3	Y	2559	2559	1		65	
						2815	9									
08	17887 X	13394	-0-	-4493	-0-	884	1	10248	3	Y	2056	2063	1		58	
						2262	9									
09	17310 X	11513	-0-	-5797	-0-	808	1	8405	3	Y	2077	2066	1		69	
						15	4	2285	9							
10	16120 X	15083	-0-	-1037	-0-	1100	1	11476	3	Y	2266	2262	1		73	
						14	4	2493	9							
11	15450 X	11001	-0-	-4449	-0-	654	1	7936	3	Y	2088	2032	0		129	
						114	4	2297	9							
12	14787 X	11601	-0-	-3186	-0-	861	1	8926	3	Y	1632	1584	0		177	
						19	4	1795	9							
TOTAL GAS PROD:		194,681				TOTAL CONDENSATE PROD:		31,781								

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883				COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562								
BRISCOE RANCH EF		WELL #: 1		RRCID -> 263850												
01	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	154	1	8079	2	Y	453	463	0		8	
						15	4	498	9							
02	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	71	1	4452	2	Y	248	253	0		3	
						4	4	273	9							
03	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	181	1	7204	2	Y	487	484	0		6	
						32	4	536	9							
04	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	268	1	9332	2	Y	283	284	0		5	
						7	4	311	9							
05	6758 X	5529	-0-	-1229	-0-	165	1	5203	2	Y	143	146	0		2	
						4	4	157	9							
06	6540 X	248	-0-	-6292	-0-	8	1	231	2	Y	8	10	0		-0-	
						9	9									
07	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	101	1	2888	2	Y	259	256	0		3	
						5	4	285	9							
08	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	2	Y	295	291	0		7	
						16	4	325	9							
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	518	1	6202	2	Y	282	271	0		18	
						25	4	310	9							
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	323	1	4296	2	Y	258	261	0		15	
						8	4	284	9							
11	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	133	1	5491	2	Y	369	379	0		5	
						16	4	406	9							
*12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	122	1	5385	2	Y	242	244	0		3	
						41	4	266	9							
TOTAL GAS PROD:		74,349				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,327								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	7843 X	735	-0-	-7108	-0-	13	1	695	2	Y	24	50	0		-0-
						1	4	26	9						
02	7047 X	3314	-0-	-3733	-0-	52	1	3254	2	Y	6	6	0		-0-
						1	4	7	9						
03	9269 X	7665	-0-	-1604	-0-	181	1	7200	2	Y	237	234	0		3
						23	4	261	9						
04	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	402	1	13996	2	Y	458	453	0		8
						12	4	504	9						
05	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	435	1	13664	2	Y	385	387	0		6
						10	4	424	9						
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	231	1	6945	2	Y	394	392	0		8
						13	4	433	9						
07	7936 X	6241	-0-	-1695	-0-	200	1	5716	2	Y	291	295	0		4
						5	4	320	9						
08	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
09	7680 X	1659	-0-	-6021	-0-	99	1	1182	2	Y	319	299	0		20
						27	4	351	9						
10	7936 X	6423	-0-	-1513	-0-	410	1	5446	2	Y	502	493	0		29
						15	4	552	9						
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	227	1	9353	2	Y	512	535	0		6
						23	4	563	9						
*12	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	219	1	9673	2	Y	167	171	0		2
						61	4	184	9						
TOTAL GAS PROD:		83,409				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,295							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															

01	8742 X	7512	-0-	-1230	-0-	134	1	7050	2	Y	287	305	0		5
						12	4	316	9						
02	12731 X	3033	-0-	-9698	-0-	44	1	2822	2	Y	149	152	0		2
						3	4	164	9						
03	13609 X	1931	-0-	-11678	-0-	42	1	1680	2	Y	181	181	0		2
						10	4	199	9						
04	13170 X	6012	-0-	-7158	-0-	154	1	5345	2	Y	456	450	0		8
						11	4	502	9						
05	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	386	1	12128	2	Y	454	455	0		7
						12	4	499	9						
06	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	378	1	11334	2	Y	542	538	0		11
						18	4	596	9						
07	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	528	1	15114	2	Y	409	415	0		5
						8	4	450	9						
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
09	5340 X	4303	-0-	-1037	-0-	284	1	3404	2	Y	518	485	0		33
						45	4	570	9						
10	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	440	1	5847	2	Y	329	343	0		19
						10	4	362	9						
11	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	278	1	11458	2	Y	650	661	0		8
						29	4	715	9						
*12	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	221	1	9795	2	Y	169	175	0		2
						63	4	186	9						
TOTAL GAS PROD:		93,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,144							

OIL AND GAS DIVISION

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	17413 X	17413	-0-	-0-	-0-	322 1	16901 2	Y	155	185 0		3
						19 4	171 9					
02	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	280 1	17753 2	Y	686	680 0		9
						14 4	755 9					
03	20054 X	20054	-0-	-0-	-0-	460 1	18290 2	Y	1116	1110 0		15
						76 4	1228 9					
04	16860 X	16586	-0-	-274	-0-	436 1	15183 2	Y	859	859 0		15
						22 4	945 9					
05	20088 X	17117	-0-	-2971	-0-	497 1	15611 2	Y	895	897 0		13
						24 4	985 9					
06	19440 X	17598	-0-	-1842	-0-	536 1	16075 2	Y	872	867 0		18
						28 4	959 9					
07	18073 X	14787	-0-	-3286	-0-	473 1	13537 2	Y	694	703 0		9
						14 4	763 9					
08	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
09	17490 X	5276	-0-	-12214	-0-	361 1	4322 2	Y	500	468 0		32
						43 4	550 9					
10	18073 X	7080	-0-	-10993	-0-	427 1	5666 2	Y	874	855 0		51
						26 4	961 9					
11	17490 X	12354	-0-	-5136	-0-	265 1	10919 2	Y	1027	1065 0		13
						40 4	1130 9					
12	14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	270 1	11931 2	Y	433	440 0		6
						86 4	476 9					
TOTAL GAS PROD:		159,830				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,111				

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		17	RRCID ->	272388	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8625 - 13527
01	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	192 1	10003 2	Y	492	503 0		9
						17 4	541 9					
02	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	156 1	9901 2	Y	410	414 0		5
						8 4	451 9					
03	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	248 1	9828 2	Y	407	407 0		5
						33 4	448 9					
04	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	410 1	14294 2	Y	448	445 0		8
						12 4	493 9					
05	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	444 1	13949 2	Y	532	532 0		8
						14 4	585 9					
06	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	418 1	12532 2	Y	338	339 0		7
						13 4	372 9					
07	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	324 1	9287 2	Y	259	263 0		3
						5 4	285 9					
08	8525 X	5683	-0-	-2842	-0-	246 1	5138 2	Y	262	258 0		7
						11 4	288 9					
09	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	611 1	7319 2	Y	326	312 0		21
						30 4	359 9					
10	8525 X	7462	-0-	-1063	-0-	506 1	6727 2	Y	203	212 0		12
						6 4	223 9					
11	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	243 1	10010 2	Y	62	73 0		1
						10 4	68 9					
*12	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	190 1	8408 2	Y	56	56 0		1
						50 4	62 9					
TOTAL GAS PROD:		125,768				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,795				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		12431 X	3132	-0-	-9299	-0-	48 1	2528 2	545 9	Y	495	514 0				9
02		11368 X	7998	-0-	-3370	-0-	120 1	7594 2	279 9	Y	254	260 0				3
03		10168 X	6745	-0-	-3423	-0-	159 1	6338 2	228 9	Y	207	207 0				3
04		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	224 1	7815 2	323 9	Y	294	292 0				5
05		10456 X	10456	-0-	-0-	-0-	310 1	9717 2	419 9	Y	381	381 0				5
06		8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	277 1	8326 2	373 9	Y	339	337 0				7
07		11736 X	11736	-0-	-0-	-0-	384 1	11003 2	343 9	Y	312	315 0				4
08		10044 X	7217	-0-	-2827	-0-	316 1	6589 2	300 9	Y	273	270 0				7
09		9720 X	8889	-0-	-831	-0-	657 1	7870 2	334 9	Y	304	292 0				19
10		10044 X	7472	-0-	-2572	-0-	507 1	6726 2	233 9	Y	212	219 0				12
11		9720 X	7937	-0-	-1783	-0-	187 1	7701 2	42 9	Y	38	50 0				-0-
12		10044 X	7917	-0-	-2127	-0-	173 1	7632 2	67 9	Y	61	60 0				1

TOTAL GAS PROD: 96,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551																
01		18135 X	11833	-0-	-6302	-0-	195 1	10202 2	1405 9	Y	1277	1299 0				23
02		16443 X	8424	-0-	-8019	-0-	113 1	7158 2	1140 9	Y	1036	1045 0				14
03		14849 X	7718	-0-	-7131	-0-	168 1	6692 2	817 9	Y	743	747 0				10
04		13110 X	12384	-0-	-726	-0-	322 1	11231 2	812 9	Y	738	735 0				13
05		12834 X	10462	-0-	-2372	-0-	298 1	9353 2	792 9	Y	720	723 0				10
06		11460 X	6700	-0-	-4760	-0-	188 1	5646 2	844 9	Y	767	761 0				16
07		14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	446 1	12775 2	766 9	Y	696	703 0				9
08		13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	580 1	12139 2	623 9	Y	566	561 0				14
09		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	668 1	8003 2	608 9	Y	553	532 0				35
10		9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	616 1	8191 2	762 9	Y	693	688 0				40
11		14876 X	14876	-0-	-0-	-0-	333 1	13733 2	777 9	Y	706	737 0				9
*12		8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	182 1	8070 2	655 9	Y	595	596 0				8

TOTAL GAS PROD: 127,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,090

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

01		18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	329 1	17253 2	24 4	481 9	Y	437	468 0				8
02		13195 X	8542	-0-	-4653	-0-	124 1	7872 2	8 4	538 9	Y	489	491 0				6
03		16743 X	16743	-0-	-0-	-0-	390 1	15514 2	56 4	783 9	Y	712	709 0				9
04		17490 X	14249	-0-	-3241	-0-	378 1	13184 2	16 4	671 9	Y	610	608 0				11
05		18073 X	15748	-0-	-2325	-0-	465 1	14598 2	16 4	669 9	Y	608	610 0				9
06		17490 X	11601	-0-	-5889	-0-	355 1	10656 2	17 4	573 9	Y	521	519 0				11
07		12772 X	7720	-0-	-5052	-0-	244 1	6995 2	9 4	472 9	Y	429	435 0				5
08		12772 X	8539	-0-	-4233	-0-	367 1	7675 2	17 4	480 9	Y	436	430 0				11
09		12360 X	7181	-0-	-5179	-0-	515 1	6164 2	37 4	465 9	Y	423	407 0				27
10		12772 X	5887	-0-	-6885	-0-	389 1	5173 2	9 4	316 9	Y	287	297 0				17
11		11610 X	8885	-0-	-2725	-0-	207 1	8524 2	11 4	143 9	Y	130	145 0				2
*12		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	195 1	8617 2	52 4	107 9	Y	97	98 0				1
TOTAL GAS PROD:			132,153	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,179										

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		15035 X	13656	-0-	-1379	-0-	238 1	12483 2	26 4	909 9	Y	826	847 0				15
02		19939 X	19939	-0-	-0-	-0-	297 1	18875 2	15 4	752 9	Y	684	690 0				9
03		20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	471 1	18715 2	61 4	765 9	Y	695	695 0				9
04		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	422 1	14705 2	17 4	732 9	Y	665	662 0				12
05		21328 X	14495	-0-	-6833	-0-	416 1	13073 2	24 4	982 9	Y	893	892 0				13
06		20640 X	17226	-0-	-3414	-0-	535 1	16048 2	20 4	623 9	Y	566	567 0				12
07		16182 X	11330	-0-	-4852	-0-	364 1	10439 2	10 4	517 9	Y	470	476 0				6
08		16182 X	8351	-0-	-7831	-0-	358 1	7490 2	18 4	485 9	Y	441	436 0				11
09		15660 X	5625	-0-	-10035	-0-	385 1	4609 2	46 4	585 9	Y	532	509 0				34
10		16182 X	8358	-0-	-7824	-0-	546 1	7257 2	15 4	540 9	Y	491	496 0				29
11		15660 X	9537	-0-	-6123	-0-	216 1	8942 2	18 4	361 9	Y	328	353 0				4
12		11315 X	9915	-0-	-1400	-0-	212 1	9398 2	63 4	242 9	Y	220	221 0				3
TOTAL GAS PROD:			154,320	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,811										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		26102 X	22940	-0-	-3162	-0-	389 1	20380 2	2119 9	Y	1926	1976 0		35
							52 4	2119 9						
02		24418 X	21028	-0-	-3390	-0-	302 1	19141 2	1563 9	Y	1421	1437 0		19
							22 4	1563 9						
03		26102 X	21006	-0-	-5096	-0-	473 1	18783 2	1658 9	Y	1507	1506 0		20
							92 4	1658 9						
04		22710 X	14934	-0-	-7776	-0-	373 1	13011 2	1515 9	Y	1377	1373 0		24
							35 4	1515 9						
05		22940 X	15745	-0-	-7195	-0-	435 1	13689 2	1582 9	Y	1438	1441 0		21
							39 4	1582 9						
06		22200 X	18772	-0-	-3428	-0-	556 1	16681 2	1494 9	Y	1358	1351 0		28
							41 4	1494 9						
07		18724 X	16383	-0-	-2341	-0-	502 1	14382 2	1472 9	Y	1338	1349 0		17
							27 4	1472 9						
08		18724 X	10416	-0-	-8308	-0-	408 1	8530 2	1440 9	Y	1309	1293 0		33
							38 4	1440 9						
09		18120 X	15510	-0-	-2610	-0-	1060 1	12688 2	1634 9	Y	1485	1423 0		95
							128 4	1634 9						
10		18724 X	11260	-0-	-7464	-0-	681 1	9046 2	1492 9	Y	1356	1372 0		79
							41 4	1492 9						
11		18120 X	16488	-0-	-1632	-0-	356 1	14684 2	1397 9	Y	1270	1333 0		16
							51 4	1397 9						
12		16368 X	14531	-0-	-1837	-0-	297 1	13119 2	1001 9	Y	910	914 0		12
							114 4	1001 9						
TOTAL GAS PROD:			199,013				TOTAL CONDENSATE PROD:			16,695				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
01		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	224 1	11720 2	847 9	Y	770	783 0		14
							24 4	847 9						
02		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	246 1	15596 2	721 9	Y	655	660 0		9
							13 4	721 9						
03		12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	306 1	12160 2	418 9	Y	380	384 0		5
							37 4	418 9						
04		12390 X	11524	-0-	-866	-0-	313 1	10896 2	308 9	Y	280	280 0		5
							7 4	308 9						
05		17732 X	13249	-0-	-4483	-0-	392 1	12335 2	509 9	Y	463	461 0		7
							13 4	509 9						
06		17160 X	8986	-0-	-8174	-0-	270 1	8097 2	602 9	Y	547	543 0		11
							17 4	602 9						
07		13423 X	13423	-0-	-0-	-0-	434 1	12420 2	559 9	Y	508	513 0		6
							10 4	559 9						
08		12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	566 1	11827 2	304 9	Y	276	275 0		7
							17 4	304 9						
09		9060 X	8689	-0-	-371	-0-	633 1	7581 2	439 9	Y	399	381 0		25
							36 4	439 9						
10		9362 X	6665	-0-	-2697	-0-	447 1	5935 2	276 9	Y	251	261 0		15
							7 4	276 9						
11		13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	306 1	12614 2	470 9	Y	427	437 0		5
							23 4	470 9						
*12		12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	273 1	12072 2	361 9	Y	328	329 0		4
							82 4	361 9						
TOTAL GAS PROD:			143,763				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,284				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6169 X	5089	-0-	-1080	-0-	87	1	4563	2	Y	389	398	0			7
						11	4	428	9							
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	79	1	5006	2	Y	240	244	0			3
						4	4	264	9							
03	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	250	1	9958	2	Y	319	318	0			4
						31	4	351	9							
04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	254	1	8862	2	Y	239	239	0			4
						7	4	263	9							
05	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	278	1	8724	2	Y	229	230	0			3
						6	4	252	9							
06	10260 X	9989	-0-	-271	-0-	314	1	9426	2	Y	218	216	0			5
						9	4	240	9							
07	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	343	1	9832	2	Y	254	256	0			3
						5	4	279	9							
08	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	565	1	11811	2	Y	291	287	0			7
						18	4	320	9							
09	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	417	1	4982	2	Y	325	311	0			21
						28	4	358	9							
10	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	449	1	5970	2	Y	295	299	0			17
						9	4	325	9							
11	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	243	1	10017	2	Y	261	275	0			3
						16	4	287	9							
*12	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	229	1	10116	2	Y	206	206	0			3
						66	4	227	9							
TOTAL GAS PROD:		106,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,266										

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113																
01	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	254	1	13316	2	Y	170	190	0			3
						15	4	187	9							
02	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	193	1	12217	2	Y	115	116	0			2
						6	4	127	9							
03	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	361	1	14356	2	Y	597	591	0			8
						50	4	657	9							
04	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	401	1	13963	2	Y	694	690	0			12
						18	4	763	9							
05	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-	452	1	14207	2	Y	579	583	0			8
						16	4	637	9							
06	14940 X	13535	-0-	-1405	-0-	419	1	12565	2	Y	485	483	0			10
						17	4	534	9							
07	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	419	1	11989	2	Y	488	492	0			6
						9	4	537	9							
08	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	611	1	12758	2	Y	402	398	0			10
						21	4	442	9							
09	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	528	1	6320	2	Y	471	451	0			30
						41	4	518	9							
10	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	506	1	6725	2	Y	182	201	0			11
						6	4	200	9							
11	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	244	1	10083	2	Y	85	95	0			1
						12	4	94	9							
*12	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	227	1	10078	2	Y	62	62	0			1
						60	4	68	9							
TOTAL GAS PROD:		148,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,330										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571																
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
01		20580 X	20580	-0-	-0-	-0-	364 1	19097 2	1084 9	Y	985	1007	0			18
02		17589 X	17589	-0-	-0-	-0-	260 1	16470 2	1084 9	Y	768	776	0			10
03		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	398 1	15860 2	845 9	Y	833	832	0			11
04		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	401 1	13991 2	916 9	Y	774	771	0			14
05		16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	465 1	14626 2	851 9	Y	809	811	0			12
06		14460 X	11168	-0-	-3292	-0-	335 1	10049 2	890 9	Y	694	692	0			14
07		13299 X	13110	-0-	-189	-0-	419 1	11987 2	763 9	Y	629	635	0			8
08		13299 X	1726	-0-	-11573	-0-	12 4	692 2	75 1	Y	79	85	0			2
09		12870 X	6125	-0-	-6745	-0-	3 4	87 9	445 1	Y	298	281	0			19
10		13299 X	6102	-0-	-7197	-0-	26 4	328 9	411 1	Y	199	206	0			12
11		12690 X	9561	-0-	-3129	-0-	6 4	219 9	216 1	Y	359	367	0			4
12		13113 X	9425	-0-	-3688	-0-	19 4	395 9	199 1	Y	331	331	0			4
							64 4	364 9								

TOTAL GAS PROD: 143,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,758

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547																
01		13392 X	5934	-0-	-7458	-0-	94 1	4941 2	880 9	Y	800	819	0			15
02		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	183 1	11613 2	682 9	Y	620	627	0			8
03		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	339 1	13478 2	606 9	Y	551	552	0			7
04		11850 X	9263	-0-	-2587	-0-	235 1	8222 2	787 9	Y	715	709	0			13
05		13361 X	11571	-0-	-1790	-0-	333 1	10470 2	749 9	Y	681	684	0			10
06		14010 X	10596	-0-	-3414	-0-	320 1	9606 2	651 9	Y	592	590	0			12
07		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	411 1	11759 2	493 9	Y	448	454	0			6
08		11005 X	2141	-0-	-8864	-0-	96 1	2013 2	29 9	Y	26	31	0			1
09		10650 X	9154	-0-	-1496	-0-	665 1	7968 2	482 9	Y	438	411	0			28
10		11005 X	7013	-0-	-3992	-0-	458 1	6082 2	461 9	Y	419	423	0			24
11		12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	289 1	11918 2	547 9	Y	497	515	0			6
*12		12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	274 1	12137 2	383 9	Y	348	349	0			5

TOTAL GAS PROD: 120,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,135

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		17174 X	9672	-0-	-7502	-0-	155 1	8126 2	Y	1238	1265 0		23
							29 4	1362 9					
02		17487 X	10569	-0-	-6918	-0-	152 1	9640 2	Y	696	710 0		9
							11 4	766 9					
03		18693 X	13758	-0-	-4935	-0-	318 1	12665 2	Y	660	660 0		9
							49 4	726 9					
04		18090 X	8398	-0-	-9692	-0-	214 1	7468 2	Y	636	634 0		11
							16 4	700 9					
05		13330 X	8963	-0-	-4367	-0-	248 1	7783 2	Y	827	826 0		12
							22 4	910 9					
06		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	408 1	12254 2	Y	670	668 0		14
							22 4	737 9					
07		13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	423 1	12109 2	Y	524	531 0		7
							10 4	576 9					
08		10416 X	7342	-0-	-3074	-0-	316 1	6609 2	Y	365	363 0		9
							15 4	402 9					
09		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
10		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			Y	-0-			-0-
11		10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-			Y	-0-			-0-
12		10416 X	8038	-0-	-2378	-0-	165 1	7305 2	Y	460	454 0		6
							62 4	506 9					
TOTAL GAS PROD:			93,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,076			

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981													
01		15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	272 1	14242 2	Y	713	732 0		13
							25 4	784 9					
02		14268 X	12317	-0-	-1951	-0-	186 1	11827 2	Y	269	278 0		4
							8 4	296 9					
03		15252 X	10110	-0-	-5142	-0-	233 1	9267 2	Y	521	518 0		7
							37 4	573 9					
04		14760 X	11872	-0-	-2888	-0-	318 1	11090 2	Y	412	412 0		7
							11 4	453 9					
05		15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	467 1	14678 2	Y	550	549 0		8
							15 4	605 9					
06		14760 X	9610	-0-	-5150	-0-	294 1	8810 2	Y	447	446 0		9
							14 4	492 9					
07		13175 X	8780	-0-	-4395	-0-	279 1	7978 2	Y	467	470 0		6
							9 4	514 9					
08		14539 X	6248	-0-	-8291	-0-	269 1	5619 2	Y	316	314 0		8
							12 4	348 9					
09		14070 X	4990	-0-	-9080	-0-	371 1	4443 2	Y	147	146 0		9
							14 4	162 9					
10		14539 X	7665	-0-	-6874	-0-	513 1	6821 2	Y	293	285 0		17
							9 4	322 9					
11		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	310 1	12778 2	Y	266	280 0		3
							19 4	293 9					
*12		13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	285 1	12564 2	Y	227	227 0		3
							80 4	250 9					
TOTAL GAS PROD:			129,259				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,628			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		15	RRCID ->	273782	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8228 - 13090			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19075 X	19075	-0-	-0-	-0-	338 1	17693 2	Y	920	949 0					17
						32 4	1012 9								
02	14529 X	14286	-0-	-243	-0-	217 1	13764 2	Y	270	283 0					4
						8 4	297 9								
03	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	422 1	16742 2	Y	1059	1049 0					14
						71 4	1165 9								
04	15030 X	11394	-0-	-3636	-0-	295 1	10299 2	Y	710	712 0					12
						19 4	781 9								
05	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	451 1	14151 2	Y	904	903 0					13
						24 4	994 9								
06	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	531 1	15945 2	Y	709	707 0					15
						24 4	780 9								
07	18414 X	16283	-0-	-2131	-0-	527 1	15098 2	Y	587	595 0					7
						12 4	646 9								
08	18414 X	9752	-0-	-8662	-0-	425 1	8880 2	Y	391	388 0					10
						17 4	430 9								
09	17280 X	5653	-0-	-11627	-0-	410 1	4915 2	Y	275	267 0					18
						25 4	303 9								
10	17856 X	6972	-0-	-10884	-0-	434 1	5769 2	Y	680	658 0					40
						21 4	748 9								
11	17280 X	13585	-0-	-3695	-0-	298 1	12306 2	Y	858	887 0					11
						37 4	944 9								
12	16275 X	11890	-0-	-4385	-0-	244 1	10801 2	Y	685	687 0					9
						91 4	754 9								
TOTAL GAS PROD:		160,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,048									

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		30	RRCID ->	273783	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8329 - 13880			
01	20150 X	14902	-0-	-5248	-0-	257 1	13494 2	Y	1019	1044 0			19		
						30 4	1121 9								
02	18850 X	13739	-0-	-5111	-0-	206 1	13066 2	Y	415	429 0			5		
						10 4	457 9								
03	18166 X	14766	-0-	-3400	-0-	347 1	13787 2	Y	533	531 0			7		
						46 4	586 9								
04	14430 X	11220	-0-	-3210	-0-	297 1	10367 2	Y	494	492 0			9		
						13 4	543 9								
05	14911 X	12901	-0-	-2010	-0-	380 1	11947 2	Y	509	511 0			7		
						14 4	560 9								
06	14430 X	13174	-0-	-1256	-0-	407 1	12214 2	Y	487	484 0			10		
						17 4	536 9								
07	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	434 1	12421 2	Y	484	488 0			6		
						9 4	532 9								
08	8680 X	7750	-0-	-930	-0-	335 1	7015 2	Y	350	347 0			9		
						15 4	385 9								
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-	9 0			-0-		
10	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-			Y	-0-				-0-		
11	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-			Y	-0-				-0-		
12	8680 X	6314	-0-	-2366	-0-	133 1	5855 2	Y	256	253 0			3		
						44 4	282 9								
TOTAL GAS PROD:		108,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,547									

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				INJECT. (I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
01		26846 X	8282	-0-	-18564	-0-	142 1	7428 2	Y		632	662 0		12
							17 4	695 9						
02		25375 X	18534	-0-	-6841	-0-	270 1	17153 2	Y		994	993 0		13
							18 4	1093 9						
03		27125 X	15650	-0-	-11475	-0-	352 1	13982 2	Y		1134	1132 0		15
							69 4	1247 9						
04		26250 X	17620	-0-	-8630	-0-	458 1	15977 2	Y		1053	1050 0		18
							27 4	1158 9						
05		19809 X	18880	-0-	-929	-0-	545 1	17120 2	Y		1078	1080 0		16
							29 4	1186 9						
06		19170 X	16708	-0-	-2462	-0-	505 1	15151 2	Y		930	927 0		19
							29 4	1023 9						
07		14539 X	14237	-0-	-302	-0-	447 1	12818 2	Y		867	875 0		11
							18 4	954 9						
08		14539 X	10314	-0-	-4225	-0-	437 1	9147 2	Y		642	637 0		16
							24 4	706 9						
09		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			Y		-0-	16 0		-0-
10		14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-			Y		-0-			-0-
11		14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			Y		-0-			-0-
12		14229 X	12302	-0-	-1927	-0-	258 1	11398 2	Y		509	502 0		7
							86 4	560 9						
TOTAL GAS PROD:			132,527	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,839							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
01		17081 X	5909	-0-	-11172	-0-	85 1	4446 2	Y		1230	1252 0		22
							25 4	1353 9						
02		15979 X	12717	-0-	-3262	-0-	183 1	11644 2	Y		797	809 0		10
							13 4	877 9						
03		14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	346 1	13759 2	Y		749	749 0		10
							54 4	824 9						
04		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	383 1	13345 2	Y		724	721 0		13
							19 4	796 9						
05		14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	431 1	13547 2	Y		778	780 0		11
							21 4	856 9						
06		14490 X	6256	-0-	-8234	-0-	175 1	5257 2	Y		730	726 0		15
							21 4	803 9						
07		11904 X	11445	-0-	-459	-0-	362 1	10363 2	Y		643	650 0		8
							13 4	707 9						
08		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y		-0-	8 0		-0-
09		11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y		-0-			-0-
10		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y		-0-			-0-
11		11070 X	9666	-0-	-1404	-0-	225 1	9294 2	Y		123	121 0		2
							12 4	135 9						
12		11439 X	10224	-0-	-1215	-0-	219 1	9708 2	Y		212	211 0		3
							64 4	233 9						
TOTAL GAS PROD:			100,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,986							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		15562 X	4137	-0-	-11425	-0-	71 1	3704 2	353 9	Y	321	338 0		6
							9 4	914 2	30 9	Y	27	33 0		-0-
02		14558 X	959	-0-	-13599	-0-	14 1	4388 2	14 9	Y	13	13 0		-0-
							1 4	7961 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
03		15562 X	4521	-0-	-11041	-0-	111 1	1134 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
							8 4	54 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
04		15060 X	8192	-0-	-6868	-0-	228 1			Y				-0-
							1 4			Y				-0-
05		7533 X	1171	-0-	-6362	-0-	36 1			Y				-0-
							1 9			Y				-0-
06		4380 X	57	-0-	-4323	-0-	2 1			Y				-0-
							1 9			Y				-0-
07		434 X	34	-0-	-400	-0-	1 1			Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
*12		281 X	281	-0-	-0-	-0-	6 1	270 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
							2 4							-0-
TOTAL GAS PROD:			19,352			TOTAL CONDENSATE PROD:			368					

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														

01		17143 X	2151	-0-	-14992	-0-	37 1	1922 2	188 9	Y	171	208 0		3
							4 4	12744 2	850 9	Y	773	766 0		10
02		16037 X	13808	-0-	-2229	-0-	201 1	17658 2	1085 9	Y	986	983 0		13
							13 4	16721 2	1077 9	Y	979	975 0		17
03		19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	445 1	16538 2	1084 9	Y	985	988 0		14
							70 4	19067 2	1131 9	Y	1028	1021 0		21
04		18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	480 1	11325 2	1024 9	Y	931	940 0		12
							25 4			Y				-0-
05		18175 X	18175	-0-	-0-	-0-	526 1			Y				-0-
							27 4			Y				-0-
06		20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	636 1			Y				-0-
							33 4			Y				-0-
07		15252 X	12763	-0-	-2489	-0-	395 1			Y				-0-
							19 4			Y				-0-
08		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09		14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10		15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-				Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11		14760 X	11934	-0-	-2826	-0-	277 1	11417 2	224 9	Y	204	201 0		3
							16 4	13348 2	453 9	Y	412	410 0		5
*12		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	302 1			Y				-0-
							93 4							-0-
TOTAL GAS PROD:			131,455			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,469					

OIL AND GAS DIVISION

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 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

01		15407 X	15323	-0-	-84	-0-	268 1	14073 2	Y	867	888 0			16
							28 4	954 9						
02		16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	237 1	15066 2	Y	641	649 0			8
							13 4	705 9						
03		15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	371 1	14747 2	Y	747	745 0			10
							56 4	822 9						
04		14820 X	14159	-0-	-661	-0-	375 1	13086 2	Y	619	618 0			11
							17 4	681 9						
05		17112 X	12031	-0-	-5081	-0-	348 1	10930 2	Y	668	669 0			10
							18 4	735 9						
06		16560 X	13979	-0-	-2581	-0-	430 1	12894 2	Y	578	576 0			12
							19 4	636 9						
07		12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	403 1	11534 2	Y	506	512 0			6
							10 4	557 9						
08		11563 X	3257	-0-	-8306	-0-	141 1	2953 2	Y	143	145 0			4
							6 4	157 9						
09		11190 X	9339	-0-	-1851	-0-	668 1	7996 2	Y	568	536 0			36
							50 4	625 9						
10		11563 X	7545	-0-	-4018	-0-	492 1	6545 2	Y	449	459 0			26
							14 4	494 9						
11		11190 X	10290	-0-	-900	-0-	233 1	9607 2	Y	391	412 0			5
							20 4	430 9						
12		11563 X	9404	-0-	-2159	-0-	198 1	8776 2	Y	332	333 0			4
							65 4	365 9						
TOTAL GAS PROD:			139,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,509							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
01		17608 X	14990	-0-	-2618	-0-	265 1	13890 2	Y	736	765 0			13
							25 4	810 9						
02		14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	215 1	13643 2	Y	580	585 0			8
							12 4	638 9						
03		19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	446 1	17756 2	Y	713	712 0			9
							61 4	784 9						
04		15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	417 1	14520 2	Y	536	536 0			9
							14 4	590 9						
05		15500 X	15452	-0-	-48	-0-	457 1	14379 2	Y	546	547 0			8
							15 4	601 9						
06		18420 X	16049	-0-	-2371	-0-	497 1	14927 2	Y	550	547 0			11
							20 4	605 9						
07		16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	526 1	15066 2	Y	493	498 0			6
							10 4	542 9						
08		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	651 1	13609 2	Y	368	365 0			9
							21 4	405 9						
09		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	455 1	5449 2	Y	427	409 0			27
							37 4	470 9						
10		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	614 1	8157 2	Y	431	433 0			25
							13 4	474 9						
11		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	237 1	9749 2	Y	301	322 0			4
							17 4	331 9						
*12		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	257 1	11351 2	Y	199	200 0			3
							72 4	219 9						
TOTAL GAS PROD:			164,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,880							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883												
BRISCOE RANCH EF		WELL #:		22	RRCID ->	274089	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8639 - 13099				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		17949 X	16917	-0-	-1032	-0-	291 1	15248 2	Y	1221	1249 0					22
							35 4	1343 9								
02		16791 X	13961	-0-	-2830	-0-	201 1	12745 2	Y	910	920 0					12
							14 4	1001 9								
03		17949 X	14484	-0-	-3465	-0-	331 1	13148 2	Y	862	863 0					11
							57 4	948 9								
04		17370 X	15552	-0-	-1818	-0-	402 1	14023 2	Y	1001	994 0					18
							26 4	1101 9								
05		17949 X	13378	-0-	-4571	-0-	369 1	11568 2	Y	1279	1279 0					18
							34 4	1407 9								
06		16380 X	11327	-0-	-5053	-0-	328 1	9855 2	Y	1013	1010 0					21
							30 4	1114 9								
07		16058 X	10475	-0-	-5583	-0-	325 1	9295 2	Y	764	776 0					9
							15 4	840 9								
08		16058 X	13252	-0-	-2806	-0-	565 1	11820 2	Y	762	752 0					19
							29 4	838 9								
09		15540 X	9582	-0-	-5958	-0-	647 1	7743 2	Y	1005	960 0					64
							86 4	1106 9								
10		13392 X	9958	-0-	-3434	-0-	643 1	8544 2	Y	682	706 0					40
							21 4	750 9								
11		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	308 1	12704 2	Y	691	722 0					9
							32 4	760 9								
12		13237 X	11747	-0-	-1490	-0-	246 1	10879 2	Y	490	493 0					6
							83 4	539 9								
TOTAL GAS PROD:		154,437				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,680								

BRISCOE RANCH EF		WELL #:		5	RRCID ->	274152	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	8409 - 13635				
01		18228 X	9678	-0-	-8550	-0-	175 1	9189 2	Y	274	286 0		5			
							13 4	301 9								
02		15341 X	11001	-0-	-4340	-0-	169 1	10713 2	Y	104	108 0		1			
							5 4	114 9								
03		13702 X	10280	-0-	-3422	-0-	245 1	9736 2	Y	247	245 0		3			
							27 4	272 9								
04		9660 X	8440	-0-	-1220	-0-	222 1	7764 2	Y	403	399 0		7			
							11 4	443 9								
05		11749 X	7573	-0-	-4176	-0-	221 1	6935 2	Y	370	372 0		5			
							10 4	407 9								
06		11370 X	10394	-0-	-976	-0-	323 1	9703 2	Y	324	322 0		7			
							12 4	356 9								
07		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	265 1	7579 2	Y	265	269 0		3			
							5 4	292 9								
08		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	458 1	9579 2	Y	174	173 0		4			
							13 4	191 9								
09		5040 X	3126	-0-	-1914	-0-	236 1	2832 2	Y	48	49 0		3			
							5 4	53 9								
10		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	439 1	5823 2	Y	144	139 0		8			
							4 4	158 9								
11		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	253 1	10453 2	Y	146	152 0		2			
							14 4	161 9								
*12		10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	226 1	10008 2	Y	122	122 0		2			
							62 4	134 9								
TOTAL GAS PROD:		106,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,621								

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

01		6758 X	5370	-0-	-1388	-0-	93 1	4853 2	Y		375	389 0	7
							11 4	413 9					
02		8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	130 1	8240 2	Y		504	504 0	7
							8 4	554 9					
03		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	156 1	6196 2	Y		560	560 0	7
							33 4	616 9					
04		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	272 1	9484 2	Y		696	691 0	12
							18 4	766 9					
05		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	262 1	8219 2	Y		643	646 0	9
							17 4	707 9					
06		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	252 1	7575 2	Y		400	401 0	8
							13 4	440 9					
07		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	242 1	6927 2	Y		346	350 0	4
							7 4	381 9					
08		5177 X	2820	-0-	-2357	-0-	116 1	2435 2	Y		237	235 0	6
							8 4	261 9					
09		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y		-0-	6 0	-0-
10		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-			Y		-0-		-0-
11		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-			Y		-0-		-0-
*12		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	156 1	6899 2	Y		143	141 0	2
							45 4	157 9					
TOTAL GAS PROD:			66,962			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,904				

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957													

01		10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	185 1	9726 2	Y		857	874 0	16
							24 4	943 9					
02		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	135 1	8591 2	Y		695	702 0	9
							11 4	765 9					
03		10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	244 1	9699 2	Y		692	692 0	9
							44 4	761 9					
04		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	281 1	9783 2	Y		609	607 0	11
							15 4	670 9					
05		10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	319 1	10030 2	Y		303	310 0	4
							8 4	333 9					
06		9660 X	8977	-0-	-683	-0-	275 1	8284 2	Y		368	364 0	8
							13 4	405 9					
07		15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	497 1	14248 2	Y		494	496 0	6
							10 4	543 9					
08		11098 X	9737	-0-	-1361	-0-	425 1	8886 2	Y		372	369 0	9
							17 4	409 9					
09		10740 X	5919	-0-	-4821	-0-	428 1	5120 2	Y		313	302 0	20
							27 4	344 9					
10		12059 X	8156	-0-	-3903	-0-	539 1	7157 2	Y		407	403 0	24
							12 4	448 9					
11		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	277 1	11416 2	Y		834	848 0	10
							35 4	917 9					
12		12059 X	10672	-0-	-1387	-0-	229 1	10120 2	Y		233	240 0	3
							67 4	256 9					
TOTAL GAS PROD:			123,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,177				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	53046	-0-	53046	53046	982	1	43427	2	N	7332	7236	0			96
							572	4	8065	9							
TOTAL GAS PROD:			53,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,332								

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 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B2	EXT	4104	-0-	4104	4104		230	1	3056	2	42
								22	4	796	9	
11	14B2	EXT	84731	-0-	84731	88835		1686	1	69609	2	146
								420	4	13016	9	
12	14B2	EXT	49810	-0-	49810	138645		933	1	41277	2	84
								520	4	7080	9	
TOTAL GAS PROD:			138,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,993			

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A												

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B2	EXT	5854	-0-	5854	5854		313	1	4152	2	72
								37	4	1352	9	
11	14B2	EXT	107974	-0-	107974	113828		2166	1	89437	2	178
								516	4	15855	9	
12	14B2	EXT	61533	-0-	61533	175361		1079	1	47756	2	142
								755	4	11943	9	
TOTAL GAS PROD:			175,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			26,500			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7876 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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	2089	-0-	2089	2089	122	1	1621	2	Y	306	288	0			18
							9	4	337	9							
11	14B2	EXT	87688	-0-	87688	89777	1779	1	73413	2	Y	10999	10881	0			136
							397	4	12099	9							
12	14B2	EXT	2133	-0-	2133	91910	40	1	1775	2	Y	269	401	0			4
							22	4	296	9							
TOTAL GAS PROD:			91,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,574								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8033 PERF. N/A																	

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	108481	-0-	108481	108481	2052	1	90778	2	Y	13226	13053	0			173
							1102	4	14549	9							
TOTAL GAS PROD:			108,481			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,226								

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056																	

01	14B2	EXT	85307	-0-	85307	85307	1363	1	71478	2	Y	11099	10897	0			202
							257	4	12209	9							
02	232623	X	147316	-0-	-85307	-0-	1932	1	122614	2	Y	20467	20400	0			269
							256	4	22514	9							
03	210118	X	123555	-0-	-86563	-0-	2507	1	99699	2	Y	18598	18622	0			245
							891	4	20458	9							
04	203340	X	103211	-0-	-100129	-0-	2399	1	83608	2	Y	15293	15270	0			268
							382	4	16822	9							
05	157480	X	104370	-0-	-53110	-0-	2685	1	84412	2	Y	15327	15374	0			221
							413	4	16860	9							
06	152400	X	90186	-0-	-62214	-0-	2419	1	72603	2	Y	13440	13382	0			279
							380	4	14784	9							
07	148645	X	75131	-0-	-73514	-0-	2085	1	59734	2	Y	11884	12016	0			147
							240	4	13072	9							
08	123566	X	-0-	-0-	-123566	-0-					Y	-0-	147	0			-0-
09	103200	X	-0-	-0-	-103200	-0-					Y	-0-					-0-
10	104377	X	-0-	-0-	-104377	-0-					Y	-0-					-0-
11	90180	X	3739	-0-	-86441	-0-	81	1	3355	2	Y	265	262	0			3
							11	4	292	9							
12	75144	X	2068	-0-	-73076	-0-	45	1	2011	2	Y	-0-	3	0			-0-
							12	4									
TOTAL GAS PROD:			734,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			106,373								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	362731 X	138710	-0-	-224021	-0-	2237	1	117304	2	N	17061	16750	0		311	
						402	4	18767	9							
02	339329 X	247645	-0-	-91684	-0-	3410	1	216339	2	N	25051	25032	0		330	
						340	4	27556	9							
03	362731 X	204677	-0-	-158054	-0-	4421	1	175855	2	N	21154	21205	0		279	
						1132	4	23269	9							
04	351030 X	168164	-0-	-182866	-0-	4089	1	142529	2	N	19150	19094	0		335	
						481	4	21065	9							
05	264709 X	163078	-0-	-101631	-0-	4392	1	138088	2	N	18276	18348	0		263	
						494	4	20104	9							
06	256170 X	150748	-0-	-105422	-0-	4234	1	127070	2	N	17224	17129	0		358	
						498	4	18946	9							
07	259904 X	140677	-0-	-119227	-0-	4076	1	116740	2	N	17730	17868	0		220	
						358	4	19503	9							
08	204662 X	87806	-0-	-116856	-0-	3374	1	70570	2	N	12281	12195	0		306	
						353	4	13509	9							
09	168150 X	-0-	-0-	-168150	-0-					N	-0-	306	0		-0-	
10	163091 X	-0-	-0-	-163091	-0-					N	-0-				-0-	
11	150750 X	-0-	-0-	-150750	-0-					N	-0-				-0-	
12	140678 X	58176	-0-	-82502	-0-	1084	1	47969	2	N	7734	7633	0		101	
						616	4	8507	9							

TOTAL GAS PROD: 1,359,681

TOTAL CONDENSATE PROD: 155,661

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	5009	-0-	5009	5009	277	1	3670	2	Y	940	885	0		55
						28	4	1034	9						
11	14B2 EXT	126106	-0-	126106	131115	2556	1	105482	2	Y	15904	15763	0		196
						574	4	17494	9						
12	14B2 EXT	41690	-0-	41690	172805	777	1	34386	2	Y	5533	5657	0		72
						441	4	6086	9						

TOTAL GAS PROD: 172,805

TOTAL CONDENSATE PROD: 22,377

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				788997									
BRISCOE G GU3		WELL #:		1H	RRCID -> 249111	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL DEPTH	7484	PERF. 9749	- 11385			
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	
01		19685 X	6562	-0-	-13123	-0-	286 1	5885 2	Y	355	376 0	52 1	106
							391 9						
02		14297 X	3	-0-	-14294	-0-	2 2	1 9	Y	1	107 0		-0-
03		13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-			Y	-0-			-0-
04		12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-			Y	-0-			-0-
05		11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			Y	-0-			-0-
06		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-			Y	-0-			-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,628	TOTAL CONDENSATE PROD:			358						

BRISCOE "B"		WELL #:		1H	RRCID -> 254481	COMPL. DATE 12/03/2009	TOTAL DEPTH	7294	PERF. 7842	- 12861			
01		7936 X	4197	-0-	-3739	-0-	184 1	3784 2	Y	208	212 0	31 1	62
							229 9						
02		7047 X	6802	-0-	-245	-0-	289 1	6219 2	Y	267	247 0	34 1	48
							294 9						
03		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	314 1	6855 2	Y	370	349 0	14 1	55
							407 9						
04		7200 X	7014	-0-	-186	-0-	283 1	6332 2	Y	363	336 0	14 1	68
							399 9						
05		7285 X	7037	-0-	-248	-0-	275 1	6390 2	Y	338	349 0	12 1	45
							372 9						
06		7320 X	7125	-0-	-195	-0-	287 1	6472 2	Y	333	301 0	26 1	51
							366 9						
07		7037 X	6390	-0-	-647	-0-	257 1	5816 2	Y	288	261 0	22 1	56
							317 9						
*08		7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	344 1	6646 2	Y	336	326 0	24 1	42
							370 9						
09		6810 X	4462	-0-	-2348	-0-	203 1	4047 2	Y	193	181 0	22 1	32
							212 9						
10		7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	325 1	7129 2	Y	342	239 0	73 1	62
							376 9						
11		6810 X	6623	-0-	-187	-0-	261 1	5974 2	Y	353	252 0	48 1	115
							388 9						
12		7037 X	6689	-0-	-348	-0-	279 1	6006 2	Y	367	368 0	40 1	74
							404 9						
TOTAL GAS PROD:			79,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,758						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE "G"		WELL #:		2H	RRCID ->	254485	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	7594	PERF.	8223 -	13124			
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	
01	9734 X	5520	-0-	-4214	-0-	239	1	4955	2	Y	296	309	0	44	1	89
02	9106 X	-0-	-0-	-9106	-0-	326	9			Y	-0-	89	0			-0-
03	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-					-0-
05	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					-0-
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-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	16 X	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	Y	5	3	0	1	1	1
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	46	2	7	9	Y	6	4	0	2	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		307										

BRISCOE G GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	255731	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	8069 -	12721			
01	5766 X	2716	-0-	-3050	-0-	114	1	2379	2	Y	203	207	0	30	1	61
02	5336 X	-0-	-0-	-5336	-0-	223	9			Y	-0-	61	0			-0-
03	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
04	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
06	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	482	1	10826	2	Y	582	446	0	46	1	90
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	640	9	290	1	Y	350	346	0	26	1	68
*08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	385	9	267	1	Y	205	233	0	14	1	26
09	11910 X	4105	-0-	-7805	-0-	226	9	187	1	Y	177	153	0	20	1	30
10	12307 X	6411	-0-	-5896	-0-	195	9	262	1	Y	363	249	0	78	1	66
11	11070 X	5609	-0-	-5461	-0-	399	9	218	1	Y	355	257	0	48	1	116
12	7192 X	5491	-0-	-1701	-0-	229	1	391	9	Y	348	355	0	38	1	71
						229	1	4879	2	Y						
						383	9									
TOTAL GAS PROD:		49,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,583										

GALVAN RANCH		WELL #:		2H	RRCID ->	257818	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8971 -	13915			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 257867		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	33666 X	15611	-0-	-18055	-0-	719	1 14892 2	Y	-0-			-0-
02	23374 X	22435	-0-	-939	-0-	996	1 21439 2	Y	-0-			-0-
03	27928 X	27928	-0-	-0-	-0-	1226	1 26702 2	Y	-0-			-0-
04	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	1098	1 24367 2	Y	-0-			-0-
05	23994 X	23508	-0-	-486	-0-	969	1 22539 2	Y	-0-			-0-
06	27030 X	20915	-0-	-6115	-0-	891	1 20024 2	Y	-0-			-0-
07	26660 X	22637	-0-	-4023	-0-	961	1 21676 2	Y	-0-			-0-
*08	26660 X	21289	-0-	-5371	-0-	1046	1 20243 2	Y	-0-			-0-
09	25470 X	19971	-0-	-5499	-0-	952	1 19019 2	Y	-0-			-0-
10	23498 X	16232	-0-	-7266	-0-	704	1 15528 2	Y	-0-			-0-
11	21900 X	17832	-0-	-4068	-0-	745	1 17087 2	Y	-0-			-0-
12	22630 X	16315	-0-	-6315	-0-	729	1 15586 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		250,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 257869		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001				
01	36456 X	29667	-0-	-6789	-0-	29667	2	Y	-0-	8	1	10
02	29116 X	27911	-0-	-1205	-0-	27911	2	Y	-0-			10
03	31930 X	28933	-0-	-2997	-0-	28933	2	Y	-0-			10
04	30900 X	27942	-0-	-2958	-0-	27942	2	Y	-0-			10
05	31930 X	28646	-0-	-3284	-0-	28646	2	Y	-0-			10
06	28860 X	28728	-0-	-132	-0-	28728	2	Y	-0-	5	1	5
07	29822 X	28250	-0-	-1572	-0-	28250	2	Y	-0-			5
*08	28923 X	28801	-0-	-122	-0-	28801	2	Y	-0-			5
09	28740 X	27514	-0-	-1226	-0-	27514	2	Y	-0-			5
10	29698 X	16193	-0-	-13505	-0-	16193	2	Y	-0-			5
11	28740 X	27929	-0-	-811	-0-	1167	1 26762 2	Y	-0-			5
*12	28799 X	26924	-0-	-1875	-0-	1202	1 25722 2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		327,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 257946		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129				
01	16957 X	16675	-0-	-282	-0-	772	1 15903 2	Y	-0-			-0-
02	15863 X	14793	-0-	-1070	-0-	656	1 14137 2	Y	-0-			-0-
03	16461 X	15853	-0-	-608	-0-	696	1 15157 2	Y	-0-			-0-
04	16140 X	14786	-0-	-1354	-0-	641	1 14145 2	Y	-0-			-0-
05	16678 X	14552	-0-	-2126	-0-	599	1 13953 2	Y	-0-			-0-
06	16140 X	14179	-0-	-1961	-0-	604	1 13575 2	Y	-0-			-0-
07	15221 X	15077	-0-	-144	-0-	642	1 14435 2	Y	-0-			-0-
*08	15221 X	13466	-0-	-1755	-0-	664	1 12802 2	Y	-0-			-0-
09	14730 X	14224	-0-	-506	-0-	676	1 13548 2	Y	-0-			-0-
10	14818 X	14229	-0-	-589	-0-	617	1 13612 2	Y	-0-			-0-
11	14580 X	14065	-0-	-515	-0-	588	1 13477 2	Y	-0-			-0-
12	15066 X	13352	-0-	-1714	-0-	597	1 12755 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		175,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G GU2		WELL #:		5H	RRCID ->	257949	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7877	-	12951
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5859 X	3170	-0-	-2689	-0-	137 1	2840 2	Y	175	176 0	26 1	52	
							193 9							
02		5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-			Y	-0-	52 0		-0-	
03		5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-			-0-	
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			Y	-0-			-0-	
05		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	-0-			-0-	
06		3060 X	19	-0-	-3041	-0-	19 2		Y	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
10		3100 N	13422	-0-	10322	10322	555 1	12234 2	Y	575	348 0	123 1	104	
							633 9							
11		3000 N	9568	-0-	6568	16890	386 1	8793 2	Y	354	295 0	48 1	115	
							389 9							
*12		3100 N	7257	-0-	4157	21047	307 1	6618 2	Y	302	323 0	33 1	61	
							332 9							
TOTAL GAS PROD:			33,436			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,406					

BRISCOE "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	258126	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	7697	-	12725
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5611 X	4065	-0-	-1546	-0-	182 1	3723 2	Y	145	145 0	22 1	43	
							160 9							
02		6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	301 1	6467 2	Y	179	167 0	23 1	32	
							197 9							
03		6541 X	5779	-0-	-762	-0-	243 1	5307 2	Y	208	201 0	8 1	31	
							229 9							
04		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	264 1	5897 2	Y	266	237 0	10 1	50	
							293 9							
05		7440 X	6193	-0-	-1247	-0-	244 1	5697 2	Y	229	240 0	8 1	31	
							252 9							
06		7200 X	5719	-0-	-1481	-0-	233 1	5229 2	Y	234	210 0	19 1	36	
							257 9							
07		7440 X	4643	-0-	-2797	-0-	191 1	4253 2	Y	181	168 0	14 1	35	
							199 9							
*08		6665 X	6111	-0-	-554	-0-	286 1	5576 2	Y	226	217 0	16 1	28	
							249 9							
09		6450 X	6139	-0-	-311	-0-	283 1	5622 2	Y	213	181 0	24 1	36	
							234 9							
10		6200 X	5820	-0-	-380	-0-	241 1	5307 2	Y	247	185 0	53 1	45	
							272 9							
11		5910 X	4358	-0-	-1552	-0-	174 1	3999 2	Y	168	135 0	23 1	55	
							185 9							
*12		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	298 1	6341 2	Y	300	261 0	33 1	61	
							330 9							
TOTAL GAS PROD:			69,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,596					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE "G"		WELL #:		4H	RRCID ->	258147	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	8119 - 13150				
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	
01	7192 X	3175	-0-	-4017	-0-	137	1	2825	2	Y	194	190	0	29	1	58
02	6728 X	-0-	-0-	-6728	-0-	213	9			Y	-0-	58	0			-0-
03	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					-0-
04	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
05	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060 X	94	-0-	-2966	-0-	92	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100 N	9577	-0-	6477	6477	385	1	8432	2	Y	691	418	0	148	1	125
						760	9									
11	3000 N	8062	-0-	5062	11539	313	1	7185	2	Y	513	402	0	69	1	167
						564	9									
*12	3100 N	7201	-0-	4101	15640	300	1	6408	2	Y	448	475	0	49	1	91
						493	9									
TOTAL GAS PROD:		28,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,848										

GALVAN RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	258155	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	9146 - 14190				
01	DLQ G-10	14004	-0-	14004	14004	647	1	13357	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11776	-0-	11776	25780	522	1	11254	2	Y	-0-					-0-
03	37148 X	11368	-0-	-25780	-0-	499	1	10869	2	Y	-0-					-0-
04	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	515	1	11403	2	Y	-0-					-0-
05	14012 X	11054	-0-	-2958	-0-	455	1	10599	2	Y	-0-					-0-
06	13560 X	10696	-0-	-2864	-0-	455	1	10241	2	Y	-0-					-0-
07	12586 X	11590	-0-	-996	-0-	494	1	11096	2	Y	-0-					-0-
*08	12307 X	10919	-0-	-1388	-0-	538	1	10381	2	Y	-0-					-0-
09	11910 X	10773	-0-	-1137	-0-	512	1	10261	2	Y	-0-					-0-
10	11377 X	9751	-0-	-1626	-0-	424	1	9327	2	Y	-0-					-0-
11	11220 X	10706	-0-	-514	-0-	447	1	10259	2	Y	-0-					-0-
12	11594 X	10143	-0-	-1451	-0-	452	1	9691	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		134,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

GALVAN RANCH		WELL #:		17H	RRCID ->	258267	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	9388 - 14450				
01	DLQ G-10	22958	-0-	22958	22958	22921	2	37	9	Y	34	188	1		268	
02	DLQ G-10	21139	-0-	21139	44097	21083	2	56	9	Y	51				319	
03	66588 X	22491	-0-	-44097	-0-	22467	2	24	9	Y	22				341	
04	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	22207	2	52	9	Y	47				388	
05	22971 X	22530	-0-	-441	-0-	22530	2			Y	-0-				388	
06	22230 X	22179	-0-	-51	-0-	22167	2	12	9	Y	11	190	1		209	
07	22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	22645	2	3	9	Y	3				212	
*08	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	22572	2	6	9	Y	5				217	
09	21840 X	21645	-0-	-195	-0-	21633	2	12	9	Y	11				228	
10	22568 X	14604	-0-	-7964	-0-	14601	2	3	9	Y	3				231	
11	21840 X	21047	-0-	-793	-0-	880	1	20160	2	Y	6				237	
						7	9									
*12	22568 X	21860	-0-	-708	-0-	977	1	20883	2	Y	-0-				237	
TOTAL GAS PROD:		257,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		193										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA D		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
M O	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		
						216	1	3105	2	Y	196	184	0	29	1	59
01	DLQ G-10	3471	-0-	3471	3471	216	9									
02	DLQ G-10	2976	-0-	2976	6447	128	1	2704	2	Y	131	149	0	17	1	24
03	10952 X	4505	-0-	-6447	-0-	144	9									
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	184	1	3989	2	Y	302	269	0	12	1	45
05	4495 X	4400	-0-	-95	-0-	332	9									
06	4350 X	3812	-0-	-538	-0-	179	1	4025	2	Y	320	293	0	12	1	60
07	4712 X	4029	-0-	-683	-0-	352	9									
*08	4712 X	3559	-0-	-1153	-0-	168	1	3922	2	Y	282	294	0	10	1	38
09	4560 X	2734	-0-	-1826	-0-	310	9									
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	149	1	3370	2	Y	266	242	0	21	1	41
11	3900 X	3540	-0-	-360	-0-	293	9									
12	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	161	1	3594	2	Y	249	223	0	19	1	48
TOTAL GAS PROD: 46,097						TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811										

SAN AMBROSIA C		WELL #: 1H		RRCID -> 258425		COMPL. DATE 05/20/2010				TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115						
M O	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		
01	DLQ G-10	3178	-0-	3178	3178	135	1	2817	2	Y	205	206	0	30	1	61
02	DLQ G-10	4492	-0-	4492	7670	226	9									
03	12974 X	5304	-0-	-7670	-0-	195	1	4107	2	Y	173	181	0	22	1	31
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	190	9									
05	5146 X	5142	-0-	-4	-0-	218	1	4692	2	Y	358	322	0	14	1	53
06	5130 X	4531	-0-	-599	-0-	394	9									
07	5301 X	3748	-0-	-1553	-0-	178	1	3972	2	Y	262	256	0	10	1	49
*08	5301 X	4008	-0-	-1293	-0-	288	9									
09	4980 X	4926	-0-	-54	-0-	197	1	4571	2	Y	340	331	0	12	1	46
10	5146 X	4746	-0-	-400	-0-	374	9									
11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	178	1	4004	2	Y	317	289	0	25	1	49
12	5084 X	4463	-0-	-621	-0-	349	9									
TOTAL GAS PROD: 53,616						TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
SAN AMBROSIA D		WELL #:		2H	RRCID ->	258426	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 7452	- 12480				
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				
01	DLQ G-10	2990	-0-	2990	2990	129	1	2660	2	Y	183	177	0	27	1	55
						201	9									
02	DLQ G-10	4049	-0-	4049	7039	169	1	3680	2	Y	182	181	0	23	1	33
						200	9									
03	11530 X	4491	-0-	-7039	-0-	185	1	4005	2	Y	274	256	0	11	1	40
						301	9									
04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	179	1	4033	2	Y	311	281	0	12	1	58
						342	9									
05	4402 X	4398	-0-	-4	-0-	168	1	3937	2	Y	266	279	0	9	1	36
						293	9									
06	4350 X	3215	-0-	-1135	-0-	127	1	2871	2	Y	197	187	0	16	1	30
						217	9									
07	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	175	1	3920	2	Y	263	222	0	20	1	51
						289	9									
*08	4712 X	3529	-0-	-1183	-0-	163	1	3124	2	Y	220	228	0	15	1	28
						242	9									
09	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	186	1	3697	2	Y	274	225	0	31	1	46
						301	9									
10	4402 X	4144	-0-	-258	-0-	167	1	3679	2	Y	271	210	0	58	1	49
						298	9									
11	4230 X	4001	-0-	-229	-0-	153	1	3540	2	Y	280	200	0	38	1	91
						308	9									
12	4371 X	3980	-0-	-391	-0-	167	1	3498	2	Y	286	288	0	31	1	58
						315	9									
TOTAL GAS PROD:		47,919		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,007										

GALVAN RANCH		WELL #:		14H	RRCID ->	258755	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 9341	- 14952				
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				
01	DLQ G-10	20691	-0-	20691	20691	939	1	19333	2	Y	381	309	0	56	1	114
						419	9									
02	DLQ G-10	19067	-0-	19067	39758	830	1	17862	2	Y	341	350	0	43	1	62
						375	9									
03	62471 X	22713	-0-	-39758	-0-	979	1	21330	2	Y	367	361	0	14	1	54
						404	9									
04	19063 X	19063	-0-	-0-	-0-	816	1	18091	2	Y	142	164	0	6	1	26
						156	9									
05	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	952	1	22180	2	Y	348	315	0	12	1	47
						383	9									
06	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	948	1	21388	2	Y	325	296	0	26	1	50
						358	9									
07	24804 X	24804	-0-	-0-	-0-	1038	1	23408	2	Y	325	287	0	25	1	63
						358	9									
*08	22723 X	19268	-0-	-3455	-0-	933	1	18026	2	Y	281	289	0	20	1	35
						309	9									
09	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	1094	1	21882	2	Y	243	209	0	28	1	41
						267	9									
10	24366 X	19748	-0-	-4618	-0-	852	1	18723	2	Y	157	136	0	33	1	29
						173	9									
11	24000 X	22772	-0-	-1228	-0-	938	1	21562	2	Y	247	162	0	33	1	81
						272	9									
12	24800 X	22223	-0-	-2577	-0-	982	1	20976	2	Y	241	247	0	26	1	49
						265	9									
TOTAL GAS PROD:		259,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,398										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 10H		RRCID -> 258756		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 9316		- 14927		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	23537	-0-	23537	23537	1071	1	22157	2	Y	281	219 0	42 1	84
						309	9							
02	DLQ G-10	21002	-0-	21002	44539	921	1	19783	2	Y	271	272 0	34 1	49
						298	9							
03	67124 X	22585	-0-	-44539	-0-	977	1	21297	2	Y	283	279 0	11 1	42
						311	9							
04	19367 X	19367	-0-	-0-	-0-	824	1	18291	2	Y	229	219 0	9 1	43
						252	9							
05	23529 X	21751	-0-	-1778	-0-	887	1	20663	2	Y	183	195 0	6 1	25
						201	9							
06	22770 X	20638	-0-	-2132	-0-	865	1	19499	2	Y	249	216 0	20 1	38
						274	9							
07	22599 X	21243	-0-	-1356	-0-	892	1	20090	2	Y	237	211 0	18 1	46
						261	9							
*08	22599 X	18767	-0-	-3832	-0-	909	1	17597	2	Y	237	236 0	17 1	30
						261	9							
09	21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	999	1	19962	2	Y	208	179 0	24 1	35
						229	9							
10	21762 X	20960	-0-	-802	-0-	900	1	19829	2	Y	210	162 0	45 1	38
						231	9							
11	20550 X	20076	-0-	-474	-0-	829	1	19023	2	Y	204	148 0	28 1	66
						224	9							
12	21886 X	20199	-0-	-1687	-0-	895	1	19083	2	Y	201	204 0	22 1	41
						221	9							
TOTAL GAS PROD:		251,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,793								

BRISCOE C		WELL #: 4H		RRCID -> 258806		COMPL. DATE 05/31/2010				TOTAL DEPTH 6777				PERF. 7262 - 12276	
01	DLQ G-10	5207	-0-	5207	5207	234	1	4802	2	Y	155	129 0	23 1	46	
						171	9								
02	DLQ G-10	4515	-0-	4515	9722	196	1	4216	2	Y	94	111 0	12 1	17	
						103	9								
03	18279 X	8557	-0-	-9722	-0-	364	1	7938	2	Y	232	206 0	9 1	34	
						255	9								
04	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	295	1	6522	2	Y	197	186 0	8 1	37	
						217	9								
05	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	277	1	6476	2	Y	180	187 0	6 1	24	
						198	9								
06	8280 X	5797	-0-	-2483	-0-	237	1	5384	2	Y	160	146 0	13 1	25	
						176	9								
07	8556 X	6446	-0-	-2110	-0-	266	1	6013	2	Y	152	136 0	11 1	30	
						167	9								
*08	8556 X	4701	-0-	-3855	-0-	225	1	4342	2	Y	122	128 0	9 1	15	
						134	9								
09	7020 X	6114	-0-	-906	-0-	284	1	5677	2	Y	139	115 0	16 1	23	
						153	9								
10	6944 X	6179	-0-	-765	-0-	259	1	5702	2	Y	198	143 0	42 1	36	
						218	9								
11	6240 X	6075	-0-	-165	-0-	245	1	5617	2	Y	194	141 0	26 1	63	
						213	9								
12	6448 X	5411	-0-	-1037	-0-	233	1	4989	2	Y	172	181 0	19 1	35	
						189	9								
TOTAL GAS PROD:		72,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,995									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 258902		COMPL. DATE 05/26/2010				TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	22831	-0-	22831	22831	1041	1	21567	2	Y	203	159	0	30	1	61
02	DLQ G-10	20546	-0-	20546	43377	223	9	903	1	Y	180	185	0	23	1	33
03	65057 X	21680	-0-	-43377	-0-	198	9	942	1	Y	181	180	0	7	1	27
04	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	199	9	889	1	Y	160	151	0	6	1	30
05	22816 X	21388	-0-	-1428	-0-	176	9	874	1	Y	157	161	0	5	1	21
06	22080 X	20866	-0-	-1214	-0-	173	9	883	1	Y	144	132	0	11	1	22
07	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	158	9	915	1	Y	127	114	0	10	1	25
*08	21607 X	21049	-0-	-558	-0-	140	9	1030	1	Y	112	115	0	8	1	14
09	20790 X	19763	-0-	-1027	-0-	123	9	935	1	Y	116	97	0	13	1	20
10	21483 X	20213	-0-	-1270	-0-	128	9	870	1	Y	129	98	0	28	1	23
11	20910 X	19674	-0-	-1236	-0-	142	9	817	1	Y	124	90	0	17	1	40
12	21607 X	19995	-0-	-1612	-0-	136	9	888	1	Y	132	131	0	14	1	27
						145	9									
TOTAL GAS PROD:		250,432				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,765						

GALVAN RANCH		WELL #: 16H		RRCID -> 259554		COMPL. DATE 08/14/2010				TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245						
01	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	308	1	6393	2	Y	221	171	0	33	1	66
02	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	243	9	263	1	Y	230	225	0	29	1	42
03	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	253	9	282	1	Y	210	213	0	8	1	31
04	6750 X	6015	-0-	-735	-0-	231	9	250	1	Y	212	195	0	8	1	40
05	6975 X	6274	-0-	-701	-0-	233	9	251	1	Y	194	201	0	7	1	26
06	6750 X	6013	-0-	-737	-0-	213	9	249	1	Y	199	178	0	16	1	31
07	6231 X	6215	-0-	-16	-0-	219	9	256	1	Y	199	176	0	15	1	39
*08	6231 X	5990	-0-	-241	-0-	219	9	283	1	Y	190	191	0	14	1	24
09	6030 X	5886	-0-	-144	-0-	209	9	270	1	Y	186	158	0	21	1	31
10	6231 X	5710	-0-	-521	-0-	205	9	240	1	Y	177	138	0	38	1	32
11	6000 X	5722	-0-	-278	-0-	240	1	231	1	Y	177	128	0	23	1	58
12	6200 X	5800	-0-	-400	-0-	195	9	253	1	Y	173	178	0	18	1	35
						190	9									
TOTAL GAS PROD:		73,359				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,368						

OIL AND GAS DIVISION

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 03/31/2010	TOTAL DEPTH	6836	PERF. 7355	- 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9796 X	5443	-0-	-4353	-0-	242 1	5048 2	Y	139	136 0	20 1	42	
						153 9							
02	8584 X	4374	-0-	-4210	-0-	193 1	4090 2	Y	83	99 0	11 1	15	
						91 9							
03	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	431 1	9375 2	Y	253	221 0	10 1	37	
						278 9							
04	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	395 1	8763 2	Y	210	200 0	8 1	39	
						231 9							
05	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	370 1	8602 2	Y	220	222 0	8 1	29	
						242 9							
06	9750 X	8210	-0-	-1540	-0-	339 1	7665 2	Y	187	172 0	15 1	29	
						206 9							
07	9579 X	8013	-0-	-1566	-0-	333 1	7482 2	Y	180	160 0	14 1	35	
						198 9							
*08	9579 X	7558	-0-	-2021	-0-	361 1	7012 2	Y	168	170 0	12 1	21	
						185 9							
09	9270 X	7419	-0-	-1851	-0-	346 1	6904 2	Y	154	132 0	17 1	26	
						169 9							
10	9207 X	7277	-0-	-1930	-0-	309 1	6791 2	Y	161	123 0	35 1	29	
						177 9							
11	7740 X	7225	-0-	-515	-0-	294 1	6745 2	Y	169	120 0	23 1	55	
						186 9							
12	7998 X	7409	-0-	-589	-0-	324 1	6890 2	Y	177	177 0	19 1	36	
						195 9							

TOTAL GAS PROD: 91,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

BRISCOE C		WELL #:		3H	RRCID -> 259570	COMPL. DATE 07/02/2010	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 7718	- 12705		
01	13826 X	8099	-0-	-5727	-0-	351 1	7241 2	Y	461	452 0	68 1	138
						507 9						
02	12934 X	11148	-0-	-1786	-0-	472 1	10161 2	Y	468	462 0	59 1	85
						515 9						
03	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	544 1	11866 2	Y	783	722 0	30 1	116
						861 9						
04	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	500 1	11056 2	Y	784	723 0	30 1	147
						862 9						
05	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	490 1	11431 2	Y	734	757 0	25 1	99
						807 9						
06	12840 X	12092	-0-	-748	-0-	482 1	10844 2	Y	696	633 0	55 1	107
						766 9						
07	12927 X	12150	-0-	-777	-0-	484 1	10915 2	Y	683	606 0	51 1	133
						751 9						
*08	12927 X	11181	-0-	-1746	-0-	516 1	9966 2	Y	635	643 0	45 1	80
						699 9						
09	12420 X	10980	-0-	-1440	-0-	489 1	9805 2	Y	624	528 0	71 1	105
						686 9						
10	12741 X	10531	-0-	-2210	-0-	432 1	9528 2	Y	519	419 0	111 1	94
						571 9						
11	11760 X	10480	-0-	-1280	-0-	405 1	9302 2	Y	703	473 0	95 1	229
						773 9						
*12	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	540 1	11577 2	Y	728	730 0	79 1	148
						801 9						

TOTAL GAS PROD: 137,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE C		WELL #: 2H		RRCID -> 259583		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAN AMBROSIA D		WELL #: 4H		RRCID -> 259598		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01		7657 X	4282	-0-	-3375	-0-	172	1	3567	2	Y	494	484	0	73	1	148
							543	9									
02		7018 X	3883	-0-	-3135	-0-	165	1	3529	2	Y	172	267	0	22	1	31
							189	9									
03		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	360	1	7824	2	Y	1109	933	0	43	1	164
							1220	9									
04		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	277	1	6098	2	Y	914	872	0	35	1	171
							1005	9									
05		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	266	1	6198	2	Y	817	850	0	28	1	110
							899	9									
06		7620 X	6677	-0-	-943	-0-	250	1	5601	2	Y	751	686	0	59	1	116
							826	9									
07		7006 X	6644	-0-	-362	-0-	246	1	5540	2	Y	780	685	0	59	1	152
							858	9									
*08		7006 X	189	-0-	-6817	-0-	7	1	182	2	Y	-0-	152	0			-0-
*09		6780 X	1470	-0-	-5310	-0-	63	1	1284	2	Y	112	80	0	13	1	19
							123	9									
10		7006 X	6537	-0-	-469	-0-	245	1	5406	2	Y	805	506	0	172	1	146
							886	9									
11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	228	1	5270	2	Y	847	603	0	114	1	276
							932	9									
12		6634 X	6473	-0-	-161	-0-	252	1	5317	2	Y	822	842	0	89	1	167
							904	9									
TOTAL GAS PROD:			66,732				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,623							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE B		WELL #:		4H	RRCID ->	259766	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	7420 - 12419				
M O	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		
01	16678 X	7508	-0-	-9170	-0-	334	1	6909	2	Y	241	223	0	36	1	72
						265	9									
02	13427 X	12044	-0-	-1383	-0-	521	1	11174	2	Y	317	292	0	40	1	57
						349	9									
03	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	561	1	12217	2	Y	314	313	0	12	1	46
						345	9									
04	11400 X	11375	-0-	-25	-0-	476	1	10580	2	Y	290	271	0	11	1	54
						319	9									
05	12865 X	11353	-0-	-1512	-0-	455	1	10598	2	Y	273	281	0	9	1	37
						300	9									
06	12690 X	10916	-0-	-1774	-0-	450	1	10173	2	Y	266	241	0	21	1	41
						293	9									
07	12400 X	10951	-0-	-1449	-0-	452	1	10210	2	Y	263	233	0	20	1	51
						289	9									
*08	12400 X	10419	-0-	-1981	-0-	500	1	9654	2	Y	241	245	0	17	1	30
						265	9									
09	11370 X	10418	-0-	-952	-0-	484	1	9696	2	Y	216	186	0	24	1	36
						238	9									
10	11346 X	9635	-0-	-1711	-0-	408	1	9000	2	Y	206	161	0	44	1	37
						227	9									
11	10590 X	9570	-0-	-1020	-0-	389	1	8900	2	Y	255	175	0	34	1	83
						281	9									
12	10943 X	9831	-0-	-1112	-0-	426	1	9111	2	Y	267	267	0	29	1	54
						294	9									
TOTAL GAS PROD:		127,143				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,149								

GALVAN RANCH		WELL #:		15H	RRCID ->	260107	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	9675 - 14970				
01	21049 X	19450	-0-	-1599	-0-	879	1	18161	2	Y	373	307	0	55	1	112
						410	9									
02	19343 X	17104	-0-	-2239	-0-	744	1	16040	2	Y	291	313	0	37	1	53
						320	9									
03	20677 X	19064	-0-	-1613	-0-	818	1	17847	2	Y	363	348	0	14	1	54
						399	9									
04	19320 X	18025	-0-	-1295	-0-	761	1	16876	2	Y	353	327	0	14	1	66
						388	9									
05	19778 X	18525	-0-	-1253	-0-	746	1	17419	2	Y	327	338	0	11	1	44
						360	9									
06	18810 X	16747	-0-	-2063	-0-	700	1	15711	2	Y	305	278	0	24	1	47
						336	9									
07	18228 X	17946	-0-	-282	-0-	746	1	16851	2	Y	317	278	0	24	1	62
						349	9									
*08	18228 X	17387	-0-	-841	-0-	839	1	16250	2	Y	271	280	0	19	1	34
						298	9									
09	17640 X	16536	-0-	-1104	-0-	774	1	15459	2	Y	275	232	0	31	1	46
						303	9									
10	18228 X	12653	-0-	-5575	-0-	541	1	11892	2	Y	200	167	0	43	1	36
						220	9									
11	17370 X	15636	-0-	-1734	-0-	639	1	14710	2	Y	261	177	0	35	1	85
						287	9									
12	17949 X	15198	-0-	-2751	-0-	668	1	14244	2	Y	260	264	0	28	1	53
						286	9									
TOTAL GAS PROD:		204,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,596								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		1H	RRCID -> 260116	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 8267	- 12874				
M	O	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
01		14570 X	5522	-0-	-9048	-0-	253 1	5162 2		Y	97	181 0	14 1	29
02		13543 X	5365	-0-	-8178	-0-	107 9	4917 2		Y	199	167 0	25 1	36
03		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-	229 1			Y	-0-	36 0		-0-
04		14010 X	-0-	-0-	-14010	-0-	219 9			Y	-0-			-0-
05		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				Y	-0-			-0-
06		5550 X	-0-	-0-	-5550	-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		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y	-0-			-0-
10		174 X	174	-0-	-0-	-0-	5 1	169 2		Y	-0-			-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
*12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1	148 2		Y	1	1 0		-0-
							1 9							
TOTAL GAS PROD:		11,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		297						

GALVAN RANCH		WELL #:		19H	RRCID -> 260119	COMPL. DATE 12/07/2010	TOTAL DEPTH	8985	PERF. 9501	- 14888				
M	O	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
01		29388 X	25143	-0-	-4245	-0-	1145 1	23670 2		Y	298	246 0	44 1	89
02		25462 X	23135	-0-	-2327	-0-	328 9	21831 2		Y	263	271 0	33 1	48
03		26815 X	25441	-0-	-1374	-0-	289 9	24046 2		Y	267	265 0	10 1	40
04		25740 X	23350	-0-	-2390	-0-	1101 1	22047 2		Y	283	259 0	11 1	53
05		25885 X	12655	-0-	-13230	-0-	294 9			Y	148	176 0	5 1	20
06		24630 X	-0-	-0-	-24630	-0-	513 1	11979 2		Y	-0-	20 0		-0-
07		24180 X	18789	-0-	-5391	-0-	163 9			Y	284	207 0	22 1	55
*08		24180 X	21161	-0-	-3019	-0-	785 1	17692 2		Y	194	211 0	14 1	24
09		23340 X	17422	-0-	-5918	-0-	312 9	19918 2		Y	163	141 0	19 1	27
10		18383 X	11592	-0-	-6791	-0-	213 9	16423 2		Y	108	92 0	23 1	20
11		20490 X	15154	-0-	-5336	-0-	820 1	10974 2		Y	172	113 0	23 1	56
12		21173 X	15619	-0-	-5554	-0-	499 1	14748 2		Y	164	169 0	18 1	33
							179 9							
							119 9							
							625 1							
							189 9							
							691 1							
							180 9							
TOTAL GAS PROD:		209,461				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,344						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE "C"		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #:		1H	RRCID -> 260168	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 7321	- 12380				
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		
01	2604 X	856	-0-	-1748	-0-	38 1 52 9	766 2	Y	47	63 0	7 1	14		
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	106 1 103 9	2301 2	Y	94	79 0	12 1	17		
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	99 1 110 9	2155 2	Y	100	98 0	4 1	15		
04	1980 X	1931	-0-	-49	-0-	79 1 99 9	1753 2	Y	90	85 0	3 1	17		
05	2697 X	2111	-0-	-586	-0-	83 1 111 9	1917 2	Y	101	101 0	3 1	14		
06	2610 X	1858	-0-	-752	-0-	74 1 92 9	1692 2	Y	84	78 0	7 1	13		
07	2697 X	1747	-0-	-950	-0-	70 1 89 9	1588 2	Y	81	72 0	6 1	16		
*08	2356 X	2128	-0-	-228	-0-	100 1 98 9	1930 2	Y	89	88 0	6 1	11		
09	2040 X	1792	-0-	-248	-0-	82 1 86 9	1624 2	Y	78	67 0	9 1	13		
10	2108 X	1943	-0-	-165	-0-	80 1 97 9	1766 2	Y	88	66 0	19 1	16		
11	2070 X	1959	-0-	-111	-0-	78 1 90 9	1791 2	Y	82	60 0	11 1	27		
12	2139 X	1862	-0-	-277	-0-	80 1 72 9	1710 2	Y	65	72 0	7 1	13		
TOTAL GAS PROD:		23,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		999								

SAN AMBROSIA C		WELL #:		2H	RRCID -> 260172	COMPL. DATE 08/07/2010	TOTAL DEPTH	6635	PERF. 7075	- 12165				
01	5053 X	2924	-0-	-2129	-0-	120 1 336 9	2468 2	Y	305	281 0	45 1	92		
02	4727 X	3278	-0-	-1449	-0-	129 1 444 9	2705 2	Y	404	372 0	51 1	73		
03	4061 X	3833	-0-	-228	-0-	147 1 505 9	3181 2	Y	459	446 0	18 1	68		
04	3900 X	2428	-0-	-1472	-0-	88 1 371 9	1969 2	Y	337	329 0	13 1	63		
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	141 1 565 9	3290 2	Y	514	491 0	17 1	69		
06	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	128 1 502 9	2903 2	Y	456	419 0	36 1	70		
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	144 1 520 9	3171 2	Y	473	415 0	36 1	92		
*08	3844 X	3457	-0-	-387	-0-	146 1 447 9	2864 2	Y	406	419 0	28 1	51		
09	3870 X	2929	-0-	-941	-0-	129 1 268 9	2532 2	Y	244	226 0	28 1	41		
10	3999 X	2989	-0-	-1010	-0-	112 1 360 9	2517 2	Y	327	239 0	70 1	59		
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	143 1 521 9	3268 2	Y	474	315 0	64 1	154		
12	3844 X	3603	-0-	-241	-0-	144 1 395 9	3064 2	Y	359	401 0	39 1	73		
TOTAL GAS PROD:		40,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,758								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		3H	RRCID ->	260186	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	7664 -	12677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13764 X	6549	-0-	-7215	-0-	299	1	6199	2	Y	46	45 0	6 1	14
						51	9							
02	12760 X	6945	-0-	-5815	-0-	307	1	6596	2	Y	38	40 0	5 1	7
						42	9							
03	15711 X	15711	-0-	-0-	-0-	685	1	14943	2	Y	75	68 0	3 1	11
						83	9							
04	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	545	1	12132	2	Y	101	89 0	4 1	19
						111	9							
05	12772 X	12666	-0-	-106	-0-	519	1	12044	2	Y	94	97 0	3 1	13
						103	9							
06	15210 X	11433	-0-	-3777	-0-	484	1	10866	2	Y	75	70 0	6 1	12
						83	9							
07	14694 X	11153	-0-	-3541	-0-	470	1	10594	2	Y	81	71 0	6 1	16
						89	9							
*08	14694 X	1323	-0-	-13371	-0-	65	1	1244	2	Y	13	26 0	1 1	2
						14	9							
09	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
10	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	709	1	15612	2	Y	131	79 0	28 1	24
						144	9							
11	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	552	1	12630	2	Y	80	67 0	11 1	26
						88	9							
*12	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	593	1	12677	2	Y	164	139 0	18 1	33
						180	9							
TOTAL GAS PROD:		121,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		898								

GALVAN RANCH		WELL #:		18H	RRCID ->	260187	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	9228 -	14548	
01	41044 X	19764	-0-	-21280	-0-	898	1	18556	2	Y	282	262 0	42 1	85
						310	9							
02	39252 X	39252	-0-	-0-	-0-	1723	1	37110	2	Y	381	349 0	48 1	69
						419	9							
03	42439 X	42439	-0-	-0-	-0-	1846	1	40201	2	Y	356	358 0	14 1	53
						392	9							
04	38742 X	38742	-0-	-0-	-0-	1656	1	36754	2	Y	302	286 0	12 1	57
						332	9							
05	41974 X	38144	-0-	-3830	-0-	1557	1	36251	2	Y	305	311 0	10 1	41
						336	9							
06	41070 X	38229	-0-	-2841	-0-	1611	1	36302	2	Y	287	262 0	22 1	44
						316	9							
07	40796 X	39250	-0-	-1546	-0-	1656	1	37329	2	Y	241	220 0	18 1	47
						265	9							
*08	40796 X	37514	-0-	-3282	-0-	1834	1	35462	2	Y	198	206 0	14 1	25
						218	9							
09	38730 X	31951	-0-	-6779	-0-	1515	1	30268	2	Y	153	135 0	17 1	26
						168	9							
10	39339 X	36169	-0-	-3170	-0-	1563	1	34378	2	Y	207	151 0	44 1	38
						228	9							
11	37980 X	34296	-0-	-3684	-0-	1424	1	32696	2	Y	160	124 0	22 1	52
						176	9							
12	39246 X	33896	-0-	-5350	-0-	1507	1	32178	2	Y	192	184 0	21 1	39
						211	9							
TOTAL GAS PROD:		429,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,064								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 260197		COMPL. DATE 01/16/2011		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	* CODE	EOM BALANCE	
01	27156 X	23341	-0-	-3815	-0-	1061	1	21938	2	Y	311	260 0	46 1	93
						342	9							
02	24621 X	22124	-0-	-2497	-0-	968	1	20823	2	Y	303	303 0	38 1	55
						333	9							
03	25823 X	23185	-0-	-2638	-0-	1003	1	21839	2	Y	312	309 0	12 1	46
						343	9							
04	24390 X	22076	-0-	-2314	-0-	935	1	20769	2	Y	338	308 0	13 1	63
						372	9							
05	24831 X	22963	-0-	-1868	-0-	929	1	21692	2	Y	311	321 0	11 1	42
						342	9							
06	22890 X	22287	-0-	-603	-0-	935	1	21038	2	Y	285	261 0	22 1	44
						314	9							
07	22785 X	21905	-0-	-880	-0-	917	1	20655	2	Y	303	265 0	23 1	59
						333	9							
*08	22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	1112	1	21530	2	Y	254	263 0	18 1	32
						279	9							
09	22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	1039	1	20806	2	Y	229	197 0	26 1	38
						252	9							
10	22785 X	20196	-0-	-2589	-0-	867	1	19102	2	Y	206	163 0	44 1	37
						227	9							
11	22050 X	20097	-0-	-1953	-0-	827	1	18986	2	Y	258	176 0	35 1	84
						284	9							
12	22785 X	16408	-0-	-6377	-0-	723	1	15446	2	Y	217	233 0	24 1	44
						239	9							
TOTAL GAS PROD:		259,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,327								

BRISCOE B GU1		WELL #: 6H		RRCID -> 260307		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
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-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE B GU1		WELL #:		5H	RRCID -> 260308	COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH		6911 PERF. 7399 - 12734					
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	4588 X	3008	-0-	-1580	-0-	133 1	2757 2	Y	107	125 0	16 1	32			
02	4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-	118 9		Y	1	33 0		-0-			
03	6262 X	3309	-0-	-2953	-0-	137 1	3036 2	Y	124	101 0	5 1	18			
						136 9									
04	6060 X	57	-0-	-6003	-0-	50 2	7 9	Y	6	23 0		1			
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	-0-	1 0		-0-			
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-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-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		6,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		238									

BRISCOE B GU1		WELL #:		7H	RRCID -> 260309	COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH		6947 PERF. 7396 - 13052					
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
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-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE C GU2		WELL #:		5H	RRCID -> 260334	COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH		7030 PERF. 7518 - 12447					
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	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	11842 X	5135	-0-	-6707	-0-	222 1	4604 2	Y	281	298 0	42 1	84			
						309 9									
02	11078 X	8292	-0-	-2786	-0-	350 1	7526 2	Y	378	346 0	48 1	68			
						416 9									
03	11160 X	9734	-0-	-1426	-0-	403 1	8755 2	Y	524	495 0	20 1	77			
						576 9									
04	9450 X	8199	-0-	-1251	-0-	331 1	7371 2	Y	452	427 0	17 1	85			
						497 9									
05	9207 X	8564	-0-	-643	-0-	332 1	7739 2	Y	448	458 0	15 1	60			
						493 9									
06	9420 X	7604	-0-	-1816	-0-	302 1	6822 2	Y	436	395 0	34 1	67			
						480 9									
07	9207 X	7705	-0-	-1502	-0-	307 1	6906 2	Y	447	393 0	34 1	87			
						492 9									
*08	9207 X	7231	-0-	-1976	-0-	333 1	6423 2	Y	432	435 0	30 1	54			
						475 9									
09	8280 X	7114	-0-	-1166	-0-	319 1	6366 2	Y	390	334 0	45 1	65			
						429 9									
10	8556 X	7040	-0-	-1516	-0-	284 1	6288 2	Y	425	322 0	91 1	77			
						468 9									
11	7470 X	6531	-0-	-939	-0-	254 1	5836 2	Y	401	293 0	54 1	131			
						441 9									
12	7719 X	5343	-0-	-2376	-0-	224 1	4783 2	Y	305	341 0	33 1	62			
						336 9									
TOTAL GAS PROD:		88,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,919									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 22H		RRCID -> 260376		COMPL. DATE 11/05/2016				TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	20894 X	18662	-0-	-2232	-0-	848	1	17544	2	Y	245	181 0	36 1	73
						270	9							
02	19546 X	16990	-0-	-2556	-0-	746	1	16068	2	Y	160	184 0	20 1	29
						176	9							
03	20894 X	17827	-0-	-3067	-0-	774	1	16851	2	Y	184	179 0	7 1	27
						202	9							
04	19560 X	14830	-0-	-4730	-0-	630	1	14047	2	Y	139	135 0	5 1	26
						153	9							
05	19406 X	17231	-0-	-2175	-0-	702	1	16372	2	Y	143	145 0	5 1	19
						157	9							
06	18060 X	15670	-0-	-2390	-0-	662	1	14878	2	Y	118	110 0	9 1	18
						130	9							
07	18166 X	15325	-0-	-2841	-0-	648	1	14550	2	Y	115	102 0	9 1	22
						127	9							
*08	17825 X	14776	-0-	-3049	-0-	721	1	13937	2	Y	107	108 0	8 1	13
						118	9							
09	16680 X	14104	-0-	-2576	-0-	668	1	13318	2	Y	107	90 0	12 1	18
						118	9							
10	17236 X	13564	-0-	-3672	-0-	584	1	12858	2	Y	111	85 0	24 1	20
						122	9							
11	14820 X	10855	-0-	-3965	-0-	448	1	10269	2	Y	125	87 0	17 1	41
						138	9							
*12	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	694	1	14834	2	Y	154	147 0	17 1	31
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		185,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,708								

GALVAN RANCH		WELL #: 21H		RRCID -> 260377		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	25482 X	19628	-0-	-5854	-0-	899	1	18600	2	Y	117	95 0	18 1	35
						129	9							
02	23519 X	18925	-0-	-4594	-0-	834	1	17959	2	Y	120	118 0	15 1	22
						132	9							
03	21824 X	20763	-0-	-1061	-0-	905	1	19705	2	Y	139	135 0	5 1	21
						153	9							
04	21090 X	20213	-0-	-877	-0-	864	1	19145	2	Y	185	164 0	7 1	35
						204	9							
05	21235 X	8576	-0-	-12659	-0-	347	1	8131	2	Y	89	109 0	3 1	12
						98	9							
06	26200 X	26200	-0-	-0-	-0-	1105	1	24878	2	Y	197	163 0	16 1	30
						217	9							
07	20894 X	20782	-0-	-112	-0-	877	1	19778	2	Y	115	114 0	9 1	22
						127	9							
*08	20894 X	19101	-0-	-1793	-0-	935	1	18053	2	Y	103	105 0	7 1	13
						113	9							
09	22920 X	18549	-0-	-4371	-0-	878	1	17548	2	Y	112	93 0	13 1	19
						123	9							
10	23684 X	12947	-0-	-10737	-0-	557	1	12281	2	Y	99	79 0	21 1	18
						109	9							
11	22920 X	20004	-0-	-2916	-0-	829	1	19024	2	Y	137	92 0	18 1	45
						151	9							
12	20770 X	17226	-0-	-3544	-0-	767	1	16326	2	Y	121	128 0	13 1	25
						133	9							
TOTAL GAS PROD:		222,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,534								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 20H		RRCID -> 260396		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH		9031 PERF. 9518 - 14433				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32240 X	25640	-0-	-6600	-0-	1175	1	24300	2	Y	150	123 0	22 1	45
						165	9							
02	27347 X	23533	-0-	-3814	-0-	1038	1	22360	2	Y	123	130 0	16 1	22
						135	9							
03	29233 X	22484	-0-	-6749	-0-	981	1	21376	2	Y	115	116 0	4 1	17
						127	9							
04	27240 X	23753	-0-	-3487	-0-	1019	1	22599	2	Y	123	112 0	5 1	23
						135	9							
05	26598 X	15594	-0-	-11004	-0-	636	1	14861	2	Y	88	96 0	3 1	12
						97	9							
06	29355 X	29355	-0-	-0-	-0-	1242	1	27955	2	Y	144	123 0	11 1	22
						158	9							
07	25186 X	25186	-0-	-0-	-0-	1062	1	23964	2	Y	145	128 0	11 1	28
						160	9							
*08	24552 X	22729	-0-	-1823	-0-	1111	1	21486	2	Y	120	125 0	8 1	15
						132	9							
09	29220 X	19675	-0-	-9545	-0-	933	1	18630	2	Y	102	88 0	12 1	17
						112	9							
10	30194 X	10680	-0-	-19514	-0-	459	1	10167	2	Y	49	46 0	11 1	9
						54	9							
11	27060 X	23655	-0-	-3405	-0-	983	1	22528	2	Y	131	79 0	18 1	43
						144	9							
12	25172 X	18723	-0-	-6449	-0-	832	1	17766	2	Y	114	122 0	12 1	23
						125	9							
TOTAL GAS PROD:		261,007				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,404						

BRISCOE B		WELL #: 3H		RRCID -> 260439		COMPL. DATE 04/24/2011		TOTAL DEPTH		6855 PERF. 7504 - 12832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11687 X	5414	-0-	-6273	-0-	239	1	4959	2	Y	196	206 0	29 1	59
						216	9							
02	10208 X	9851	-0-	-357	-0-	425	1	9117	2	Y	281	253 0	36 1	51
						309	9							
03	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	409	1	8901	2	Y	340	328 0	13 1	50
						374	9							
04	9300 X	8714	-0-	-586	-0-	349	1	7779	2	Y	533	462 0	21 1	100
						586	9							
05	10540 X	9046	-0-	-1494	-0-	358	1	8318	2	Y	336	379 0	12 1	45
						370	9							
06	10200 X	8450	-0-	-1750	-0-	342	1	7739	2	Y	335	302 0	26 1	52
						369	9							
07	9610 X	8679	-0-	-931	-0-	354	1	7962	2	Y	330	293 0	25 1	64
						363	9							
*08	9610 X	6980	-0-	-2630	-0-	329	1	6367	2	Y	258	272 0	18 1	32
						284	9							
09	8760 X	5828	-0-	-2932	-0-	269	1	5338	2	Y	201	176 0	23 1	34
						221	9							
10	9052 X	7528	-0-	-1524	-0-	314	1	6927	2	Y	261	192 0	56 1	47
						287	9							
11	8400 X	6936	-0-	-1464	-0-	274	1	6320	2	Y	311	215 0	42 1	101
						342	9							
12	8680 X	7041	-0-	-1639	-0-	300	1	6385	2	Y	324	324 0	35 1	66
						356	9							
TOTAL GAS PROD:		94,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,706						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE C GU1		WELL #: 10H		RRCID -> 260440		COMPL. DATE 04/24/2011				TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	7068 X	3688	-0-	-3380	-0-	160	1	3308	2	Y	200	204	0	30	1	60	
						220	9										
02	6612 X	6378	-0-	-234	-0-	271	1	5834	2	Y	248	232	0	31	1	45	
						273	9										
03	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	286	1	6243	2	Y	333	316	0	13	1	49	
						366	9										
04	6660 X	6522	-0-	-138	-0-	264	1	5895	2	Y	330	304	0	13	1	62	
						363	9										
05	6820 X	5297	-0-	-1523	-0-	208	1	4834	2	Y	232	255	0	8	1	31	
						255	9										
06	6690 X	5783	-0-	-907	-0-	226	1	5063	2	Y	449	376	0	35	1	69	
						494	9										
07	6913 X	5745	-0-	-1168	-0-	225	1	5032	2	Y	444	394	0	33	1	86	
						488	9										
*08	6882 X	5292	-0-	-1590	-0-	246	1	4723	2	Y	294	322	0	21	1	37	
						323	9										
09	6510 X	5178	-0-	-1332	-0-	230	1	4623	2	Y	295	249	0	34	1	49	
						325	9										
10	5952 X	5197	-0-	-755	-0-	209	1	4639	2	Y	317	241	0	68	1	57	
						349	9										
11	5550 X	5008	-0-	-542	-0-	192	1	4474	2	Y	311	225	0	42	1	101	
						342	9										
12	5735 X	5078	-0-	-657	-0-	213	1	4517	2	Y	316	319	0	34	1	64	
						348	9										
TOTAL GAS PROD:		66,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,769											

BRISCOE B		WELL #: 11H		RRCID -> 260441		COMPL. DATE 04/25/2011				TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	10168 X	5317	-0-	-4851	-0-	234	1	4838	2	Y	223	228	0	33	1	67	
						245	9										
02	9570 X	9556	-0-	-14	-0-	412	1	8836	2	Y	280	261	0	35	1	51	
						308	9										
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	438	1	9516	2	Y	401	378	0	15	1	59	
						441	9										
04	9900 X	8926	-0-	-974	-0-	367	1	8157	2	Y	365	342	0	14	1	68	
						402	9										
05	10230 X	9258	-0-	-972	-0-	364	1	8498	2	Y	360	368	0	12	1	48	
						396	9										
06	10080 X	8499	-0-	-1581	-0-	342	1	7753	2	Y	367	329	0	29	1	57	
						404	9										
07	10416 X	8933	-0-	-1483	-0-	362	1	8158	2	Y	375	331	0	28	1	73	
						413	9										
*08	10385 X	8801	-0-	-1584	-0-	414	1	8009	2	Y	344	350	0	24	1	43	
						378	9										
09	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	425	1	8493	2	Y	342	289	0	39	1	57	
						376	9										
10	9269 X	8534	-0-	-735	-0-	353	1	7811	2	Y	336	260	0	72	1	61	
						370	9										
11	8640 X	7969	-0-	-671	-0-	316	1	7268	2	Y	350	250	0	47	1	114	
						385	9										
12	9610 X	8226	-0-	-1384	-0-	347	1	7451	2	Y	389	382	0	42	1	79	
						428	9										
TOTAL GAS PROD:		103,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,132											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 9H		RRCID -> 260495		COMPL. DATE 04/24/2011				TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	7781 X	6952	-0-	-829	-0-	300	1	6208	2	Y	404	345 0	60 1	121
						444	9							
02	7250 X	5955	-0-	-1295	-0-	248	1	5377	2	Y	300	329 0	38 1	54
						330	9							
03	7750 X	7662	-0-	-88	-0-	311	1	6802	2	Y	499	460 0	19 1	74
						549	9							
04	7170 X	6991	-0-	-179	-0-	280	1	6247	2	Y	422	401 0	16 1	79
						464	9							
05	7223 X	6346	-0-	-877	-0-	246	1	5725	2	Y	341	362 0	12 1	46
						375	9							
06	7410 X	6089	-0-	-1321	-0-	239	1	5407	2	Y	403	355 0	32 1	62
						443	9							
07	7657 X	6823	-0-	-834	-0-	272	1	6108	2	Y	403	357 0	30 1	78
						443	9							
*08	7657 X	6366	-0-	-1291	-0-	291	1	5656	2	Y	381	384 0	27 1	48
						419	9							
09	6990 X	5572	-0-	-1418	-0-	250	1	4979	2	Y	312	272 0	36 1	52
						343	9							
10	6696 X	6325	-0-	-371	-0-	259	1	5701	2	Y	332	253 0	71 1	60
						365	9							
11	6600 X	5849	-0-	-751	-0-	226	1	5182	2	Y	401	276 0	54 1	131
						441	9							
12	6820 X	6042	-0-	-778	-0-	253	1	5358	2	Y	392	400 0	43 1	80
						431	9							
TOTAL GAS PROD:		76,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,590								

BRISCOE B GU3		WELL #: 12H		RRCID -> 260521		COMPL. DATE 05/10/2011				TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	89	1	1885	2	Y	136	158 0	20 1	41
						150	9							
02	4002 X	3944	-0-	-58	-0-	162	1	3450	2	Y	302	250 0	38 1	55
						332	9							
03	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	165	1	3637	2	Y	296	296 0	11 1	44
						326	9							
04	4110 X	3563	-0-	-547	-0-	142	1	3134	2	Y	261	246 0	10 1	49
						287	9							
05	4247 X	3537	-0-	-710	-0-	137	1	3149	2	Y	228	238 0	8 1	31
						251	9							
06	4080 X	3396	-0-	-684	-0-	136	1	3003	2	Y	234	210 0	19 1	36
						257	9							
07	4216 X	3797	-0-	-419	-0-	148	1	3320	2	Y	299	254 0	23 1	58
						329	9							
*08	4123 X	3315	-0-	-808	-0-	149	1	2917	2	Y	226	240 0	16 1	28
						249	9							
09	3570 X	2031	-0-	-1539	-0-	89	1	1801	2	Y	128	120 0	15 1	21
						141	9							
10	3720 X	2923	-0-	-797	-0-	116	1	2544	2	Y	239	166 0	51 1	43
						263	9							
11	3660 X	2703	-0-	-957	-0-	106	1	2376	2	Y	201	152 0	27 1	65
						221	9							
12	3782 X	3429	-0-	-353	-0-	142	1	2994	2	Y	266	248 0	29 1	54
						293	9							
TOTAL GAS PROD:		38,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,816								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D GUL WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
M O	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
01	5921 X	4231	-0-	-1690	-0-	184	1	3771	2	Y	251	245	0	37 1 75
						276	9							
02	5539 X	3999	-0-	-1540	-0-	169	1	3678	2	Y	138	171	0	17 1 25
						152	9							
03	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	275	1	5950	2	Y	461	400	0	18 1 68
						507	9							
04	5280 X	5052	-0-	-228	-0-	202	1	4426	2	Y	385	366	0	15 1 72
						424	9							
05	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	239	1	5590	2	Y	449	446	0	15 1 60
						494	9							
06	5820 X	5741	-0-	-79	-0-	225	1	5051	2	Y	423	385	0	33 1 65
						465	9							
07	6727 X	5521	-0-	-1206	-0-	218	1	4881	2	Y	384	345	0	29 1 75
						422	9							
*08	6727 X	5358	-0-	-1369	-0-	245	1	4714	2	Y	363	367	0	25 1 46
						399	9							
09	6120 X	5318	-0-	-802	-0-	233	1	4677	2	Y	371	312	0	43 1 62
						408	9							
10	6324 X	5237	-0-	-1087	-0-	209	1	4628	2	Y	364	282	0	78 1 66
						400	9							
11	5340 X	3270	-0-	-2070	-0-	130	1	3016	2	Y	113	127	0	15 1 37
						124	9							
12	5518 X	4128	-0-	-1390	-0-	177	1	3821	2	Y	118	118	0	13 1 24
						130	9							
TOTAL GAS PROD:		60,910			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,820							

BRISCOE R GUL WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
01	15314 X	5098	-0-	-10216	-0-	224	1	4675	2	Y	181	201	0	27 1 54
						199	9							
02	14326 X	13515	-0-	-811	-0-	580	1	12507	2	Y	389	324	0	49 1 70
						428	9							
03	20685 X	20685	-0-	-0-	-0-	878	1	19117	2	Y	627	580	0	24 1 93
						690	9							
04	16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	698	1	15485	2	Y	497	478	0	19 1 93
						547	9							
05	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	649	1	15079	2	Y	436	455	0	15 1 59
						480	9							
06	20010 X	15208	-0-	-4802	-0-	625	1	14063	2	Y	473	422	0	37 1 73
						520	9							
07	16802 X	14656	-0-	-2146	-0-	602	1	13548	2	Y	460	409	0	35 1 89
						506	9							
*08	16802 X	14067	-0-	-2735	-0-	667	1	12925	2	Y	432	437	0	30 1 54
						475	9							
09	16260 X	13624	-0-	-2636	-0-	627	1	12553	2	Y	404	344	0	46 1 68
						444	9							
10	16213 X	13061	-0-	-3152	-0-	550	1	12058	2	Y	412	317	0	88 1 75
						453	9							
11	14190 X	13420	-0-	-770	-0-	541	1	12413	2	Y	424	304	0	57 1 138
						466	9							
12	14663 X	13540	-0-	-1123	-0-	585	1	12456	2	Y	454	451	0	49 1 92
						499	9							
TOTAL GAS PROD:		169,812			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,189							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G		WELL #:		8H	RRCID ->	260600	COMPL. DATE	05/30/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	7729 -	13287
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	2184	-0-	-2528	-0-	84	1	1756	2	Y	313	333 0	46 1 94
						344	9						
02	4408 X	2622	-0-	-1786	-0-	92	1	2027	2	Y	457	411 0	57 1 83
						503	9						
03	4712 X	4027	-0-	-685	-0-	146	1	3137	2	Y	676	633 0	26 1 100
						744	9						
04	4470 X	3378	-0-	-1092	-0-	118	1	2604	2	Y	596	561 0	23 1 112
						656	9						
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	171	1	3995	2	Y	808	783 0	28 1 109
						889	9						
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	143	1	3248	2	Y	635	596 0	50 1 98
						699	9						
07	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	241	1	5448	2	Y	1203	976 0	91 1 234
						1323	9						
*08	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	263	1	5057	2	Y	936	986 0	66 1 118
						1030	9						
09	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	256	1	5116	2	Y	1007	841 0	115 1 169
						1108	9						
10	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	259	1	5680	2	Y	957	749 0	204 1 173
						1053	9						
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	225	1	5144	2	Y	828	620 0	111 1 270
						911	9						
*12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	242	1	5206	2	Y	846	852 0	92 1 172
						931	9						
TOTAL GAS PROD:		60,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,262							

BRISCOE G		WELL #:		12H	RRCID ->	261412	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8937 -	12585
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	2069	-0-	-2426	-0-	86	1	1784	2	Y	181	216 0	27 1 54
						199	9						
02	4205 X	2716	-0-	-1489	-0-	113	1	2428	2	Y	159	164 0	20 1 29
						175	9						
03	4495 X	3972	-0-	-523	-0-	164	1	3551	2	Y	234	219 0	9 1 35
						257	9						
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	136	1	3003	2	Y	199	189 0	8 1 37
						219	9						
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	115	1	2661	2	Y	143	156 0	5 1 19
						157	9						
06	3840 X	2348	-0-	-1492	-0-	91	1	2085	2	Y	156	139 0	12 1 24
						172	9						
07	3844 X	2160	-0-	-1684	-0-	84	1	1936	2	Y	127	116 0	10 1 25
						140	9						
*08	3844 X	2060	-0-	-1784	-0-	96	1	1817	2	Y	134	133 0	9 1 17
						147	9						
09	3360 X	1920	-0-	-1440	-0-	85	1	1703	2	Y	120	103 0	14 1 20
						132	9						
10	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	77	1	1727	2	Y	50	50 0	11 1 9
						55	9						
11	2190 X	1578	-0-	-612	-0-	63	1	1458	2	Y	52	37 0	7 1 17
						57	9						
12	2170 X	648	-0-	-1522	-0-	27	1	615	2	Y	5	20 0	1 1 1
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		27,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,560							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 13H		RRCID -> 261616		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845			
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
01	682 N	416	-0-	-266	-0-	16	1	354	2	Y	42	41 0 6 1 13
02	638 N	582	-0-	-56	-0-	46	9	21	1	450	2	Y 101 83 0 13 1 18
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	111	9	31	1	666	2	Y 54 62 0 2 1 8
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	59	9	25	1	497	2	Y 176 144 0 7 1 33
05	620 N	599	-0-	-21	-0-	194	9	24	1	575	2	Y -0- 33 0 -0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	Y 123	94 0 10 1 19	
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	135	9	36	1	893	2	Y 103 94 0 8 1 20
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	113	9	43	1	852	2	Y 109 107 0 8 1 14
09	1080 N	824	-0-	-256	-0-	120	9	33	1	668	2	Y 112 94 0 13 1 19
10	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	123	9	40	1	841	2	Y 125 94 0 27 1 23
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	138	9	36	1	858	2	Y 220 141 0 30 1 72
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	242	9	38	1	790	2	Y 104 144 0 11 1 21
						114	9					
TOTAL GAS PROD:		10,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,269						

GALVAN RANCH		WELL #: 28H		RRCID -> 261623		COMPL. DATE 08/13/2011			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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
01	10199 X	7233	-0-	-2966	-0-	326	1	6754	2	Y 139	118 0 20 1 42	
02	8352 X	7070	-0-	-1282	-0-	153	9	302	1	6535	2	Y 212 189 0 27 1 38
03	8928 X	8020	-0-	-908	-0-	233	9	345	1	7502	2	Y 157 166 0 6 1 23
04	8100 X	6088	-0-	-2012	-0-	173	9	255	1	5671	2	Y 147 137 0 6 1 27
05	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	162	9	334	1	7776	2	Y 179 176 0 6 1 24
06	7770 X	7484	-0-	-286	-0-	197	9	312	1	7027	2	Y 132 126 0 10 1 20
07	8029 X	7346	-0-	-683	-0-	145	9	307	1	6892	2	Y 134 118 0 10 1 26
*08	8029 X	7254	-0-	-775	-0-	147	9	351	1	6758	2	Y 132 132 0 9 1 17
09	8040 X	6474	-0-	-1566	-0-	145	9	302	1	6009	2	Y 148 123 0 17 1 25
10	8308 X	5532	-0-	-2776	-0-	163	9	232	1	5125	2	Y 159 121 0 34 1 29
11	7110 X	5915	-0-	-1195	-0-	175	9	245	1	5600	2	Y 64 63 0 9 1 21
12	7347 X	6388	-0-	-959	-0-	70	9	280	1	6006	2	Y 93 85 0 10 1 19
						102	9					
TOTAL GAS PROD:		83,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,696						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: 26H		RRCID -> 263067		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586						
M O	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
01	13392 X	11672	-0-	-1720	-0-	524	1	10859	2	Y	263	227	0	39 1 79
						289	9							
02	12441 X	11239	-0-	-1202	-0-	486	1	10459	2	Y	267	264	0	34 1 48
						294	9							
03	13299 X	11414	-0-	-1885	-0-	491	1	10677	2	Y	224	230	0	9 1 33
						246	9							
04	12390 X	10363	-0-	-2027	-0-	436	1	9687	2	Y	218	202	0	8 1 41
						240	9							
05	12803 X	11207	-0-	-1596	-0-	452	1	10536	2	Y	199	206	0	7 1 27
						219	9							
06	11640 X	10827	-0-	-813	-0-	449	1	10152	2	Y	205	184	0	16 1 32
						226	9							
07	12028 X	11104	-0-	-924	-0-	464	1	10414	2	Y	205	182	0	15 1 40
						226	9							
*08	11408 X	10787	-0-	-621	-0-	520	1	10054	2	Y	194	196	0	14 1 24
						213	9							
09	10860 X	10057	-0-	-803	-0-	468	1	9383	2	Y	187	159	0	21 1 31
						206	9							
10	11222 X	9104	-0-	-2118	-0-	388	1	8527	2	Y	172	135	0	37 1 31
						189	9							
11	10740 X	8933	-0-	-1807	-0-	365	1	8342	2	Y	205	141	0	28 1 67
						226	9							
12	11098 X	9570	-0-	-1528	-0-	420	1	8915	2	Y	214	214	0	23 1 44
						235	9							
TOTAL GAS PROD:		126,277		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,553								

GALVAN RANCH		WELL #: 24H		RRCID -> 263175		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 263265		COMPL. DATE 08/13/2011				TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267						
M O	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		
01	7812 X	7087	-0-	-725	-0-	322	1	6608	2	Y	143	118	0	21	1	43
						157	9									
02	7308 X	6099	-0-	-1209	-0-	264	1	5694	2	Y	128	132	0	16	1	23
						141	9									
03	7812 X	6463	-0-	-1349	-0-	278	1	6030	2	Y	141	138	0	5	1	21
						155	9									
04	7500 X	5671	-0-	-1829	-0-	240	1	5314	2	Y	106	103	0	4	1	20
						117	9									
05	7378 X	6269	-0-	-1109	-0-	253	1	5875	2	Y	128	127	0	4	1	17
						141	9									
06	6870 X	5990	-0-	-880	-0-	250	1	5611	2	Y	117	107	0	9	1	18
						129	9									
07	6510 X	6135	-0-	-375	-0-	256	1	5744	2	Y	123	108	0	9	1	24
						135	9									
*08	6448 X	5997	-0-	-451	-0-	286	1	5573	2	Y	125	124	0	9	1	16
						138	9									
09	6060 X	5853	-0-	-207	-0-	272	1	5450	2	Y	119	101	0	14	1	20
						131	9									
10	6262 X	5514	-0-	-748	-0-	234	1	5157	2	Y	112	88	0	24	1	20
						123	9									
11	5940 X	4748	-0-	-1192	-0-	190	1	4409	2	Y	135	93	0	18	1	44
						149	9									
12	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	217	1	4595	2	Y	110	120	0	12	1	22
						121	9									

TOTAL GAS PROD: 70,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

BRISCOE R		WELL #: 4H		RRCID -> 263371		COMPL. DATE 08/29/2011				TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380						
01	11439 X	5761	-0-	-5678	-0-	261	1	5382	2	Y	107	110	0	16	1	32
						118	9									
02	10701 X	2080	-0-	-8621	-0-	88	1	1938	2	Y	49	66	0	6	1	9
						54	9									
03	11253 X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	10800 X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-					-0-
05	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
06	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
07	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	591	1	13283	2	Y	387	283	0	29	1	75
						426	9									
*08	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	656	1	12697	2	Y	211	245	0	15	1	26
						232	9									
09	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	568	1	11348	2	Y	188	161	0	22	1	31
						207	9									
10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	499	1	11026	2	Y	179	139	0	39	1	32
						197	9									
11	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	450	1	10324	2	Y	174	126	0	23	1	57
						191	9									
*12	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	492	1	10442	2	Y	177	179	0	19	1	36
						195	9									

TOTAL GAS PROD: 81,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE B GU2		WELL #: 13H		RRCID -> 263604		COMPL. DATE 01/28/2011				TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554							
M O	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			
01	5425 X	3102	-0-	-2323	-0-	135	1	2795	2	Y	156	175	0	23	1	47	
						172	9										
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	244	1	5199	2	Y	215	196	0	27	1	39	
						237	9										
03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	267	1	5814	2	Y	319	299	0	12	1	47	
						351	9										
04	5070 X	4752	-0-	-318	-0-	195	1	4315	2	Y	220	217	0	9	1	41	
						242	9										
05	6076 X	6019	-0-	-57	-0-	237	1	5533	2	Y	226	229	0	8	1	30	
						249	9										
06	6240 X	4997	-0-	-1243	-0-	204	1	4587	2	Y	187	173	0	15	1	29	
						206	9										
07	6448 X	5188	-0-	-1260	-0-	212	1	4766	2	Y	191	169	0	14	1	37	
						210	9										
*08	6417 X	4505	-0-	-1912	-0-	212	1	4130	2	Y	148	156	0	10	1	19	
						163	9										
09	5820 X	4291	-0-	-1529	-0-	193	1	3894	2	Y	185	152	0	21	1	31	
						204	9										
10	6014 X	4417	-0-	-1597	-0-	180	1	4005	2	Y	211	159	0	45	1	38	
						232	9										
11	5010 X	2638	-0-	-2372	-0-	106	1	2398	2	Y	122	104	0	16	1	40	
						134	9										
*12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	268	1	5725	2	Y	315	257	0	34	1	64	
						347	9										
TOTAL GAS PROD:		58,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,495											

GALVAN RANCH		WELL #: A444H		RRCID -> 263660		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483							
01	22041 X	18831	-0-	-3210	-0-	859	1	17770	2	Y	184	161	0	27	1	55	
						202	9										
02	20416 X	18598	-0-	-1818	-0-	818	1	17551	2	Y	208	199	0	26	1	38	
						229	9										
03	21731 X	16320	-0-	-5411	-0-	708	1	15357	2	Y	232	227	0	9	1	34	
						255	9										
04	19260 X	15719	-0-	-3541	-0-	666	1	14810	2	Y	221	205	0	9	1	41	
						243	9										
05	19871 X	16186	-0-	-3685	-0-	657	1	15324	2	Y	186	196	0	6	1	25	
						205	9										
06	19862 X	19862	-0-	-0-	-0-	835	1	18795	2	Y	211	187	0	16	1	33	
						232	9										
07	19871 X	18985	-0-	-886	-0-	798	1	17971	2	Y	196	176	0	15	1	38	
						216	9										
*08	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	878	1	16986	2	Y	174	178	0	12	1	22	
						191	9										
09	19770 X	17152	-0-	-2618	-0-	808	1	16165	2	Y	163	139	0	19	1	27	
						179	9										
10	20429 X	17224	-0-	-3205	-0-	741	1	16301	2	Y	165	127	0	35	1	30	
						182	9										
11	18360 X	16371	-0-	-1989	-0-	675	1	15510	2	Y	169	121	0	23	1	55	
						186	9										
12	18972 X	16729	-0-	-2243	-0-	741	1	15798	2	Y	173	174	0	19	1	35	
						190	9										
TOTAL GAS PROD:		210,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,282											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A442H		RRCID -> 263675		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	23095 X	20524	-0-	-2571	-0-	940 1	19418 2	Y	151	121 0	22 1	45	
						166 9							
02	21605 X	18899	-0-	-2706	-0-	831 1	17867 2	Y	183	172 0	23 1	33	
						201 9							
03	22537 X	19776	-0-	-2761	-0-	858 1	18702 2	Y	196	192 0	8 1	29	
						216 9							
04	21090 X	18649	-0-	-2441	-0-	790 1	17565 2	Y	267	236 0	10 1	50	
						294 9							
05	21111 X	12578	-0-	-8533	-0-	511 1	11946 2	Y	110	141 0	4 1	15	
						121 9							
06	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	860 1	19342 2	Y	151	131 0	12 1	23	
						166 9							
07	20212 X	19225	-0-	-987	-0-	809 1	18230 2	Y	169	146 0	13 1	33	
						186 9							
*08	19778 X	18469	-0-	-1309	-0-	901 1	17429 2	Y	126	134 0	9 1	16	
						139 9							
09	20280 X	18323	-0-	-1957	-0-	867 1	17316 2	Y	127	107 0	15 1	21	
						140 9							
10	20956 X	17643	-0-	-3313	-0-	759 1	16740 2	Y	131	100 0	28 1	24	
						144 9							
11	18780 X	16967	-0-	-1813	-0-	704 1	16108 2	Y	141	100 0	19 1	46	
						155 9							
12	19220 X	17071	-0-	-2149	-0-	755 1	16156 2	Y	145	146 0	16 1	29	
						160 9							
TOTAL GAS PROD:		218,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,897							

GALVAN RANCH		WELL #: A443H		RRCID -> 263700		COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557			
01	19623 X	16482	-0-	-3141	-0-	754 1	15551 2	Y	161	148 0	24 1	48	
						177 9							
02	17487 X	15793	-0-	-1694	-0-	695 1	14935 2	Y	148	150 0	19 1	27	
						163 9							
03	18693 X	16871	-0-	-1822	-0-	730 1	15917 2	Y	204	193 0	8 1	30	
						224 9							
04	17640 X	15503	-0-	-2137	-0-	657 1	14618 2	Y	207	190 0	8 1	39	
						228 9							
05	17980 X	12803	-0-	-5177	-0-	521 1	12100 2	Y	165	176 0	6 1	22	
						182 9							
06	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	725 1	16304 2	Y	193	170 0	15 1	30	
						212 9							
07	16895 X	16438	-0-	-457	-0-	689 1	15561 2	Y	171	155 0	13 1	33	
						188 9							
*08	16864 X	15644	-0-	-1220	-0-	762 1	14719 2	Y	148	152 0	10 1	19	
						163 9							
09	17160 X	14829	-0-	-2331	-0-	700 1	13974 2	Y	141	120 0	16 1	24	
						155 9							
10	17732 X	15091	-0-	-2641	-0-	647 1	14272 2	Y	156	119 0	33 1	28	
						172 9							
11	15900 X	14059	-0-	-1841	-0-	580 1	13308 2	Y	155	112 0	21 1	50	
						171 9							
12	16430 X	14372	-0-	-2058	-0-	635 1	13553 2	Y	167	165 0	18 1	34	
						184 9							
TOTAL GAS PROD:		185,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,016							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH		WELL #:		A528H	RRCID ->	263767	COMPL. DATE	08/21/2011	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	11067 X	7363	-0-	-3704	-0-	334	1	6904	2	Y	114	103	0	17	1	34	
						125	9										
02	9773 X	9218	-0-	-555	-0-	402	1	8619	2	Y	179	158	0	23	1	32	
						197	9										
03	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	444	1	9694	2	Y	102	115	0	4	1	15	
						112	9										
04	9780 X	9682	-0-	-98	-0-	409	1	9112	2	Y	146	128	0	6	1	27	
						161	9										
05	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	411	1	9563	2	Y	125	131	0	4	1	17	
						138	9										
06	9930 X	9334	-0-	-596	-0-	391	1	8825	2	Y	107	99	0	8	1	17	
						118	9										
07	10261 X	9410	-0-	-851	-0-	394	1	8892	2	Y	113	99	0	9	1	22	
						124	9										
*08	10261 X	9073	-0-	-1188	-0-	442	1	8519	2	Y	102	104	0	7	1	13	
						112	9										
09	9780 X	8620	-0-	-1160	-0-	405	1	8091	2	Y	113	94	0	13	1	19	
						124	9										
10	10106 X	8687	-0-	-1419	-0-	375	1	8183	2	Y	117	90	0	25	1	21	
						129	9										
11	9120 X	8199	-0-	-921	-0-	335	1	7735	2	Y	117	84	0	16	1	38	
						129	9										
12	9424 X	8412	-0-	-1012	-0-	368	1	7895	2	Y	135	131	0	15	1	27	
						149	9										
TOTAL GAS PROD:		108,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,470											

BRISCOE R		WELL #:		14H	RRCID ->	264517	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7870 -	12883				
01	20398 X	12402	-0-	-7996	-0-	567	1	11703	2	Y	120	117	0	18	1	36	
						132	9										
02	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	861	1	18526	2	Y	299	243	0	38	1	54	
						329	9										
03	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	1082	1	23558	2	Y	236	246	0	9	1	35	
						260	9										
04	25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	1087	1	24124	2	Y	223	207	0	9	1	42	
						245	9										
05	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	1001	1	23283	2	Y	133	152	0	5	1	18	
						146	9										
06	24090 X	22015	-0-	-2075	-0-	933	1	20977	2	Y	95	91	0	7	1	15	
						105	9										
07	25265 X	22140	-0-	-3125	-0-	937	1	21079	2	Y	113	97	0	9	1	22	
						124	9										
*08	25265 X	18212	-0-	-7053	-0-	893	1	17238	2	Y	74	82	0	5	1	9	
						81	9										
09	24450 X	19898	-0-	-4552	-0-	943	1	18846	2	Y	99	80	0	11	1	17	
						109	9										
10	24428 X	19811	-0-	-4617	-0-	853	1	18809	2	Y	135	99	0	29	1	24	
						149	9										
11	21420 X	17689	-0-	-3731	-0-	734	1	16821	2	Y	122	90	0	16	1	40	
						134	9										
12	22134 X	19148	-0-	-2986	-0-	854	1	18241	2	Y	48	73	0	5	1	10	
						53	9										
TOTAL GAS PROD:		245,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,697											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
GALVAN STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	264607	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	8343 - 13540					
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			
01		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				Y	-0-	95	0	-0-			
02		8236 X	5965	-0-	-2271	-0-	246	1	5294	2	Y	386	267	0	49	1	70
							425	9									
03		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	374	1	8163	2	Y	341	348	0	13	1	50
							375	9									
04		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	367	1	8172	2	Y	290	275	0	11	1	54
							319	9									
05		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	369	1	8569	2	Y	291	296	0	10	1	39
							320	9									
06		8640 X	7719	-0-	-921	-0-	314	1	7120	2	Y	259	238	0	20	1	40
							285	9									
07		9145 X	7915	-0-	-1230	-0-	322	1	7288	2	Y	277	242	0	21	1	54
							305	9									
*08		9145 X	8247	-0-	-898	-0-	383	1	7426	2	Y	398	374	0	28	1	50
							438	9									
09		8970 X	8143	-0-	-827	-0-	373	1	7474	2	Y	269	243	0	31	1	45
							296	9									
10		9269 X	7888	-0-	-1381	-0-	333	1	7296	2	Y	235	187	0	50	1	43
							259	9									
11		7980 X	7197	-0-	-783	-0-	291	1	6663	2	Y	221	162	0	30	1	72
							243	9									
12		8401 X	7187	-0-	-1214	-0-	308	1	6619	2	Y	236	234	0	26	1	48
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 87,289

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,203

BRISCOE G GU5 STATE			WELL #:		RRCID ->	264651	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	N/A
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE G		WELL #:		7H	RRCID ->	264689	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	8459	-	11871			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		4495 X	1312	-0-	-3183	-0-	49	1	1000	2	Y	239	265	0	36	1	71
							263	9									
02		4147 X	33	-0-	-4114	-0-	23	2	10	9	Y	9	77	0	1	1	2
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	186	1	4018	2	Y	890	726	0	34	1	132
							979	9									
04		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	136	1	3010	2	Y	895	825	0	34	1	168
							985	9									
05		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	134	1	3070	2	Y	843	869	0	29	1	113
							927	9									
06		4380 X	2374	-0-	-2006	-0-	81	1	1800	2	Y	448	457	0	35	1	69
							493	9									
07		5208 X	1637	-0-	-3571	-0-	60	1	1367	2	Y	191	209	0	14	1	37
							210	9									
*08		5177 X	2107	-0-	-3070	-0-	83	1	1630	2	Y	358	325	0	25	1	45
							394	9									
09		4140 X	2080	-0-	-2060	-0-	75	1	1507	2	Y	453	370	0	52	1	76
							498	9									
10		4123 X	1485	-0-	-2638	-0-	57	1	1263	2	Y	150	167	0	32	1	27
							165	9									
11		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	Y	1825	1011	0	246	1	595
							2008	9									
*12		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	413	879	0	45	1	84
							454	9									
TOTAL GAS PROD:			31,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,714								

GALVAN RANCH		WELL #:		B454H	RRCID ->	264809	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	9400	-	15818			
01		52297 X	47756	-0-	-4541	-0-	2187	1	45197	2	Y	338	281	0	50	1	101
							372	9									
02		47009 X	44340	-0-	-2669	-0-	1951	1	42059	2	Y	300	309	0	38	1	54
							330	9									
03		49724 X	46594	-0-	-3130	-0-	2033	1	44233	2	Y	298	297	0	11	1	44
							328	9									
04		47040 X	43013	-0-	-4027	-0-	1841	1	40856	2	Y	287	266	0	11	1	54
							316	9									
05		48174 X	45584	-0-	-2590	-0-	1867	1	43454	2	Y	239	253	0	8	1	32
							263	9									
06		46200 X	44174	-0-	-2026	-0-	1870	1	42050	2	Y	231	209	0	18	1	36
							254	9									
07		45601 X	20727	-0-	-24874	-0-	876	1	19731	2	Y	109	116	0	8	1	21
							120	9									
*08		45601 X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
09		44100 X	18381	-0-	-25719	-0-	868	1	17327	2	Y	169	121	0	20	1	28
							186	9									
10		45570 X	32285	-0-	-13285	-0-	1396	1	30683	2	Y	187	141	0	40	1	34
							206	9									
11		40710 X	25751	-0-	-14959	-0-	1069	1	24529	2	Y	139	109	0	19	1	45
							153	9									
*12		21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	978	1	20902	2	Y	65	90	0	7	1	13
							72	9									
TOTAL GAS PROD:			390,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,362								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

01	36673	X	31438	-0-	-5235	-0-	1451	1	29987	2	Y	-0-					-0-
02	33611	X	31863	-0-	-1748	-0-	1415	1	30448	2	Y	-0-					-0-
03	35433	X	30731	-0-	-4702	-0-	1347	1	29384	2	Y	-0-					-0-
04	33480	X	32768	-0-	-712	-0-	1411	1	31357	2	Y	-0-					-0-
05	34069	X	33124	-0-	-945	-0-	1363	1	31761	2	Y	-0-					-0-
06	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	1603	1	36081	2	Y	-0-					-0-
07	35569	X	35569	-0-	-0-	-0-	1511	1	34058	2	Y	-0-					-0-
*08	34083	X	34083	-0-	-0-	-0-	1676	1	32407	2	Y	-0-					-0-
09	31800	X	31108	-0-	-692	-0-	1482	1	29626	2	Y	-0-					-0-
10	32860	X	31642	-0-	-1218	-0-	1375	1	30267	2	Y	-0-					-0-
11	31800	X	28572	-0-	-3228	-0-	1194	1	27378	2	Y	-0-					-0-
12	32860	X	27551	-0-	-5309	-0-	1233	1	26318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

01	15407	X	12554	-0-	-2853	-0-	552	1	11391	2	Y	555	464	0	82	1	166
							611	9									
02	12064	X	10991	-0-	-1073	-0-	466	1	10057	2	Y	425	461	0	53	1	77
							468	9									
03	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	650	1	14115	2	Y	562	534	0	22	1	83
							618	9									
04	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	597	1	13206	2	Y	554	512	0	21	1	104
							609	9									
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	596	1	13836	2	Y	582	588	0	20	1	78
							640	9									
06	14880	X	14732	-0-	-148	-0-	601	1	13516	2	Y	559	507	0	44	1	86
							615	9									
07	15376	X	14634	-0-	-742	-0-	593	1	13395	2	Y	587	515	0	44	1	114
							646	9									
*08	15376	X	14751	-0-	-625	-0-	698	1	13517	2	Y	487	506	0	34	1	61
							536	9									
09	14670	X	14422	-0-	-248	-0-	661	1	13243	2	Y	471	399	0	54	1	79
							518	9									
10	15159	X	14417	-0-	-742	-0-	604	1	13283	2	Y	482	371	0	103	1	87
							530	9									
11	14280	X	13738	-0-	-542	-0-	554	1	12667	2	Y	470	341	0	63	1	153
							517	9									
12	14911	X	13877	-0-	-1034	-0-	597	1	12738	2	Y	493	492	0	54	1	100
							542	9									

TOTAL GAS PROD: 168,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID ->	265195	COMPL. DATE	11/11/2012	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7850	-	13818			
M O	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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	697	567	0	27	1	103
						767	9									
04	3000 N	4412	-0-	1412	1412	137	1	3034	2	Y	1128	975	0	44	1	212
						1241	9									
05	3100 N	2335	-0-	-765	647	66	1	1581	2	Y	625	732	0	21	1	84
						688	9									
06	3000 N	2651	-0-	-349	298	69	1	1574	2	Y	916	787	0	72	1	141
						1008	9									
07	4557 X	781	-0-	-3776	-0-	12	1	287	2	Y	438	461	0	33	1	85
						482	9									
*08	4557 X	622	-0-	-3935	-0-	17	1	319	2	Y	260	294	0	18	1	33
						286	9									
09	4410 X	3381	-0-	-1029	-0-	115	1	2336	2	Y	845	640	0	96	1	142
						930	9									
10	2728 X	455	-0-	-2273	-0-	16	1	355	2	Y	76	188	0	16	1	14
						84	9									
11	2520 X	718	-0-	-1802	-0-	17	1	403	2	Y	271	160	0	37	1	88
						298	9									
*12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	149	1	3191	2	Y	916	718	0	100	1	186
						1008	9									
TOTAL GAS PROD:		22,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,172										

WATSON GUI STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	265237	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8650	-	14138			
01	23033 X	13787	-0-	-9246	-0-	635	1	13152	2	Y	-0-	1	0	-0-		
02	21344 X	21048	-0-	-296	-0-	934	1	20114	2	Y	-0-			-0-		
03	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	1031	1	22427	2	Y	-0-			-0-		
04	20940 X	20904	-0-	-36	-0-	902	1	20002	2	Y	-0-			-0-		
05	22506 X	21661	-0-	-845	-0-	890	1	20771	2	Y	-0-			-0-		
06	22590 X	20810	-0-	-1780	-0-	887	1	19923	2	Y	-0-			-0-		
07	22320 X	20957	-0-	-1363	-0-	892	1	20065	2	Y	-0-			-0-		
*08	22320 X	18142	-0-	-4178	-0-	893	1	17248	2	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
09	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	1024	1	20454	2	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
10	21669 X	20105	-0-	-1564	-0-	872	1	19232	2	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
11	20280 X	19325	-0-	-955	-0-	806	1	18518	2	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
12	22196 X	19652	-0-	-2544	-0-	882	1	18769	2	Y	1	1	0	-0-		
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		241,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

GALVAN RANCH		WELL #: A401H		RRCID ->	265240	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	9408	PERF.	9616	-	13450			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	14	0	2	1	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		19										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241														
M O	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
01	9176 X	6544	-0-	-2632	-0-	284	1	5883	2	Y	343	390	0	103
						377	9							
02	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	414	1	8869	2	Y	531	471	0	96
						584	9							
03	11935 X	11051	-0-	-884	-0-	452	1	9831	2	Y	698	664	0	103
						768	9							
04	11550 X	9742	-0-	-1808	-0-	395	1	8732	2	Y	559	535	0	105
						615	9							
05	11935 X	9662	-0-	-2273	-0-	375	1	8729	2	Y	507	527	0	68
						558	9							
06	10710 X	8975	-0-	-1735	-0-	359	1	8073	2	Y	494	447	0	76
						543	9							
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	347	1	7805	2	Y	495	438	0	96
						545	9							
*08	11036 X	7164	-0-	-3872	-0-	331	1	6397	2	Y	396	414	0	50
						436	9							
09	9750 X	7604	-0-	-2146	-0-	341	1	6828	2	Y	395	334	0	66
						435	9							
10	9672 X	6346	-0-	-3326	-0-	260	1	5720	2	Y	333	268	0	60
						366	9							
11	8430 X	6173	-0-	-2257	-0-	237	1	5451	2	Y	441	298	0	144
						485	9							
12	8711 X	7680	-0-	-1031	-0-	312	1	6668	2	Y	636	582	0	129
						700	9							
TOTAL GAS PROD:		99,505			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,828							

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804														
01	0 W	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22810				Y	-0-				-0-
10	22810 X	-0-	-0-	-22810	-0-				Y	-0-				-0-
11	22810 X	-0-	-0-	-22810	-0-				Y	-0-				-0-
12	22810 X	-0-	-0-	-22810	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
BRISCOE GUI STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357																		
M	O	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			
01		14818 X	10146	-0-	-4672	-0-	457	1	9473	2	Y	196	165	0	29	1	59	
							216	9										
02		13862 X	8761	-0-	-5101	-0-	377	1	8119	2	Y	241	226	0	30	1	44	
							265	9										
03		14818 X	10656	-0-	-4162	-0-	460	1	9988	2	Y	189	198	0	7	1	28	
							208	9										
04		12150 X	8946	-0-	-3204	-0-	375	1	8293	2	Y	253	224	0	10	1	47	
							278	9										
05		10943 X	10017	-0-	-926	-0-	404	1	9446	2	Y	152	174	0	5	1	20	
							167	9										
06		10320 X	9469	-0-	-851	-0-	399	1	8893	2	Y	161	143	0	13	1	25	
							177	9										
07		10664 X	9360	-0-	-1304	-0-	390	1	8771	2	Y	181	157	0	14	1	35	
							199	9										
*08		10664 X	8852	-0-	-1812	-0-	426	1	8204	2	Y	202	198	0	14	1	25	
							222	9										
09		9690 X	8311	-0-	-1379	-0-	390	1	7736	2	Y	168	146	0	19	1	28	
							185	9										
10		10013 X	4384	-0-	-5629	-0-	186	1	4118	2	Y	73	72	0	16	1	13	
							80	9										
11		11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	461	1	10604	2	Y	181	111	0	24	1	59	
							199	9										
12		9362 X	5517	-0-	-3845	-0-	243	1	5219	2	Y	50	94	0	5	1	10	
							55	9										
TOTAL GAS PROD:			105,683												TOTAL CONDENSATE PROD:			2,047

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342																		
01		11842 X	8776	-0-	-3066	-0-	397	1	8228	2	Y	137	113	0	20	1	41	
							151	9										
02		10527 X	9753	-0-	-774	-0-	426	1	9144	2	Y	166	156	0	21	1	30	
							183	9										
03		11222 X	9915	-0-	-1307	-0-	429	1	9315	2	Y	155	156	0	6	1	23	
							171	9										
04		10680 X	9410	-0-	-1270	-0-	399	1	8845	2	Y	151	140	0	6	1	28	
							166	9										
05		10447 X	9721	-0-	-726	-0-	395	1	9181	2	Y	132	138	0	4	1	18	
							145	9										
06		10080 X	9242	-0-	-838	-0-	387	1	8722	2	Y	121	110	0	10	1	19	
							133	9										
07		10416 X	9145	-0-	-1271	-0-	385	1	8636	2	Y	113	101	0	9	1	22	
							124	9										
*08		9920 X	8784	-0-	-1136	-0-	427	1	8246	2	Y	101	103	0	7	1	13	
							111	9										
09		9420 X	8273	-0-	-1147	-0-	391	1	7775	2	Y	97	83	0	11	1	16	
							107	9										
10		9734 X	8267	-0-	-1467	-0-	353	1	7792	2	Y	111	83	0	24	1	20	
							122	9										
11		8850 X	7704	-0-	-1146	-0-	316	1	7266	2	Y	111	80	0	15	1	36	
							122	9										
12		9145 X	7780	-0-	-1365	-0-	345	1	7314	2	Y	110	112	0	12	1	22	
							121	9										
TOTAL GAS PROD:			106,770												TOTAL CONDENSATE PROD:			1,505

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D		WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	451	342	0	67	1	135
						496	9									
02	3335 X	312	-0-	-3023	-0-	8	1	177	2	Y	115	215	0	14	1	21
						127	9									
03	3565 X	338	-0-	-3227	-0-	7	1	175	2	Y	142	136	0	6	1	21
						156	9									
04	3450 X	2095	-0-	-1355	-0-	59	1	1331	2	Y	641	517	0	25	1	120
						705	9									
05	1054 X	675	-0-	-379	-0-	21	1	485	2	Y	154	248	0	5	1	21
						169	9									
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	Y	442	360	0	35	1	68
						486	9									
07	2170 X	1960	-0-	-210	-0-	64	1	1485	2	Y	374	341	0	28	1	73
						411	9									
*08	2170 X	1952	-0-	-218	-0-	73	1	1424	2	Y	414	406	0	29	1	52
						455	9									
09	2100 X	147	-0-	-1953	-0-	93	2	54	9	Y	49	87	0	6	1	8
10	1922 X	140	-0-	-1782	-0-	42	2	98	9	Y	89	62	0	19	1	16
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,934				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,871								

GALVAN RANCH		WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							119
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
NEEL		WELL #:		3H	RRCID -> 266129	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8600	- 13920			
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	
01	24645 X	14448	-0-	-10197	-0-	666 1	13779 2	Y	3	4 0		1	
02	23055 X	18871	-0-	-4184	-0-	838 1	18026 2	Y	6	5 0	1 1	1	
03	24304 X	18484	-0-	-5820	-0-	807 1	17581 2	Y	87	72 0	3 1	13	
04	22500 X	17010	-0-	-5490	-0-	733 1	16271 2	Y	5	17 0		1	
05	23126 X	21145	-0-	-1981	-0-	870 1	20260 2	Y	14	13 0		2	
06	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	871 1	19673 2	Y	5	5 0	1 1	1	
07	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	915 1	20581 2	Y	5	5 0		1	
*08	21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	1052 1	20317 2	Y	2	3 0		-0-	
09	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	996 1	19913 2	Y	-0-			-0-	
10	21142 X	19888	-0-	-1254	-0-	864 1	19020 2	Y	4	3 0		1	
11	20820 X	20235	-0-	-585	-0-	844 1	19389 2	Y	2	2 0		1	
12	21607 X	20085	-0-	-1522	-0-	899 1	19183 2	Y	3	3 0		1	
TOTAL GAS PROD:		234,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		136							

SAN AMBROSIA D		WELL #:		14H	RRCID -> 266167	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH	6683	PERF. 7166	- 12336		
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
01	2759 X	1459	-0-	-1300	-0-	56 1	1149 2	Y	231	226 0	34 1	69
02	3567 X	2743	-0-	-824	-0-	254 1	2115 2	Y	479	401 0	60 1	87
03	3813 X	2232	-0-	-1581	-0-	101 1	1822 2	Y	298	330 0	11 1	44
04	3690 X	1846	-0-	-1844	-0-	527 1	1434 2	Y	316	289 0	12 1	59
05	2945 X	1678	-0-	-1267	-0-	82 1	1355 2	Y	241	260 0	8 1	32
06	2850 X	2046	-0-	-804	-0-	328 1	1466 2	Y	467	390 0	37 1	72
07	2573 X	1629	-0-	-944	-0-	64 1	1282 2	Y	263	264 0	20 1	51
*08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	348 1	1168 2	Y	166	184 0	12 1	21
09	2040 N	1622	-0-	-418	-0-	58 1	1270 2	Y	263	210 0	30 1	44
10	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	265 1	1258 2	Y	228	182 0	49 1	41
11	1350 N	1099	-0-	-251	-0-	66 1	813 2	Y	227	163 0	31 1	74
12	1674 N	1377	-0-	-297	-0-	514 1	1083 2	Y	222	227 0	24 1	45
TOTAL GAS PROD:		20,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,401						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #: 12H		RRCID -> 266173		COMPL. DATE 12/31/2011				TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268				
M O	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
01	10199 X	7119	-0-	-3080	-0-	325	1	6728	2	Y	60	58	0	9 1 18
						66	9							
02	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	506	1	10905	2	Y	223	173	0	28 1 40
						245	9							
03	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	603	1	13072	2	Y	177	184	0	7 1 26
						195	9							
04	11355 X	11355	-0-	-0-	-0-	480	1	10640	2	Y	214	192	0	8 1 40
						235	9							
05	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	521	1	12100	2	Y	292	283	0	10 1 39
						321	9							
06	11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	488	1	10890	2	Y	265	242	0	21 1 41
						292	9							
07	13857 X	10514	-0-	-3343	-0-	437	1	9868	2	Y	190	180	0	14 1 37
						209	9							
*08	13857 X	11289	-0-	-2568	-0-	545	1	10523	2	Y	201	199	0	14 1 25
						221	9							
09	12510 X	10754	-0-	-1756	-0-	506	1	10072	2	Y	160	140	0	18 1 27
						176	9							
10	12927 X	10870	-0-	-2057	-0-	459	1	10134	2	Y	252	179	0	54 1 46
						277	9							
11	10920 X	5815	-0-	-5105	-0-	236	1	5440	2	Y	126	114	0	17 1 41
						139	9							
12	11284 X	10378	-0-	-906	-0-	450	1	9614	2	Y	285	237	0	31 1 58
						314	9							
TOTAL GAS PROD:		128,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,445						

GALVAN RANCH		WELL #: B138H		RRCID -> 266175		COMPL. DATE 01/11/2012				TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361				
M O	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
01	68014 X	41325	-0-	-26689	-0-	1906	1	39397	2	Y	20	20	0	3 1 6
						22	9							
02	61248 X	18622	-0-	-42626	-0-	824	1	17769	2	Y	26	24	0	3 1 5
						29	9							
03	68730 X	68730	-0-	-0-	-0-	3015	1	65668	2	Y	43	40	0	2 1 6
						47	9							
04	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	2742	1	60836	2	Y	29	29	0	1 1 5
						32	9							
05	62094 X	62094	-0-	-0-	-0-	2554	1	59518	2	Y	20	21	0	1 1 3
						22	9							
06	66510 X	60118	-0-	-6392	-0-	2555	1	57551	2	Y	11	11	0	1 1 2
						12	9							
07	65286 X	63682	-0-	-1604	-0-	2705	1	60967	2	Y	9	8	0	1 1 2
						10	9							
*08	65286 X	59913	-0-	-5373	-0-	2946	1	56963	2	Y	4	5	0	1 1
						4	9							
09	63180 X	56567	-0-	-6613	-0-	2695	1	53869	2	Y	3	3	0	1 1
						3	9							
10	62558 X	56620	-0-	-5938	-0-	2458	1	54159	2	Y	3	3	0	1 1
						3	9							
11	61620 X	53337	-0-	-8283	-0-	2228	1	51109	2	Y	-0-	1	0	-0-
						139	9							
12	63674 X	53513	-0-	-10161	-0-	2395	1	51112	2	Y	5	3	0	1 1 1
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		658,131				TOTAL CONDENSATE PROD:		173						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRASK DUMONT		WELL #:		1H	RRCID -> 266177	COMPL. DATE 01/18/2012	TOTAL DEPTH	8129 PERF. 8450	- 14073			
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
01	25947 X	14885	-0-	-11062	-0-	688 1	14195 2	Y	2	2 0		1
02	24273 X	12858	-0-	-11415	-0-	569 1	12267 2	Y	20	14 0	3 1	4
03	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	1325 1	28831 2	Y	18	18 0	1 1	3
04	24639 X	24639	-0-	-0-	-0-	1064 1	23574 2	Y	1	4 0		-0-
05	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	980 1	22819 2	Y	1	1 0		-0-
06	28920 X	21940	-0-	-6980	-0-	935 1	21005 2	Y	-0-			-0-
07	24273 X	20211	-0-	-4062	-0-	859 1	19352 2	Y	-0-			-0-
*08	24273 X	22553	-0-	-1720	-0-	1108 1	21434 2	Y	10	8 0	1 1	1
09	23490 X	21287	-0-	-2203	-0-	1014 1	20273 2	Y	-0-	1 0		-0-
10	23808 X	20958	-0-	-2850	-0-	911 1	20047 2	Y	-0-			-0-
11	21840 X	20178	-0-	-1662	-0-	840 1	19337 2	Y	1	1 0		-0-
12	22568 X	20549	-0-	-2019	-0-	921 1	19626 2	Y	2	2 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		254,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		55						

GALVAN RANCH LP		WELL #:		1H	RRCID -> 266258	COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL DEPTH	8190 PERF. 8872	- 13630			
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
01	11253 X	6624	-0-	-4629	-0-	293 1	6075 2	Y	233	205 0	34 1	70
02	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	439 1	9434 2	Y	382	335 0	48 1	69
03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	420 1	12520 2	Y	498	474 0	19 1	74
04	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	575 1	13471 2	Y	384	371 0	15 1	72
05	14537 X	14537	-0-	-0-	-0-	548 1	13600 2	Y	321	339 0	11 1	43
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	607 1	12627 2	Y	318	287 0	25 1	49
07	14570 X	4334	-0-	-10236	-0-	422 1	4038 2	Y	108	128 0	8 1	21
*08	14570 X	8595	-0-	-5975	-0-	584 1	7908 2	Y	254	225 0	18 1	32
09	14582 X	14582	-0-	-0-	-0-	353 1	13542 2	Y	332	270 0	38 1	56
10	14539 X	13815	-0-	-724	-0-	559 1	12307 2	Y	863	579 0	184 1	156
11	12882 X	12882	-0-	-0-	-0-	365 1	11312 2	Y	979	684 0	132 1	319
12	14570 X	12183	-0-	-2387	-0-	493 1	11154 2	Y	462	637 0	50 1	94
TOTAL GAS PROD:		139,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,134						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4433 X	2532	-0-	-1901	-0-	105	1	2166	2	Y	237	271 0	35 1	71
						261	9							
02	4147 X	3125	-0-	-1022	-0-	131	1	2744	2	Y	227	228 0	29 1	41
						250	9							
03	4867 X	4683	-0-	-184	-0-	179	1	3917	2	Y	534	475 0	21 1	79
						587	9							
04	4710 X	3503	-0-	-1207	-0-	132	1	2924	2	Y	406	391 0	16 1	78
						447	9							
05	4867 X	3333	-0-	-1534	-0-	123	1	2885	2	Y	295	323 0	10 1	40
						325	9							
06	4470 X	3154	-0-	-1316	-0-	116	1	2611	2	Y	388	337 0	31 1	60
						427	9							
07	3782 X	2643	-0-	-1139	-0-	99	1	2244	2	Y	273	259 0	21 1	53
						300	9							
*08	3782 X	1942	-0-	-1840	-0-	85	1	1641	2	Y	196	210 0	14 1	25
						216	9							
09	3510 X	3195	-0-	-315	-0-	138	1	2769	2	Y	262	213 0	30 1	44
						288	9							
10	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	123	1	2656	2	Y	354	258 0	76 1	64
						389	9							
11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	2	Y	434	298 0	59 1	141
						477	9							
12	3317 X	3267	-0-	-50	-0-	125	1	2649	2	Y	448	449 0	49 1	91
						493	9							
TOTAL GAS PROD:		37,618			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,054							

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284														
01	26195 X	18727	-0-	-7468	-0-	831	1	17161	2	Y	668	688 0	99 1	200
						735	9							
02	23693 X	11923	-0-	-11770	-0-	516	1	11086	2	Y	292	402 0	37 1	53
						321	9							
03	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-	53 0		-0-
04	25050 X	-0-	-0-	-25050	-0-					Y	-0-			-0-
05	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-					Y	-0-			-0-
06	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	227	1	4354	2	Y	196	157 0	14 1	25
						216	9							
09	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	169	1	3388	2	Y	129	117 0	15 1	22
						142	9							
10	663 X	663	-0-	-0-	-0-	28	1	610	2	Y	23	36 0	5 1	4
						25	9							
11	84 X	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	6 0	1 1	1
*12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	9	7 0	1 1	2
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		40,033			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE R		WELL #:		13H	RRCID ->	266861	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7604	-	12987			
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	BALANCE			
01		22258 X	12652	-0-	-9606	-0-	569	1	11789	2	Y	267	280	0	40	1	80
							294	9									
02		20822 X	20391	-0-	-431	-0-	888	1	19089	2	Y	376	340	0	48	1	68
							414	9									
03		26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	1130	1	24654	2	Y	380	377	0	15	1	56
							418	9									
04		22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	941	1	20845	2	Y	348	326	0	13	1	65
							383	9									
05		21793 X	20548	-0-	-1245	-0-	831	1	19381	2	Y	305	319	0	10	1	41
							336	9									
06		25350 X	19845	-0-	-5505	-0-	831	1	18686	2	Y	298	270	0	23	1	46
							328	9									
07		20739 X	19731	-0-	-1008	-0-	827	1	18581	2	Y	294	261	0	22	1	57
							323	9									
*08		20739 X	17250	-0-	-3489	-0-	838	1	16210	2	Y	184	205	0	13	1	23
							202	9									
09		20070 X	19205	-0-	-865	-0-	905	1	18041	2	Y	235	192	0	27	1	39
							259	9									
10		20553 X	18312	-0-	-2241	-0-	787	1	17337	2	Y	171	142	0	37	1	31
							188	9									
11		19080 X	17692	-0-	-1388	-0-	726	1	16656	2	Y	282	183	0	38	1	92
							310	9									
12		19840 X	18071	-0-	-1769	-0-	794	1	16952	2	Y	295	295	0	32	1	60
							325	9									
TOTAL GAS PROD:		232,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,435									

GALVAN RANCH		WELL #:		C403H	RRCID ->	267049	COMPL. DATE	03/04/2012	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9524	-	16136			
01		0 W	55675	-0-	55675	651696	2540	1	52506	2	Y	572	475	0	85	1	171
							629	9									
02		0 W	52606	-0-	52606	704302	2311	1	49754	2	Y	492	512	0	62	1	89
							541	9									
03		0 W	54756	-0-	54756	759058	2379	1	51818	2	Y	508	502	0	20	1	75
							559	9									
04		0 W	51811	-0-	51811	810869	2209	1	49044	2	Y	507	468	0	19	1	95
							558	9									
05		0 W	52699	-0-	52699	863568	2148	1	50031	2	Y	473	488	0	16	1	64
							520	9									
06		0 W	50734	-0-	50734	914302	2135	1	48031	2	Y	516	460	0	40	1	80
							568	9									
07		0 W	31684	-0-	31684	945986	1333	1	29984	2	Y	334	324	0	25	1	65
							367	9									
*08		0 W	-0-	-0-	-0-	945986					Y	-0-	65	0			-0-
*09		0 W	17300	-0-	17300	963286	813	1	16246	2	Y	219	157	0	25	1	37
							241	9									
*10		1007046 X	43760	-0-	-963286	-0-	1877	1	41386	2	Y	452	311	0	96	1	82
							497	9									
11		46770 X	38481	-0-	-8289	-0-	1589	1	36431	2	Y	419	308	0	56	1	137
							461	9									
*12		34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	1526	1	32575	2	Y	420	426	0	46	1	85
							462	9									
TOTAL GAS PROD:		484,069				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,912									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE R		WELL #: 10H		RRCID -> 267050		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	22382 X	12532	-0-	-9850	-0-	559 1	11584 2	Y	354	367 0	52 1	106
						389 9						
02	20938 X	19614	-0-	-1324	-0-	847 1	18238 2	Y	481	439 0	61 1	87
						529 9						
03	23190 X	23190	-0-	-0-	-0-	991 1	21596 2	Y	548	533 0	21 1	81
						603 9						
04	21150 X	20210	-0-	-940	-0-	849 1	18827 2	Y	485	456 0	19 1	91
						534 9						
05	21142 X	19727	-0-	-1415	-0-	786 1	18377 2	Y	513	518 0	17 1	69
						564 9						
06	21660 X	19449	-0-	-2211	-0-	804 1	18130 2	Y	468	428 0	37 1	72
						515 9						
07	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	834 1	18828 2	Y	481	423 0	36 1	94
						529 9						
*08	19437 X	17917	-0-	-1520	-0-	861 1	16651 2	Y	368	390 0	26 1	46
						405 9						
09	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	887 1	17718 2	Y	370	312 0	42 1	62
						407 9						
10	19437 X	18513	-0-	-924	-0-	786 1	17283 2	Y	404	307 0	86 1	73
						444 9						
11	18810 X	18354	-0-	-456	-0-	748 1	17134 2	Y	429	304 0	58 1	140
						472 9						
12	19437 X	18634	-0-	-803	-0-	814 1	17345 2	Y	432	437 0	47 1	88
						475 9						
TOTAL GAS PROD:		227,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,333						

BRISCOE R		WELL #: 11H		RRCID -> 267051		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798			
01	10075 X	5763	-0-	-4312	-0-	261 1	5370 2	Y	120	144 0	18 1	36
						132 9						
02	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	487 1	10470 2	Y	302	245 0	38 1	55
						332 9						
03	11222 X	9843	-0-	-1379	-0-	423 1	9214 2	Y	187	207 0	7 1	28
						206 9						
04	10860 X	8778	-0-	-2082	-0-	367 1	8114 2	Y	270	237 0	10 1	51
						297 9						
05	12059 X	9198	-0-	-2861	-0-	371 1	8607 2	Y	200	217 0	7 1	27
						220 9						
06	11670 X	8923	-0-	-2747	-0-	370 1	8316 2	Y	215	192 0	17 1	33
						237 9						
07	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	371 1	8367 2	Y	221	194 0	17 1	43
						243 9						
*08	9858 X	8657	-0-	-1201	-0-	414 1	8022 2	Y	201	205 0	14 1	25
						221 9						
09	8910 X	7984	-0-	-926	-0-	370 1	7427 2	Y	170	147 0	20 1	28
						187 9						
10	9207 X	8935	-0-	-272	-0-	378 1	8363 2	Y	176	135 0	37 1	32
						194 9						
11	8700 X	8079	-0-	-621	-0-	333 1	7544 2	Y	184	131 0	25 1	60
						202 9						
12	8990 X	8038	-0-	-952	-0-	349 1	7468 2	Y	201	198 0	22 1	41
						221 9						
TOTAL GAS PROD:		104,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,447						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE R		WELL #:		8H	RRCID ->	267052	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8253 -	13245
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		8122 X	4152	-0-	-3970	-0-	186	1	Y	90	99	0	27
							99	9					
02		7598 X	1113	-0-	-6485	-0-	47	1	Y	26	45	0	5
							29	9					
03		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			Y	-0-	5	0	-0-
04		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-			Y	-0-			-0-
05		18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	761	1	Y	319	265	0	43
							351	9					
06		18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	778	1	Y	287	263	0	44
							316	9					
07		13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	563	1	Y	218	204	0	42
							240	9					
*08		9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	479	1	Y	177	185	0	22
							195	9					
09		18570 X	6565	-0-	-12005	-0-	307	1	Y	73	75	0	12
							80	9					
10		19189 X	8243	-0-	-10946	-0-	352	1	Y	117	83	0	21
							129	9					
11		17220 X	8725	-0-	-8495	-0-	358	1	Y	135	94	0	44
							149	9					
12		13485 X	8660	-0-	-4825	-0-	382	1	Y	157	152	0	32
							173	9					
TOTAL GAS PROD:			98,320				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,599			

BRISCOE R		WELL #:		6H	RRCID ->	267457	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	8405 -	12422
01		11532 X	3981	-0-	-7551	-0-	182	1	Y	77	96	0	23
							85	9					
02		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			Y	-0-	23	0	-0-
03		10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			Y	-0-			-0-
04		9780 X	-0-	-0-	-9780	-0-			Y	-0-			-0-
05		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-			-0-
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y	-0-			-0-
07		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		468 X	468	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	11	8	0	2
							12	9					
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	2	0	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			88			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R		WELL #:		7H	RRCID -> 267458	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 8100	- 12758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9796 X	2660	-0-	-7136	-0-	120	1	2483	2	Y	52	67	8 1	16
02	9164 X	18	-0-	-9146	-0-	57	9			Y	-0-	16	0	-0-
03	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-			-0-
05	7006 X	3127	-0-	-3879	-0-	129	1	2995	2	Y	3	3	0	-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-	3	9			Y	-0-			-0-
07	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	538	1	12169	2	Y	425	310	0	83
*08	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	468	9	10999	2	Y	180	227	0	23
09	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	569	1	9664	2	Y	150	131	0	25
10	12927 X	9227	-0-	-3700	-0-	198	9	8637	2	Y	181	134	0	33
11	12750 X	8155	-0-	-4595	-0-	483	1	7649	2	Y	155	116	0	51
12	13175 X	8208	-0-	-4967	-0-	165	9	7660	2	Y	172	169	0	35
						391	1							
						199	9							
						335	1							
						171	9							
						359	1							
						189	9							
TOTAL GAS PROD:		66,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,318								

GALVAN RANCH LP		WELL #:		2H	RRCID -> 267933	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 8415	- 12023				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14074 X	4037	-0-	-10037	-0-	173	1	3623	2	Y	219	218	32 1	66
02	13166 X	12011	-0-	-1155	-0-	241	9	10877	2	Y	572	462	0	104
03	14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	505	1	13638	2	Y	413	440	0	61
04	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	629	9	11905	2	Y	546	484	0	102
05	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	625	1	12826	2	Y	425	456	0	57
06	14250 X	12949	-0-	-1301	-0-	454	9	11977	2	Y	401	365	0	62
07	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	536	1	12243	2	Y	330	303	0	64
*08	14725 X	12327	-0-	-2398	-0-	601	9	11405	2	Y	303	308	0	38
09	13410 X	11664	-0-	-1746	-0-	550	1	10806	2	Y	290	246	0	49
10	13857 X	11353	-0-	-2504	-0-	468	9	10537	2	Y	308	235	0	56
11	12720 X	11154	-0-	-1566	-0-	531	1	10373	2	Y	300	217	0	98
12	13144 X	11125	-0-	-2019	-0-	441	9	10345	2	Y	269	283	0	55
						541	1							
						363	9							
						589	1							
						333	9							
						539	1							
						319	9							
						477	1							
						339	9							
						451	1							
						330	9							
						484	1							
						296	9							
TOTAL GAS PROD:		141,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,376								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN STATE		WELL #:		2H	RRCID -> 267934	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8461	- 12962						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	9951 X	2529	-0-	-7422	-0-	114	1	2375	2	Y	36	39	0	6	1	11
						40	9									
02	8439 X	6114	-0-	-2325	-0-	264	1	5665	2	Y	168	127	0	21	1	31
						185	9									
03	8556 X	8476	-0-	-80	-0-	366	1	8040	2	Y	64	83	0	3	1	9
						70	9									
04	7620 X	6906	-0-	-714	-0-	295	1	6536	2	Y	68	61	0	3	1	13
						75	9									
05	7533 X	7101	-0-	-432	-0-	291	1	6754	2	Y	51	55	0	2	1	7
						56	9									
06	8190 X	6372	-0-	-1818	-0-	267	1	6061	2	Y	40	38	0	3	1	6
						44	9									
07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	249	1	5611	2	Y	36	32	0	3	1	7
						40	9									
*08	7378 X	5081	-0-	-2297	-0-	248	1	4790	2	Y	39	38	0	3	1	5
						43	9									
09	6900 X	5268	-0-	-1632	-0-	250	1	4979	2	Y	35	30	0	4	1	6
						39	9									
10	7099 X	5188	-0-	-1911	-0-	224	1	4923	2	Y	37	28	0	8	1	7
						41	9									
11	5880 X	4998	-0-	-882	-0-	207	1	4751	2	Y	36	26	0	5	1	12
						40	9									
12	5890 X	4938	-0-	-952	-0-	218	1	4677	2	Y	39	39	0	4	1	8
						43	9									
TOTAL GAS PROD:		68,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		649										

GALVAN RANCH		WELL #:		B346H	RRCID -> 267935	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH	8779	PERF. 9607	- 14592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	67208 X	56245	-0-	-10963	-0-	2588	1	53470	2	Y	170	140	0	25	1	51
						187	9									
02	60610 X	53478	-0-	-7132	-0-	2368	1	50964	2	Y	133	143	0	17	1	24
						146	9									
03	62465 X	53968	-0-	-8497	-0-	2363	1	51472	2	Y	121	122	0	5	1	18
						133	9									
04	58050 X	50859	-0-	-7191	-0-	2186	1	48557	2	Y	105	99	0	4	1	20
						116	9									
05	58342 X	53076	-0-	-5266	-0-	2181	1	50792	2	Y	94	98	0	3	1	13
						103	9									
06	55320 X	49881	-0-	-5439	-0-	2118	1	47645	2	Y	107	95	0	8	1	17
						118	9									
07	49821 X	49821	-0-	-0-	-0-	2112	1	47591	2	Y	107	95	0	8	1	21
						118	9									
*08	53909 X	47645	-0-	-6264	-0-	2340	1	45202	2	Y	94	96	0	7	1	12
						103	9									
09	51360 X	45509	-0-	-5851	-0-	2163	1	43229	2	Y	106	88	0	12	1	18
						117	9									
10	53072 X	45544	-0-	-7528	-0-	1974	1	43447	2	Y	112	86	0	24	1	20
						123	9									
11	48210 X	43068	-0-	-5142	-0-	1794	1	41149	2	Y	114	82	0	15	1	37
						125	9									
12	49817 X	42526	-0-	-7291	-0-	1898	1	40493	2	Y	123	122	0	13	1	25
						135	9									
TOTAL GAS PROD:		591,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,386										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A361H		RRCID -> 267936		COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	22878 X	19787	-0-	-3091	-0-	908	1	18766	2	Y	103	81	0	15	1	31
						113	9									
02	20909 X	18598	-0-	-2311	-0-	819	1	17687	2	Y	84	89	0	11	1	15
						92	9									
03	22289 X	18821	-0-	-3468	-0-	823	1	17901	2	Y	88	87	0	3	1	13
						97	9									
04	20730 X	16565	-0-	-4165	-0-	709	1	15766	2	Y	82	77	0	3	1	15
						90	9									
05	20491 X	19205	-0-	-1286	-0-	786	1	18335	2	Y	76	78	0	3	1	10
						84	9									
06	19230 X	17557	-0-	-1673	-0-	745	1	16733	2	Y	72	65	0	6	1	11
						79	9									
07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	705	1	15922	2	Y	149	120	0	11	1	29
						164	9									
*08	18817 X	16833	-0-	-1984	-0-	823	1	15909	2	Y	92	103	0	6	1	12
						101	9									
09	18600 X	14224	-0-	-4376	-0-	673	1	13496	2	Y	50	48	0	6	1	8
						55	9									
10	19220 X	3175	-0-	-16045	-0-	135	1	3021	2	Y	17	18	0	4	1	3
						19	9									
11	16290 X	14901	-0-	-1389	-0-	619	1	14194	2	Y	80	46	0	11	1	26
						88	9									
12	16833 X	12030	-0-	-4803	-0-	537	1	11428	2	Y	59	67	0	6	1	12
						65	9									
TOTAL GAS PROD:		188,487				TOTAL CONDENSATE PROD:		952								

GALVAN RANCH		WELL #: A363H		RRCID -> 268122		COMPL. DATE 04/25/2012				TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399						
01	35495 X	27779	-0-	-7716	-0-	1275	1	26360	2	Y	131	109	0	20	1	39
						144	9									
02	31465 X	24693	-0-	-6772	-0-	1091	1	23488	2	Y	104	111	0	13	1	19
						114	9									
03	32271 X	26060	-0-	-6211	-0-	1139	1	24805	2	Y	105	104	0	4	1	16
						116	9									
04	29220 X	24104	-0-	-5116	-0-	1035	1	22955	2	Y	104	96	0	4	1	20
						114	9									
05	28861 X	24418	-0-	-4443	-0-	1002	1	23318	2	Y	89	94	0	3	1	12
						98	9									
06	26880 X	22965	-0-	-3915	-0-	971	1	21887	2	Y	97	87	0	7	1	15
						107	9									
07	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	973	1	21945	2	Y	99	87	0	8	1	19
						109	9									
*08	24707 X	22122	-0-	-2585	-0-	1085	1	20943	2	Y	85	87	0	6	1	11
						94	9									
09	23910 X	10634	-0-	-13276	-0-	506	1	10078	2	Y	45	43	0	5	1	8
						50	9									
10	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	22290 X	17313	-0-	-4977	-0-	710	1	16314	2	Y	263	142	0	35	1	86
						289	9									
*12	32952 X	32952	-0-	-0-	-0-	1468	1	31310	2	Y	158	195	0	17	1	32
						174	9									
TOTAL GAS PROD:		256,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,280								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 14H		RRCID -> 268168		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 7614		PERF. 7744 - 12351						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
01	2046 N	1559	-0-	-487	-0-	64	1	1272	2	Y	203	195	0	30	1	61
						223	9									
02	1914 N	368	-0-	-1546	-0-	10	1	212	2	Y	133	153	0	17	1	24
						146	9									
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	74	1	1603	2	Y	453	392	0	18	1	67
						498	9									
04	1500 N	942	-0-	-558	-0-	26	1	622	2	Y	267	274	0	10	1	50
						294	9									
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	Y	143	169	0	5	1	19
						157	9									
06	1980 N	1516	-0-	-464	-0-	46	1	1085	2	Y	350	287	0	28	1	54
						385	9									
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	33	1	761	2	Y	447	380	0	34	1	87
						492	9									
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	2	37	9	Y	34	115	0	2	1	4
09	1500 N	175	-0-	-1325	-0-	17	2	158	9	Y	144	108	0	16	1	24
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,174										

BRASK DUMONT		WELL #: 2H		RRCID -> 268195		COMPL. DATE 05/10/2012				TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699						
01	3503 X	2107	-0-	-1396	-0-	97	1	2010	2	Y	-0-					-0-
02	3277 X	2972	-0-	-305	-0-	132	1	2840	2	Y	-0-					-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	166	1	3646	2	Y	-0-					-0-
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	156	1	3450	2	Y	25	19	0	1	1	5
						28	9									
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	142	1	3303	2	Y	23	24	0	1	1	3
						25	9									
06	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	128	1	2889	2	Y	8	9	0	1	1	1
						9	9									
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	113	1	2585	2	Y	-0-	1	0			-0-
*08	3813 X	2679	-0-	-1134	-0-	129	1	2550	2	Y	-0-					-0-
09	3630 X	3197	-0-	-433	-0-	152	1	3045	2	Y	-0-					-0-
10	3472 X	3067	-0-	-405	-0-	133	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	112	1	2597	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
12	3317 X	2664	-0-	-653	-0-	119	1	2542	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
TOTAL GAS PROD:		36,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		62										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
NEEL		WELL #: 4H		RRCID -> 268196		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151								
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
01	7316 X	3956	-0-	-3360	-0-	184	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	6844 X	5062	-0-	-1782	-0-	226	1	4836	2	Y	-0-					-0-
03	6665 X	5312	-0-	-1353	-0-	233	1	5079	2	Y	-0-					-0-
04	6300 X	5675	-0-	-625	-0-	247	1	5427	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	6231 X	5854	-0-	-377	-0-	240	1	5614	2	Y	-0-					-0-
06	5250 X	5165	-0-	-85	-0-	219	1	4946	2	Y	-0-					-0-
07	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	191	1	4331	2	Y	-0-					-0-
*08	5859 X	4648	-0-	-1211	-0-	230	1	4418	2	Y	-0-					-0-
09	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	283	1	5606	2	Y	-0-					-0-
10	5859 X	5647	-0-	-212	-0-	245	1	5402	2	Y	-0-					-0-
11	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	216	1	4956	2	Y	-0-					-0-
12	6076 X	5317	-0-	-759	-0-	239	1	5078	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,219				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BRISCOE G		WELL #: 16H		RRCID -> 268283		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825								
01	3379 X	2193	-0-	-1186	-0-	82	1	1718	2	Y	357	270	0	53	1	107
						393	9									
02	3248 X	1546	-0-	-1702	-0-	54	1	1153	2	Y	308	320	0	39	1	56
						339	9									
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	133	1	2863	2	Y	895	784	0	35	1	132
						985	9									
04	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	157	1	3464	2	Y	671	651	0	26	1	126
						738	9									
05	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	499	541	0	17	1	67
						549	9									
06	3870 X	3272	-0-	-598	-0-	113	1	2591	2	Y	516	463	0	40	1	80
						568	9									
07	222 X	222	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	20	94	0	2	1	4
						22	9									
*08	3844 X	429	-0-	-3415	-0-	19	1	336	2	Y	67	58	0	5	1	8
						74	9									
09	3720 X	340	-0-	-3380	-0-	14	1	254	2	Y	65	55	0	7	1	11
						72	9									
10	3379 X	654	-0-	-2725	-0-	21	1	469	2	Y	149	101	0	32	1	27
						164	9									
11	3060 X	644	-0-	-2416	-0-	22	1	490	2	Y	120	92	0	16	1	39
						132	9									
12	434 X	364	-0-	-70	-0-	14	1	291	2	Y	54	76	0	6	1	11
						59	9									
TOTAL GAS PROD:		20,996				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,721								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G		WELL #: 15H		RRCID -> 268285		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707								
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						
01	3007 X	2175	-0-	-832	-0-	86	1	1782	2	Y	279	286	0	41	1	84	
						307	9										
02	2987 X	1843	-0-	-1144	-0-	63	1	1336	2	Y	404	364	0	51	1	73	
						444	9										
03	3596 X	3119	-0-	-477	-0-	107	1	2301	2	Y	646	599	0	25	1	95	
						711	9										
04	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	115	1	2496	2	Y	608	566	0	23	1	114	
						669	9										
05	3596 X	791	-0-	-2805	-0-	28	1	680	2	Y	75	176	0	3	1	10	
						83	9										
06	3030 X	228	-0-	-2802	-0-	6	1	180	2	Y	38	39	0	3	1	6	
						42	9										
07	391 X	391	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	27	26	0	2	1	5	
						30	9										
*08	3379 X	285	-0-	-3094	-0-	13	1	242	2	Y	27	27	0	2	1	3	
						30	9										
09	3270 X	434	-0-	-2836	-0-	16	1	323	2	Y	86	65	0	10	1	14	
						95	9										
10	806 X	654	-0-	-152	-0-	21	1	466	2	Y	152	106	0	33	1	27	
						167	9										
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	105	84	0	14	1	34	
						116	9										
12	434 X	215	-0-	-219	-0-	5	1	188	2	Y	20	48	0	2	1	4	
						22	9										
TOTAL GAS PROD:		14,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,467											

GALVAN RANCH LP		WELL #: 3H		RRCID -> 268286		COMPL. DATE 06/30/2012			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325								
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						
01	17763 X	12554	-0-	-5209	-0-	576	1	11945	2	Y	30	27	0	4	1	9	
						33	9										
02	18415 X	12147	-0-	-6268	-0-	533	1	11449	2	Y	150	113	0	19	1	27	
						165	9										
03	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	880	1	19152	2	Y	49	67	0	2	1	7	
						54	9										
04	19050 X	17194	-0-	-1856	-0-	740	1	16399	2	Y	50	46	0	2	1	9	
						55	9										
05	19561 X	16632	-0-	-2929	-0-	682	1	15878	2	Y	65	63	0	2	1	9	
						72	9										
06	19440 X	16960	-0-	-2480	-0-	717	1	16168	2	Y	68	61	0	5	1	11	
						75	9										
07	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	745	1	16750	2	Y	50	47	0	4	1	10	
						55	9										
*08	16864 X	15411	-0-	-1453	-0-	755	1	14613	2	Y	39	41	0	3	1	5	
						43	9										
09	16320 X	14837	-0-	-1483	-0-	704	1	14085	2	Y	44	37	0	5	1	7	
						48	9										
10	16864 X	16345	-0-	-519	-0-	709	1	15599	2	Y	34	28	0	7	1	6	
						37	9										
11	16320 X	15842	-0-	-478	-0-	659	1	15149	2	Y	31	23	0	4	1	10	
						34	9										
12	16864 X	15984	-0-	-880	-0-	713	1	15238	2	Y	30	31	0	3	1	6	
						33	9										
TOTAL GAS PROD:		191,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		640											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997		WELL #: C307H		RRCID -> 268446		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 8771		PERF. 9443 - 14072				
M O	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		
01	15283 X	14074	-0-	-1209	-0-	646	1	13317	2	Y	101	81	0	15	1	30
						111	9									
02	14094 X	13626	-0-	-468	-0-	598	1	12948	2	Y	73	81	0	9	1	13
						80	9									
03	15066 X	14262	-0-	-804	-0-	622	1	13557	2	Y	75	74	0	3	1	11
						83	9									
04	14310 X	13489	-0-	-821	-0-	576	1	12825	2	Y	80	73	0	3	1	15
						88	9									
05	14570 X	13874	-0-	-696	-0-	566	1	13203	2	Y	95	94	0	3	1	13
						105	9									
06	14100 X	13387	-0-	-713	-0-	565	1	12752	2	Y	64	62	0	5	1	10
						70	9									
07	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	266	1	5990	2	Y	48	45	0	4	1	9
						53	9									
*08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	13500 X	5604	-0-	-7896	-0-	269	1	5326	2	Y	8	6	0	1	1	1
						9	9									
10	13888 X	10598	-0-	-3290	-0-	459	1	10139	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	12330 X	9887	-0-	-2443	-0-	414	1	9473	2	Y	-0-					-0-
*12	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	419	1	8905	2	Y	28	19	0	3	1	6
						31	9									
TOTAL GAS PROD:		124,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		572										

WATSON STATE		WELL #:		4H		RRCID -> 268491		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8635 - 13231				
01	24583 X	12502	-0-	-12081	-0-	575	1	11926	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	22591 X	21389	-0-	-1202	-0-	951	1	20431	2	Y	6	4	0	1	1	1
						7	9									
03	23901 X	23272	-0-	-629	-0-	1019	1	22251	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
04	22470 X	21297	-0-	-1173	-0-	919	1	20372	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
05	22878 X	22557	-0-	-321	-0-	928	1	21627	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	22530 X	21589	-0-	-941	-0-	919	1	20663	2	Y	6	4	0	1	1	1
						7	9									
07	21603 X	21603	-0-	-0-	-0-	919	1	20681	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
*08	23281 X	14927	-0-	-8354	-0-	733	1	14194	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	21840 X	21798	-0-	-42	-0-	1039	1	20759	2	Y	-0-					-0-
10	22568 X	20873	-0-	-1695	-0-	907	1	19966	2	Y	-0-					-0-
11	20910 X	20138	-0-	-772	-0-	840	1	19298	2	Y	-0-					-0-
12	22537 X	20414	-0-	-2123	-0-	914	1	19500	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		242,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		25										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #: B101H		RRCID -> 268492	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9720	- 15314				
M O	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
01	38285 X	34380	-0-	-3905	-0-	1574	1	32521	2	Y	259	213	0	38 1 78
						285	9							
02	34829 X	31602	-0-	-3227	-0-	1392	1	29950	2	Y	236	241	0	30 1 43
						260	9							
03	36983 X	33707	-0-	-3276	-0-	1467	1	31975	2	Y	241	239	0	9 1 36
						265	9							
04	34860 X	33833	-0-	-1027	-0-	1449	1	32131	2	Y	230	214	0	9 1 43
						253	9							
05	35340 X	34449	-0-	-891	-0-	1409	1	32817	2	Y	203	212	0	7 1 27
						223	9							
06	33270 X	32786	-0-	-484	-0-	1387	1	31204	2	Y	177	163	0	14 1 27
						195	9							
07	33843 X	33843	-0-	-0-	-0-	1429	1	32250	2	Y	149	136	0	11 1 29
						164	9							
*08	34937 X	32168	-0-	-2769	-0-	1572	1	30420	2	Y	160	158	0	11 1 20
						176	9							
09	33810 X	30450	-0-	-3360	-0-	1445	1	28858	2	Y	134	117	0	15 1 22
						147	9							
10	34441 X	30643	-0-	-3798	-0-	1325	1	29209	2	Y	99	82	0	21 1 18
						109	9							
11	32760 X	29157	-0-	-3603	-0-	1209	1	27799	2	Y	135	91	0	18 1 44
						149	9							
12	33852 X	29603	-0-	-4249	-0-	1315	1	28093	2	Y	177	166	0	19 1 36
						195	9							
TOTAL GAS PROD:		386,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,200								

GALVAN RANCH		WELL #: B102H		RRCID -> 268493	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9459	- 15185		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7843 - 13273							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	20026 X	14241	-0-	-5785	-0-	611	1	12639	2	Y	901	600	0	133	1	270	
						991	9										
02	19506 X	19506	-0-	-0-	-0-	835	1	17967	2	Y	640	713	0	81	1	116	
						704	9										
03	19964 X	18571	-0-	-1393	-0-	762	1	16519	2	Y	1173	1071	0	45	1	173	
						1290	9										
04	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	749	1	16630	2	Y	1524	1352	0	59	1	286	
						1676	9										
05	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	786	1	18336	2	Y	1408	1457	0	48	1	189	
						1549	9										
06	19380 X	18495	-0-	-885	-0-	717	1	16174	2	Y	1458	1308	0	114	1	225	
						1604	9										
07	17702 X	17702	-0-	-0-	-0-	687	1	15512	2	Y	1366	1222	0	103	1	266	
						1503	9										
*08	19096 X	12850	-0-	-6246	-0-	589	1	11393	2	Y	789	901	0	55	1	99	
						868	9										
09	18480 X	15270	-0-	-3210	-0-	671	1	13364	2	Y	1123	906	0	128	1	188	
						1235	9										
10	19096 X	14737	-0-	-4359	-0-	585	1	12899	2	Y	1139	878	0	243	1	206	
						1253	9										
11	17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	655	1	15049	2	Y	1480	1004	0	199	1	483	
						1628	9										
*12	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	738	1	15769	2	Y	1314	1387	0	143	1	267	
						1445	9										
TOTAL GAS PROD:		206,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,315									

BRISCOE G GU7 STATE		WELL #: 21H		RRCID -> 268596		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7828 - 13386							
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-				-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
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-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE G GU8 STATE		WELL #: 22H		RRCID -> 268599		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 7914 - 13244							
01	3100 N	20	-0-	-3080	5310	20	2	Y	-0-	200	0		-0-				
02	2900 N	27	-0-	-2873	2437	27	2	Y	-0-				-0-				
03	2476 X	39	-0-	-2437	-0-	33	2	Y	5	4	0		1				
04	720 X	75	-0-	-645	-0-	75	2	Y	-0-	1	0		-0-				
05	744 X	57	-0-	-687	-0-	57	2	Y	-0-				-0-				
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-				-0-				
07	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	228	1	Y	-0-	5078	2		-0-				
*08	93 X	25	-0-	-68	-0-	25	2	Y	-0-				-0-				
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	126	2		-0-				
10	558 X	84	-0-	-474	-0-	84	2	Y	-0-				-0-				
11	540 X	90	-0-	-450	-0-	90	2	Y	-0-				-0-				
12	558 X	23	-0-	-535	-0-	23	2	Y	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		5,926				TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A568H		RRCID -> 268633		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	32178 X	27100	-0-	-5078	-0-	1227 1	25374 2	Y	454	374 0	67 1	136
						499 9						
02	28333 X	24789	-0-	-3544	-0-	1081 1	23246 2	Y	420	427 0	53 1	76
						462 9						
03	29822 X	25994	-0-	-3828	-0-	1120 1	24392 2	Y	438	432 0	17 1	65
						482 9						
04	27570 X	24874	-0-	-2696	-0-	1050 1	23344 2	Y	436	402 0	17 1	82
						480 9						
05	27652 X	25364	-0-	-2288	-0-	1027 1	23904 2	Y	394	410 0	13 1	53
						433 9						
06	26220 X	24814	-0-	-1406	-0-	1037 1	23351 2	Y	387	349 0	31 1	60
						426 9						
07	24901 X	24901	-0-	-0-	-0-	1041 1	23443 2	Y	379	336 0	29 1	74
						417 9						
*08	25606 X	24033	-0-	-1573	-0-	1161 1	22496 2	Y	342	349 0	24 1	43
						376 9						
09	24780 X	22865	-0-	-1915	-0-	1071 1	21441 2	Y	321	273 0	37 1	54
						353 9						
10	25544 X	22532	-0-	-3012	-0-	963 1	21193 2	Y	342	261 0	73 1	62
						376 9						
11	24090 X	21304	-0-	-2786	-0-	875 1	20063 2	Y	333	241 0	45 1	109
						366 9						
12	24893 X	21590	-0-	-3303	-0-	947 1	20254 2	Y	354	352 0	39 1	72
						389 9						
TOTAL GAS PROD:		290,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,600						

GALVAN RANCH		WELL #: A567H		RRCID -> 268634		COMPL. DATE 07/23/2012		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388				
01	30194 X	25046	-0-	-5148	-0-	1138 1	23503 2	Y	368	303 0	54 1	110
						405 9						
02	26593 X	22773	-0-	-3820	-0-	996 1	21435 2	Y	311	326 0	39 1	56
						342 9						
03	27993 X	23975	-0-	-4018	-0-	1036 1	22573 2	Y	333	327 0	13 1	49
						366 9						
04	25830 X	22517	-0-	-3313	-0-	956 1	21219 2	Y	311	290 0	12 1	58
						342 9						
05	25761 X	23360	-0-	-2401	-0-	951 1	22098 2	Y	283	293 0	10 1	38
						311 9						
06	24240 X	22249	-0-	-1991	-0-	935 1	21035 2	Y	254	233 0	20 1	39
						279 9						
07	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	939 1	21135 2	Y	242	216 0	18 1	47
						266 9						
*08	21547 X	21547	-0-	-0-	-0-	1047 1	20261 2	Y	217	222 0	15 1	27
						239 9						
09	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	969 1	19363 2	Y	201	171 0	23 1	34
						221 9						
10	20161 X	20161	-0-	-0-	-0-	865 1	19052 2	Y	222	168 0	48 1	40
						244 9						
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	786 1	18067 2	Y	255	178 0	34 1	83
						281 9						
*12	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	847 1	18061 2	Y	285	279 0	31 1	58
						314 9						
TOTAL GAS PROD:		262,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,282						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A569H		RRCID -> 268637		COMPL. DATE 07/23/2012			TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	33821 X	27750	-0-	-6071	-0-	1255	1	25936	2	Y	508	417 0	75 1	152
						559	9							
02	29754 X	25433	-0-	-4321	-0-	1102	1	23816	2	Y	468	476 0	59 1	85
						515	9							
03	31093 X	26798	-0-	-4295	-0-	1155	1	25214	2	Y	390	402 0	15 1	58
						429	9							
04	28410 X	25005	-0-	-3405	-0-	1059	1	23507	2	Y	399	367 0	15 1	75
						439	9							
05	28675 X	25640	-0-	-3035	-0-	1040	1	24209	2	Y	355	370 0	12 1	48
						391	9							
06	26850 X	24677	-0-	-2173	-0-	1032	1	23250	2	Y	359	324 0	28 1	55
						395	9							
07	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	1036	1	23388	2	Y	364	321 0	27 1	71
						400	9							
*08	25885 X	24185	-0-	-1700	-0-	1173	1	22645	2	Y	334	340 0	23 1	42
						367	9							
09	25020 X	22788	-0-	-2232	-0-	1067	1	21366	2	Y	323	274 0	37 1	54
						355	9							
10	25637 X	22332	-0-	-3305	-0-	955	1	21000	2	Y	343	262 0	73 1	62
						377	9							
11	24030 X	20967	-0-	-3063	-0-	859	1	19731	2	Y	343	247 0	46 1	112
						377	9							
12	24831 X	21158	-0-	-3673	-0-	927	1	19825	2	Y	369	366 0	40 1	75
						406	9							
TOTAL GAS PROD:		291,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,555								

GALVAN RANCH		WELL #: B103H		RRCID -> 268841		COMPL. DATE 06/02/2012			TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	35402 X	31517	-0-	-3885	-0-	1445	1	29900	2	Y	156	128 0	23 1	47
						172	9							
02	32277 X	28817	-0-	-3460	-0-	1274	1	27387	2	Y	142	145 0	18 1	26
						156	9							
03	33945 X	29939	-0-	-4006	-0-	1308	1	28464	2	Y	152	150 0	6 1	22
						167	9							
04	32040 X	28092	-0-	-3948	-0-	1202	1	26729	2	Y	146	135 0	6 1	27
						161	9							
05	32271 X	29364	-0-	-2907	-0-	1204	1	28015	2	Y	132	137 0	4 1	18
						145	9							
06	30510 X	28289	-0-	-2221	-0-	1198	1	26956	2	Y	123	112 0	10 1	19
						135	9							
07	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	1227	1	27678	2	Y	117	104 0	9 1	23
						129	9							
*08	29946 X	27673	-0-	-2273	-0-	1355	1	26202	2	Y	105	108 0	7 1	13
						116	9							
09	28410 X	26185	-0-	-2225	-0-	1243	1	24828	2	Y	104	88 0	12 1	17
						114	9							
10	29357 X	26561	-0-	-2796	-0-	1150	1	25286	2	Y	114	86 0	24 1	21
						125	9							
11	28110 X	25248	-0-	-2862	-0-	1049	1	24078	2	Y	110	80 0	15 1	36
						121	9							
12	29047 X	25465	-0-	-3582	-0-	1135	1	24196	2	Y	122	120 0	13 1	25
						134	9							
TOTAL GAS PROD:		336,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,523								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE B GU4 STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 269045		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730						
M	O	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A359H		RRCID -> 269225		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A336H		RRCID -> 269250		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604						
01	12462 X	11430	-0-	-1032	-0-	521 1	10784 2	Y	114	93 0	17 1	34		
						125 9								
02	11571 X	1979	-0-	-9592	-0-	87 1	1869 2	Y	21	48 0	3 1	4		
						23 9								
03	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	619 1	13475 2	Y	151	127 0	6 1	22		
						166 9								
04	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	517 1	11480 2	Y	122	116 0	5 1	23		
						134 9								
05	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	479 1	11108 2	Y	86	94 0	3 1	12		
						95 9								
06	12900 X	11607	-0-	-1293	-0-	491 1	11022 2	Y	85	77 0	7 1	13		
						94 9								
07	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	438 1	9885 2	Y	122	102 0	9 1	24		
						134 9								
*08	14260 X	10538	-0-	-3722	-0-	513 1	9920 2	Y	95	100 0	7 1	12		
						105 9								
09	12120 X	9763	-0-	-2357	-0-	464 1	9220 2	Y	72	64 0	8 1	12		
						79 9								
10	11935 X	9221	-0-	-2714	-0-	396 1	8734 2	Y	83	62 0	18 1	15		
						91 9								
11	10710 X	9696	-0-	-1014	-0-	402 1	9204 2	Y	82	59 0	11 1	27		
						90 9								
12	10540 X	9828	-0-	-712	-0-	434 1	9291 2	Y	94	92 0	10 1	19		
						103 9								
TOTAL GAS PROD:		122,592				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,127						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331														
M O	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
01	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	674	1	13936	2	Y	235	177	0	35 1 70
						259	9							
02	15341 X	7508	-0-	-7833	-0-	328	1	7091	2	Y	81	126	0	10 1 15
						89	9							
03	16399 X	13297	-0-	-3102	-0-	576	1	12568	2	Y	139	128	0	5 1 21
						153	9							
04	15870 X	13557	-0-	-2313	-0-	579	1	12860	2	Y	107	104	0	4 1 20
						118	9							
05	15345 X	12942	-0-	-2403	-0-	528	1	12318	2	Y	87	92	0	3 1 12
						96	9							
06	14400 X	11615	-0-	-2785	-0-	491	1	11040	2	Y	76	70	0	6 1 12
						84	9							
07	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	10715	2	Y	79	70	0	6 1 15
						87	9							
*08	13609 X	10148	-0-	-3461	-0-	498	1	9597	2	Y	48	54	0	3 1 6
						53	9							
09	13170 X	9981	-0-	-3189	-0-	473	1	9442	2	Y	60	49	0	7 1 10
						66	9							
10	12927 X	10141	-0-	-2786	-0-	438	1	9619	2	Y	76	56	0	16 1 14
						84	9							
11	10920 X	8945	-0-	-1975	-0-	370	1	8490	2	Y	77	56	0	10 1 25
						85	9							
12	11284 X	9579	-0-	-1705	-0-	425	1	9060	2	Y	85	84	0	9 1 17
						94	9							
TOTAL GAS PROD:		133,861			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,150							

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
M O	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
01	22010 X	13487	-0-	-8523	-0-	610	1	12620	2	Y	234	237	0	35 1 70
						257	9							
02	20590 X	7901	-0-	-12689	-0-	347	1	7469	2	Y	77	123	0	10 1 14
						85	9							
03	22010 X	18402	-0-	-3608	-0-	799	1	17415	2	Y	171	153	0	7 1 25
						188	9							
04	16860 X	13933	-0-	-2927	-0-	597	1	13191	2	Y	132	127	0	5 1 25
						145	9							
05	16306 X	15175	-0-	-1131	-0-	622	1	14433	2	Y	109	115	0	4 1 15
						120	9							
06	17820 X	14540	-0-	-3280	-0-	616	1	13824	2	Y	91	85	0	7 1 14
						100	9							
07	14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	614	1	13843	2	Y	86	76	0	7 1 17
						95	9							
*08	16988 X	13689	-0-	-3299	-0-	668	1	12934	2	Y	79	80	0	6 1 10
						87	9							
09	14700 X	12820	-0-	-1880	-0-	606	1	12108	2	Y	96	79	0	11 1 16
						106	9							
10	15190 X	12916	-0-	-2274	-0-	557	1	12268	2	Y	83	66	0	18 1 15
						91	9							
11	14070 X	12368	-0-	-1702	-0-	516	1	11757	2	Y	86	61	0	12 1 28
						95	9							
12	14539 X	12442	-0-	-2097	-0-	549	1	11713	2	Y	164	141	0	18 1 33
						180	9							
TOTAL GAS PROD:		162,225			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,408							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 07/17/2012			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922							
M O	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		
01	24397 X	21338	-0-	-3059	-0-	968	1	20005	2	Y	332	275	0	49	1	100
						365	9									
02	21228 X	20391	-0-	-837	-0-	890	1	19142	2	Y	326	326	0	41	1	59
						359	9									
03	22692 X	20916	-0-	-1776	-0-	904	1	19696	2	Y	287	293	0	11	1	42
						316	9									
04	21390 X	18830	-0-	-2560	-0-	796	1	17696	2	Y	307	280	0	12	1	57
						338	9									
05	21793 X	19624	-0-	-2169	-0-	796	1	18513	2	Y	286	295	0	10	1	38
						315	9									
06	21090 X	18180	-0-	-2910	-0-	758	1	17121	2	Y	274	248	0	22	1	42
						301	9									
07	17844 X	17844	-0-	-0-	-0-	745	1	16806	2	Y	266	236	0	20	1	52
						293	9									
*08	19995 X	17379	-0-	-2616	-0-	841	1	16296	2	Y	220	229	0	15	1	28
						242	9									
09	18990 X	17451	-0-	-1539	-0-	818	1	16382	2	Y	228	192	0	26	1	38
						251	9									
10	19623 X	17158	-0-	-2465	-0-	733	1	16159	2	Y	242	184	0	52	1	44
						266	9									
11	17280 X	14878	-0-	-2402	-0-	613	1	14053	2	Y	193	148	0	26	1	63
						212	9									
12	18042 X	14705	-0-	-3337	-0-	647	1	13821	2	Y	215	211	0	23	1	44
						237	9									
TOTAL GAS PROD:		218,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,176										

BRISCOE B GUL		WELL #: 15H		RRCID -> 269555		COMPL. DATE 06/22/2012			TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957							
M O	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		
01	5115 X	4003	-0-	-1112	-0-	180	1	3673	2	Y	136	115	0	20	1	41
						150	9									
02	4408 X	3688	-0-	-720	-0-	160	1	3389	2	Y	126	128	0	16	1	23
						139	9									
03	4464 X	4173	-0-	-291	-0-	176	1	3836	2	Y	146	141	0	6	1	22
						161	9									
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	193	1	4260	2	Y	181	162	0	7	1	34
						199	9									
05	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	204	1	4734	2	Y	154	162	0	5	1	21
						169	9									
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	193	1	4351	2	Y	137	126	0	11	1	21
						151	9									
07	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	186	1	4163	2	Y	139	123	0	10	1	27
						153	9									
*08	4805 X	4150	-0-	-655	-0-	197	1	3810	2	Y	130	132	0	9	1	16
						143	9									
09	4950 X	4199	-0-	-751	-0-	192	1	3868	2	Y	126	107	0	14	1	21
						139	9									
10	5115 X	2667	-0-	-2448	-0-	110	1	2477	2	Y	73	65	0	16	1	13
						80	9									
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	182	1	4141	2	Y	154	96	0	21	1	50
						169	9									
12	4495 X	4132	-0-	-363	-0-	176	1	3793	2	Y	148	152	0	16	1	30
						163	9									
TOTAL GAS PROD:		50,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,650										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE B GU1		WELL #:		14H	RRCID ->	269556	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	7392 -	12855
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	
01	6541 X	2136	-0-	-4405	-0-	96 1	1997 2	Y	39	42 0	6 1	12	
02	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	43 9	6450 2	Y	126	99 0	16 1	23	
03	6541 X	5587	-0-	-954	-0-	300 1	5227 2	Y	109	112 0	4 1	16	
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	139 9	5486 2	Y	111	102 0	4 1	21	
05	7378 X	6857	-0-	-521	-0-	240 1	6409 2	Y	157	152 0	5 1	21	
06	7140 X	6896	-0-	-244	-0-	120 9	6410 2	Y	183	162 0	14 1	28	
07	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	248 1	6258 2	Y	186	164 0	14 1	36	
*08	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	122 9	5905 2	Y	177	179 0	12 1	22	
09	6870 X	6368	-0-	-502	-0-	275 1	5889 2	Y	168	143 0	19 1	28	
10	7099 X	5017	-0-	-2082	-0-	173 9	4640 2	Y	153	120 0	33 1	28	
11	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	205 9	6597 2	Y	202	137 0	27 1	66	
12	6727 X	6557	-0-	-170	-0-	209 1	6067 2	Y	187	195 0	20 1	38	
						185 9							
						294 1							
						209 1							
						168 9							
						288 1							
						222 9							
						284 1							
						206 9							
TOTAL GAS PROD:		72,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,798							

BRASK DUMONT		WELL #:		3H	RRCID ->	269594	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8474 -	12835
01	2945 X	1364	-0-	-1581	-0-	64 1	1300 2	Y	-0-			-0-	
02	2755 X	2239	-0-	-516	-0-	103 1	2136 2	Y	-0-			-0-	
03	2666 X	2334	-0-	-332	-0-	105 1	2229 2	Y	-0-			-0-	
04	2490 X	2148	-0-	-342	-0-	93 1	2048 2	Y	6	5 0		1	
05	2418 X	2144	-0-	-274	-0-	7 9	2055 2	Y	1	2 0		-0-	
06	2310 X	2039	-0-	-271	-0-	88 1	1953 2	Y	-0-			-0-	
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1 9	1860 2	Y	-0-			-0-	
*08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	86 1	1756 2	Y	2	2 0		-0-	
09	2040 N	1860	-0-	-180	-0-	82 1	1771 2	Y	-0-			-0-	
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	89 1	1843 2	Y	-0-			-0-	
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	2 9	1740 2	Y	9	5 0	1 1	3	
12	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	89 1	1760 2	Y	-0-	3 0		-0-	
						85 1							
						77 1							
						10 9							
						83 1							
TOTAL GAS PROD:		23,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
BRISCOE GUI STATE AR		WELL #: 3H		RRCID -> 269603		COMPL. DATE 06/27/2012				TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	10354 X	5676	-0-	-4678	-0-	253 1	5195 2	Y	207	180 0	31 1	62	
						228 9							
02	8990 X	7023	-0-	-1967	-0-	301 1	6502 2	Y	200	201 0	25 1	36	
						220 9							
03	9331 X	9299	-0-	-32	-0-	402 1	8725 2	Y	156	163 0	6 1	23	
						172 9							
04	9030 X	8186	-0-	-844	-0-	345 1	7673 2	Y	153	141 0	6 1	29	
						168 9							
05	9331 X	4285	-0-	-5046	-0-	176 1	4064 2	Y	41	63 0	1 1	6	
						45 9							
06	9000 X	8785	-0-	-215	-0-	370 1	8306 2	Y	99	82 0	8 1	15	
						109 9							
07	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	324 1	7331 2	Y	172	141 0	13 1	33	
						189 9							
*08	9300 X	7280	-0-	-2020	-0-	348 1	6725 2	Y	188	184 0	13 1	24	
						207 9							
09	8760 X	5735	-0-	-3025	-0-	269 1	5374 2	Y	84	84 0	10 1	14	
						92 9							
10	9052 X	6758	-0-	-2294	-0-	287 1	6342 2	Y	117	85 0	25 1	21	
						129 9							
11	8100 X	6654	-0-	-1446	-0-	264 1	6049 2	Y	310	188 0	42 1	101	
						341 9							
12	7843 X	5908	-0-	-1935	-0-	256 1	5518 2	Y	122	185 0	13 1	25	
						134 9							
TOTAL GAS PROD:		83,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,849							

GALVAN RANCH		WELL #: A541H		RRCID -> 269604		COMPL. DATE 07/18/2012				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230			
01	19933 X	16274	-0-	-3659	-0-	739 1	15252 2	Y	257	213 0	38 1	77	
						283 9							
02	17748 X	15048	-0-	-2700	-0-	656 1	14137 2	Y	232	238 0	29 1	42	
						255 9							
03	18290 X	16591	-0-	-1699	-0-	716 1	15590 2	Y	259	253 0	10 1	38	
						285 9							
04	16950 X	15891	-0-	-1059	-0-	674 1	14940 2	Y	252	233 0	10 1	47	
						277 9							
05	17050 X	16106	-0-	-944	-0-	652 1	15209 2	Y	223	232 0	8 1	30	
						245 9							
06	16050 X	15008	-0-	-1042	-0-	628 1	14138 2	Y	220	199 0	17 1	34	
						242 9							
07	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	619 1	13966 2	Y	216	192 0	16 1	42	
						238 9							
*08	16151 X	14470	-0-	-1681	-0-	699 1	13558 2	Y	194	198 0	14 1	24	
						213 9							
09	15630 X	13863	-0-	-1767	-0-	652 1	13013 2	Y	180	153 0	21 1	30	
						198 9							
10	16120 X	13907	-0-	-2213	-0-	596 1	13112 2	Y	181	139 0	39 1	33	
						199 9							
11	14340 X	10723	-0-	-3617	-0-	441 1	10094 2	Y	171	125 0	23 1	56	
						188 9							
12	14818 X	12891	-0-	-1927	-0-	565 1	12142 2	Y	167	171 0	18 1	34	
						184 9							
TOTAL GAS PROD:		175,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,552							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE G		WELL #:		25H	RRCID ->	269605	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7955 - 12515			
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		
01	3999 X	1390	-0-	-2609	-0-	61 1	1219 2	Y	100	132 0	15 1	30			
02	3741 X	2047	-0-	-1694	-0-	110 9	1761 2	Y	186	159 0	23 1	34			
03	3999 X	3670	-0-	-329	-0-	81 1	3179 2	Y	313	289 0	12 1	46			
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	205 9	3223 2	Y	340	309 0	13 1	64			
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	147 1	3389 2	Y	523	499 0	18 1	70			
06	3570 X	2537	-0-	-1033	-0-	344 9	2123 2	Y	290	292 0	23 1	45			
07	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	143 1	1544 2	Y	118	131 0	9 1	23			
*08	3813 X	1389	-0-	-2424	-0-	374 9	1161 2	Y	154	147 0	11 1	19			
09	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	144 1	1998 2	Y	135	116 0	15 1	23			
10	3813 X	382	-0-	-3431	-0-	575 9	342 2	Y	23	37 0	5 1	4			
11	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	67 1	2111 2	Y	240	134 0	32 1	78			
12	2325 X	1948	-0-	-377	-0-	130 9	1618 2	Y	228	235 0	25 1	46			
						251 9									
TOTAL GAS PROD:		27,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,650							

BRISCOE G		WELL #:		39H	RRCID ->	269606	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	7633	PERF.	7963 - 12146			
01	1953 X	699	-0-	-1254	-0-	29 1	609 2	Y	55	48 0	8 1	17			
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	61 9		Y	-0-	17 0		-0-			
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-			
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-			
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-			
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	11 0	1 1	3			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 0		-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		699				TOTAL CONDENSATE PROD:		70							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 40H		RRCID -> 269618		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7865 - 12737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1760	2	Y	131	158	0	20	1	39
						144	9									
02	2668 N	2057	-0-	-611	-0-	76	1	1673	2	Y	280	233	0	35	1	51
						308	9									
03	3100 N	3965	-0-	865	865	154	1	3319	2	Y	447	415	0	17	1	66
						492	9									
04	3000 N	2658	-0-	-342	523	107	1	2339	2	Y	193	216	0	7	1	36
						212	9									
05	3100 N	3161	-0-	61	584	120	1	2755	2	Y	260	252	0	9	1	35
						286	9									
06	4169 X	3585	-0-	-584	-0-	142	1	3191	2	Y	229	211	0	18	1	35
						252	9									
07	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	148	1	3355	2	Y	218	195	0	16	1	42
						240	9									
*08	3534 X	2779	-0-	-755	-0-	127	1	2499	2	Y	139	154	0	10	1	17
						153	9									
09	3570 X	2910	-0-	-660	-0-	132	1	2595	2	Y	166	136	0	19	1	28
						183	9									
10	3689 X	2191	-0-	-1498	-0-	89	1	1937	2	Y	150	119	0	32	1	27
						165	9									
11	3570 X	3053	-0-	-517	-0-	122	1	2744	2	Y	170	119	0	23	1	55
						187	9									
12	3689 X	2505	-0-	-1184	-0-	105	1	2217	2	Y	166	169	0	18	1	34
						183	9									
TOTAL GAS PROD:		34,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,549										

GALVAN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 269619		COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 8199				PERF. 8791 - 13218		
01	4960 X	2137	-0-	-2823	-0-	96	1	1989	2	Y	47	29	0	7	1	14
						52	9									
02	3277 X	1640	-0-	-1637	-0-	71	1	1525	2	Y	40	42	0	5	1	7
						44	9									
03	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	132	1	2830	2	Y	221	187	0	8	1	33
						243	9									
04	3150 X	1682	-0-	-1468	-0-	69	1	1557	2	Y	51	72	0	2	1	10
						56	9									
05	2139 X	2024	-0-	-115	-0-	77	1	1796	2	Y	137	124	0	5	1	18
						151	9									
06	3090 X	2221	-0-	-869	-0-	95	1	2116	2	Y	9	25	0	1	1	1
						10	9									
07	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1623	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
*08	3193 X	2387	-0-	-806	-0-	115	1	2222	2	Y	45	37	0	3	1	6
						50	9									
09	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	169	1	3365	2	Y	71	57	0	8	1	12
						78	9									
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	134	1	2991	2	Y	44	39	0	9	1	8
						48	9									
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	149	1	3439	2	Y	65	43	0	9	1	21
						72	9									
12	3720 X	3671	-0-	-49	-0-	163	1	3438	2	Y	64	65	0	7	1	13
						70	9									
TOTAL GAS PROD:		31,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		799										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A131H		RRCID -> 269620		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129						
M	O	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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 269792		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620						
M	O	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
01		3348 X	1299	-0-	-2049	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-		-0-
02		3132 X	2657	-0-	-475	-0-	117	1	2540	2	Y	-0-		-0-
03		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	120	1	2653	2	Y	-0-		-0-
04		2910 X	2364	-0-	-546	-0-	99	1	2265	2	Y	-0-		-0-
05		2852 X	2558	-0-	-294	-0-	104	1	2454	2	Y	-0-		-0-
06		2760 X	2444	-0-	-316	-0-	104	1	2340	2	Y	-0-		-0-
07		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	-0-		-0-
*08		2759 X	2175	-0-	-584	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-		-0-
09		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	130	1	2566	2	Y	-0-		-0-
10		2573 X	2461	-0-	-112	-0-	109	1	2352	2	Y	-0-		-0-
11		2250 X	2228	-0-	-22	-0-	96	1	2132	2	Y	-0-		-0-
12		2790 X	2259	-0-	-531	-0-	102	1	2157	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,747				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GALVAN RANCH		WELL #: A539H		RRCID -> 270008		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829									
M	O	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			
01		33883 X	28823	-0-	-5060	-0-	1312	1	27087	2	Y	385	314	0	57	1	115
02		29986 X	26624	-0-	-3362	-0-	1164	1	25067	2	Y	357	362	0	45	1	65
03		31620 X	27545	-0-	-4075	-0-	1193	1	25948	2	Y	367	364	0	14	1	54
04		29610 X	25938	-0-	-3672	-0-	1099	1	24440	2	Y	363	335	0	14	1	68
05		29791 X	26454	-0-	-3337	-0-	1076	1	25018	2	Y	327	340	0	11	1	44
06		27900 X	25121	-0-	-2779	-0-	1051	1	23714	2	Y	324	293	0	25	1	50
07		26918 X	26918	-0-	-0-	-0-	1126	1	25389	2	Y	366	317	0	28	1	71
*08		26908 X	26231	-0-	-677	-0-	1270	1	24603	2	Y	325	332	0	23	1	41
09		25950 X	25023	-0-	-927	-0-	1177	1	23498	2	Y	316	268	0	36	1	53
10		26443 X	25275	-0-	-1168	-0-	1082	1	23809	2	Y	349	265	0	74	1	63
11		26040 X	22923	-0-	-3117	-0-	944	1	21661	2	Y	289	219	0	39	1	94
12		26908 X	25944	-0-	-964	-0-	1144	1	24426	2	Y	340	328	0	37	1	69
TOTAL GAS PROD:		312,819				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,108									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A553H		RRCID -> 270009		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762						
M O	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		
01	45632 X	38779	-0-	-6853	-0-	1774	1	36694	2	Y	283	231	0	42	1	85
						311	9									
02	41412 X	35199	-0-	-6213	-0-	1551	1	33370	2	Y	253	260	0	32	1	46
						278	9									
03	43834 X	38498	-0-	-5336	-0-	1678	1	36558	2	Y	238	240	0	9	1	35
						262	9									
04	40200 X	36057	-0-	-4143	-0-	1544	1	34253	2	Y	236	218	0	9	1	44
						260	9									
05	40362 X	20720	-0-	-19642	-0-	849	1	19740	2	Y	119	143	0	4	1	16
						131	9									
06	37530 X	-0-	-0-	-37530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	45749 X	45749	-0-	-0-	-0-	1922	1	43288	2	Y	490	358	0	37	1	95
						539	9									
*08	40717 X	40717	-0-	-0-	-0-	1986	1	38380	2	Y	319	352	0	22	1	40
						351	9									
09	36060 X	33826	-0-	-2234	-0-	1601	1	31993	2	Y	211	192	0	24	1	35
						232	9									
10	37572 X	37230	-0-	-342	-0-	1608	1	35370	2	Y	229	174	0	49	1	41
						252	9									
11	36360 X	33494	-0-	-2866	-0-	1391	1	31882	2	Y	201	150	0	27	1	65
						221	9									
12	37572 X	33159	-0-	-4413	-0-	1474	1	31452	2	Y	212	211	0	23	1	43
						233	9									
TOTAL GAS PROD:		393,428					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,791					

GALVAN RANCH		WELL #: A552H		RRCID -> 270010		COMPL. DATE 10/01/2012				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741						
01	49228 X	39760	-0-	-9468	-0-	1822	1	37666	2	Y	247	206	0	36	1	74
						272	9									
02	43239 X	35656	-0-	-7583	-0-	1570	1	33841	2	Y	223	229	0	28	1	40
						245	9									
03	45632 X	39432	-0-	-6200	-0-	1722	1	37487	2	Y	203	205	0	8	1	30
						223	9									
04	41970 X	36220	-0-	-5750	-0-	1550	1	34449	2	Y	201	185	0	8	1	38
						221	9									
05	41912 X	21190	-0-	-20722	-0-	864	1	20196	2	Y	118	136	0	4	1	16
						130	9									
06	38490 X	-0-	-0-	-38490	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	50320 X	50320	-0-	-0-	-0-	2121	1	47790	2	Y	372	272	0	28	1	72
						409	9									
*08	41750 X	41750	-0-	-0-	-0-	2041	1	39491	2	Y	198	231	0	14	1	25
						218	9									
09	37345 X	37345	-0-	-0-	-0-	1772	1	35383	2	Y	173	149	0	20	1	29
						190	9									
10	38440 X	36939	-0-	-1501	-0-	1596	1	35163	2	Y	164	128	0	35	1	30
						180	9									
11	37200 X	33237	-0-	-3963	-0-	1382	1	31661	2	Y	176	125	0	24	1	57
						194	9									
12	38440 X	29303	-0-	-9137	-0-	1304	1	27822	2	Y	161	168	0	17	1	33
						177	9									
TOTAL GAS PROD:		401,152					TOTAL CONDENSATE PROD:				2,236					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067																
M O	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		
01	25420 X	13412	-0-	-12008	-0-	608	1	12554	2	Y	227	236	0	34	1	68
						250	9									
02	23780 X	18860	-0-	-4920	-0-	818	1	17543	2	Y	454	383	0	57	1	82
						499	9									
03	24335 X	22937	-0-	-1398	-0-	988	1	21511	2	Y	398	406	0	15	1	59
						438	9									
04	22350 X	20734	-0-	-1616	-0-	871	1	19359	2	Y	458	413	0	18	1	86
						504	9									
05	22630 X	21428	-0-	-1202	-0-	864	1	20142	2	Y	384	405	0	13	1	52
						422	9									
06	22200 X	19249	-0-	-2951	-0-	802	1	18074	2	Y	339	312	0	27	1	52
						373	9									
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	507	1	11437	2	Y	220	212	0	17	1	43
						242	9									
*08	22599 X	12074	-0-	-10525	-0-	581	1	11226	2	Y	243	238	0	17	1	31
						267	9									
09	23122 X	23122	-0-	-0-	-0-	1086	1	21722	2	Y	285	235	0	33	1	48
						314	9									
10	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	938	1	20670	2	Y	231	187	0	50	1	42
						254	9									
11	19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	810	1	18605	2	Y	217	159	0	29	1	71
						239	9									
12	22599 X	19296	-0-	-3303	-0-	854	1	18203	2	Y	217	220	0	24	1	44
						239	9									
TOTAL GAS PROD:		224,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,673										

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085																
01	54405 X	21730	-0-	-32675	-0-	999	1	20676	2	Y	50	57	0	8	1	15
						55	9									
02	48488 X	-0-	-0-	-48488	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	51615 X	-0-	-0-	-51615	-0-					Y	-0-					-0-
04	48390 X	319	-0-	-48071	-0-	14	1	299	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
05	47988 X	6687	-0-	-41301	-0-	275	1	6401	2	Y	10	10	0			1
						11	9									
06	21030 X	10454	-0-	-10576	-0-	446	1	10005	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
07	24402 X	24402	-0-	-0-	-0-	1034	1	23351	2	Y	15	11	0	1	1	3
						17	9									
*08	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	931	1	17952	2	Y	14	14	0	1	1	2
						15	9									
09	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	756	1	15091	2	Y	14	12	0	2	1	2
						15	9									
10	23994 X	14794	-0-	-9200	-0-	638	1	14078	2	Y	71	45	0	15	1	13
						78	9									
11	23610 X	12869	-0-	-10741	-0-	536	1	12314	2	Y	17	22	0	2	1	6
						19	9									
12	24397 X	13226	-0-	-11171	-0-	593	1	12611	2	Y	20	20	0	2	1	4
						22	9									
TOTAL GAS PROD:		139,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		219										

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 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	28241 X	16670	-0-	-11571	-0-	771	1	15858	2	Y	37	34 0	6 1	11
						41	9							
02	25114 X	22251	-0-	-2863	-0-	987	1	21253	2	Y	10	18 0	1 1	2
						11	9							
03	27501 X	27501	-0-	-0-	-0-	1207	1	26284	2	Y	9	10 0		1
						10	9							
04	25001 X	25001	-0-	-0-	-0-	1072	1	23830	2	Y	90	71 0	3 1	17
						99	9							
05	25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	1045	1	24385	2	Y	24	37 0	1 1	3
						26	9							
06	26610 X	23657	-0-	-2953	-0-	1002	1	22579	2	Y	69	56 0	5 1	11
						76	9							
07	23679 X	23679	-0-	-0-	-0-	1002	1	22632	2	Y	41	41 0	3 1	8
						45	9							
*08	26226 X	20864	-0-	-5362	-0-	1026	1	19810	2	Y	25	28 0	2 1	3
						28	9							
09	25016 X	25016	-0-	-0-	-0-	1193	1	23810	2	Y	12	12 0	1 1	2
						13	9							
10	25451 X	23493	-0-	-1958	-0-	1020	1	22447	2	Y	24	17 0	5 1	4
						26	9							
11	22920 X	21891	-0-	-1029	-0-	914	1	20948	2	Y	26	18 0	4 1	8
						29	9							
12	25854 X	21902	-0-	-3952	-0-	977	1	20897	2	Y	25	25 0	3 1	5
						28	9							
TOTAL GAS PROD:		277,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		392								

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	48856 X	44367	-0-	-4489	-0-	2034	1	42055	2	Y	253	210 0	38 1	76
						278	9							
02	44805 X	40501	-0-	-4304	-0-	1786	1	38476	2	Y	217	226 0	28 1	39
						239	9							
03	47306 X	42209	-0-	-5097	-0-	1842	1	40124	2	Y	221	219 0	8 1	33
						243	9							
04	44550 X	42021	-0-	-2529	-0-	1801	1	39993	2	Y	206	192 0	8 1	39
						227	9							
05	45105 X	43765	-0-	-1340	-0-	1793	1	41774	2	Y	180	189 0	6 1	24
						198	9							
06	42930 X	40249	-0-	-2681	-0-	1704	1	38348	2	Y	179	161 0	14 1	28
						197	9							
07	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	1831	1	41214	2	Y	163	147 0	12 1	32
						179	9							
*08	43431 X	40532	-0-	-2899	-0-	1986	1	38377	2	Y	154	156 0	11 1	19
						169	9							
09	42360 X	38812	-0-	-3548	-0-	1843	1	36845	2	Y	113	100 0	13 1	19
						124	9							
10	43772 X	38921	-0-	-4851	-0-	1682	1	37062	2	Y	161	116 0	35 1	29
						177	9							
11	41820 X	37920	-0-	-3900	-0-	1579	1	36188	2	Y	139	104 0	19 1	45
						153	9							
12	43214 X	37934	-0-	-5280	-0-	1688	1	35981	2	Y	241	211 0	26 1	49
						265	9							
TOTAL GAS PROD:		490,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,227								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A523H		RRCID -> 270015		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245						
M O	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		
01	21359 X	17725	-0-	-3634	-0-	803	1	16557	2	Y	332	271	0	49	1	99
						365	9									
02	18734 X	16271	-0-	-2463	-0-	706	1	15235	2	Y	300	307	0	38	1	54
						330	9									
03	19561 X	17588	-0-	-1973	-0-	761	1	16489	2	Y	307	304	0	12	1	45
						338	9									
04	18480 X	16414	-0-	-2066	-0-	695	1	15403	2	Y	287	267	0	11	1	54
						316	9									
05	18476 X	17284	-0-	-1192	-0-	700	1	16312	2	Y	247	260	0	8	1	33
						272	9									
06	17160 X	15954	-0-	-1206	-0-	667	1	15022	2	Y	241	218	0	19	1	37
						265	9									
07	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	664	1	14925	2	Y	246	216	0	19	1	48
						271	9									
*08	17577 X	14953	-0-	-2624	-0-	723	1	13986	2	Y	222	226	0	16	1	28
						244	9									
09	16740 X	14463	-0-	-2277	-0-	674	1	13535	2	Y	231	194	0	26	1	39
						254	9									
10	17298 X	14483	-0-	-2815	-0-	618	1	13631	2	Y	213	168	0	45	1	39
						234	9									
11	15360 X	13274	-0-	-2086	-0-	546	1	12506	2	Y	202	148	0	27	1	66
						222	9									
12	15872 X	13884	-0-	-1988	-0-	611	1	13023	2	Y	227	222	0	25	1	46
						250	9									
TOTAL GAS PROD:		188,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,055										

GALVAN RANCH		WELL #: A522H		RRCID -> 270016		COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942						
M O	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		
01	7409 X	5886	-0-	-1523	-0-	265	1	5500	2	Y	110	97	0	16	1	33
						121	9									
02	6931 X	6208	-0-	-723	-0-	271	1	5830	2	Y	97	100	0	12	1	18
						107	9									
03	7409 X	6278	-0-	-1131	-0-	271	1	5904	2	Y	94	94	0	4	1	14
						103	9									
04	6720 X	5522	-0-	-1198	-0-	233	1	5197	2	Y	84	79	0	3	1	16
						92	9									
05	6634 X	5958	-0-	-676	-0-	241	1	5631	2	Y	78	81	0	3	1	10
						86	9									
06	6420 X	5480	-0-	-940	-0-	229	1	5173	2	Y	71	65	0	5	1	11
						78	9									
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	233	1	5259	2	Y	76	66	0	6	1	15
						84	9									
*08	6293 X	5274	-0-	-1019	-0-	257	1	4940	2	Y	70	71	0	5	1	9
						77	9									
09	5760 X	4862	-0-	-898	-0-	229	1	4566	2	Y	61	53	0	7	1	10
						67	9									
10	5952 X	5079	-0-	-873	-0-	219	1	4769	2	Y	83	60	0	18	1	15
						91	9									
11	5400 X	4709	-0-	-691	-0-	191	1	4430	2	Y	80	58	0	11	1	26
						88	9									
12	5580 X	4808	-0-	-772	-0-	210	1	4465	2	Y	121	109	0	13	1	25
						133	9									
TOTAL GAS PROD:		65,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,025										

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 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	
01	21080 X	18186	-0-	-2894	-0-	822	1	17008	2	Y	324	272	0	48	1	97	
						356	9										
02	19720 X	19067	-0-	-653	-0-	832	1	17920	2	Y	286	295	0	36	1	52	
						315	9										
03	19716 X	18992	-0-	-724	-0-	821	1	17865	2	Y	278	278	0	11	1	41	
						306	9										
04	18780 X	18209	-0-	-571	-0-	772	1	17145	2	Y	265	246	0	10	1	50	
						292	9										
05	20398 X	18963	-0-	-1435	-0-	772	1	17942	2	Y	226	238	0	8	1	30	
						249	9										
06	19740 X	17563	-0-	-2177	-0-	736	1	16592	2	Y	214	194	0	17	1	33	
						235	9										
07	17464 X	17464	-0-	-0-	-0-	731	1	16489	2	Y	222	195	0	17	1	43	
						244	9										
*08	19003 X	16099	-0-	-2904	-0-	780	1	15095	2	Y	204	207	0	14	1	26	
						224	9										
09	18360 X	15569	-0-	-2791	-0-	734	1	14617	2	Y	198	168	0	23	1	33	
						218	9										
10	18972 X	15578	-0-	-3394	-0-	667	1	14688	2	Y	203	156	0	43	1	37	
						223	9										
11	16890 X	12289	-0-	-4601	-0-	505	1	11612	2	Y	156	121	0	21	1	51	
						172	9										
12	17453 X	15937	-0-	-1516	-0-	703	1	14985	2	Y	226	206	0	25	1	46	
						249	9										
TOTAL GAS PROD:		203,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,802											

WATSON GU2 STATE		WELL #:		2H		RRCID -> 270131		COMPL. DATE 10/15/2012				TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961					
01	23467 X	14138	-0-	-9329	-0-	651	1	13417	2	Y	64	67	0	10	1	19	
						70	9										
02	21779 X	21620	-0-	-159	-0-	953	1	20492	2	Y	159	129	0	20	1	29	
						175	9										
03	23786 X	23786	-0-	-0-	-0-	1041	1	22651	2	Y	85	98	0	3	1	13	
						94	9										
04	21708 X	21708	-0-	-0-	-0-	930	1	20702	2	Y	69	66	0	3	1	13	
						76	9										
05	23126 X	22606	-0-	-520	-0-	926	1	21591	2	Y	81	80	0	3	1	11	
						89	9										
06	23010 X	21103	-0-	-1907	-0-	894	1	20163	2	Y	42	43	0	3	1	7	
						46	9										
07	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	914	1	20550	2	Y	64	54	0	5	1	12	
						70	9										
*08	23033 X	21249	-0-	-1784	-0-	1043	1	20160	2	Y	42	46	0	3	1	5	
						46	9										
09	21870 X	19954	-0-	-1916	-0-	949	1	18988	2	Y	15	16	0	2	1	2	
						17	9										
10	22599 X	20127	-0-	-2472	-0-	872	1	19236	2	Y	17	12	0	4	1	3	
						19	9										
11	20850 X	19103	-0-	-1747	-0-	799	1	18291	2	Y	12	10	0	1	1	4	
						13	9										
12	21545 X	19455	-0-	-2090	-0-	869	1	18535	2	Y	46	36	0	5	1	9	
						51	9										
TOTAL GAS PROD:		246,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		696											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A147H		RRCID -> 270141		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	6519	-0-	-2440	-0-	299	1	6201 2	Y	17	15 0	2 1	5
02	8381 X	5748	-0-	-2633	-0-	19	9	5483 2	Y	9	11 0	1 1	2
03	8029 X	5763	-0-	-2266	-0-	255	1	5497 2	Y	11	11 0		2
04	6960 X	5322	-0-	-1638	-0-	10	9	5083 2	Y	11	11 0		2
05	7068 X	5650	-0-	-1418	-0-	227	1	5408 2	Y	9	10 0		1
06	6300 X	5375	-0-	-925	-0-	12	9	5132 2	Y	14	12 0	1 1	2
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	232	1	5141 2	Y	20	16 0	2 1	4
*08	5766 X	3649	-0-	-2117	-0-	10	9	3469 2	Y	1	5 0		-0-
09	5460 X	3559	-0-	-1901	-0-	22	9	3386 2	Y	4	3 0		1
10	5642 X	4263	-0-	-1379	-0-	179	1	4076 2	Y	3	3 0		1
11	5220 X	4036	-0-	-1184	-0-	1	9	3866 2	Y	2	2 0		1
12	5394 X	3541	-0-	-1853	-0-	169	1	3381 2	Y	1	2 0		-0-
						4	9						
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		58,817		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

GALVAN RANCH		WELL #: A149H		RRCID -> 270143		COMPL. DATE 08/28/2012			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	34255 X	25445	-0-	-8810	-0-	1170	1	24176 2	Y	90	73 0	14 1	27
02	29348 X	23007	-0-	-6341	-0-	99	9	21885 2	Y	97	94 0	12 1	18
03	29760 X	23541	-0-	-6219	-0-	1015	1	22412 2	Y	89	90 0	4 1	13
04	27210 X	23724	-0-	-3486	-0-	107	9	22605 2	Y	91	84 0	3 1	17
05	26598 X	22943	-0-	-3655	-0-	1031	1	21915 2	Y	80	83 0	3 1	11
06	24630 X	21221	-0-	-3409	-0-	98	9	20264 2	Y	52	51 0	4 1	8
07	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	1019	1	20240 2	Y	28	29 0	2 1	5
*08	24521 X	20704	-0-	-3817	-0-	940	1	19667 2	Y	19	21 0	1 1	2
09	23730 X	19584	-0-	-4146	-0-	88	9	18618 2	Y	31	25 0	3 1	5
10	22940 X	19425	-0-	-3515	-0-	900	1	18536 2	Y	43	31 0	9 1	8
11	20490 X	18311	-0-	-2179	-0-	57	9	17473 2	Y	68	45 0	9 1	22
12	21173 X	18377	-0-	-2796	-0-	898	1	17484 2	Y	68	69 0	7 1	14
						31	9						
						21	9						
						932	1						
						34	9						
						842	1						
						47	9						
						763	1						
						75	9						
						818	1						
						75	9						
TOTAL GAS PROD:		257,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		756							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A145H		RRCID -> 270144		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	40145 X	30140	-0-	-10005	-0-	1387	1	28631	2	Y	111	91	0	16	1	33
						122	9									
02	35003 X	27770	-0-	-7233	-0-	1227	1	26429	2	Y	104	105	0	13	1	19
						114	9									
03	34348 X	29747	-0-	-4601	-0-	1303	1	28334	2	Y	100	100	0	4	1	15
						110	9									
04	32190 X	27495	-0-	-4695	-0-	1182	1	26218	2	Y	86	82	0	3	1	16
						95	9									
05	31961 X	27253	-0-	-4708	-0-	1119	1	26046	2	Y	80	82	0	3	1	11
						88	9									
06	29160 X	25439	-0-	-3721	-0-	1081	1	24279	2	Y	72	66	0	6	1	11
						79	9									
07	25027 X	25027	-0-	-0-	-0-	1062	1	23885	2	Y	73	64	0	6	1	14
						80	9									
*08	28117 X	24279	-0-	-3838	-0-	1191	1	23014	2	Y	67	68	0	5	1	8
						74	9									
09	27210 X	22668	-0-	-4542	-0-	1077	1	21519	2	Y	65	55	0	7	1	11
						72	9									
10	27249 X	22097	-0-	-5152	-0-	956	1	21066	2	Y	68	52	0	15	1	12
						75	9									
11	24210 X	20607	-0-	-3603	-0-	858	1	19669	2	Y	73	51	0	10	1	24
						80	9									
12	25017 X	20694	-0-	-4323	-0-	922	1	19685	2	Y	79	78	0	9	1	16
						87	9									
TOTAL GAS PROD:		303,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		978										

GALVAN RANCH		WELL #: A247H		RRCID -> 270152		COMPL. DATE 08/16/2012				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	* AMT	EOM BALANCE	
01	32147 X	28590	-0-	-3557	-0-	1314	1	27140	2	Y	124	105	0	18	1	37
						136	9									
02	29638 X	26267	-0-	-3371	-0-	1161	1	24983	2	Y	112	115	0	14	1	20
						123	9									
03	31682 X	27280	-0-	-4402	-0-	1194	1	25961	2	Y	114	113	0	4	1	17
						125	9									
04	29280 X	25611	-0-	-3669	-0-	1098	1	24391	2	Y	111	103	0	4	1	21
						122	9									
05	29357 X	25581	-0-	-3776	-0-	1047	1	24428	2	Y	96	101	0	3	1	13
						106	9									
06	27660 X	25288	-0-	-2372	-0-	1072	1	24110	2	Y	96	87	0	7	1	15
						106	9									
07	25541 X	25541	-0-	-0-	-0-	1080	1	24342	2	Y	108	94	0	8	1	21
						119	9									
*08	27280 X	25159	-0-	-2121	-0-	1233	1	23824	2	Y	93	95	0	7	1	12
						102	9									
09	25620 X	24197	-0-	-1423	-0-	1150	1	22953	2	Y	85	73	0	10	1	14
						94	9									
10	26009 X	24271	-0-	-1738	-0-	1050	1	23123	2	Y	89	68	0	19	1	16
						98	9									
11	24720 X	22962	-0-	-1758	-0-	955	1	21906	2	Y	92	66	0	12	1	30
						101	9									
12	25544 X	23423	-0-	-2121	-0-	1045	1	22270	2	Y	98	97	0	11	1	20
						108	9									
TOTAL GAS PROD:		304,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,218										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G GU9 STATE		WELL #: 41H		RRCID -> 270153		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7988		- 13849					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	28209 X	5206	-0-	-23003	-0-	192	1	3973	2	Y	946	1119	0	140	1	283	
						1041	9										
02	9193 X	7302	-0-	-1891	-0-	239	1	5148	2	Y	1741	1490	0	219	1	315	
						1915	9										
03	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	361	1	7873	2	Y	2030	1967	0	78	1	300	
						2233	9										
04	9510 X	8760	-0-	-750	-0-	293	1	6462	2	Y	1823	1711	0	70	1	342	
						2005	9										
05	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	328	1	7653	2	Y	1734	1784	0	59	1	233	
						1907	9										
06	9510 X	9455	-0-	-55	-0-	328	1	7360	2	Y	1606	1465	0	126	1	248	
						1767	9										
07	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	6578	2	Y	1357	1239	0	102	1	264	
						1493	9										
*08	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	264	0			-0-	
*09	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	9					9	
10	9889 X	182	-0-	-9707	-0-	84	2	98	9	Y	89	59	0	21	1	18	
11	8850 X	1715	-0-	-7135	-0-	56	1	1283	2	Y	342	202	0	46	1	112	
						376	9										
12	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	112	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,677									

GALVAN RANCH		WELL #: B315H		RRCID -> 270154		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 8819		PERF. 9270		- 14729					
01	76601 X	64850	-0-	-11751	-0-	2965	1	61265	2	Y	564	473	0	83	1	169	
						620	9										
02	68933 X	59628	-0-	-9305	-0-	2621	1	56447	2	Y	509	522	0	64	1	92	
						560	9										
03	71455 X	62253	-0-	-9202	-0-	2707	1	58981	2	Y	514	510	0	20	1	76	
						565	9										
04	66810 X	61377	-0-	-5433	-0-	2622	1	58217	2	Y	489	454	0	19	1	92	
						538	9										
05	66929 X	62805	-0-	-4124	-0-	2569	1	59789	2	Y	406	429	0	14	1	55	
						447	9										
06	62760 X	58618	-0-	-4142	-0-	2474	1	55708	2	Y	396	359	0	31	1	61	
						436	9										
07	DLQ G-10	58688	-0-	58688	58688	2478	1	55784	2	Y	387	344	0	29	1	75	
						426	9										
*08	114313 X	55625	-0-	-58688	-0-	2716	1	52528	2	Y	346	354	0	24	1	43	
						381	9										
09	61380 X	52384	-0-	-8996	-0-	2478	1	49553	2	Y	321	273	0	37	1	54	
						353	9										
10	62806 X	52698	-0-	-10108	-0-	2276	1	50064	2	Y	325	250	0	70	1	59	
						358	9										
11	56790 X	50041	-0-	-6749	-0-	2076	1	47595	2	Y	336	240	0	45	1	110	
						370	9										
12	58683 X	50362	-0-	-8321	-0-	2235	1	47732	2	Y	359	357	0	39	1	73	
						395	9										
TOTAL GAS PROD:		689,329				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,952									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		3100 N	12693	-0-	9593	9593	462	1	10073	2	Y	1962	1596 0	76 1 290
							2158	9						
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	6593				Y	3	293	0	-0-
05		3100 N	16627	-0-	13527	20120	576	1	13453	2	Y	2362	1964 0	80 1 318
							2598	9						
06		32732 X	12612	-0-	-20120	-0-	470	1	10587	2	Y	1414	1403 0	111 1 218
							1555	9						
07	DLQ	G-10	11225	-0-	11225	11225	424	1	9552	2	Y	1135	1047 0	85 1 221
							1249	9						
*08		20271 X	9046	-0-	-11225	-0-	398	1	7679	2	Y	881	929 0	62 1 111
							969	9						
09		16080 X	8838	-0-	-7242	-0-	377	1	7538	2	Y	839	713 0	96 1 141
							923	9						
10		16616 X	4812	-0-	-11804	-0-	189	1	4170	2	Y	412	390 0	88 1 75
							453	9						
11		11730 X	6565	-0-	-5165	-0-	231	1	5309	2	Y	932	577 0	126 1 304
							1025	9						
12		11222 X	5712	-0-	-5510	-0-	218	1	4707	2	Y	715	796 0	78 1 145
							787	9						
TOTAL GAS PROD:			88,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			10,655					

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016														
01		58993 X	49129	-0-	-9864	-0-	2239	1	46259	2	Y	574	472 0	85 1 172
							631	9						
02		52113 X	44948	-0-	-7165	-0-	1971	1	42418	2	Y	508	524 0	64 1 92
							559	9						
03		54374 X	43912	-0-	-10462	-0-	1906	1	41458	2	Y	498	497 0	19 1 74
							548	9						
04		50340 X	41378	-0-	-8962	-0-	1760	1	39047	2	Y	519	476 0	20 1 97
							571	9						
05		50778 X	42465	-0-	-8313	-0-	1727	1	40207	2	Y	483	499 0	16 1 65
							531	9						
06		47550 X	41451	-0-	-6099	-0-	1741	1	39205	2	Y	459	417 0	36 1 71
							505	9						
07	DLQ	G-10	41396	-0-	41396	41396	1737	1	39160	2	Y	454	403 0	34 1 88
							499	9						
*08		80858 X	39462	-0-	-41396	-0-	1920	1	37067	2	Y	432	436 0	30 1 54
							475	9						
09		41100 X	37415	-0-	-3685	-0-	1762	1	35244	2	Y	372	321 0	43 1 62
							409	9						
10		42470 X	37509	-0-	-4961	-0-	1609	1	35388	2	Y	465	344 0	99 1 84
							512	9						
11		40050 X	35058	-0-	-4992	-0-	1445	1	33156	2	Y	415	308 0	56 1 135
							457	9						
12		41385 X	35596	-0-	-5789	-0-	1570	1	33527	2	Y	454	448 0	49 1 92
							499	9						
TOTAL GAS PROD:			489,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,633					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE G		WELL #:		37H	RRCID ->	270173	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7896 -	11900
M O	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
01	4805 X	1878	-0-	-2927	-0-	74	1	1567	2	Y	215	263 0	32 1 64
						237	9						
02	4495 X	1746	-0-	-2749	-0-	64	1	1377	2	Y	277	256 0	35 1 50
						305	9						
03	4495 X	489	-0-	-4006	-0-	11	1	282	2	Y	178	195 0	7 1 26
						196	9						
04	4350 X	2852	-0-	-1498	-0-	93	1	2027	2	Y	665	540 0	26 1 125
						732	9						
05	4278 X	2318	-0-	-1960	-0-	79	1	1874	2	Y	332	401 0	11 1 45
						365	9						
06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	80	1	1777	2	Y	343	308 0	27 1 53
						377	9						
07	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	79	1	1779	2	Y	485	407 0	37 1 94
						534	9						
*08	4731 X	2339	-0-	-2392	-0-	86	1	1700	2	Y	503	499 0	35 1 63
						553	9						
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	Y	309	285 0	35 1 52
						340	9						
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	Y	308	238 0	66 1 56
						339	9						
11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	68	1	1553	2	Y	270	201 0	37 1 88
						297	9						
12	2015 N	1790	-0-	-225	-0-	66	1	1398	2	Y	296	292 0	32 1 60
						326	9						

TOTAL GAS PROD: 24,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

BRISCOE G		WELL #:		38H	RRCID ->	270177	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	7565	PERF.	7942 -	12246
01	3472 X	20	-0-	-3452	-0-	19	2	1 9	Y	1	116 0		-0-
02	3248 X	1572	-0-	-1676	-0-	55	1	1199	2	Y	289	201 0	36 1 52
						318	9						
03	3472 X	531	-0-	-2941	-0-	20	1	401	2	Y	100	133 0	4 1 15
						110	9						
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	Y	649	517 0	25 1 122
						714	9						
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	159	1	3724	2	Y	571	596 0	20 1 77
						628	9						
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	143	1	3231	2	Y	498	459 0	39 1 77
						548	9						
07	DLQ G-10	3553	-0-	3553	3553	132	1	2947	2	Y	431	392 0	32 1 84
						474	9						
*08	4465 X	912	-0-	-3553	-0-	40	1	776	2	Y	87	154 0	6 1 11
						96	9						
09	4320 X	14	-0-	-4306	-0-	14	2		Y	-0-	11 0		-0-
10	4464 X	13	-0-	-4451	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3181	-0-	-479	-0-	110	1	2551	2	Y	473	255 0	64 1 154
						520	9						
12	3565 X	1887	-0-	-1678	-0-	71	1	1519	2	Y	270	340 0	29 1 55
						297	9						

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B412H		RRCID -> 270180		COMPL. DATE 12/09/2012				TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	69781 X	58915	-0-	-10866	-0-	2684	1	55501	2	Y	664	558 0	98 1	199
						730	9							
02	62234 X	54006	-0-	-8228	-0-	2367	1	50959	2	Y	618	627 0	78 1	112
						680	9							
03	64821 X	54435	-0-	-10386	-0-	2363	1	51478	2	Y	540	551 0	21 1	80
						594	9							
04	60330 X	52723	-0-	-7607	-0-	2251	1	50003	2	Y	426	410 0	16 1	80
						469	9							
05	60729 X	53634	-0-	-7095	-0-	2194	1	51042	2	Y	362	381 0	12 1	49
						398	9							
06	57000 X	50525	-0-	-6475	-0-	2131	1	47945	2	Y	408	362 0	32 1	63
						449	9							
07	DLQ G-10	50894	-0-	50894	50894	2137	1	48173	2	Y	531	451 0	40 1	103
						584	9							
*08	100189 X	49295	-0-	-50894	-0-	2397	1	46358	2	Y	491	498 0	34 1	62
						540	9							
09	52230 X	46955	-0-	-5275	-0-	2212	1	44225	2	Y	471	400 0	54 1	79
						518	9							
10	53630 X	47235	-0-	-6395	-0-	2027	1	44666	2	Y	493	378 0	105 1	89
						542	9							
11	49260 X	43529	-0-	-5731	-0-	1797	1	41202	2	Y	482	349 0	65 1	157
						530	9							
12	50902 X	43152	-0-	-7750	-0-	1907	1	40716	2	Y	481	488 0	52 1	98
						529	9							
TOTAL GAS PROD:		605,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,967								

GALVAN RANCH		WELL #: B411H		RRCID -> 270183		COMPL. DATE 12/10/2012				TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107				
01	DLQ G-10	50923	-0-	50923	50923	2319	1	47923	2	Y	619	518 0	92 1	185
						681	9							
02	DLQ G-10	47400	-0-	47400	98323	2074	1	44695	2	Y	574	583 0	72 1	104
						631	9							
03	144443 X	46120	-0-	-98323	-0-	1996	1	43491	2	Y	575	572 0	22 1	85
						633	9							
04	42559 X	42559	-0-	-0-	-0-	1804	1	40069	2	Y	624	568 0	24 1	117
						686	9							
05	53537 X	43039	-0-	-10498	-0-	1745	1	40649	2	Y	586	604 0	20 1	79
						645	9							
06	49290 X	44091	-0-	-5199	-0-	1850	1	41643	2	Y	544	496 0	43 1	84
						598	9							
07	50685 X	44622	-0-	-6063	-0-	1871	1	42176	2	Y	523	465 0	40 1	102
						575	9							
*08	43341 X	42552	-0-	-789	-0-	2067	1	39966	2	Y	472	482 0	33 1	59
						519	9							
09	41340 X	40258	-0-	-1082	-0-	1896	1	37864	2	Y	453	384 0	52 1	76
						498	9							
10	42718 X	40392	-0-	-2326	-0-	1734	1	38138	2	Y	473	362 0	101 1	86
						520	9							
11	41340 X	38208	-0-	-3132	-0-	1577	1	36116	2	Y	468	338 0	63 1	153
						515	9							
12	42718 X	38413	-0-	-4305	-0-	1692	1	36163	2	Y	507	502 0	55 1	103
						558	9							
TOTAL GAS PROD:		518,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,418								

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 12/30/2012 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	692	1	14350	2	Y	207	205	0	31 1 62
						228	9							
02	20291 X	20291	-0-	-0-	-0-	890	1	19142	2	Y	235	225	0	30 1 42
						259	9							
03	25309 X	25309	-0-	-0-	-0-	1095	1	23831	2	Y	348	326	0	13 1 51
						383	9							
04	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	935	1	20769	2	Y	257	250	0	10 1 48
						283	9							
05	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	940	1	21871	2	Y	306	303	0	10 1 41
						337	9							
06	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	906	1	20414	2	Y	294	267	0	23 1 45
						323	9							
07	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	900	1	20311	2	Y	253	230	0	19 1 49
						278	9							
*08	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1030	1	19910	2	Y	217	224	0	15 1 27
						239	9							
09	21268 X	21268	-0-	-0-	-0-	1001	1	19997	2	Y	245	203	0	28 1 41
						270	9							
10	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	886	1	19547	2	Y	216	172	0	46 1 39
						238	9							
11	11370 X	7172	-0-	-4198	-0-	295	1	6776	2	Y	92	89	0	12 1 30
						101	9							
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-	30	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		219,427				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,670						

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890														
01	DLQ G-10	58319	-0-	58319	58319	2626	1	54224	2	Y	1335	1103	0	197 1 400
						1469	9							
02	DLQ G-10	57042	-0-	57042	115361	2476	1	53309	2	Y	1143	1192	0	144 1 207
						1257	9							
03	177884 X	62523	-0-	-115361	-0-	2684	1	58461	2	Y	1253	1227	0	48 1 185
						1378	9							
04	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	2682	1	59557	2	Y	1143	1070	0	44 1 214
						1257	9							
05	65295 X	65295	-0-	-0-	-0-	2644	1	61563	2	Y	989	1036	0	34 1 133
						1088	9							
06	62117 X	62117	-0-	-0-	-0-	2593	1	58360	2	Y	1058	945	0	83 1 163
						1164	9							
07	65596 X	38257	-0-	-27339	-0-	1597	1	35992	2	Y	607	606	0	46 1 118
						668	9							
*08	2277 X	-0-	-0-	-2277	-0-					Y	-0-	118	0	-0-
*09	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	526	1	10560	2	Y	291	209	0	33 1 49
						320	9							
10	42649 X	42649	-0-	-0-	-0-	1823	1	40135	2	Y	628	429	0	134 1 114
						691	9							
11	37619 X	37619	-0-	-0-	-0-	1546	1	35462	2	Y	555	413	0	75 1 181
						611	9							
*12	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	1624	1	34678	2	Y	502	526	0	55 1 102
						552	9							
TOTAL GAS PROD:		535,577				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,504						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		3H	RRCID -> 271085	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7789	PERF. 8300	- 13165			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	DLQ G-10	3418	-0-	3418	3418	342 1	2513 2	Y	512	587 0	26 1	247	
02	DLQ G-10	5423	-0-	5423	8841	563 9	3840 2	Y	1035	985 0		297	
03	DLQ G-10	7518	-0-	7518	16359	444 1	4855 2	Y	1406	1441 0		262	
04	DLQ G-10	6982	-0-	6982	23341	1139 9	5327 2	Y	828	814 0		276	
05	DLQ G-10	6975	-0-	6975	30316	1116 1	5326 2	Y	867	916 0		227	
06	DLQ G-10	6049	-0-	6049	36365	1547 9	4600 2	Y	821	832 0		216	
07	DLQ G-10	4963	-0-	4963	41328	744 1	3725 2	Y	708	680 0		244	
*08	43373 X	2045	-0-	-41328	-0-	911 9	1530 2	Y	312	438 0		118	
09	6990 X	1357	-0-	-5633	-0-	695 1	1044 2	Y	172	222 0		68	
10	6975 X	3423	-0-	-3552	-0-	954 9	2328 2	Y	675	550 0		193	
11	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	546 1	4556 2	Y	1014	808 0		399	
*12	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	903 9	6051 2	Y	991	1153 0		237	
						779 9							
						172 1							
						343 9							
						124 1							
						189 9							
						352 1							
						743 9							
						671 1							
						1115 9							
						854 1							
						1090 9							
TOTAL GAS PROD:		62,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,341					

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		2H	RRCID -> 271086	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 8315	- 13288		
01	2356 X	827	-0-	-1529	-0-	88 1	645 2	Y	85	40 0	4 1	41
02	1624 X	9	-0-	-1615	-0-	94 9	7 2	Y	1	42 0		-0-
03	1736 X	329	-0-	-1407	-0-	1 1	261 2	Y	8	7 0		1
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	1 9						
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	9 9						
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:		1,165				TOTAL CONDENSATE PROD:		96				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST G01 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190														
M O	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
01	3131 X	1988	-0-	-1143	-0-	181	1	1325	2	Y	438	511	0	211
						482	9							
02	3132 X	2685	-0-	-447	-0-	241	1	2101	2	Y	312	433	0	90
						343	9							
03	4247 X	3713	-0-	-534	-0-	613	1	2670	2	Y	391	408	0	73
						430	9							
04	4110 X	3044	-0-	-1066	-0-	329	1	2357	2	Y	325	290	0	108
						358	9							
05	4247 X	2749	-0-	-1498	-0-	278	1	2120	2	Y	319	344	0	83
						351	9							
06	3600 X	2316	-0-	-1284	-0-	217	1	1817	2	Y	256	272	0	67
						282	9							
07	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	185	1	1502	2	Y	223	213	0	77
						245	9							
*08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	260	1	2328	2	Y	369	306	0	140
						406	9							
09	2610 X	2538	-0-	-72	-0-	236	1	1996	2	Y	278	308	0	110
						306	9							
10	2697 X	2320	-0-	-377	-0-	246	1	1631	2	Y	403	398	0	115
						443	9							
11	2610 X	1721	-0-	-889	-0-	186	1	1261	2	Y	249	266	0	98
						274	9							
12	2697 X	1795	-0-	-902	-0-	175	1	1242	2	Y	344	360	0	82
						378	9							
TOTAL GAS PROD:		29,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,907								

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960														
M O	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
01	DLQ G-10	2629	-0-	2629	2629	101	1	2084	2	Y	404	294	0	121
						444	9							
02	DLQ G-10	1632	-0-	1632	4261	68	1	1463	2	Y	92	184	0	17
						101	9							
03	5787 X	1526	-0-	-4261	-0-	56	1	1277	2	Y	175	159	0	26
						193	9							
04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1334	2	Y	122	120	0	23
						134	9							
05	3627 X	1251	-0-	-2376	-0-	44	1	1054	2	Y	139	138	0	19
						153	9							
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	100	1	2224	2	Y	343	282	0	53
						377	9							
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	92	1	2127	2	Y	184	187	0	36
						202	9							
*08	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	87	1	1704	2	Y	143	151	0	18
						157	9							
09	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	89	1	1774	2	Y	141	119	0	24
						155	9							
10	2790 X	2122	-0-	-668	-0-	89	1	1937	2	Y	87	76	0	16
						96	9							
11	2520 X	2397	-0-	-123	-0-	92	1	2116	2	Y	172	109	0	56
						189	9							
12	2418 X	1536	-0-	-882	-0-	62	1	1339	2	Y	123	141	0	25
						135	9							
TOTAL GAS PROD:		23,708		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,125								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 23H		RRCID -> 271115		COMPL. DATE 01/20/2013		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7883 - 12645						
M O	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		
01	DLQ G-10	11331	-0-	11331	11331	503	1	10359	2	Y	426	410	0	63	1	128
						469	9									
02	DLQ G-10	15740	-0-	15740	27071	676	1	14577	2	Y	443	435	0	56	1	80
						487	9									
03	44015 X	16944	-0-	-27071	-0-	709	1	15470	2	Y	695	645	0	27	1	103
						765	9									
04	14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	566	1	12537	2	Y	837	751	0	32	1	157
						921	9									
05	16833 X	13957	-0-	-2876	-0-	541	1	12576	2	Y	764	792	0	26	1	103
						840	9									
06	16410 X	13490	-0-	-2920	-0-	538	1	12148	2	Y	731	663	0	58	1	113
						804	9									
07	14754 X	14754	-0-	-0-	-0-	592	1	13359	2	Y	730	646	0	55	1	142
						803	9									
*08	14322 X	13619	-0-	-703	-0-	638	1	12326	2	Y	595	620	0	42	1	75
						655	9									
09	13860 X	12634	-0-	-1226	-0-	570	1	11400	2	Y	604	509	0	69	1	101
						664	9									
10	14322 X	12529	-0-	-1793	-0-	513	1	11284	2	Y	665	504	0	142	1	120
						732	9									
11	13860 X	11948	-0-	-1912	-0-	467	1	10678	2	Y	730	514	0	98	1	238
						803	9									
12	14322 X	10350	-0-	-3972	-0-	442	1	9413	2	Y	450	548	0	49	1	91
						495	9									
TOTAL GAS PROD:		161,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,670										

GALVAN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 271128		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 7896				PERF. 8478 - 12851		
01	DLQ G-10	16366	-0-	16366	16366	739	1	15333	2	Y	267	292	0	40	1	80
						294	9									
02	DLQ G-10	21569	-0-	21569	37935	941	1	20259	2	Y	335	312	0	42	1	61
						369	9									
03	65234 X	27299	-0-	-37935	-0-	1168	1	25423	2	Y	644	585	0	25	1	95
						708	9									
04	23459 X	23459	-0-	-0-	-0-	971	1	21578	2	Y	827	735	0	32	1	155
						910	9									
05	28489 X	23426	-0-	-5063	-0-	936	1	21754	2	Y	669	711	0	23	1	90
						736	9									
06	26430 X	22964	-0-	-3466	-0-	953	1	21449	2	Y	511	482	0	40	1	79
						562	9									
07	25637 X	23211	-0-	-2426	-0-	965	1	21788	2	Y	416	383	0	31	1	81
						458	9									
*08	25637 X	21209	-0-	-4428	-0-	1025	1	19798	2	Y	351	363	0	25	1	44
						386	9									
09	23460 X	19796	-0-	-3664	-0-	926	1	18521	2	Y	317	272	0	36	1	53
						349	9									
10	23622 X	19464	-0-	-4158	-0-	828	1	18254	2	Y	347	263	0	74	1	63
						382	9									
11	22470 X	18584	-0-	-3886	-0-	763	1	17465	2	Y	324	237	0	44	1	106
						356	9									
12	23219 X	18709	-0-	-4510	-0-	820	1	17519	2	Y	336	337	0	37	1	68
						370	9									
TOTAL GAS PROD:		256,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,344										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: B421H		RRCID -> 271170		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	46728	-0-	46728	46728	2136	1	44132	2	Y	418	365 0	62 1	125
						460	9							
02	DLQ G-10	51684	-0-	51684	98412	2272	1	48907	2	Y	459	443 0	58 1	83
						505	9							
03	151674 X	53262	-0-	-98412	-0-	2319	1	50485	2	Y	416	422 0	16 1	61
						458	9							
04	49635 X	49635	-0-	-0-	-0-	2120	1	47055	2	Y	418	385 0	16 1	78
						460	9							
05	57474 X	51967	-0-	-5507	-0-	2122	1	49421	2	Y	385	398 0	13 1	52
						424	9							
06	53460 X	49474	-0-	-3986	-0-	2088	1	46988	2	Y	362	330 0	28 1	56
						398	9							
07	53661 X	48754	-0-	-4907	-0-	2054	1	46311	2	Y	354	314 0	27 1	69
						389	9							
*08	53258 X	46639	-0-	-6619	-0-	2277	1	44014	2	Y	316	323 0	22 1	40
						348	9							
09	50280 X	44633	-0-	-5647	-0-	2111	1	42202	2	Y	291	249 0	33 1	49
						320	9							
10	51956 X	44502	-0-	-7454	-0-	1917	1	42251	2	Y	304	233 0	65 1	55
						334	9							
11	47190 X	41631	-0-	-5559	-0-	1727	1	39567	2	Y	306	220 0	41 1	100
						337	9							
12	48763 X	41549	-0-	-7214	-0-	1844	1	39364	2	Y	310	313 0	34 1	63
						341	9							
TOTAL GAS PROD:		570,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,339								

GALVAN RANCH		WELL #: B419H		RRCID -> 271171		COMPL. DATE 01/22/2013				TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303				
01	DLQ G-10	46989	-0-	46989	46989	2145	1	44345	2	Y	454	375 0	67 1	136
						499	9							
02	DLQ G-10	44859	-0-	44859	91848	1972	1	42443	2	Y	404	416 0	51 1	73
						444	9							
03	138040 X	46192	-0-	-91848	-0-	2009	1	43745	2	Y	398	397 0	15 1	59
						438	9							
04	42666 X	42666	-0-	-0-	-0-	1824	1	40413	2	Y	390	361 0	15 1	73
						429	9							
05	51584 X	43267	-0-	-8317	-0-	1765	1	41091	2	Y	374	384 0	13 1	50
						411	9							
06	46410 X	42037	-0-	-4373	-0-	1772	1	39878	2	Y	352	320 0	28 1	54
						387	9							
07	43896 X	41229	-0-	-2667	-0-	1735	1	39118	2	Y	342	304 0	26 1	66
						376	9							
*08	43896 X	39474	-0-	-4422	-0-	1923	1	37173	2	Y	344	343 0	24 1	43
						378	9							
09	42480 X	37491	-0-	-4989	-0-	1768	1	35367	2	Y	324	276 0	37 1	54
						356	9							
10	43276 X	37102	-0-	-6174	-0-	1595	1	35144	2	Y	330	254 0	70 1	60
						363	9							
11	39900 X	34869	-0-	-5031	-0-	1442	1	33072	2	Y	323	234 0	44 1	105
						355	9							
12	41230 X	35176	-0-	-6054	-0-	1560	1	33263	2	Y	321	326 0	35 1	65
						353	9							
TOTAL GAS PROD:		491,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,356								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: B327H		RRCID -> 271172		COMPL. DATE 01/24/2013				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	DLQ G-10	10289	-0-	10289	10289	475	1	9741	2	Y	66	183	0	10	1	20	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10289	73	9										
03	33075 X	22786	-0-	-10289	-0-	990	1	21586	2	Y	191	156	0	7	1	-0-28	
04	53474 X	53474	-0-	-0-	-0-	210	9										
05	75826 X	54670	-0-	-21156	-0-	2288	1	50811	2	Y	341	292	0	13	1	64	
06	53067 X	53067	-0-	-0-	-0-	375	9										
07	54715 X	54093	-0-	-622	-0-	2237	1	52094	2	Y	308	321	0	10	1	41	
*08	54715 X	52572	-0-	-2143	-0-	339	9										
09	52950 X	50141	-0-	-2809	-0-	2243	1	50493	2	Y	301	272	0	24	1	46	
10	54684 X	50610	-0-	-4074	-0-	331	9										
11	52350 X	48204	-0-	-4146	-0-	2285	1	51483	2	Y	295	262	0	22	1	57	
12	54095 X	48793	-0-	-5302	-0-	325	9										
						2569	1	49719	2	Y	258	265	0	18	1	32	
						284	9										
						2378	1	47504	2	Y	235	201	0	27	1	39	
						259	9										
						2187	1	48160	2	Y	239	184	0	51	1	43	
						263	9										
						2006	1	45961	2	Y	215	159	0	29	1	70	
						237	9										
						2172	1	46382	2	Y	217	219	0	24	1	44	
						239	9										
TOTAL GAS PROD:		498,699				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,666									

GALVAN RANCH		WELL #: B417H		RRCID -> 271173		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376							
01	DLQ G-10	52273	-0-	52273	52273	2387	1	49325	2	Y	510	427	0	75	1	153	
02	DLQ G-10	48343	-0-	48343	100616	561	9										
03	152426 X	51810	-0-	-100616	-0-	2122	1	45673	2	Y	498	498	0	63	1	90	
04	48226 X	48226	-0-	-0-	-0-	548	9										
05	56451 X	48804	-0-	-7647	-0-	2250	1	49010	2	Y	500	497	0	19	1	74	
06	50580 X	47022	-0-	-3558	-0-	550	9										
07	49073 X	46975	-0-	-2098	-0-	2054	1	45623	2	Y	499	460	0	19	1	94	
*08	49073 X	44983	-0-	-4090	-0-	549	9										
09	47490 X	43469	-0-	-4021	-0-	1989	1	46331	2	Y	440	460	0	15	1	59	
10	48794 X	43181	-0-	-5613	-0-	484	9										
11	45450 X	39671	-0-	-5779	-0-	1979	1	44592	2	Y	410	374	0	32	1	63	
12	46965 X	39935	-0-	-7030	-0-	451	9										
						1976	1	44513	2	Y	442	386	0	33	1	86	
						486	9										
						2194	1	42416	2	Y	339	358	0	24	1	43	
						373	9										
						2054	1	41067	2	Y	316	270	0	36	1	53	
						348	9										
						1855	1	40856	2	Y	427	312	0	91	1	77	
						470	9										
						1641	1	37650	2	Y	345	263	0	47	1	112	
						380	9										
						1771	1	37808	2	Y	324	335	0	35	1	66	
						356	9										
TOTAL GAS PROD:		554,692				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,050									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B415H		RRCID -> 271174		COMPL. DATE 01/25/2013				TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	63829 X	51837	-0-	-11992	-0-	2360	1	48813	2	Y	604	503 0	89 1	181
						664	9							
02	56956 X	48793	-0-	-8163	-0-	2145	1	46124	2	Y	476	511 0	60 1	86
						524	9							
03	59272 X	50349	-0-	-8923	-0-	2185	1	47563	2	Y	546	530 0	21 1	81
						601	9							
04	53790 X	47547	-0-	-6243	-0-	2026	1	44945	2	Y	524	487 0	20 1	98
						576	9							
05	55583 X	48824	-0-	-6759	-0-	1989	1	46334	2	Y	455	476 0	16 1	61
						501	9							
06	50490 X	45891	-0-	-4599	-0-	1932	1	43482	2	Y	434	394 0	34 1	67
						477	9							
07	46074 X	46074	-0-	-0-	-0-	1935	1	43632	2	Y	461	403 0	35 1	90
						507	9							
*08	49073 X	44120	-0-	-4953	-0-	2146	1	41533	2	Y	401	413 0	28 1	50
						441	9							
09	47490 X	42489	-0-	-5001	-0-	2004	1	40058	2	Y	388	329 0	44 1	65
						427	9							
10	48825 X	43368	-0-	-5457	-0-	1864	1	41050	2	Y	413	315 0	88 1	75
						454	9							
11	44580 X	40267	-0-	-4313	-0-	1665	1	38163	2	Y	399	290 0	54 1	130
						439	9							
12	46066 X	39993	-0-	-6073	-0-	1770	1	37744	2	Y	435	430 0	47 1	88
						479	9							
TOTAL GAS PROD:		549,552		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,536								

GALVAN RANCH		WELL #: B434H		RRCID -> 271295		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	52142 X	25275	-0-	-26867	-0-	1158	1	23896	2	Y	201	168 0	30 1	60
						221	9							
02	32944 X	22918	-0-	-10026	-0-	1009	1	21710	2	Y	181	185 0	23 1	33
						199	9							
03	35216 X	21268	-0-	-13948	-0-	928	1	20171	2	Y	154	158 0	6 1	23
						169	9							
04	28980 X	19661	-0-	-9319	-0-	841	1	18658	2	Y	147	136 0	6 1	28
						162	9							
05	26939 X	19114	-0-	-7825	-0-	781	1	18184	2	Y	135	140 0	5 1	18
						149	9							
06	24450 X	18123	-0-	-6327	-0-	766	1	17238	2	Y	108	101 0	8 1	17
						119	9							
07	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	737	1	16625	2	Y	100	90 0	8 1	19
						110	9							
*08	21266 X	16115	-0-	-5151	-0-	789	1	15228	2	Y	89	91 0	6 1	11
						98	9							
09	19650 X	14766	-0-	-4884	-0-	700	1	13980	2	Y	78	67 0	9 1	13
						86	9							
10	19127 X	11174	-0-	-7953	-0-	482	1	10620	2	Y	65	52 0	14 1	12
						72	9							
11	16920 X	14006	-0-	-2914	-0-	581	1	13325	2	Y	91	61 0	12 1	30
						100	9							
12	17484 X	13735	-0-	-3749	-0-	610	1	13020	2	Y	95	96 0	10 1	19
						105	9							
TOTAL GAS PROD:		213,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,444								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B436H		RRCID -> 271296		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016			
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
01	67053 X	51705	-0-	-15348	-0-	2359 1	48795 2	Y	501	419 0	74 1	150	
02	54520 X	47238	-0-	-7282	-0-	551 9	2073 1	44671 2	Y	449	461 0	57 1	81
03	58280 X	53706	-0-	-4574	-0-	494 9	2336 1	50904 2	Y	424	426 0	16 1	63
04	53220 X	49555	-0-	-3665	-0-	466 9	2116 1	46988 2	Y	410	380 0	16 1	77
05	53041 X	51606	-0-	-1435	-0-	451 9	2108 1	49103 2	Y	359	376 0	12 1	48
06	51990 X	48040	-0-	-3950	-0-	395 9	2026 1	45641 2	Y	339	308 0	27 1	52
07	DLQ G-10	48096	-0-	48096	48096	373 9	2028 1	45694 2	Y	340	300 0	26 1	66
*08	94070 X	45974	-0-	-48096	-0-	374 9	2244 1	43389 2	Y	310	315 0	22 1	39
09	49950 X	44847	-0-	-5103	-0-	341 9	2124 1	42430 2	Y	266	230 0	30 1	45
10	51615 X	44753	-0-	-6862	-0-	293 9	1932 1	42559 2	Y	238	189 0	51 1	43
11	46530 X	42408	-0-	-4122	-0-	262 9	1762 1	40375 2	Y	246	176 0	33 1	80
12	48081 X	44012	-0-	-4069	-0-	271 9	1955 1	41726 2	Y	301	287 0	33 1	61
						331 9							
TOTAL GAS PROD:		571,940		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,183							

GALVAN RANCH		WELL #: B438H		RRCID -> 271297		COMPL. DATE 02/27/2013				TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968			
01	51429 X	41856	-0-	-9573	-0-	1914 1	39573 2	Y	335	260 0	50 1	100	
02	45965 X	38204	-0-	-7761	-0-	369 9	1680 1	36172 2	Y	320	322 0	40 1	58
03	46748 X	39326	-0-	-7422	-0-	352 9	1713 1	37315 2	Y	271	278 0	11 1	40
04	43200 X	36848	-0-	-6352	-0-	298 9	1575 1	34987 2	Y	260	241 0	10 1	49
05	42966 X	37741	-0-	-5225	-0-	286 9	1543 1	35928 2	Y	245	253 0	8 1	33
06	40500 X	35570	-0-	-4930	-0-	270 9	1504 1	33815 2	Y	228	208 0	18 1	35
07	DLQ G-10	35934	-0-	35934	35934	251 9	1515 1	34157 2	Y	238	209 0	18 1	46
*08	70431 X	34497	-0-	-35934	-0-	262 9	1685 1	32573 2	Y	217	221 0	15 1	27
09	36840 X	32883	-0-	-3957	-0-	239 9	1556 1	31106 2	Y	201	171 0	23 1	34
10	37727 X	32983	-0-	-4744	-0-	221 9	1419 1	31326 2	Y	216	165 0	46 1	39
11	34770 X	31962	-0-	-2808	-0-	238 9	1328 1	30404 2	Y	209	152 0	28 1	68
12	35929 X	31616	-0-	-4313	-0-	230 9	1401 1	29965 2	Y	227	224 0	25 1	46
						250 9							
TOTAL GAS PROD:		429,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,967							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B344H		RRCID -> 271518		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603					
M O	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
01	73966 X	53781	-0-	-20185	-0-	2464	1	50942	2	Y	341	285	0	50 1 102
						375	9							
02	66178 X	55196	-0-	-10982	-0-	2436	1	52437	2	Y	294	306	0	37 1 53
						323	9							
03	68603 X	59867	-0-	-8736	-0-	2615	1	56936	2	Y	287	287	0	11 1 42
						316	9							
04	63840 X	58528	-0-	-5312	-0-	2511	1	55724	2	Y	266	248	0	10 1 50
						293	9							
05	64263 X	58432	-0-	-5831	-0-	2397	1	55784	2	Y	228	239	0	8 1 31
						251	9							
06	57930 X	55230	-0-	-2700	-0-	2339	1	52643	2	Y	225	203	0	18 1 35
						248	9							
07	DLQ G-10	55370	-0-	55370	55370	2341	1	52786	2	Y	221	196	0	17 1 43
						243	9							
*08	108472 X	53102	-0-	-55370	-0-	2600	1	50284	2	Y	198	202	0	14 1 25
						218	9							
09	57960 X	50985	-0-	-6975	-0-	2419	1	48369	2	Y	179	153	0	21 1 30
						197	9							
10	58435 X	51351	-0-	-7084	-0-	2222	1	48929	2	Y	182	140	0	39 1 33
						200	9							
11	53580 X	50902	-0-	-2678	-0-	2122	1	48603	2	Y	161	120	0	22 1 52
						177	9							
12	55366 X	48651	-0-	-6715	-0-	2168	1	46299	2	Y	167	167	0	18 1 34
						184	9							
TOTAL GAS PROD:		651,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,749								

GALVAN RANCH		WELL #: B340H		RRCID -> 271519		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780					
M O	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
01	73687 X	59218	-0-	-14469	-0-	2713	1	56012	2	Y	448	376	0	66 1 134
						493	9							
02	64438 X	54183	-0-	-10255	-0-	2388	1	51400	2	Y	359	383	0	45 1 65
						395	9							
03	65565 X	57448	-0-	-8117	-0-	2504	1	54537	2	Y	370	366	0	14 1 55
						407	9							
04	61260 X	53429	-0-	-7831	-0-	2286	1	50761	2	Y	347	324	0	13 1 65
						382	9							
05	60543 X	53567	-0-	-6976	-0-	2194	1	51043	2	Y	300	315	0	10 1 40
						330	9							
06	57300 X	50355	-0-	-6945	-0-	2127	1	47914	2	Y	285	259	0	22 1 44
						314	9							
07	DLQ G-10	49786	-0-	49786	49786	2101	1	47347	2	Y	307	268	0	23 1 60
						338	9							
*08	96864 X	47078	-0-	-49786	-0-	2300	1	44474	2	Y	276	282	0	19 1 35
						304	9							
09	52320 X	42724	-0-	-9596	-0-	2026	1	40478	2	Y	200	178	0	23 1 34
						220	9							
10	53568 X	41964	-0-	-11604	-0-	1812	1	39941	2	Y	192	150	0	41 1 35
						211	9							
11	48180 X	40512	-0-	-7668	-0-	1687	1	38672	2	Y	139	110	0	19 1 45
						153	9							
12	49786 X	42556	-0-	-7230	-0-	1895	1	40431	2	Y	209	189	0	23 1 42
						230	9							
TOTAL GAS PROD:		592,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,432								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B342		RRCID -> 271520		COMPL. DATE 03/06/2013				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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	87451 X	72582	-0-	-14869	-0-	3327	1	68748	2	Y	461	385	0	68	1	138
						507	9									
02	75487 X	68403	-0-	-7084	-0-	3016	1	64972	2	Y	377	399	0	48	1	68
						415	9									
03	78523 X	71881	-0-	-6642	-0-	3140	1	68344	2	Y	361	362	0	14	1	53
						397	9									
04	74010 X	67892	-0-	-6118	-0-	2911	1	64615	2	Y	333	311	0	13	1	62
						366	9									
05	76260 X	68512	-0-	-7748	-0-	2807	1	65412	2	Y	266	283	0	9	1	36
						293	9									
06	70770 X	63483	-0-	-7287	-0-	2688	1	60510	2	Y	259	235	0	20	1	40
						285	9									
07	DLQ G-10	61516	-0-	61516	61516	2602	1	58649	2	Y	241	216	0	18	1	47
						265	9									
*08	119151 X	57635	-0-	-61516	-0-	2824	1	54584	2	Y	206	213	0	14	1	26
						227	9									
09	67470 X	53169	-0-	-14301	-0-	2526	1	50475	2	Y	153	136	0	17	1	26
						168	9									
10	68510 X	51586	-0-	-16924	-0-	2232	1	49153	2	Y	183	137	0	39	1	33
						201	9									
11	59520 X	48554	-0-	-10966	-0-	2023	1	46358	2	Y	157	118	0	21	1	51
						173	9									
12	61504 X	53416	-0-	-8088	-0-	2380	1	50816	2	Y	200	189	0	22	1	40
						220	9									
TOTAL GAS PROD:		738,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,197										

GALVAN RANCH		WELL #: B357H		RRCID -> 271521		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809						
01	65844 X	55696	-0-	-10148	-0-	2566	1	53007	2	Y	112	94	0	16	1	34
						123	9									
02	59102 X	50775	-0-	-8327	-0-	2249	1	48424	2	Y	93	98	0	12	1	17
						102	9									
03	61070 X	53493	-0-	-7577	-0-	2346	1	51045	2	Y	93	92	0	4	1	14
						102	9									
04	56760 X	50925	-0-	-5835	-0-	2191	1	48645	2	Y	81	77	0	3	1	15
						89	9									
05	57071 X	53190	-0-	-3881	-0-	2188	1	50930	2	Y	65	69	0	2	1	9
						72	9									
06	53910 X	49334	-0-	-4576	-0-	2097	1	47175	2	Y	56	52	0	4	1	9
						62	9									
07	DLQ G-10	32196	-0-	32196	32196	1366	1	30790	2	Y	36	35	0	3	1	7
						40	9									
*08	32196 X	-0-	-0-	-32196	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	51480 X	-0-	-0-	-51480	-0-					Y	-0-					-0-
10	53196 X	-0-	-0-	-53196	-0-					Y	-0-					-0-
11	46223 X	46223	-0-	-0-	-0-	1927	1	44165	2	Y	119	64	0	16	1	39
						131	9									
*12	56607 X	56607	-0-	-0-	-0-	2528	1	53960	2	Y	108	113	0	12	1	22
						119	9									
TOTAL GAS PROD:		448,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		763										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B356H		RRCID -> 271522		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	67394 X	53825	-0-	-13569	-0-	2479	1	51260	2	Y	78	65 0	12 1	23
						86	9							
02	60465 X	52173	-0-	-8292	-0-	2312	1	49788	2	Y	66	69 0	8 1	12
						73	9							
03	60543 X	52594	-0-	-7949	-0-	2306	1	50218	2	Y	64	64 0	3 1	9
						70	9							
04	56310 X	48941	-0-	-7369	-0-	2108	1	46768	2	Y	59	55 0	2 1	11
						65	9							
05	58187 X	52830	-0-	-5357	-0-	2173	1	50610	2	Y	43	47 0	1 1	6
						47	9							
06	53970 X	50414	-0-	-3556	-0-	2142	1	48235	2	Y	34	32 0	3 1	5
						37	9							
07	DLQ G-10	50154	-0-	50154	50154	2129	1	47989	2	Y	33	29 0	3 1	6
						36	9							
*08	64524 X	14370	-0-	-50154	-0-	706	1	13654	2	Y	9	13 0	1 1	1
						10	9							
09	51120 X	-0-	-0-	-51120	-0-		1			Y	-0-	1 0		-0-
10	52824 X	17987	-0-	-34837	-0-	781	1	17205	2	Y	1	1 0		-0-
						1	9							
11	48540 X	29827	-0-	-18713	-0-	1244	1	28555	2	Y	25	13 0	4 1	8
						28	9							
12	50158 X	28054	-0-	-22104	-0-	1253	1	26753	2	Y	44	38 0	5 1	9
						48	9							
TOTAL GAS PROD:		451,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		456								

GALVAN RANCH		WELL #: B355H		RRCID -> 271523		COMPL. DATE 03/19/2013				TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	72757 X	62570	-0-	-10187	-0-	2883	1	59566	2	Y	110	93 0	16 1	33
						121	9							
02	65946 X	56858	-0-	-9088	-0-	2519	1	54240	2	Y	90	96 0	11 1	16
						99	9							
03	68479 X	59443	-0-	-9036	-0-	2602	1	56744	2	Y	88	88 0	3 1	13
						97	9							
04	63600 X	59106	-0-	-4494	-0-	2547	1	56480	2	Y	72	69 0	3 1	13
						79	9							
05	63736 X	61622	-0-	-2114	-0-	2535	1	59026	2	Y	55	59 0	2 1	7
						61	9							
06	60540 X	57467	-0-	-3073	-0-	2439	1	54961	2	Y	61	54 0	5 1	9
						67	9							
07	DLQ G-10	57817	-0-	57817	57817	2454	1	55311	2	Y	47	43 0	4 1	9
						52	9							
*08	90740 X	32923	-0-	-57817	-0-	1618	1	31280	2	Y	23	27 0	2 1	3
						25	9							
09	59640 X	1707	-0-	-57933	-0-	82	1	1624	2	Y	1	4 0		-0-
						1	9							
10	61628 X	40239	-0-	-21389	-0-	1747	1	38472	2	Y	18	11 0	4 1	3
						20	9							
11	81567 X	81567	-0-	-0-	-0-	3406	1	78070	2	Y	83	48 0	11 1	27
						91	9							
*12	59682 X	59682	-0-	-0-	-0-	2667	1	56936	2	Y	72	76 0	8 1	15
						79	9							
TOTAL GAS PROD:		631,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		720								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C409H		RRCID -> 271524		COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	69130 X	57724	-0-	-11406	-0-	2655	1	54869	2	Y	182	147 0	27 1	54
						200	9							
02	62582 X	52456	-0-	-10126	-0-	2319	1	49954	2	Y	166	169 0	21 1	30
						183	9							
03	64480 X	52744	-0-	-11736	-0-	2307	1	50251	2	Y	169	167 0	7 1	25
						186	9							
04	60060 X	44802	-0-	-15258	-0-	1924	1	42721	2	Y	143	135 0	6 1	27
						157	9							
05	59861 X	52962	-0-	-6899	-0-	2174	1	50624	2	Y	149	151 0	5 1	20
						164	9							
06	55860 X	48649	-0-	-7211	-0-	2062	1	46432	2	Y	141	128 0	11 1	22
						155	9							
07	DLQ G-10	22339	-0-	22339	22339	944	1	21320	2	Y	68	72 0	5 1	13
						75	9							
*08	22339 X	-0-	-0-	-22339	-0-					Y	-0-	13 0		-0-
09	51240 X	31815	-0-	-19425	-0-	1500	1	29975	2	Y	309	222 0	35 1	52
						340	9							
10	52948 X	46658	-0-	-6290	-0-	2009	1	44235	2	Y	376	280 0	80 1	68
						414	9							
11	44820 X	38480	-0-	-6340	-0-	1594	1	36533	2	Y	321	241 0	43 1	105
						353	9							
*12	36292 X	36292	-0-	-0-	-0-	1608	1	34361	2	Y	294	307 0	32 1	60
						323	9							
TOTAL GAS PROD:		484,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,318								

GALVAN RANCH		WELL #: A545H		RRCID -> 271525		COMPL. DATE 04/30/2013				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	58125 X	46261	-0-	-11864	-0-	2104	1	43496	2	Y	601	517 0	89 1	180
						661	9							
02	51765 X	42594	-0-	-9171	-0-	1867	1	40197	2	Y	482	514 0	61 1	87
						530	9							
03	52421 X	46202	-0-	-6219	-0-	2007	1	43671	2	Y	476	475 0	18 1	70
						524	9							
04	49380 X	43919	-0-	-5461	-0-	1870	1	41544	2	Y	459	425 0	18 1	86
						505	9							
05	48391 X	45331	-0-	-3060	-0-	1846	1	43005	2	Y	436	448 0	15 1	59
						480	9							
06	44760 X	41920	-0-	-2840	-0-	1764	1	39680	2	Y	433	391 0	34 1	67
						476	9							
07	DLQ G-10	41667	-0-	41667	41667	1751	1	39443	2	Y	430	381 0	32 1	84
						473	9							
*08	81507 X	39840	-0-	-41667	-0-	1941	1	37502	2	Y	361	375 0	25 1	45
						397	9							
09	43920 X	37761	-0-	-6159	-0-	1781	1	35606	2	Y	340	289 0	39 1	57
						374	9							
10	45322 X	38857	-0-	-6465	-0-	1674	1	36780	2	Y	366	279 0	78 1	66
						403	9							
11	40320 X	36182	-0-	-4138	-0-	1496	1	34264	2	Y	384	273 0	52 1	125
						422	9							
12	41664 X	36200	-0-	-5464	-0-	1601	1	34199	2	Y	364	375 0	40 1	74
						400	9							
TOTAL GAS PROD:		496,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,132								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814														
M O	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
01	44733 X	38841	-0-	-5892	-0-	1771	1	36648	2	Y	384	325	0	57 1 115
						422	9							
02	40716 X	35654	-0-	-5062	-0-	1566	1	33724	2	Y	331	344	0	42 1 60
						364	9							
03	42222 X	36507	-0-	-5715	-0-	1587	1	34569	2	Y	319	320	0	12 1 47
						351	9							
04	39180 X	34434	-0-	-4746	-0-	1468	1	32625	2	Y	310	287	0	12 1 58
						341	9							
05	38843 X	35460	-0-	-3383	-0-	1447	1	33712	2	Y	274	286	0	9 1 37
						301	9							
06	37590 X	32361	-0-	-5229	-0-	1363	1	30701	2	Y	270	244	0	21 1 42
						297	9							
07	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	1339	1	30172	2	Y	298	259	0	23 1 58
						328	9							
*08	35805 X	31051	-0-	-4754	-0-	1513	1	29242	2	Y	269	274	0	19 1 34
						296	9							
09	34440 X	29489	-0-	-4951	-0-	1391	1	27815	2	Y	257	219	0	29 1 43
						283	9							
10	35464 X	30000	-0-	-5464	-0-	1290	1	28412	2	Y	271	207	0	58 1 49
						298	9							
11	30922 X	30922	-0-	-0-	-0-	1282	1	29364	2	Y	251	184	0	34 1 82
						276	9							
12	31837 X	28377	-0-	-3460	-0-	1259	1	26835	2	Y	257	259	0	28 1 52
						283	9							
TOTAL GAS PROD:		394,935			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,491							

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742														
M O	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
01	75516 X	61793	-0-	-13723	-0-	2827	1	58427	2	Y	490	408	0	72 1 147
						539	9							
02	67048 X	55215	-0-	-11833	-0-	2429	1	52301	2	Y	441	452	0	56 1 80
						485	9							
03	69750 X	56742	-0-	-13008	-0-	2468	1	53773	2	Y	455	450	0	18 1 67
						501	9							
04	63930 X	52773	-0-	-11157	-0-	2251	1	50001	2	Y	474	434	0	18 1 89
						521	9							
05	63240 X	37646	-0-	-25594	-0-	1537	1	35812	2	Y	270	314	0	9 1 36
						297	9							
06	59790 X	50508	-0-	-9282	-0-	2125	1	47822	2	Y	510	427	0	40 1 79
						561	9							
07	54764 X	54764	-0-	-0-	-0-	2304	1	51930	2	Y	482	431	0	36 1 94
						530	9							
*08	56730 X	50817	-0-	-5913	-0-	2480	1	47955	2	Y	347	373	0	24 1 44
						382	9							
09	52770 X	46909	-0-	-5861	-0-	2216	1	44299	2	Y	358	301	0	41 1 60
						394	9							
10	53785 X	46756	-0-	-7029	-0-	2013	1	44304	2	Y	399	302	0	85 1 72
						439	9							
11	53010 X	44225	-0-	-8785	-0-	1827	1	41929	2	Y	426	302	0	57 1 139
						469	9							
12	54777 X	41882	-0-	-12895	-0-	1858	1	39638	2	Y	351	381	0	38 1 71
						386	9							
TOTAL GAS PROD:		600,030			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,003							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: A560H		RRCID -> 271529		COMPL. DATE 05/05/2013				TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	77996 X	68450	-0-	-9546	-0-	3123 1	64479 2	Y	771	645 0	114 1	231	
						848 9							
02	70035 X	64527	-0-	-5508	-0-	2834 1	60956 2	Y	670	696 0	84 1	121	
						737 9							
03	72664 X	68510	-0-	-4154	-0-	2975 1	64801 2	Y	667	664 0	26 1	98	
						734 9							
04	68250 X	68194	-0-	-56	-0-	2911 1	64612 2	Y	610	571 0	23 1	114	
						671 9							
05	68975 X	68341	-0-	-634	-0-	2791 1	64964 2	Y	533	557 0	18 1	72	
						586 9							
06	66750 X	63863	-0-	-2887	-0-	2696 1	60604 2	Y	512	465 0	40 1	79	
						563 9							
07	63444 X	63444	-0-	-0-	-0-	2678 1	60399 2	Y	334	323 0	25 1	65	
						367 9							
*08	68758 X	60257	-0-	-8501	-0-	2949 1	57010 2	Y	271	283 0	19 1	34	
						298 9							
09	66540 X	56698	-0-	-9842	-0-	2682 1	53545 2	Y	428	341 0	49 1	72	
						471 9							
10	68355 X	55954	-0-	-12401	-0-	2411 1	53055 2	Y	444	341 0	95 1	80	
						488 9							
11	61410 X	52408	-0-	-9002	-0-	2169 1	49764 2	Y	432	313 0	58 1	141	
						475 9							
12	63457 X	49517	-0-	-13940	-0-	2193 1	46831 2	Y	448	449 0	49 1	91	
						493 9							
TOTAL GAS PROD:		740,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,120							

GALVAN RANCH		WELL #: B423H		RRCID -> 271531		COMPL. DATE 02/03/2013				TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011			
01	79422 X	33835	-0-	-45587	-0-	1540 1	31873 2	Y	384	364 0	57 1	115	
						422 9							
02	68904 X	57812	-0-	-11092	-0-	2540 1	54696 2	Y	524	478 0	66 1	95	
						576 9							
03	69502 X	58544	-0-	-10958	-0-	2550 1	55519 2	Y	432	446 0	17 1	64	
						475 9							
04	63360 X	54925	-0-	-8435	-0-	2345 1	52116 2	Y	422	391 0	16 1	79	
						464 9							
05	62031 X	54575	-0-	-7456	-0-	2230 1	51939 2	Y	369	385 0	13 1	50	
						406 9							
06	59820 X	49349	-0-	-10471	-0-	2083 1	46880 2	Y	351	319 0	28 1	54	
						386 9							
07	48537 X	48537	-0-	-0-	-0-	2045 1	46112 2	Y	345	306 0	26 1	67	
						380 9							
*08	55149 X	45815	-0-	-9334	-0-	2237 1	43266 2	Y	284	295 0	20 1	36	
						312 9							
09	53370 X	42874	-0-	-10496	-0-	2028 1	40540 2	Y	278	235 0	32 1	47	
						306 9							
10	54560 X	43422	-0-	-11138	-0-	1872 1	41232 2	Y	289	222 0	62 1	52	
						318 9							
11	46980 X	41317	-0-	-5663	-0-	1713 1	39289 2	Y	286	206 0	39 1	93	
						315 9							
12	48546 X	41408	-0-	-7138	-0-	1839 1	39237 2	Y	302	301 0	33 1	61	
						332 9							
TOTAL GAS PROD:		572,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,266							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B427H		RRCID -> 271533		COMPL. DATE 02/02/2013				TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	54746 X	28188	-0-	-26558	-0-	1283	1	26549	2	Y	324	303 0	48 1	97
						356	9							
02	49184 X	47182	-0-	-2002	-0-	2070	1	44581	2	Y	483	432 0	61 1	87
						531	9							
03	51274 X	46865	-0-	-4409	-0-	2035	1	44324	2	Y	460	461 0	18 1	68
						506	9							
04	47940 X	43696	-0-	-4244	-0-	1864	1	41360	2	Y	429	400 0	16 1	81
						472	9							
05	50437 X	44141	-0-	-6296	-0-	1803	1	41928	2	Y	373	391 0	13 1	50
						410	9							
06	48810 X	41168	-0-	-7642	-0-	1733	1	39028	2	Y	370	334 0	29 1	57
						407	9							
07	40933 X	40933	-0-	-0-	-0-	1720	1	38813	2	Y	364	323 0	27 1	71
						400	9							
*08	44609 X	39177	-0-	-5432	-0-	1910	1	36911	2	Y	324	331 0	23 1	41
						356	9							
09	43170 X	37035	-0-	-6135	-0-	1747	1	34960	2	Y	298	255 0	34 1	50
						328	9							
10	44144 X	37025	-0-	-7119	-0-	1593	1	35079	2	Y	321	245 0	68 1	58
						353	9							
11	39600 X	35069	-0-	-4531	-0-	1452	1	33268	2	Y	317	229 0	43 1	103
						349	9							
12	40920 X	35574	-0-	-5346	-0-	1576	1	33633	2	Y	332	332 0	36 1	67
						365	9							
TOTAL GAS PROD:		476,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,395								

GALVAN RANCH		WELL #: B432H		RRCID -> 271535		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	56389 X	54234	-0-	-2155	-0-	2477	1	51218	2	Y	490	423 0	72 1	147
						539	9							
02	52751 X	49976	-0-	-2775	-0-	2198	1	47340	2	Y	398	423 0	50 1	72
						438	9							
03	56389 X	51009	-0-	-5380	-0-	2217	1	48306	2	Y	442	432 0	17 1	65
						486	9							
04	54570 X	45490	-0-	-9080	-0-	1942	1	43099	2	Y	408	381 0	16 1	76
						449	9							
05	55707 X	44016	-0-	-11691	-0-	1796	1	41839	2	Y	346	364 0	12 1	46
						381	9							
06	52470 X	40579	-0-	-11891	-0-	1712	1	38504	2	Y	330	299 0	26 1	51
						363	9							
07	39674 X	39674	-0-	-0-	-0-	1670	1	37664	2	Y	309	277 0	23 1	60
						340	9							
*08	44826 X	37339	-0-	-7487	-0-	1821	1	35218	2	Y	273	280 0	19 1	34
						300	9							
09	43380 X	34831	-0-	-8549	-0-	1646	1	32923	2	Y	238	205 0	27 1	40
						262	9							
10	44020 X	33792	-0-	-10228	-0-	1457	1	32053	2	Y	256	195 0	55 1	46
						282	9							
11	38400 X	31393	-0-	-7007	-0-	1301	1	29826	2	Y	242	176 0	33 1	79
						266	9							
12	39680 X	32861	-0-	-6819	-0-	1455	1	31112	2	Y	267	263 0	29 1	54
						294	9							
TOTAL GAS PROD:		495,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,999								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B430H		RRCID -> 271538		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	53537 X	36804	-0-	-16733	-0-	1682	1	34750	2	Y	338	287	0	50	1	101
						372	9									
02	45907 X	38939	-0-	-6968	-0-	1714	1	36895	2	Y	300	309	0	38	1	54
						330	9									
03	49073 X	39368	-0-	-9705	-0-	1713	1	37322	2	Y	303	300	0	12	1	45
						333	9									
04	44400 X	36661	-0-	-7739	-0-	1569	1	34764	2	Y	298	275	0	12	1	56
						328	9									
05	43245 X	37213	-0-	-6032	-0-	1519	1	35413	2	Y	255	268	0	9	1	34
						281	9									
06	40290 X	34686	-0-	-5604	-0-	1463	1	32958	2	Y	241	219	0	19	1	37
						265	9									
07	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	1459	1	32917	2	Y	258	225	0	20	1	50
						284	9									
*08	37789 X	33555	-0-	-4234	-0-	1636	1	31662	2	Y	234	239	0	16	1	29
						257	9									
09	36570 X	32003	-0-	-4567	-0-	1514	1	30246	2	Y	221	188	0	25	1	37
						243	9									
10	37200 X	31355	-0-	-5845	-0-	1354	1	29778	2	Y	203	160	0	43	1	37
						223	9									
11	33540 X	29473	-0-	-4067	-0-	1222	1	27991	2	Y	236	164	0	32	1	77
						260	9									
12	34658 X	29211	-0-	-5447	-0-	1293	1	27625	2	Y	266	260	0	29	1	54
						293	9									
TOTAL GAS PROD:		413,928		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,153										

GALVAN RANCH		WELL #: B428H		RRCID -> 271540		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052						
01	61070 X	46292	-0-	-14778	-0-	2109	1	43634	2	Y	499	424	0	74	1	149
						549	9									
02	54259 X	51006	-0-	-3253	-0-	2239	1	48182	2	Y	532	518	0	67	1	96
						585	9									
03	58001 X	51495	-0-	-6506	-0-	2239	1	48739	2	Y	470	479	0	18	1	69
						517	9									
04	53430 X	47683	-0-	-5747	-0-	2033	1	45149	2	Y	455	421	0	18	1	85
						501	9									
05	54529 X	49409	-0-	-5120	-0-	2016	1	46949	2	Y	404	421	0	14	1	54
						444	9									
06	52770 X	46281	-0-	-6489	-0-	1948	1	43904	2	Y	390	353	0	31	1	60
						429	9									
07	46135 X	46135	-0-	-0-	-0-	1943	1	43784	2	Y	371	331	0	28	1	72
						408	9									
*08	50065 X	44659	-0-	-5406	-0-	2177	1	42119	2	Y	330	338	0	23	1	41
						363	9									
09	47820 X	43303	-0-	-4517	-0-	2047	1	40909	2	Y	315	267	0	36	1	53
						347	9									
10	49414 X	42255	-0-	-7159	-0-	1820	1	40047	2	Y	353	266	0	76	1	64
						388	9									
11	44640 X	39791	-0-	-4849	-0-	1646	1	37773	2	Y	338	246	0	46	1	110
						372	9									
12	46128 X	39950	-0-	-6178	-0-	1770	1	37792	2	Y	353	352	0	39	1	72
						388	9									
TOTAL GAS PROD:		548,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,810										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B352H		RRCID -> 271541		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	79391 X	69772	-0-	-9619	-0-	3209 1	66334 2	Y		208	178 0	31 1		62
						229 9								
02	73312 X	64424	-0-	-8888	-0-	2850 1	61389 2	Y		168	179 0	21 1		30
						185 9								
03	75919 X	70752	-0-	-5167	-0-	3096 1	67467 2	Y		172	170 0	7 1		25
						189 9								
04	70140 X	67731	-0-	-2409	-0-	2913 1	64657 2	Y		146	138 0	6 1		27
						161 9								
05	69905 X	67097	-0-	-2808	-0-	2758 1	64219 2	Y		109	117 0	4 1		15
						120 9								
06	68460 X	62310	-0-	-6150	-0-	2648 1	59559 2	Y		94	87 0	7 1		15
						103 9								
07	61891 X	61891	-0-	-0-	-0-	2626 1	59169 2	Y		87	78 0	7 1		17
						96 9								
*08	68200 X	58764	-0-	-9436	-0-	2888 1	55796 2	Y		73	76 0	5 1		9
						80 9								
09	66000 X	54417	-0-	-11583	-0-	2590 1	51748 2	Y		72	61 0	8 1		12
						79 9								
10	67084 X	54207	-0-	-12877	-0-	2351 1	51783 2	Y		66	52 0	14 1		12
						73 9								
11	59880 X	51082	-0-	-8798	-0-	2132 1	48876 2	Y		67	48 0	9 1		22
						74 9								
12	61876 X	50574	-0-	-11302	-0-	2261 1	48238 2	Y		68	69 0	7 1		14
						75 9								
TOTAL GAS PROD:		733,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,330								

GALVAN RANCH		WELL #: B354H		RRCID -> 271542		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816				
01	80817 X	66848	-0-	-13969	-0-	3074 1	63562 2	Y		193	161 0	29 1		58
						212 9								
02	72123 X	61056	-0-	-11067	-0-	2705 1	58194 2	Y		143	157 0	18 1		26
						157 9								
03	74214 X	71156	-0-	-3058	-0-	3117 1	67895 2	Y		131	133 0	5 1		19
						144 9								
04	68880 X	66236	-0-	-2644	-0-	2850 1	63274 2	Y		102	98 0	4 1		19
						112 9								
05	68913 X	66474	-0-	-2439	-0-	2732 1	63644 2	Y		89	93 0	3 1		12
						98 9								
06	68850 X	61457	-0-	-7393	-0-	2611 1	58760 2	Y		78	72 0	6 1		12
						86 9								
07	60862 X	60862	-0-	-0-	-0-	2582 1	58196 2	Y		76	67 0	6 1		15
						84 9								
*08	67890 X	57684	-0-	-10206	-0-	2835 1	54777 2	Y		65	67 0	5 1		8
						72 9								
09	65700 X	53822	-0-	-11878	-0-	2560 1	51196 2	Y		60	51 0	7 1		10
						66 9								
10	66464 X	53562	-0-	-12902	-0-	2324 1	51165 2	Y		66	50 0	14 1		12
						73 9								
11	58890 X	50516	-0-	-8374	-0-	2110 1	48337 2	Y		63	46 0	9 1		20
						69 9								
12	60853 X	50606	-0-	-10247	-0-	2261 1	48270 2	Y		68	67 0	7 1		14
						75 9								
TOTAL GAS PROD:		720,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,134								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B353H		RRCID -> 271543		COMPL. DATE 03/15/2013				TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	76973 X	69021	-0-	-7952	-0-	3175	1	65629	2	Y	197	166 0	29 1	59
						217	9							
02	69803 X	62297	-0-	-7506	-0-	2759	1	59360	2	Y	162	172 0	20 1	29
						178	9							
03	74493 X	64789	-0-	-9704	-0-	2836	1	61776	2	Y	161	160 0	6 1	24
						177	9							
04	69540 X	63674	-0-	-5866	-0-	2740	1	60785	2	Y	135	129 0	5 1	25
						149	9							
05	71176 X	64827	-0-	-6349	-0-	2664	1	62044	2	Y	108	115 0	4 1	14
						119	9							
06	66780 X	59894	-0-	-6886	-0-	2542	1	57243	2	Y	99	90 0	8 1	15
						109	9							
07	59493 X	59493	-0-	-0-	-0-	2525	1	56866	2	Y	93	83 0	7 1	18
						102	9							
*08	65782 X	56414	-0-	-9368	-0-	2768	1	53557	2	Y	81	83 0	6 1	10
						89	9							
09	63660 X	52724	-0-	-10936	-0-	2509	1	50135	2	Y	73	63 0	8 1	12
						80	9							
10	64821 X	52572	-0-	-12249	-0-	2280	1	50208	2	Y	76	58 0	16 1	14
						84	9							
11	57570 X	49548	-0-	-8022	-0-	2068	1	47402	2	Y	71	52 0	10 1	23
						78	9							
12	59489 X	49199	-0-	-10290	-0-	2198	1	46913	2	Y	80	78 0	9 1	16
						88	9							
TOTAL GAS PROD:		704,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,336								

GALVAN RANCH		WELL #: A564H		RRCID -> 271635		COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	46128 X	38252	-0-	-7876	-0-	1740	1	35958	2	Y	504	419 0	74 1	151
						554	9							
02	43152 X	35391	-0-	-7761	-0-	1548	1	33341	2	Y	456	467 0	57 1	83
						502	9							
03	43803 X	36448	-0-	-7355	-0-	1580	1	34415	2	Y	412	418 0	16 1	61
						453	9							
04	41160 X	34843	-0-	-6317	-0-	1483	1	32931	2	Y	390	363 0	15 1	73
						429	9							
05	40765 X	35640	-0-	-5125	-0-	1452	1	33805	2	Y	348	362 0	12 1	47
						383	9							
06	37020 X	33536	-0-	-3484	-0-	1409	1	31763	2	Y	331	301 0	26 1	51
						364	9							
07	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	1418	1	31942	2	Y	365	318 0	27 1	71
						402	9							
*08	35526 X	32503	-0-	-3023	-0-	1583	1	30566	2	Y	322	330 0	23 1	40
						354	9							
09	34380 X	30788	-0-	-3592	-0-	1452	1	29003	2	Y	303	258 0	34 1	51
						333	9							
10	35526 X	30754	-0-	-4772	-0-	1322	1	29085	2	Y	315	242 0	67 1	57
						347	9							
11	32670 X	29259	-0-	-3411	-0-	1208	1	27714	2	Y	306	222 0	41 1	100
						337	9							
12	33759 X	29365	-0-	-4394	-0-	1299	1	27714	2	Y	320	320 0	35 1	65
						352	9							
TOTAL GAS PROD:		400,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,372								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A562H		RRCID -> 271638		COMPL. DATE 05/21/2013				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	57226 X	44382	-0-	-12844	-0-	2016	1	41637	2	Y	663	544	0	98	1	199
						729	9									
02	49039 X	39849	-0-	-9190	-0-	1741	1	37437	2	Y	610	622	0	77	1	110
						671	9									
03	50096 X	41345	-0-	-8751	-0-	1786	1	38888	2	Y	610	607	0	23	1	90
						671	9									
04	46350 X	40396	-0-	-5954	-0-	1714	1	38047	2	Y	577	537	0	22	1	108
						635	9									
05	45973 X	39995	-0-	-5978	-0-	1624	1	37803	2	Y	516	537	0	18	1	69
						568	9									
06	42960 X	37537	-0-	-5423	-0-	1572	1	35393	2	Y	520	468	0	41	1	80
						572	9									
07	37528 X	37528	-0-	-0-	-0-	1568	1	35367	2	Y	539	473	0	41	1	105
						593	9									
*08	40052 X	35848	-0-	-4204	-0-	1734	1	33587	2	Y	479	490	0	34	1	60
						527	9									
09	38760 X	34139	-0-	-4621	-0-	1606	1	32036	2	Y	452	384	0	52	1	76
						497	9									
10	39990 X	34293	-0-	-5697	-0-	1467	1	32301	2	Y	477	365	0	102	1	86
						525	9									
11	36330 X	32049	-0-	-4281	-0-	1319	1	30223	2	Y	461	335	0	62	1	150
						507	9									
12	37541 X	31633	-0-	-5908	-0-	1392	1	29699	2	Y	493	489	0	54	1	100
						542	9									
TOTAL GAS PROD:		448,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,397								

GALVAN RANCH		WELL #: A566H		RRCID -> 271688		COMPL. DATE 05/30/2013				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 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	
01	52452 X	41267	-0-	-11185	-0-	1872	1	38732	2	Y	603	500	0	89	1	181
						663	9									
02	45443 X	37215	-0-	-8228	-0-	1627	1	34979	2	Y	554	565	0	70	1	100
						609	9									
03	46810 X	38348	-0-	-8462	-0-	1655	1	36092	2	Y	546	544	0	21	1	81
						601	9									
04	43290 X	37166	-0-	-6124	-0-	1573	1	34959	2	Y	576	527	0	22	1	108
						634	9									
05	42935 X	37253	-0-	-5682	-0-	1512	1	35215	2	Y	478	506	0	16	1	64
						526	9									
06	39930 X	35156	-0-	-4774	-0-	1473	1	33153	2	Y	482	434	0	38	1	74
						530	9									
07	35287 X	35287	-0-	-0-	-0-	1479	1	33281	2	Y	479	424	0	36	1	93
						527	9									
*08	37293 X	33925	-0-	-3368	-0-	1646	1	31817	2	Y	420	431	0	29	1	53
						462	9									
09	36090 X	32130	-0-	-3960	-0-	1510	1	30187	2	Y	394	336	0	45	1	66
						433	9									
10	37262 X	32070	-0-	-5192	-0-	1369	1	30145	2	Y	505	372	0	108	1	91
						556	9									
11	34140 X	30188	-0-	-3952	-0-	1243	1	28502	2	Y	403	309	0	54	1	131
						443	9									
12	35278 X	30418	-0-	-4860	-0-	1342	1	28601	2	Y	432	428	0	47	1	88
						475	9									
TOTAL GAS PROD:		420,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,872								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE G		WELL #: 44H		RRCID -> 271707		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4154 X	4043	-0-	-111	-0-	166	1	3407	2	Y	427	394 0	63 1	128
						470	9							
02	3886 X	3686	-0-	-200	-0-	143	1	3081	2	Y	420	419 0	53 1	76
						462	9							
03	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	190	1	4166	2	Y	569	539 0	22 1	84
						626	9							
04	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	167	1	3699	2	Y	482	457 0	19 1	90
						530	9							
05	4030 X	3347	-0-	-683	-0-	122	1	2839	2	Y	351	382 0	12 1	47
						386	9							
06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	204	1	4596	2	Y	733	609 0	58 1	113
						806	9							
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	133	1	3012	2	Y	464	452 0	35 1	90
						510	9							
*08	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	249	1	4832	2	Y	404	415 0	28 1	51
						444	9							
09	4800 X	2703	-0-	-2097	-0-	120	1	2392	2	Y	174	176 0	20 1	29
						191	9							
10	4960 X	4873	-0-	-87	-0-	192	1	4237	2	Y	404	274 0	86 1	73
						444	9							
11	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	205	1	4677	2	Y	410	294 0	55 1	134
						451	9							
*12	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	217	1	4646	2	Y	410	416 0	45 1	83
						451	9							
TOTAL GAS PROD:		53,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,248								

BRISCOE G		WELL #: 45H		RRCID -> 271723		COMPL. DATE 06/19/2013			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
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	131	96 0	10 1		25	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	54 0	2 1		4	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943																
M O	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		
01	44206 X	5911	-0-	-38295	-0-	264	1	5449	2	Y	180	148	0	27	1	54
						198	9									
02	16008 X	5786	-0-	-10222	-0-	247	1	5331	2	Y	189	185	0	24	1	34
						208	9									
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	281	1	6104	2	Y	207	202	0	8	1	31
						228	9									
04	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	281	1	6291	2	Y	181	171	0	7	1	34
						199	9									
05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	278	1	6479	2	Y	180	184	0	6	1	24
						198	9									
06	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	288	1	6499	2	Y	164	150	0	13	1	25
						180	9									
07	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	303	1	6808	2	Y	186	161	0	14	1	36
						205	9									
*08	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	368	1	7186	2	Y	181	181	0	13	1	23
						199	9									
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	373	1	7479	2	Y	142	125	0	16	1	24
						156	9									
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	352	1	7698	2	Y	197	143	0	42	1	36
						217	9									
11	6900 X	6098	-0-	-802	-0-	247	1	5646	2	Y	186	136	0	25	1	61
						205	9									
12	7130 X	6464	-0-	-666	-0-	278	1	5976	2	Y	191	192	0	21	1	39
						210	9									
TOTAL GAS PROD:		82,909			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,184									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	7750 X	754	-0-	-6996	-0-	32	1	676	2	Y	42	218	0	6	1	13
						46	9									
02	7250 X	5519	-0-	-1731	-0-	207	1	4455	2	Y	779	553	0	98	1	141
						857	9									
03	7750 X	7146	-0-	-604	-0-	268	1	5847	2	Y	937	904	0	36	1	138
						1031	9									
04	7500 X	7470	-0-	-30	-0-	279	1	6194	2	Y	906	839	0	35	1	170
						997	9									
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	256	1	6004	2	Y	701	753	0	24	1	94
						771	9									
06	6930 X	5066	-0-	-1864	-0-	190	1	4285	2	Y	537	506	0	42	1	83
						591	9									
07	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	367	1	8250	2	Y	826	686	0	62	1	161
						909	9									
*08	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	528	1	10181	2	Y	1048	1003	0	74	1	132
						1153	9									
09	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	507	1	10132	2	Y	792	701	0	90	1	133
						871	9									
10	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	368	1	8097	2	Y	742	583	0	158	1	134
						816	9									
11	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	333	1	7589	2	Y	625	471	0	84	1	204
						688	9									
*12	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	357	1	7580	2	Y	600	617	0	65	1	122
						660	9									
TOTAL GAS PROD:		92,372			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,535									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A536H		RRCID -> 271824		COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	56730 X	45913	-0-	-10817	-0-	2085	1	43082	2	Y	678	566 0	100 1	203
						746	9							
02	47908 X	40845	-0-	-7063	-0-	1786	1	38481	2	Y	525	567 0	66 1	95
						578	9							
03	51212 X	42849	-0-	-8363	-0-	1851	1	40318	2	Y	618	598 0	24 1	91
						680	9							
04	47040 X	40789	-0-	-6251	-0-	1729	1	38422	2	Y	580	540 0	22 1	109
						638	9							
05	46748 X	40356	-0-	-6392	-0-	1637	1	38132	2	Y	534	553 0	18 1	72
						587	9							
06	44430 X	38189	-0-	-6241	-0-	1603	1	36037	2	Y	499	455 0	39 1	77
						549	9							
07	37778 X	37778	-0-	-0-	-0-	1582	1	35666	2	Y	482	429 0	36 1	94
						530	9							
*08	40486 X	35565	-0-	-4921	-0-	1728	1	33375	2	Y	420	432 0	29 1	53
						462	9							
09	39180 X	35617	-0-	-3563	-0-	1676	1	33481	2	Y	418	353 0	48 1	70
						460	9							
10	40362 X	34739	-0-	-5623	-0-	1487	1	32760	2	Y	447	341 0	95 1	81
						492	9							
11	36570 X	32075	-0-	-4495	-0-	1320	1	30257	2	Y	453	325 0	61 1	148
						498	9							
12	37789 X	31923	-0-	-5866	-0-	1406	1	29999	2	Y	471	472 0	51 1	96
						518	9							
TOTAL GAS PROD:		456,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,125								

GALVAN RANCH		WELL #: A561H		RRCID -> 271825		COMPL. DATE 06/01/2013				TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590				
01	57009 X	48710	-0-	-8299	-0-	2223	1	45925	2	Y	511	425 0	76 1	153
						562	9							
02	52606 X	44323	-0-	-8283	-0-	1945	1	41860	2	Y	471	480 0	59 1	85
						518	9							
03	54529 X	45969	-0-	-8560	-0-	1995	1	43481	2	Y	448	450 0	17 1	66
						493	9							
04	50400 X	43152	-0-	-7248	-0-	1840	1	40835	2	Y	434	402 0	17 1	81
						477	9							
05	50375 X	43747	-0-	-6628	-0-	1787	1	41538	2	Y	384	400 0	13 1	52
						422	9							
06	47130 X	41137	-0-	-5993	-0-	1732	1	38998	2	Y	370	336 0	29 1	57
						407	9							
07	41189 X	41189	-0-	-0-	-0-	1734	1	39053	2	Y	365	324 0	27 1	71
						402	9							
*08	43896 X	39409	-0-	-4487	-0-	1921	1	37132	2	Y	324	331 0	23 1	41
						356	9							
09	42480 X	37295	-0-	-5185	-0-	1761	1	35205	2	Y	299	256 0	34 1	50
						329	9							
10	43741 X	37576	-0-	-6165	-0-	1618	1	35609	2	Y	317	242 0	68 1	57
						349	9							
11	39870 X	34206	-0-	-5664	-0-	1414	1	32450	2	Y	311	225 0	42 1	101
						342	9							
12	41199 X	34471	-0-	-6728	-0-	1527	1	32591	2	Y	321	322 0	35 1	65
						353	9							
TOTAL GAS PROD:		491,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,555								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	65937 X	55759	-0-	-10178	-0-	2540	1	52484	2	Y	668	580 0	99 1	200
						735	9							
02	58667 X	52476	-0-	-6191	-0-	2294	1	49428	2	Y	685	675 0	86 1	124
						754	9							
03	62713 X	55120	-0-	-7593	-0-	2388	1	51956	2	Y	705	698 0	27 1	104
						776	9							
04	58230 X	53390	-0-	-4840	-0-	2270	1	50419	2	Y	637	597 0	25 1	119
						701	9							
05	57257 X	55003	-0-	-2254	-0-	2237	1	52110	2	Y	596	615 0	20 1	80
						656	9							
06	54300 X	53187	-0-	-1113	-0-	2238	1	50376	2	Y	521	480 0	41 1	80
						573	9							
07	52916 X	52916	-0-	-0-	-0-	2225	1	50142	2	Y	499	444 0	38 1	97
						549	9							
*08	55025 X	49375	-0-	-5650	-0-	2405	1	46501	2	Y	426	439 0	30 1	54
						469	9							
09	53250 X	45046	-0-	-8204	-0-	2124	1	42430	2	Y	447	375 0	51 1	75
						492	9							
10	54994 X	47383	-0-	-7611	-0-	2036	1	44862	2	Y	441	342 0	94 1	80
						485	9							
11	51210 X	44853	-0-	-6357	-0-	1855	1	42502	2	Y	451	323 0	61 1	147
						496	9							
12	52917 X	44842	-0-	-8075	-0-	1985	1	42321	2	Y	487	482 0	53 1	99
						536	9							
TOTAL GAS PROD:		609,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,563								

GALVAN RANCH		WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 06/22/2013				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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	47802 X	38769	-0-	-9033	-0-	1756	1	36318	2	Y	632	528 0	94 1	189
						695	9							
02	43732 X	35322	-0-	-8410	-0-	1541	1	33175	2	Y	551	571 0	69 1	100
						606	9							
03	43431 X	36912	-0-	-6519	-0-	1592	1	34690	2	Y	573	566 0	22 1	85
						630	9							
04	40170 X	35148	-0-	-5022	-0-	1490	1	33076	2	Y	529	495 0	20 1	99
						582	9							
05	40269 X	36247	-0-	-4022	-0-	1472	1	34257	2	Y	471	491 0	16 1	63
						518	9							
06	37530 X	35205	-0-	-2325	-0-	1474	1	33238	2	Y	448	407 0	35 1	69
						493	9							
07	34906 X	34906	-0-	-0-	-0-	1461	1	32964	2	Y	437	388 0	33 1	85
						481	9							
*08	36115 X	32403	-0-	-3712	-0-	1572	1	30416	2	Y	377	389 0	26 1	47
						415	9							
09	34950 X	31531	-0-	-3419	-0-	1483	1	29648	2	Y	364	308 0	42 1	61
						400	9							
10	36115 X	31242	-0-	-4873	-0-	1342	1	29469	2	Y	392	298 0	84 1	71
						431	9							
11	33780 X	29349	-0-	-4431	-0-	1208	1	27709	2	Y	393	283 0	53 1	128
						432	9							
12	34906 X	29597	-0-	-5309	-0-	1305	1	27835	2	Y	415	414 0	45 1	84
						457	9							
TOTAL GAS PROD:		406,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,582								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE G		WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336							
M	O	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		
01		2449 X	1643	-0-	-806	-0-	65	1	1352	2	Y	205	213	0	30	1	61
							226	9									
02		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	161	1	3426	2	Y	369	317	0	46	1	67
							406	9									
03		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	121	1	2655	2	Y	311	320	0	12	1	46
							342	9									
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	129	1	2865	2	Y	465	406	0	18	1	87
							512	9									
05		3906 X	2061	-0-	-1845	-0-	77	1	1787	2	Y	179	236	0	6	1	24
							197	9									
06		3780 X	292	-0-	-3488	-0-	13	1	253	2	Y	24	42	0	2	1	4
							26	9									
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*08		2728 X	6	-0-	-2722	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09		2640 X	23	-0-	-2617	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10		2046 X	602	-0-	-1444	-0-	20	1	460	2	Y	111	67	0	24	1	20
							122	9									
11		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	Y	364	216	0	49	1	119
							400	9									
*12		2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	80	1	1681	2	Y	295	322	0	32	1	60
							325	9									
TOTAL GAS PROD:		20,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,323											

BRISCOE G		WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373							
01		4991 X	2991	-0-	-2000	-0-	117	1	2444	2	Y	391	374	0	58	1	117
							430	9									
02		4263 X	2465	-0-	-1798	-0-	91	1	1983	2	Y	355	363	0	45	1	64
							391	9									
03		5115 X	4987	-0-	-128	-0-	188	1	4045	2	Y	685	622	0	26	1	101
							754	9									
04		4950 X	3916	-0-	-1034	-0-	143	1	3190	2	Y	530	512	0	20	1	99
							583	9									
05		5115 X	3770	-0-	-1345	-0-	137	1	3165	2	Y	425	453	0	14	1	57
							468	9									
06		4830 X	3474	-0-	-1356	-0-	127	1	2866	2	Y	437	393	0	34	1	67
							481	9									
07		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	132	1	3000	2	Y	441	389	0	33	1	86
							485	9									
*08		3689 X	3559	-0-	-130	-0-	148	1	2899	2	Y	465	460	0	33	1	58
							512	9									
09		3570 X	3282	-0-	-288	-0-	138	1	2723	2	Y	383	333	0	44	1	64
							421	9									
10		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	130	1	2896	2	Y	485	358	0	103	1	88
							534	9									
11		3510 X	2362	-0-	-1148	-0-	82	1	1908	2	Y	338	270	0	46	1	110
							372	9									
12		3627 X	1131	-0-	-2496	-0-	39	1	847	2	Y	223	264	0	24	1	45
							245	9									
TOTAL GAS PROD:		39,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,158											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 42H		RRCID -> 271942		COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317						
M O	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		
01	4371 X	2397	-0-	-1974	-0-	89	1	1875	2	Y	394	269	0	58	1	118
						433	9									
02	4205 X	1670	-0-	-2535	-0-	64	1	1345	2	Y	237	282	0	30	1	43
						261	9									
03	4495 X	3472	-0-	-1023	-0-	120	1	2642	2	Y	645	568	0	25	1	95
						710	9									
04	4350 X	2276	-0-	-2074	-0-	83	1	1820	2	Y	339	358	0	13	1	63
						373	9									
05	2387 X	2053	-0-	-334	-0-	73	1	1683	2	Y	270	288	0	9	1	36
						297	9									
06	3360 X	2620	-0-	-740	-0-	91	1	2091	2	Y	398	342	0	31	1	61
						438	9									
07	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	82	1	1876	2	Y	402	355	0	30	1	78
						442	9									
*08	3472 X	1327	-0-	-2145	-0-	55	1	1043	2	Y	208	245	0	15	1	26
						229	9									
09	2610 X	2084	-0-	-526	-0-	89	1	1766	2	Y	208	175	0	24	1	35
						229	9									
10	2697 X	1931	-0-	-766	-0-	72	1	1659	2	Y	182	145	0	39	1	33
						200	9									
11	2460 X	1374	-0-	-1086	-0-	44	1	1068	2	Y	238	161	0	32	1	78
						262	9									
12	2387 X	1809	-0-	-578	-0-	61	1	1304	2	Y	404	356	0	44	1	82
						444	9									
TOTAL GAS PROD:		25,413				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,925						

GALVAN RANCH		WELL #: C609H		RRCID -> 271944		COMPL. DATE 06/05/2013				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373						
M O	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		
01	53785 X	42878	-0-	-10907	-0-	1946	1	40204	2	Y	662	549	0	98	1	198
						728	9									
02	47038 X	39541	-0-	-7497	-0-	1732	1	37236	2	Y	521	559	0	66	1	94
						573	9									
03	48298 X	41231	-0-	-7067	-0-	1785	1	38863	2	Y	530	526	0	20	1	78
						583	9									
04	44520 X	39535	-0-	-4985	-0-	1680	1	37314	2	Y	492	459	0	19	1	92
						541	9									
05	44268 X	41228	-0-	-3040	-0-	1678	1	39090	2	Y	418	440	0	14	1	56
						460	9									
06	41490 X	39507	-0-	-1983	-0-	1665	1	37447	2	Y	359	332	0	28	1	55
						395	9									
07	24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	1027	1	23136	2	Y	240	230	0	18	1	47
						264	9									
*08	41230 X	-0-	-0-	-41230	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
*09	39900 X	7194	-0-	-32706	-0-	333	1	6699	2	Y	147	105	0	17	1	25
						162	9									
10	41230 X	31071	-0-	-10159	-0-	1326	1	29235	2	Y	464	306	0	99	1	84
						510	9									
11	36420 X	24876	-0-	-11544	-0-	1023	1	23460	2	Y	357	277	0	48	1	116
						393	9									
12	24428 X	23590	-0-	-838	-0-	1039	1	22169	2	Y	347	355	0	38	1	70
						382	9									
TOTAL GAS PROD:		355,078				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,537						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A530H		RRCID -> 271945		COMPL. DATE 06/03/2013				TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
01	29078 X	26014	-0-	-3064	-0-	1180 430 9	1	24404	2	Y	391	320	0	58	1	117
02	26332 X	25040	-0-	-1292	-0-	1093 395 9	1	23552	2	Y	359	366	0	45	1	65
03	28148 X	25435	-0-	-2713	-0-	1101 363 9	1	23971	2	Y	330	333	0	13	1	49
04	25320 X	21098	-0-	-4222	-0-	895 336 9	1	19867	2	Y	305	285	0	12	1	57
05	26784 X	23669	-0-	-3115	-0-	960 332 9	1	22377	2	Y	302	308	0	10	1	41
06	25920 X	21168	-0-	-4752	-0-	888 322 9	1	19958	2	Y	293	266	0	23	1	45
07	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	948 338 9	1	21382	2	Y	307	269	0	23	1	60
*08	24149 X	21991	-0-	-2158	-0-	1068 307 9	1	20616	2	Y	279	284	0	20	1	35
09	22920 X	21099	-0-	-1821	-0-	989 301 9	1	19809	2	Y	274	232	0	31	1	46
10	23684 X	21165	-0-	-2519	-0-	907 320 9	1	19938	2	Y	291	222	0	62	1	53
11	21930 X	20109	-0-	-1821	-0-	826 321 9	1	18962	2	Y	292	211	0	39	1	95
12	22661 X	20212	-0-	-2449	-0-	888 339 9	1	18985	2	Y	308	307	0	34	1	62
TOTAL GAS PROD:		269,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,731										

GALVAN RANCH		WELL #: A532H		RRCID -> 271947		COMPL. DATE 06/04/2013				TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772						
01	26815 X	24141	-0-	-2674	-0-	1095 477 9	1	22569	2	Y	434	367	0	64	1	130
02	25056 X	23809	-0-	-1247	-0-	1037 438 9	1	22334	2	Y	398	406	0	50	1	72
03	26784 X	24232	-0-	-2552	-0-	1045 455 9	1	22732	2	Y	414	409	0	16	1	61
04	23400 X	21398	-0-	-2002	-0-	904 425 9	1	20069	2	Y	386	360	0	15	1	72
05	25451 X	23352	-0-	-2099	-0-	944 398 9	1	22010	2	Y	362	373	0	12	1	49
06	24630 X	21866	-0-	-2764	-0-	914 380 9	1	20572	2	Y	345	314	0	27	1	53
07	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	919 306 9	1	20738	2	Y	278	256	0	21	1	54
*08	23684 X	21224	-0-	-2460	-0-	1037 158 9	1	20029	2	Y	144	170	0	10	1	18
09	22590 X	20035	-0-	-2555	-0-	949 92 9	1	18994	2	Y	84	78	0	10	1	14
10	23343 X	20393	-0-	-2950	-0-	870 311 9	1	19212	2	Y	283	186	0	60	1	51
11	21240 X	18133	-0-	-3107	-0-	743 358 9	1	17032	2	Y	325	226	0	44	1	106
12	21948 X	19059	-0-	-2889	-0-	835 391 9	1	17833	2	Y	355	350	0	39	1	72
TOTAL GAS PROD:		259,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,808										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 32H		RRCID -> 271948		COMPL. DATE 07/10/2013				TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297						
M O	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		
01	4402 X	1798	-0-	-2604	-0-	66	1	1410	2	Y	293	261	0	43	1	88
						322	9									
02	3886 X	3450	-0-	-436	-0-	141	1	3032	2	Y	252	262	0	32	1	46
						277	9									
03	4154 X	4063	-0-	-91	-0-	157	1	3387	2	Y	472	430	0	18	1	70
						519	9									
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	153	1	3348	2	Y	448	417	0	17	1	84
						493	9									
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	144	1	3388	2	Y	414	428	0	14	1	56
						455	9									
06	3930 X	3153	-0-	-777	-0-	112	1	2561	2	Y	436	391	0	34	1	67
						480	9									
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	101	1	2303	2	Y	416	371	0	31	1	81
						458	9									
*08	4123 X	1144	-0-	-2979	-0-	46	1	879	2	Y	199	241	0	14	1	25
						219	9									
09	3990 X	2802	-0-	-1188	-0-	111	1	2198	2	Y	448	347	0	51	1	75
						493	9									
10	3999 X	3271	-0-	-728	-0-	117	1	2574	2	Y	527	394	0	113	1	95
						580	9									
11	2940 X	2054	-0-	-886	-0-	73	1	1649	2	Y	302	258	0	41	1	98
						332	9									
12	2883 X	1960	-0-	-923	-0-	66	1	1447	2	Y	406	378	0	44	1	82
						447	9									

TOTAL GAS PROD: 34,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

BRISCOE G		WELL #: 33H		RRCID -> 271951		COMPL. DATE 07/09/2013				TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405						
01	4030 X	1805	-0-	-2225	-0-	70	1	1479	2	Y	233	236	0	34	1	70
						256	9									
02	3770 X	3612	-0-	-158	-0-	160	1	3391	2	Y	55	108	0	7	1	10
						61	9									
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	166	1	3654	2	Y	337	284	0	13	1	50
						371	9									
04	3660 X	3164	-0-	-496	-0-	121	1	2709	2	Y	304	285	0	12	1	57
						334	9									
05	3875 X	2590	-0-	-1285	-0-	97	1	2231	2	Y	238	255	0	8	1	32
						262	9									
06	3900 X	3001	-0-	-899	-0-	112	1	2548	2	Y	310	269	0	25	1	48
						341	9									
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2302	2	Y	259	237	0	20	1	50
						285	9									
*08	4185 X	1324	-0-	-2861	-0-	57	1	1077	2	Y	173	189	0	12	1	22
						190	9									
09	3150 X	3005	-0-	-145	-0-	126	1	2513	2	Y	333	261	0	38	1	56
						366	9									
10	3100 X	2484	-0-	-616	-0-	94	1	2114	2	Y	251	208	0	54	1	45
						276	9									
11	2790 X	1792	-0-	-998	-0-	67	1	1515	2	Y	191	148	0	26	1	62
						210	9									
12	3100 X	1914	-0-	-1186	-0-	68	1	1484	2	Y	329	288	0	36	1	67
						362	9									

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BRISCOE G		WELL #: 34H		RRCID -> 271952		COMPL. DATE 07/09/2013			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4309 X	2285	-0-	-2024	-0-	94 1	1924 2	Y	243	223 0	36 1	73
						267 9						
02	4031 X	3560	-0-	-471	-0-	160 1	3380 2	Y	18	85 0	3 1	3
						20 9						
03	4309 X	2762	-0-	-1547	-0-	108 1	2362 2	Y	265	219 0	10 1	39
						292 9						
04	3390 X	1297	-0-	-2093	-0-	49 1	1102 2	Y	133	142 0	5 1	25
						146 9						
05	3813 X	615	-0-	-3198	-0-	23 1	562 2	Y	27	47 0	1 1	4
						30 9						
06	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	189 1	4254 2	Y	545	422 0	43 1	84
						600 9						
07	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	234 1	5309 2	Y	711	603 0	54 1	138
						782 9						
*08	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	366 1	7084 2	Y	711	710 0	50 1	89
						782 9						
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	181 1	3634 2	Y	517	460 0	59 1	87
						569 9						
10	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	202 1	4476 2	Y	713	519 0	152 1	129
						784 9						
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	182 1	4128 2	Y	540	420 0	73 1	176
						594 9						
*12	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	273 1	5778 2	Y	650	623 0	71 1	132
						715 9						
TOTAL GAS PROD:		51,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,073						

GALVAN RANCH		WELL #: B425H		RRCID -> 272015		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014			
01	60574 X	30217	-0-	-30357	-0-	1380 1	28495 2	Y	311	309 0	46 1	93
						342 9						
02	54897 X	51174	-0-	-3723	-0-	2248 1	48401 2	Y	477	424 0	60 1	86
						525 9						
03	58032 X	49751	-0-	-8281	-0-	2163 1	47128 2	Y	418	426 0	16 1	62
						460 9						
04	53400 X	46525	-0-	-6875	-0-	1985 1	44047 2	Y	448	409 0	17 1	84
						493 9						
05	54715 X	46798	-0-	-7917	-0-	1907 1	44450 2	Y	401	417 0	14 1	54
						441 9						
06	52950 X	43906	-0-	-9044	-0-	1850 1	41634 2	Y	384	349 0	30 1	59
						422 9						
07	43650 X	43650	-0-	-0-	-0-	1838 1	41396 2	Y	378	335 0	28 1	74
						416 9						
*08	47244 X	41600	-0-	-5644	-0-	2028 1	39199 2	Y	339	346 0	24 1	43
						373 9						
09	45720 X	39404	-0-	-6316	-0-	1862 1	37205 2	Y	306	263 0	35 1	51
						337 9						
10	46810 X	40110	-0-	-6700	-0-	1726 1	38013 2	Y	337	255 0	72 1	61
						371 9						
11	42240 X	37858	-0-	-4382	-0-	1565 1	35930 2	Y	330	239 0	44 1	108
						363 9						
12	43648 X	37927	-0-	-5721	-0-	1681 1	35874 2	Y	338	340 0	37 1	69
						372 9						
TOTAL GAS PROD:		508,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,467						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A556H		RRCID -> 272016		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504						
M O	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
01	34348 X	26503	-0-	-7845	-0-	1210	1	25029	2	Y	240	200	0	36 1 72
						264	9							
02	30798 X	24983	-0-	-5815	-0-	1096	1	23642	2	Y	223	227	0	28 1 40
						245	9							
03	31744 X	27757	-0-	-3987	-0-	1211	1	26323	2	Y	203	205	0	8 1 30
						223	9							
04	28830 X	24781	-0-	-4049	-0-	1059	1	23505	2	Y	197	182	0	8 1 37
						217	9							
05	28489 X	18138	-0-	-10351	-0-	741	1	17246	2	Y	137	151	0	5 1 18
						151	9							
06	27585 X	27585	-0-	-0-	-0-	1161	1	26176	2	Y	225	190	0	18 1 35
						248	9							
07	25939 X	25939	-0-	-0-	-0-	1093	1	24629	2	Y	197	179	0	15 1 38
						217	9							
*08	27745 X	23154	-0-	-4591	-0-	1129	1	21847	2	Y	162	169	0	11 1 20
						178	9							
09	27480 X	21779	-0-	-5701	-0-	1029	1	20581	2	Y	154	131	0	17 1 26
						169	9							
10	28396 X	22333	-0-	-6063	-0-	963	1	21184	2	Y	169	128	0	36 1 31
						186	9							
11	25440 X	20422	-0-	-5018	-0-	844	1	19393	2	Y	168	121	0	23 1 55
						185	9							
12	25947 X	17781	-0-	-8166	-0-	791	1	16844	2	Y	133	147	0	14 1 27
						146	9							
TOTAL GAS PROD:		281,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,208								

BRISCOE G		WELL #: 55H		RRCID -> 272085		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935						
01	3503 X	1516	-0-	-1987	-0-	58	1	1208	2	Y	227	218	0	34 1 68
						250	9							
02	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	96	1	2089	2	Y	267	253	0	34 1 48
						294	9							
03	1860 X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			Y	-0-	48	0	-0-
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		494								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G		WELL #: 27H		RRCID -> 272086		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7860 - 11902					
M O	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		
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	220	300	0	32	1	66
						242	9									
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	117	1	2554	2	Y	364	318	0	46	1	66
						400	9									
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	108	1	2326	2	Y	466	445	0	18	1	69
						513	9									
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	112	1	2482	2	Y	448	416	0	17	1	84
						493	9									
05	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	73	1	1687	2	Y	318	348	0	11	1	43
						350	9									
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	Y	656	546	0	52	1	101
						722	9									
07	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	118	1	2703	2	Y	619	553	0	47	1	120
						681	9									
*08	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	131	1	2556	2	Y	515	534	0	36	1	65
						567	9									
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	138	1	2738	2	Y	512	433	0	58	1	86
						563	9									
10	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	94	1	2059	2	Y	410	334	0	88	1	74
						451	9									
11	2790 X	2719	-0-	-71	-0-	91	1	2112	2	Y	469	327	0	63	1	153
						516	9									
12	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	104	1	2178	2	Y	502	498	0	55	1	102
						552	9									
TOTAL GAS PROD:		34,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,499								

BRISCOE G		WELL #: 28H		RRCID -> 272087		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 7548		PERF. 7783 - 11939					
M O	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		
01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	110	1	2262	2	Y	299	177	0	44	1	90
						329	9									
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	227	1	4857	2	Y	277	282	0	35	1	50
						305	9									
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	202	1	4394	2	Y	365	347	0	14	1	54
						402	9									
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	195	1	4299	2	Y	430	387	0	16	1	81
						473	9									
05	4650 X	3491	-0-	-1159	-0-	135	1	3086	2	Y	245	285	0	8	1	33
						270	9									
06	4500 X	4281	-0-	-219	-0-	157	1	3584	2	Y	491	409	0	39	1	76
						540	9									
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	171	1	3822	2	Y	448	403	0	34	1	87
						493	9									
*08	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	238	1	4610	2	Y	513	500	0	36	1	64
						564	9									
09	4980 X	4369	-0-	-611	-0-	186	1	3673	2	Y	464	397	0	53	1	78
						510	9									
10	4402 X	4229	-0-	-173	-0-	161	1	3558	2	Y	464	359	0	99	1	84
						510	9									
11	5220 X	4249	-0-	-971	-0-	156	1	3559	2	Y	485	346	0	65	1	158
						534	9									
12	5394 X	5299	-0-	-95	-0-	214	1	4527	2	Y	507	507	0	55	1	103
						558	9									
TOTAL GAS PROD:		53,871				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,988								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE G		WELL #:		29H	RRCID ->	272278	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7797	-	12108		
M O	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		
01	4247 X	1675	-0-	-2572	-0-	66	1	1411	2	Y	180	205	0	27	1	54
						198	9									
02	3973 X	2374	-0-	-1599	-0-	105	1	2240	2	Y	26	72	0	3	1	5
						29	9									
03	4247 X	788	-0-	-3459	-0-	32	1	732	2	Y	22	23	0	1	1	3
						24	9									
04	4050 X	1689	-0-	-2361	-0-	60	1	1370	2	Y	235	185	0	9	1	44
						259	9									
05	3038 X	595	-0-	-2443	-0-	21	1	469	2	Y	95	123	0	3	1	13
						105	9									
06	2460 X	299	-0-	-2161	-0-	13	1	252	2	Y	31	37	0	2	1	5
						34	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	14	1	231	2	Y	6	4	0	1	1	1
						7	9									
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	7	5	0	2	1	1
						8	9									
11	3000 N	4046	-0-	1046	1046	149	1	3400	2	Y	452	245	0	61	1	147
						497	9									
*12	2850 N	1804	-0-	-1046	-0-	66	1	1444	2	Y	267	331	0	29	1	54
						294	9									
TOTAL GAS PROD:		13,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,321										

BRISCOE G		WELL #:		30H	RRCID ->	272279	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7543	PERF.	7928	-	12128		
01	5704 X	3067	-0-	-2637	-0-	123	1	2581	2	Y	330	360	0	49	1	99
						363	9									
02	5017 X	4273	-0-	-744	-0-	169	1	3675	2	Y	390	369	0	49	1	71
						429	9									
03	5673 X	5254	-0-	-419	-0-	202	1	4360	2	Y	629	583	0	24	1	93
						692	9									
04	5490 X	4648	-0-	-842	-0-	176	1	3856	2	Y	560	526	0	22	1	105
						616	9									
05	5673 X	4986	-0-	-687	-0-	181	1	4177	2	Y	571	579	0	20	1	77
						628	9									
06	5100 X	4531	-0-	-569	-0-	169	1	3792	2	Y	518	474	0	41	1	80
						570	9									
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	167	1	3762	2	Y	571	497	0	43	1	111
						628	9									
*08	5053 X	3458	-0-	-1595	-0-	146	1	2851	2	Y	419	448	0	29	1	53
						461	9									
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	213	1	4225	2	Y	686	546	0	78	1	115
						755	9									
10	4991 X	4192	-0-	-799	-0-	160	1	3509	2	Y	475	403	0	101	1	86
						523	9									
11	4410 X	518	-0-	-3892	-0-	17	1	382	2	Y	108	144	0	15	1	35
						119	9									
12	5053 X	1069	-0-	-3984	-0-	39	1	803	2	Y	206	177	0	22	1	42
						227	9									
TOTAL GAS PROD:		45,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,463										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE G		WELL #:		31H	RRCID ->	272281	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7931 - 12291		
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	
01	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	84	1	1765	2	Y	207	231 0	31 1	62
						228	9							
02	3306 X	2424	-0-	-882	-0-	91	1	1970	2	Y	330	290 0	42 1	60
						363	9							
03	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	111	1	2422	2	Y	454	429 0	18 1	67
						499	9							
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	115	1	2542	2	Y	475	435 0	18 1	89
						523	9							
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	112	1	2624	2	Y	390	414 0	13 1	52
						429	9							
06	2940 X	2916	-0-	-24	-0-	104	1	2375	2	Y	397	357 0	31 1	61
						437	9							
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	106	1	2370	2	Y	357	322 0	27 1	69
						393	9							
*08	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	113	1	2209	2	Y	324	329 0	23 1	41
						356	9							
09	3180 X	2168	-0-	-1012	-0-	85	1	1689	2	Y	358	298 0	41 1	60
						394	9							
10	3162 X	2350	-0-	-812	-0-	83	1	1829	2	Y	398	301 0	85 1	72
						438	9							
11	2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	56	1	1292	2	Y	369	271 0	50 1	120
						406	9							
12	2883 X	1526	-0-	-1357	-0-	51	1	1142	2	Y	303	329 0	33 1	61
						333	9							
TOTAL GAS PROD:		30,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,362								

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		17H	RRCID ->	272283	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	7956	PERF.	8213 - 13085		
01	7440 X	5228	-0-	-2212	-0-	598	1	4382	2	Y	225	231 0	13 1	95
						248	9							
02	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	1037	1	8970	2	Y	429	427 0		97
						472	9							
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1646	1	7168	2	Y	561	582 0		76
						617	9							
04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	1052	1	7523	2	Y	453	409 0		120
						498	9							
05	11191 X	7862	-0-	-3329	-0-	860	1	6586	2	Y	378	426 0		72
						416	9							
06	10830 X	7023	-0-	-3807	-0-	701	1	5901	2	Y	383	385 0		70
						421	9							
07	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	849	1	6898	2	Y	387	356 0		101
						426	9							
*08	9424 X	3962	-0-	-5462	-0-	381	1	3406	2	Y	159	218 0		42
						175	9							
09	9060 X	5849	-0-	-3211	-0-	575	1	4875	2	Y	363	329 0		76
						399	9							
10	8029 X	7002	-0-	-1027	-0-	839	1	5555	2	Y	553	514 0		115
						608	9							
11	7920 X	6693	-0-	-1227	-0-	787	1	5344	2	Y	511	453 0		173
						562	9							
12	8184 X	5801	-0-	-2383	-0-	660	1	4678	2	Y	421	521 0		73
						463	9							
TOTAL GAS PROD:		86,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,823								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		21H	RRCID ->	272284	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8383 -	13167
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8804 X	6007	-0-	-2797	-0-	651 1	4771 2	Y	532	449 0	31 1	225	
						585 9							
02	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	960 1	8308 2	Y	710	774 0		161	
						781 9							
03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1822 1	7936 2	Y	760	818 0		103	
						836 9							
04	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	1153 1	8243 2	Y	669	594 0		178	
						736 9							
05	10757 X	7782	-0-	-2975	-0-	833 1	6376 2	Y	521	600 0		99	
						573 9							
06	10410 X	9137	-0-	-1273	-0-	889 1	7472 2	Y	705	675 0		129	
						776 9							
07	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	904 1	7341 2	Y	617	585 0		161	
						679 9							
*08	10602 X	8437	-0-	-2165	-0-	778 1	6954 2	Y	641	633 0		169	
						705 9							
09	10140 X	7444	-0-	-2696	-0-	747 1	6323 2	Y	340	438 0		71	
						374 9							
10	9424 X	7836	-0-	-1588	-0-	926 1	6121 2	Y	717	639 0		149	
						789 9							
11	8640 X	7181	-0-	-1459	-0-	834 1	5657 2	Y	627	564 0		212	
						690 9							
12	8928 X	7097	-0-	-1831	-0-	800 1	5678 2	Y	563	677 0		98	
						619 9							

TOTAL GAS PROD: 100,620

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,402

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		16H	RRCID ->	272285	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8273 -	13022
01	18941 X	7765	-0-	-11176	-0-	869 1	6359 2	Y	488	516 0	28 1	207	
						537 9							
02	16530 X	12385	-0-	-4145	-0-	1228 1	10623 2	Y	485	582 0		110	
						534 9							
03	17422 X	13955	-0-	-3467	-0-	2444 1	10645 2	Y	787	790 0		107	
						866 9							
04	14670 X	12529	-0-	-2141	-0-	1462 1	10450 2	Y	561	519 0		149	
						617 9							
05	15159 X	12778	-0-	-2381	-0-	1391 1	10650 2	Y	670	692 0		127	
						737 9							
06	13500 X	12576	-0-	-924	-0-	1257 1	10572 2	Y	679	682 0		124	
						747 9							
07	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	1280 1	10403 2	Y	680	627 0		177	
						748 9							
*08	13950 X	13665	-0-	-285	-0-	1291 1	11531 2	Y	766	741 0		202	
						843 9							
09	12540 X	11582	-0-	-958	-0-	1156 1	9792 2	Y	576	657 0		121	
						634 9							
10	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	1688 1	11172 2	Y	975	894 0		202	
						1073 9							
11	13230 X	12996	-0-	-234	-0-	1541 1	10466 2	Y	899	797 0		304	
						989 9							
12	13671 X	11238	-0-	-2433	-0-	1290 1	9147 2	Y	728	905 0		127	
						801 9							

TOTAL GAS PROD: 147,833

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086																
M	O	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	
01		19375 X	8451	-0-	-10924	-0-	885	1	6484	2	Y	984	1059	0	57 1 416	
							1082	9								
02		18125 X	13012	-0-	-5113	-0-	1195	1	10343	2	Y	1340	1453	0	303	
							1474	9								
03		19375 X	16928	-0-	-2447	-0-	2784	1	12124	2	Y	1836	1890	0	249	
							2020	9								
04		18750 X	17313	-0-	-1437	-0-	1921	1	13733	2	Y	1508	1356	0	401	
							1659	9								
05		18941 X	16051	-0-	-2890	-0-	1677	1	12835	2	Y	1399	1535	0	265	
							1539	9								
06		16380 X	13991	-0-	-2389	-0-	1325	1	11145	2	Y	1383	1395	0	253	
							1521	9								
07		14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	1396	1	11346	2	Y	1391	1281	0	363	
							1530	9								
*08		16244 X	13811	-0-	-2433	-0-	1217	1	10885	2	Y	1554	1507	0	410	
							1709	9								
09		15720 X	13961	-0-	-1759	-0-	1325	1	11231	2	Y	1277	1419	0	268	
							1405	9								
10		16058 X	3914	-0-	-12144	-0-	453	1	3001	2	Y	418	599	0	87	
							460	9								
11		13800 X	8754	-0-	-5046	-0-	971	1	6594	2	Y	1081	802	0	366	
							1189	9								
12		14415 X	12491	-0-	-1924	-0-	1381	1	9786	2	Y	1204	1361	0	209	
							1324	9								
TOTAL GAS PROD:			152,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,375							

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109																
01		8308 X	4464	-0-	-3844	-0-	498	1	3644	2	Y	293	364	0	17 1 124	
							322	9								
02		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	830	1	7180	2	Y	415	445	0	94	
							457	9								
03		10974 X	7087	-0-	-3887	-0-	1226	1	5344	2	Y	470	500	0	64	
							517	9								
04		10620 X	7754	-0-	-2866	-0-	902	1	6454	2	Y	362	330	0	96	
							398	9								
05		10974 X	6169	-0-	-4805	-0-	667	1	5108	2	Y	358	386	0	68	
							394	9								
06		8760 X	4389	-0-	-4371	-0-	422	1	3560	2	Y	370	370	0	68	
							407	9								
07		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3388	2	Y	323	307	0	84	
							355	9								
*08		7998 X	2492	-0-	-5506	-0-	225	1	2022	2	Y	223	248	0	59	
							245	9								
09		7740 X	4018	-0-	-3722	-0-	382	1	3231	2	Y	368	350	0	77	
							405	9								
10		6169 X	4800	-0-	-1369	-0-	561	1	3711	2	Y	480	457	0	100	
							528	9								
11		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	532	1	3609	2	Y	433	386	0	147	
							476	9								
*12		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	527	1	3737	2	Y	381	462	0	66	
							419	9								
TOTAL GAS PROD:			63,100			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,476							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		23H	RRCID ->	272343	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8293 -	13080				
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					
01		21266 X	10320	-0-	-10946	-0-	1148	1	8403	2	Y	699	739	0	40	1	296
							769	9									
02		17806 X	17486	-0-	-320	-0-	1683	1	14571	2	Y	1120	1162	0			254
							1232	9									
03		18724 X	11600	-0-	-7124	-0-	1984	1	8639	2	Y	888	1021	0			121
							977	9									
04		19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	2213	1	15820	2	Y	1121	944	0			298
							1233	9									
05		18693 X	16656	-0-	-2037	-0-	1815	1	13889	2	Y	865	999	0			164
							952	9									
06		18090 X	15737	-0-	-2353	-0-	1573	1	13227	2	Y	852	860	0			156
							937	9									
07		15995 X	15995	-0-	-0-	-0-	1653	1	13428	2	Y	831	770	0			217
							914	9									
*08		16430 X	15276	-0-	-1154	-0-	1442	1	12886	2	Y	862	851	0			228
							948	9									
09		15900 X	13798	-0-	-2102	-0-	1404	1	11898	2	Y	451	584	0			95
							496	9									
10		16430 X	14705	-0-	-1725	-0-	1785	1	11800	2	Y	1018	902	0			211
							1120	9									
11		15480 X	14077	-0-	-1403	-0-	1679	1	11402	2	Y	905	810	0			306
							996	9									
12		15996 X	12977	-0-	-3019	-0-	1500	1	10624	2	Y	775	946	0			135
							853	9									

TOTAL GAS PROD: 177,893

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,387

BRISCOE CATARINA EAST		WELL #:		24H	RRCID ->	272344	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	7937	PERF.	8281 -	13181				
01		14167 X	5167	-0-	-9000	-0-	527	1	3860	2	Y	709	712	0	41	1	300
							780	9									
02		13253 X	8837	-0-	-4416	-0-	802	1	6943	2	Y	993	1068	0			225
							1092	9									
03		13268 X	10626	-0-	-2642	-0-	1759	1	7666	2	Y	1092	1169	0			148
							1201	9									
04		16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	1835	1	13126	2	Y	1592	1317	0			423
							1751	9									
05		14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	1532	1	11728	2	Y	1338	1507	0			254
							1472	9									
06		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	1312	1	11036	2	Y	1374	1376	0			252
							1511	9									
07		14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	1397	1	11354	2	Y	1304	1216	0			340
							1434	9									
*08		14012 X	13618	-0-	-394	-0-	1216	1	10872	2	Y	1391	1364	0			367
							1530	9									
09		13560 X	12633	-0-	-927	-0-	1200	1	10168	2	Y	1150	1276	0			241
							1265	9									
10		14012 X	13312	-0-	-700	-0-	1509	1	9991	2	Y	1647	1546	0			342
							1812	9									
11		13560 X	12079	-0-	-1481	-0-	1365	1	9267	2	Y	1315	1212	0			445
							1447	9									
12		14012 X	12560	-0-	-1452	-0-	1383	1	9803	2	Y	1249	1477	0			217
							1374	9									

TOTAL GAS PROD: 148,320

TOTAL CONDENSATE PROD: 15,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107														
M	O	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
01		7967 X	3876	-0-	-4091	-0-	425 1	3114 2	Y		306	334 0	18 1	129
							337 9							
02		8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	840 1	7259 2	Y		438	468 0		99
							482 9							
03		7502 X	6242	-0-	-1260	-0-	1086 1	4731 2	Y		386	433 0		52
							425 9							
04		7260 X	4388	-0-	-2872	-0-	502 1	3589 2	Y		270	250 0		72
							297 9							
05		9176 X	4383	-0-	-4793	-0-	465 1	3563 2	Y		323	334 0		61
							355 9							
06		8880 X	5960	-0-	-2920	-0-	582 1	4897 2	Y		437	418 0		80
							481 9							
07		6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	629 1	5105 2	Y		395	372 0		103
							435 9							
*08		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	595 1	5326 2	Y		427	417 0		113
							470 9							
09		5940 X	5359	-0-	-581	-0-	521 1	4422 2	Y		378	412 0		79
							416 9							
10		6138 X	4922	-0-	-1216	-0-	560 1	3700 2	Y		602	556 0		125
							662 9							
11		6000 X	4784	-0-	-1216	-0-	540 1	3662 2	Y		529	475 0		179
							582 9							
12		6200 X	5046	-0-	-1154	-0-	555 1	3944 2	Y		497	590 0		86
							547 9							
TOTAL GAS PROD:			66,101				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,988				

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162														
01		496 N	340	-0-	-156	-0-	35 1	259 2	Y		42	37 0	2 1	18
							46 9							
02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	49 1	427 2	Y		26	38 0		6
							29 9							
03		589 N	402	-0-	-187	-0-	68 1	294 2	Y		36	37 0		5
							40 9							
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	58 1	413 2	Y		27	25 0		7
							30 9							
05		527 N	333	-0-	-194	-0-	37 1	278 2	Y		16	20 0		3
							18 9							
06		390 N	231	-0-	-159	-0-	22 1	194 2	Y		14	14 0		3
							15 9							
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	Y		-0-	3 0		-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y		-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			-0-
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y		2	1 0		1
							2 9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,512				TOTAL CONDENSATE PROD:			163				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE		WELL #: 26H		RRCID -> 272411		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2463	-0-	-1474	-0-	89	1	1866	2	Y	462	459	0	68	1	138
						508	9									
02	3683 X	1554	-0-	-2129	-0-	49	1	1088	2	Y	379	401	0	48	1	68
						417	9									
03	3937 X	2731	-0-	-1206	-0-	80	1	1780	2	Y	792	713	0	30	1	117
						871	9									
04	3750 X	2686	-0-	-1064	-0-	76	1	1672	2	Y	853	777	0	33	1	160
						938	9									
05	3875 X	2555	-0-	-1320	-0-	68	1	1614	2	Y	794	820	0	27	1	107
						873	9									
06	2640 X	2256	-0-	-384	-0-	68	1	1542	2	Y	587	557	0	46	1	91
						646	9									
07	449 X	449	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	132	187	0	10	1	26
						145	9									
*08	2077 X	358	-0-	-1719	-0-	6	1	162	2	Y	173	165	0	12	1	22
						190	9									
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		15,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,172								

BRISCOE G GU10 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 272417		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34162 X	25512	-0-	-8650	-0-	1099	1	22726	2	Y	1534	1357	0	227	1	459
						1687	9									
02	31349 X	26155	-0-	-5194	-0-	1079	1	23180	2	Y	1724	1654	0	217	1	312
						1896	9									
03	32457 X	30103	-0-	-2354	-0-	1225	1	26696	2	Y	1984	1927	0	76	1	293
						2182	9									
04	30270 X	28000	-0-	-2270	-0-	1114	1	24755	2	Y	1937	1792	0	75	1	363
						2131	9									
05	28613 X	27634	-0-	-979	-0-	1058	1	24593	2	Y	1803	1862	0	61	1	243
						1983	9									
06	29160 X	24530	-0-	-4630	-0-	958	1	21533	2	Y	1854	1665	0	146	1	286
						2039	9									
07	26810 X	26810	-0-	-0-	-0-	1055	1	23772	2	Y	1803	1602	0	136	1	351
						1983	9									
*08	26443 X	23991	-0-	-2452	-0-	1105	1	21287	2	Y	1454	1520	0	102	1	183
						1599	9									
09	25590 X	23847	-0-	-1743	-0-	1051	1	21039	2	Y	1597	1330	0	182	1	268
						1757	9									
10	26443 X	24372	-0-	-2071	-0-	970	1	21349	2	Y	1866	1398	0	398	1	338
						2053	9									
11	25590 X	23290	-0-	-2300	-0-	891	1	20388	2	Y	1828	1324	0	246	1	596
						2011	9									
12	26443 X	24069	-0-	-2374	-0-	981	1	20970	2	Y	1925	1921	0	209	1	391
						2118	9									
TOTAL GAS PROD:		308,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		21,309								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
WATSON GU5		WELL #:		5H	RRCID -> 272465	COMPL. DATE 09/06/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 8855	- 14232						
M O	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
01	39339 X	23154	-0-	-16185	-0-	1066	1	22063	2	Y	23	20	0	4	1	7
02	35989 X	32401	-0-	-3588	-0-	1437	1	30931	2	Y	30	28	0	4	1	5
03	36704 X	35038	-0-	-1666	-0-	1538	1	33487	2	Y	12	15	0			2
04	34470 X	31297	-0-	-3173	-0-	1344	1	29818	2	Y	123	97	0	5	1	23
05	34627 X	31519	-0-	-3108	-0-	1296	1	30203	2	Y	18	38	0	1	1	2
06	33900 X	29216	-0-	-4684	-0-	1241	1	27945	2	Y	27	23	0	2	1	4
07	29880 X	29880	-0-	-0-	-0-	1269	1	28592	2	Y	17	17	0	1	1	3
*08	32612 X	30380	-0-	-2232	-0-	1493	1	28867	2	Y	18	18	0	1	1	2
09	31290 X	29558	-0-	-1732	-0-	1407	1	28133	2	Y	16	13	0	2	1	3
10	31527 X	29935	-0-	-1592	-0-	1299	1	28618	2	Y	16	12	0	4	1	3
11	29490 X	28532	-0-	-958	-0-	1191	1	27324	2	Y	15	11	0	2	1	5
12	30535 X	29487	-0-	-1048	-0-	1319	1	28147	2	Y	19	18	0	2	1	4
TOTAL GAS PROD:		360,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		334										

GALVAN RANCH		WELL #:		A369H	RRCID -> 272468	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH	9189	PERF. 9556	- 15666						
01	148552 X	128792	-0-	-19760	-0-	5882	1	121569	2	Y	1219	1016	0	180	1	365
02	133197 X	126279	-0-	-6918	-0-	5556	1	119602	2	Y	1019	1072	0	128	1	184
03	142383 X	82673	-0-	-59710	-0-	3603	1	78458	2	Y	556	637	0	21	1	82
04	132540 X	11035	-0-	-121505	-0-	463	1	10290	2	Y	256	280	0	10	1	48
05	141016 X	141016	-0-	-0-	-0-	5746	1	133828	2	Y	1311	1138	0	45	1	176
06	138908 X	138908	-0-	-0-	-0-	5861	1	131961	2	Y	987	933	0	78	1	152
07	134721 X	134721	-0-	-0-	-0-	5671	1	127822	2	Y	1116	967	0	84	1	217
*08	128253 X	128253	-0-	-0-	-0-	6250	1	120823	2	Y	1073	1079	0	76	1	135
09	138330 X	100888	-0-	-37442	-0-	4766	1	95262	2	Y	782	697	0	89	1	131
10	142941 X	36632	-0-	-106309	-0-	1576	1	34687	2	Y	335	333	0	72	1	61
11	130380 X	112869	-0-	-17511	-0-	4681	1	107349	2	Y	763	472	0	103	1	249
12	134726 X	113659	-0-	-21067	-0-	5051	1	107824	2	Y	713	740	0	77	1	145
TOTAL GAS PROD:		1,255,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,130										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B310H		RRCID -> 272469		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	80941 X	66197	-0-	-14744	-0-	3025	1	62511	2	Y	601	506	0	89	1	180	
						661	9										
02	67396 X	61714	-0-	-5682	-0-	2716	1	58438	2	Y	509	533	0	64	1	92	
						560	9										
03	74163 X	74163	-0-	-0-	-0-	3231	1	70372	2	Y	509	506	0	20	1	75	
						560	9										
04	69858 X	69858	-0-	-0-	-0-	2991	1	66373	2	Y	449	423	0	17	1	84	
						494	9										
05	72266 X	72266	-0-	-0-	-0-	2959	1	68913	2	Y	358	382	0	12	1	48	
						394	9										
06	71790 X	65956	-0-	-5834	-0-	2787	1	62732	2	Y	397	353	0	31	1	61	
						437	9										
07	66334 X	66334	-0-	-0-	-0-	2800	1	63108	2	Y	387	344	0	29	1	75	
						426	9										
*08	74152 X	62310	-0-	-11842	-0-	3048	1	58899	2	Y	330	341	0	23	1	41	
						363	9										
09	69930 X	58425	-0-	-11505	-0-	2769	1	55322	2	Y	304	259	0	35	1	51	
						334	9										
10	72261 X	57670	-0-	-14591	-0-	2490	1	54815	2	Y	332	252	0	71	1	60	
						365	9										
11	64200 X	54135	-0-	-10065	-0-	2247	1	51521	2	Y	334	240	0	45	1	109	
						367	9										
12	66340 X	54795	-0-	-11545	-0-	2435	1	51988	2	Y	338	341	0	37	1	69	
						372	9										
TOTAL GAS PROD:		763,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,848											

GALVAN RANCH		WELL #: B307H		RRCID -> 272470		COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	61504 X	54162	-0-	-7342	-0-	2476	1	51195	2	Y	446	366	0	66	1	134	
						491	9										
02	57536 X	46665	-0-	-10871	-0-	2052	1	44163	2	Y	409	417	0	52	1	74	
						450	9										
03	61504 X	55365	-0-	-6139	-0-	2413	1	52514	2	Y	398	398	0	15	1	59	
						438	9										
04	57450 X	51583	-0-	-5867	-0-	2206	1	48982	2	Y	359	337	0	14	1	67	
						395	9										
05	57846 X	52347	-0-	-5499	-0-	2143	1	49872	2	Y	302	318	0	10	1	41	
						332	9										
06	53580 X	48615	-0-	-4965	-0-	2055	1	46253	2	Y	279	255	0	22	1	43	
						307	9										
07	48145 X	48145	-0-	-0-	-0-	2033	1	45808	2	Y	276	244	0	21	1	54	
						304	9										
*08	53010 X	45363	-0-	-7647	-0-	2216	1	42857	2	Y	264	266	0	19	1	33	
						290	9										
09	51300 X	42643	-0-	-8657	-0-	2017	1	40360	2	Y	242	207	0	28	1	40	
						266	9										
10	52359 X	42576	-0-	-9783	-0-	1839	1	40463	2	Y	249	191	0	53	1	45	
						274	9										
11	46590 X	39736	-0-	-6854	-0-	1649	1	37832	2	Y	232	170	0	31	1	76	
						255	9										
12	48143 X	39560	-0-	-8583	-0-	1756	1	37542	2	Y	238	240	0	26	1	48	
						262	9										
TOTAL GAS PROD:		566,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,694											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B405H		RRCID -> 272478		COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	50437 X	37842	-0-	-12595	-0-	1724	1	35634	2	Y	440	368 0	65 1	132
						484	9							
02	43674 X	34262	-0-	-9412	-0-	1502	1	32349	2	Y	374	391 0	47 1	68
						411	9							
03	44981 X	36469	-0-	-8512	-0-	1583	1	34515	2	Y	337	342 0	13 1	50
						371	9							
04	40980 X	33950	-0-	-7030	-0-	1448	1	32091	2	Y	374	340 0	14 1	70
						411	9							
05	40703 X	34754	-0-	-5949	-0-	1414	1	32977	2	Y	330	345 0	11 1	44
						363	9							
06	36630 X	32887	-0-	-3743	-0-	1385	1	31159	2	Y	312	283 0	25 1	48
						343	9							
07	DLQ G-10	32828	-0-	32828	32828	1382	1	31118	2	Y	298	265 0	23 1	58
						328	9							
*08	64311 X	31483	-0-	-32828	-0-	1535	1	29649	2	Y	272	277 0	19 1	34
						299	9							
09	33900 X	29526	-0-	-4374	-0-	1393	1	27850	2	Y	257	219 0	29 1	43
						283	9							
10	34751 X	29398	-0-	-5353	-0-	1262	1	27832	2	Y	276	210 0	59 1	50
						304	9							
11	31770 X	27644	-0-	-4126	-0-	1143	1	26193	2	Y	280	201 0	38 1	91
						308	9							
12	32829 X	27610	-0-	-5219	-0-	1220	1	26050	2	Y	309	303 0	34 1	63
						340	9							
TOTAL GAS PROD:		388,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,859								

GALVAN RANCH		WELL #: B406H		RRCID -> 272479		COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050				
01	62651 X	48681	-0-	-13970	-0-	2214	1	45766	2	Y	637	517 0	94 1	191
						701	9							
02	54404 X	44175	-0-	-10229	-0-	1934	1	41613	2	Y	571	587 0	72 1	103
						628	9							
03	56079 X	46458	-0-	-9621	-0-	2011	1	43799	2	Y	589	582 0	23 1	87
						648	9							
04	50520 X	45099	-0-	-5421	-0-	1917	1	42567	2	Y	559	519 0	22 1	105
						615	9							
05	49972 X	45542	-0-	-4430	-0-	1854	1	43141	2	Y	497	518 0	17 1	67
						547	9							
06	47100 X	42549	-0-	-4551	-0-	1789	1	40225	2	Y	486	440 0	38 1	75
						535	9							
07	DLQ G-10	42762	-0-	42762	42762	1795	1	40469	2	Y	453	406 0	34 1	88
						498	9							
*08	83362 X	40600	-0-	-42762	-0-	1973	1	38145	2	Y	438	440 0	31 1	55
						482	9							
09	44490 X	38185	-0-	-6305	-0-	1800	1	35927	2	Y	416	354 0	47 1	70
						458	9							
10	45539 X	37806	-0-	-7733	-0-	1623	1	35698	2	Y	441	337 0	94 1	80
						485	9							
11	41370 X	35690	-0-	-5680	-0-	1471	1	33739	2	Y	436	315 0	59 1	142
						480	9							
12	42749 X	35907	-0-	-6842	-0-	1586	1	33842	2	Y	435	442 0	47 1	88
						479	9							
TOTAL GAS PROD:		503,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,958								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B308H		RRCID -> 272482		COMPL. DATE 10/22/2013				TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649						
M O	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		
01	83297 X	71150	-0-	-12147	-0-	3257	1	67299	2	Y	540	448	0	80	1	162
						594	9									
02	75545 X	68199	-0-	-7346	-0-	3016	1	64940	2	Y	221	315	0	28	1	40
						243	9									
03	82022 X	82022	-0-	-0-	-0-	3580	1	77987	2	Y	414	377	0	16	1	61
						455	9									
04	76883 X	76883	-0-	-0-	-0-	3297	1	73179	2	Y	370	348	0	14	1	69
						407	9									
05	77817 X	77817	-0-	-0-	-0-	3191	1	74304	2	Y	293	313	0	10	1	39
						322	9									
06	79380 X	70710	-0-	-8670	-0-	2994	1	67374	2	Y	311	277	0	25	1	48
						342	9									
07	DLQ G-10	70672	-0-	70672	70672	2988	1	67358	2	Y	296	264	0	22	1	58
						326	9									
*08	135290 X	64618	-0-	-70672	-0-	3165	1	61170	2	Y	257	265	0	18	1	32
						283	9									
09	76890 X	61492	-0-	-15398	-0-	2919	1	58322	2	Y	228	196	0	26	1	38
						251	9									
10	77810 X	60389	-0-	-17421	-0-	2612	1	57520	2	Y	234	180	0	50	1	42
						257	9									
11	68400 X	56598	-0-	-11802	-0-	2354	1	53980	2	Y	240	172	0	32	1	78
						264	9									
12	70680 X	56444	-0-	-14236	-0-	2513	1	53657	2	Y	249	249	0	27	1	51
						274	9									
TOTAL GAS PROD:		816,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,653										

GALVAN RANCH		WELL #: B408H		RRCID -> 272485		COMPL. DATE 09/29/2013				TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207						
01	69688 X	57986	-0-	-11702	-0-	2628	1	54256	2	Y	1002	834	0	148	1	300
						1102	9									
02	61828 X	52708	-0-	-9120	-0-	2295	1	49433	2	Y	891	918	0	112	1	161
						980	9									
03	62961 X	53009	-0-	-9952	-0-	2281	1	49707	2	Y	928	916	0	36	1	137
						1021	9									
04	58140 X	52593	-0-	-5547	-0-	2225	1	49366	2	Y	911	842	0	35	1	171
						1002	9									
05	57970 X	51800	-0-	-6170	-0-	2095	1	48788	2	Y	834	865	0	28	1	112
						917	9									
06	56100 X	47897	-0-	-8203	-0-	1996	1	44989	2	Y	829	748	0	65	1	128
						912	9									
07	DLQ G-10	47377	-0-	47377	47377	1975	1	44491	2	Y	828	732	0	63	1	161
						911	9									
*08	93227 X	45850	-0-	-47377	-0-	2211	1	42730	2	Y	826	825	0	58	1	104
						909	9									
09	50430 X	43673	-0-	-6757	-0-	2044	1	40808	2	Y	746	640	0	85	1	125
						821	9									
10	51801 X	44117	-0-	-7684	-0-	1878	1	41392	2	Y	770	592	0	164	1	139
						847	9									
11	45840 X	42018	-0-	-3822	-0-	1720	1	39450	2	Y	771	555	0	104	1	251
						848	9									
12	47368 X	41895	-0-	-5473	-0-	1834	1	39173	2	Y	807	806	0	88	1	164
						888	9									
TOTAL GAS PROD:		580,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,143										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																		
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186																		
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				
01		9052 X	5865	-0-	-3187	-0-	645	1	4719	2	Y	455	456	0	26	1	193	
							501	9										
02		8468 X	7606	-0-	-862	-0-	738	1	6387	2	Y	437	531	0			99	
							481	9										
03		11532 X	10066	-0-	-1466	-0-	1740	1	7580	2	Y	678	685	0			92	
							746	9										
04		11160 X	7389	-0-	-3771	-0-	849	1	6067	2	Y	430	408	0			114	
							473	9										
05		11532 X	9321	-0-	-2211	-0-	1006	1	7707	2	Y	553	562	0			105	
							608	9										
06		9750 X	8737	-0-	-1013	-0-	866	1	7286	2	Y	532	540	0			97	
							585	9										
07	DLQ	G-10	7798	-0-	7798	7798	791	1	6436	2	Y	519	481	0			135	
							571	9										
*08		15643 X	7845	-0-	-7798	-0-	730	1	6523	2	Y	538	531	0			142	
							592	9										
09		9030 X	6403	-0-	-2627	-0-	620	1	5249	2	Y	485	525	0			102	
							534	9										
10		9331 X	6610	-0-	-2721	-0-	766	1	5064	2	Y	709	664	0			147	
							780	9										
11		8130 X	6165	-0-	-1965	-0-	708	1	4802	2	Y	595	541	0			201	
							655	9										
12		7843 X	6729	-0-	-1114	-0-	754	1	5342	2	Y	575	676	0			100	
							633	9										
TOTAL GAS PROD:			90,534												TOTAL CONDENSATE PROD:			6,506

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181																		
01		94085 X	79426	-0-	-14659	-0-	3633	1	75111	2	Y	620	523	0	92	1	186	
							682	9										
02		85608 X	73733	-0-	-11875	-0-	3245	1	69876	2	Y	556	571	0	70	1	101	
							612	9										
03		89342 X	80954	-0-	-8388	-0-	3529	1	76851	2	Y	522	526	0	20	1	77	
							574	9										
04		83070 X	78804	-0-	-4266	-0-	3374	1	74923	2	Y	461	434	0	18	1	86	
							507	9										
05		83018 X	78119	-0-	-4899	-0-	3198	1	74457	2	Y	422	437	0	14	1	57	
							464	9										
06		78360 X	72709	-0-	-5651	-0-	3074	1	69229	2	Y	369	340	0	29	1	57	
							406	9										
07	DLQ	G-10	72354	-0-	72354	72354	3057	1	68914	2	Y	348	311	0	26	1	68	
							383	9										
*08		141160 X	68806	-0-	-72354	-0-	3363	1	65070	2	Y	339	340	0	24	1	43	
							373	9										
09		76380 X	64511	-0-	-11869	-0-	3057	1	61135	2	Y	290	251	0	33	1	49	
							319	9										
10		78120 X	64235	-0-	-13885	-0-	2778	1	61118	2	Y	308	235	0	66	1	56	
							339	9										
11		70020 X	59851	-0-	-10169	-0-	2485	1	57032	2	Y	304	220	0	41	1	99	
							334	9										
12		72354 X	60029	-0-	-12325	-0-	2669	1	57000	2	Y	327	324	0	36	1	66	
							360	9										
TOTAL GAS PROD:			853,531												TOTAL CONDENSATE PROD:			4,866

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: B321H		RRCID -> 272947		COMPL. DATE 10/25/2013				TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	91450 X	51663	-0-	-39787	-0-	2357 1	48728 2	Y	525	453 0	78 1	157	
						578 9							
02	81200 X	69129	-0-	-12071	-0-	3039 1	65435 2	Y	595	569 0	75 1	108	
						655 9							
03	84351 X	75320	-0-	-9031	-0-	3282 1	71471 2	Y	515	527 0	20 1	76	
						567 9							
04	78990 X	74284	-0-	-4706	-0-	3177 1	70613 2	Y	449	424 0	17 1	84	
						494 9							
05	78430 X	74188	-0-	-4242	-0-	3037 1	70740 2	Y	374	395 0	13 1	50	
						411 9							
06	72900 X	68182	-0-	-4718	-0-	2883 1	64919 2	Y	345	315 0	27 1	53	
						380 9							
07	DLQ G-10	66765	-0-	66765	66765	2818 1	63586 2	Y	328	292 0	25 1	64	
						361 9							
*08	129533 X	62768	-0-	-66765	-0-	3074 1	59399 2	Y	268	279 0	19 1	34	
						295 9							
09	73320 X	58722	-0-	-14598	-0-	2786 1	55658 2	Y	253	216 0	29 1	42	
						278 9							
10	74183 X	58590	-0-	-15593	-0-	2534 1	55762 2	Y	267	204 0	57 1	48	
						294 9							
11	64620 X	55014	-0-	-9606	-0-	2290 1	52431 2	Y	266	191 0	36 1	87	
						293 9							
12	66774 X	55064	-0-	-11710	-0-	2449 1	52311 2	Y	276	277 0	30 1	56	
						304 9							
TOTAL GAS PROD:		769,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,461							

GALVAN RANCH		WELL #: B319H		RRCID -> 272948		COMPL. DATE 10/28/2013				TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367			
01	99510 X	87722	-0-	-11788	-0-	4018 1	83080 2	Y	567	496 0	84 1	170	
						624 9							
02	90799 X	83917	-0-	-6882	-0-	3704 1	79758 2	Y	414	457 0	52 1	75	
						455 9							
03	91760 X	90725	-0-	-1035	-0-	3934 1	85652 2	Y	1035	917 0	40 1	153	
						1139 9							
04	86857 X	86857	-0-	-0-	-0-	3726 1	82710 2	Y	383	449 0	15 1	72	
						421 9							
05	89714 X	87131	-0-	-2583	-0-	3573 1	83177 2	Y	346	359 0	12 1	47	
						381 9							
06	87810 X	81007	-0-	-6803	-0-	3431 1	77229 2	Y	315	288 0	25 1	49	
						347 9							
07	DLQ G-10	80303	-0-	80303	80303	3399 1	76581 2	Y	294	264 0	22 1	57	
						323 9							
*08	156051 X	75748	-0-	-80303	-0-	3710 1	71742 2	Y	269	273 0	19 1	34	
						296 9							
09	86670 X	70617	-0-	-16053	-0-	3354 1	66974 2	Y	263	223 0	30 1	44	
						289 9							
10	87141 X	70053	-0-	-17088	-0-	3033 1	66732 2	Y	262	203 0	56 1	47	
						288 9							
11	77700 X	65647	-0-	-12053	-0-	2734 1	62615 2	Y	271	193 0	37 1	88	
						298 9							
12	80290 X	65945	-0-	-14345	-0-	2935 1	62689 2	Y	292	289 0	32 1	59	
						321 9							
TOTAL GAS PROD:		945,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,711							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C310H		RRCID -> 273011		COMPL. DATE 10/29/2013				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	53754 X	43796	-0-	-9958	-0-	2014	1	41610	2	Y	156	127 0	23 1	47
						172	9							
02	49097 X	43437	-0-	-5660	-0-	1920	1	41377	2	Y	127	135 0	16 1	23
						140	9							
03	50344 X	44796	-0-	-5548	-0-	1960	1	42717	2	Y	108	111 0	4 1	16
						119	9							
04	47280 X	41603	-0-	-5677	-0-	1789	1	39702	2	Y	102	95 0	4 1	19
						112	9							
05	47275 X	41812	-0-	-5463	-0-	1715	1	40000	2	Y	88	92 0	3 1	12
						97	9							
06	44940 X	39423	-0-	-5517	-0-	1674	1	37662	2	Y	79	73 0	6 1	12
						87	9							
07	DLQ G-10	20867	-0-	20867	20867	883	1	19939	2	Y	41	42 0	3 1	8
						45	9							
*08	20867 X	-0-	-0-	-20867	-0-					Y	-0-	8 0		-0-
09	41070 X	21618	-0-	-19452	-0-	1026	1	20482	2	Y	100	72 0	11 1	17
						110	9							
10	41819 X	34485	-0-	-7334	-0-	1492	1	32883	2	Y	100	78 0	21 1	18
						110	9							
11	36330 X	30840	-0-	-5490	-0-	1285	1	29448	2	Y	97	70 0	13 1	32
						107	9							
*12	30303 X	30303	-0-	-0-	-0-	1351	1	28833	2	Y	108	106 0	12 1	22
						119	9							
TOTAL GAS PROD:		392,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,106								

GALVAN RANCH		WELL #: B311H		RRCID -> 273019		COMPL. DATE 10/31/2013				TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	64263 X	48522	-0-	-15741	-0-	2213	1	45725	2	Y	531	445 0	79 1	159
						584	9							
02	56434 X	42692	-0-	-13742	-0-	1874	1	40288	2	Y	482	493 0	61 1	87
						530	9							
03	57474 X	42630	-0-	-14844	-0-	1848	1	40248	2	Y	485	481 0	19 1	72
						534	9							
04	51810 X	40462	-0-	-11348	-0-	1723	1	38231	2	Y	462	429 0	18 1	87
						508	9							
05	51181 X	40940	-0-	-10241	-0-	1666	1	38825	2	Y	408	426 0	14 1	55
						449	9							
06	46950 X	38053	-0-	-8897	-0-	1596	1	35918	2	Y	490	430 0	39 1	76
						539	9							
07	DLQ G-10	37560	-0-	37560	37560	1580	1	35567	2	Y	375	350 0	28 1	73
						413	9							
*08	73174 X	35614	-0-	-37560	-0-	1733	1	33512	2	Y	335	343 0	23 1	42
						369	9							
09	40290 X	33558	-0-	-6732	-0-	1582	1	31626	2	Y	318	271 0	36 1	53
						350	9							
10	40951 X	33359	-0-	-7592	-0-	1432	1	31552	2	Y	341	260 0	72 1	62
						375	9							
11	36360 X	31502	-0-	-4858	-0-	1301	1	29840	2	Y	328	239 0	44 1	107
						361	9							
12	37572 X	31531	-0-	-6041	-0-	1393	1	29767	2	Y	337	339 0	37 1	68
						371	9							
TOTAL GAS PROD:		456,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,892								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B322H		RRCID -> 273020		COMPL. DATE 11/02/2013				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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	131068 X	73335	-0-	-57733	-0-	3354	1	69339	2	Y	584	548 0	86 1	175
						642	9							
02	118668 X	99540	-0-	-19128	-0-	4383	1	94295	2	Y	784	718 0	99 1	142
						862	9							
03	123504 X	116308	-0-	-7196	-0-	5073	1	110484	2	Y	683	698 0	26 1	101
						751	9							
04	115230 X	110395	-0-	-4835	-0-	4726	1	104952	2	Y	652	606 0	25 1	122
						717	9							
05	114669 X	107246	-0-	-7423	-0-	4395	1	102350	2	Y	455	500 0	16 1	61
						501	9							
06	112560 X	100616	-0-	-11944	-0-	4259	1	95856	2	Y	455	410 0	36 1	70
						501	9							
07	100501 X	100501	-0-	-0-	-0-	4246	1	95768	2	Y	443	394 0	33 1	86
						487	9							
*08	108438 X	96378	-0-	-12060	-0-	4720	1	91245	2	Y	375	388 0	26 1	47
						413	9							
09	104940 X	90396	-0-	-14544	-0-	4293	1	85730	2	Y	339	291 0	38 1	57
						373	9							
10	107260 X	88563	-0-	-18697	-0-	3831	1	84345	2	Y	352	270 0	75 1	64
						387	9							
11	97260 X	82640	-0-	-14620	-0-	3438	1	78827	2	Y	341	248 0	46 1	111
						375	9							
12	100502 X	82520	-0-	-17982	-0-	3675	1	78459	2	Y	351	353 0	38 1	71
						386	9							
TOTAL GAS PROD:		1,148,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,814								

GALVAN RANCH		WELL #: B312H		RRCID -> 273022		COMPL. DATE 11/03/2013				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854				
01	77841 X	59061	-0-	-18780	-0-	2699	1	55815	2	Y	497	415 0	74 1	149
						547	9							
02	68034 X	52892	-0-	-15142	-0-	2326	1	50080	2	Y	442	455 0	56 1	80
						486	9							
03	67921 X	53997	-0-	-13924	-0-	2348	1	51152	2	Y	452	447 0	18 1	67
						497	9							
04	61230 X	49975	-0-	-11255	-0-	2134	1	47373	2	Y	425	396 0	16 1	80
						468	9							
05	61225 X	51708	-0-	-9517	-0-	2111	1	49177	2	Y	382	398 0	13 1	51
						420	9							
06	57150 X	47811	-0-	-9339	-0-	2015	1	45404	2	Y	356	324 0	28 1	55
						392	9							
07	47733 X	47733	-0-	-0-	-0-	2010	1	45283	2	Y	400	347 0	30 1	78
						440	9							
*08	52855 X	45542	-0-	-7313	-0-	2221	1	42974	2	Y	315	331 0	22 1	40
						347	9							
09	50040 X	43032	-0-	-7008	-0-	2035	1	40676	2	Y	292	250 0	33 1	49
						321	9							
10	51708 X	43478	-0-	-8230	-0-	1875	1	41260	2	Y	312	238 0	67 1	56
						343	9							
11	46200 X	41117	-0-	-5083	-0-	1703	1	39085	2	Y	299	218 0	40 1	97
						329	9							
12	47740 X	41178	-0-	-6562	-0-	1827	1	39021	2	Y	300	303 0	33 1	61
						330	9							
TOTAL GAS PROD:		577,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,472								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B324H		RRCID -> 273023		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351								
M O	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		
01	138229 X	16515	-0-	-121714	-0-	756	1	15634	2	Y	114	316	0	17 1	34	
02	124033 X	1	-0-	-124032	-0-	125	9									
03	128061 X	183	-0-	-127878	-0-	1	2			Y	-0-	34	0		-0-	
04	119820 X	-0-	-0-	-119820	-0-	6	1	173	2	Y	4	3	0		1	
05	120187 X	87222	-0-	-32965	-0-	4	9									
06	103314 X	103314	-0-	-0-	-0-	3545	1	82591	2	Y	987	820	0	34 1	133	
07	104957 X	104957	-0-	-0-	-0-	1086	9									
*08	95631 X	95631	-0-	-0-	-0-	4363	1	98233	2	Y	653	634	0	51 1	101	
09	102900 X	86605	-0-	-16295	-0-	718	9									
10	106330 X	83174	-0-	-23156	-0-	4433	1	99900	2	Y	567	515	0	43 1	110	
11	101580 X	77009	-0-	-24571	-0-	624	9									
12	104966 X	80920	-0-	-24046	-0-	4678	1	90454	2	Y	454	475	0	32 1	57	
TOTAL GAS PROD:		735,531			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,391									

GALVAN STATE		WELL #:		6H		RRCID -> 273024		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900						
01	49166 X	42300	-0-	-6866	-0-	1890	1	39054	2	Y	1233	1027	0	182 1	369	
02	45994 X	39090	-0-	-6904	-0-	1356	9									
03	47461 X	41897	-0-	-5564	-0-	1690	1	36359	2	Y	946	1025	0	119 1	171	
04	43380 X	40850	-0-	-2530	-0-	1041	9									
05	43462 X	42473	-0-	-989	-0-	1791	1	39019	2	Y	988	975	0	38 1	146	
06	40950 X	39649	-0-	-1301	-0-	1087	9									
07	38840 X	38840	-0-	-0-	-0-	1715	1	38076	2	Y	963	891	0	37 1	181	
*08	42222 X	37512	-0-	-4710	-0-	1059	9									
09	41100 X	35806	-0-	-5294	-0-	1709	1	39814	2	Y	864	900	0	29 1	116	
10	42470 X	34092	-0-	-8378	-0-	950	9									
11	37590 X	31800	-0-	-5790	-0-	1648	1	37135	2	Y	787	720	0	62 1	121	
12	38843 X	34477	-0-	-4366	-0-	866	9									
TOTAL GAS PROD:		458,786			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,110									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 273026	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7961	PERF. 8250	- 12176		
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
01	35867 X	29442	-0-	-6425	-0-	1315 1	27188 2	Y	854	694 0	126 1	256
						939 9						
02	32103 X	27368	-0-	-4735	-0-	1179 1	25385 2	Y	731	763 0	92 1	132
						804 9						
03	32147 X	27074	-0-	-5073	-0-	1152 1	25127 2	Y	723	720 0	28 1	107
						795 9						
04	30330 X	27394	-0-	-2936	-0-	1146 1	25445 2	Y	730	672 0	28 1	137
						803 9						
05	30008 X	29219	-0-	-789	-0-	1175 1	27322 2	Y	656	683 0	22 1	88
						722 9						
06	28500 X	28439	-0-	-61	-0-	1177 1	26512 2	Y	682	611 0	54 1	105
						750 9						
07	27631 X	27631	-0-	-0-	-0-	1148 1	25856 2	Y	570	521 0	43 1	111
						627 9						
*08	28303 X	26045	-0-	-2258	-0-	1254 1	24241 2	Y	500	513 0	35 1	63
						550 9						
09	28320 X	24229	-0-	-4091	-0-	1128 1	22584 2	Y	470	400 0	54 1	79
						517 9						
10	29264 X	23853	-0-	-5411	-0-	1013 1	22294 2	Y	496	379 0	106 1	90
						546 9						
11	26730 X	23471	-0-	-3259	-0-	963 1	22082 2	Y	387	299 0	52 1	126
						426 9						
12	27621 X	25451	-0-	-2170	-0-	1110 1	23646 2	Y	632	561 0	69 1	128
						695 9						
TOTAL GAS PROD:		319,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,431						

GALVAN STATE		WELL #:		7H	RRCID -> 273027	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 8043	- 11929		
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
01	30907 X	25620	-0-	-5287	-0-	1147 1	23702 2	Y	701	573 0	104 1	210
						771 9						
02	27840 X	23469	-0-	-4371	-0-	1015 1	21835 2	Y	563	600 0	71 1	102
						619 9						
03	28644 X	24667	-0-	-3977	-0-	1054 1	22958 2	Y	595	586 0	23 1	88
						655 9						
04	26580 X	22193	-0-	-4387	-0-	930 1	20670 2	Y	539	505 0	21 1	101
						593 9						
05	26691 X	23020	-0-	-3671	-0-	925 1	21520 2	Y	523	536 0	18 1	70
						575 9						
06	24780 X	22242	-0-	-2538	-0-	923 1	20794 2	Y	477	436 0	37 1	74
						525 9						
07	23692 X	23692	-0-	-0-	-0-	983 1	22192 2	Y	470	417 0	36 1	91
						517 9						
*08	22971 X	22544	-0-	-427	-0-	1085 1	20993 2	Y	424	432 0	30 1	53
						466 9						
09	22230 X	20983	-0-	-1247	-0-	979 1	19547 2	Y	415	351 0	47 1	70
						457 9						
10	22971 X	20666	-0-	-2305	-0-	878 1	19325 2	Y	421	325 0	90 1	76
						463 9						
11	22230 X	19683	-0-	-2547	-0-	806 1	18428 2	Y	408	296 0	55 1	133
						449 9						
12	22971 X	19912	-0-	-3059	-0-	871 1	18568 2	Y	430	429 0	47 1	87
						473 9						
TOTAL GAS PROD:		268,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,966						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #:		5H	RRCID ->	273035	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	9582	- 14684				
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	AMT	BALANCE			
01		56978 X	46936	-0-	-10042	-0-	2130	1	44027	2	Y	708	567	0	105	1	212
							779	9									
02		51011 X	45490	-0-	-5521	-0-	1985	1	42760	2	Y	677	681	0	85	1	123
							745	9									
03		49259 X	48536	-0-	-723	-0-	2104	1	45806	2	Y	569	586	0	22	1	84
							626	9									
04		47670 X	43736	-0-	-3934	-0-	1852	1	41173	2	Y	646	584	0	25	1	121
							711	9									
05		48639 X	44148	-0-	-4491	-0-	1803	1	41923	2	Y	384	440	0	13	1	52
							422	9									
06		47070 X	40021	-0-	-7049	-0-	1682	1	37813	2	Y	478	419	0	37	1	74
							526	9									
07		39704 X	39704	-0-	-0-	-0-	1662	1	37470	2	Y	520	454	0	39	1	101
							572	9									
*08		47895 X	37496	-0-	-10399	-0-	1824	1	35275	2	Y	361	392	0	25	1	45
							397	9									
09		43740 X	35755	-0-	-7985	-0-	1685	1	33684	2	Y	351	297	0	40	1	59
							386	9									
10		44144 X	35390	-0-	-8754	-0-	1528	1	33631	2	Y	210	186	0	45	1	38
							231	9									
11		38430 X	12174	-0-	-26256	-0-	503	1	11531	2	Y	127	107	0	17	1	41
							140	9									
12		39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		429,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,031									

BRISCOE GU2 STATE AR		WELL #:		6H	RRCID ->	273036	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	9197	- 14260				
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	AMT	BALANCE			
01		87296 X	80462	-0-	-6834	-0-	3633	1	75110	2	Y	1563	1288	0	231	1	468
							1719	9									
02		80475 X	79440	-0-	-1035	-0-	3454	1	74376	2	Y	1464	1483	0	184	1	265
							1610	9									
03		91377 X	91377	-0-	-0-	-0-	3948	1	86001	2	Y	1298	1321	0	50	1	192
							1428	9									
04		82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	3494	1	77532	2	Y	1109	1050	0	43	1	208
							1220	9									
05		88452 X	88452	-0-	-0-	-0-	3594	1	83649	2	Y	1099	1122	0	37	1	148
							1209	9									
06		84480 X	83119	-0-	-1361	-0-	3484	1	78444	2	Y	1083	979	0	85	1	167
							1191	9									
07		83687 X	83687	-0-	-0-	-0-	3515	1	79182	2	Y	900	824	0	68	1	175
							990	9									
*08		89249 X	80726	-0-	-8523	-0-	3927	1	75940	2	Y	781	803	0	55	1	98
							859	9									
09		85590 X	83939	-0-	-1651	-0-	3962	1	79168	2	Y	735	626	0	84	1	123
							809	9									
10		88443 X	86672	-0-	-1771	-0-	3724	1	81992	2	Y	869	650	0	185	1	157
							956	9									
11		81000 X	24434	-0-	-56566	-0-	1015	1	23230	2	Y	172	250	0	23	1	56
							189	9									
12		86738 X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		864,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,073									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		B313H	RRCID ->	273194	COMPL. DATE	10/31/2013	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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	76043 X	64118	-0-	-11925	-0-	2925	1	60443	2	Y	682	567	0	101	1	204
						750	9									
02	71137 X	59937	-0-	-11200	-0-	2631	1	56658	2	Y	589	612	0	74	1	107
						648	9									
03	73377 X	63460	-0-	-9917	-0-	2755	1	60037	2	Y	607	601	0	23	1	90
						668	9									
04	66870 X	60266	-0-	-6604	-0-	2573	1	57056	2	Y	579	538	0	22	1	109
						637	9									
05	66774 X	61818	-0-	-4956	-0-	2522	1	58743	2	Y	503	527	0	17	1	68
						553	9									
06	62040 X	57508	-0-	-4532	-0-	2423	1	54557	2	Y	480	436	0	38	1	74
						528	9									
07	56889 X	56889	-0-	-0-	-0-	2393	1	53971	2	Y	477	422	0	36	1	93
						525	9									
*08	62806 X	54064	-0-	-8742	-0-	2637	1	50962	2	Y	423	433	0	30	1	53
						465	9									
09	60270 X	50615	-0-	-9655	-0-	2392	1	47780	2	Y	403	342	0	46	1	68
						443	9									
10	61814 X	49843	-0-	-11971	-0-	2147	1	47214	2	Y	438	333	0	94	1	79
						482	9									
11	55050 X	47220	-0-	-7830	-0-	1955	1	44806	2	Y	417	304	0	56	1	136
						459	9									
12	56885 X	47556	-0-	-9329	-0-	2107	1	44972	2	Y	434	435	0	47	1	88
						477	9									
TOTAL GAS PROD:		673,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,032										

BRISCOE STATE AR		WELL #:		9H	RRCID ->	273195	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8119 -	12773			
01	33046 X	30736	-0-	-2310	-0-	1404	1	29040	2	Y	265	303	0	39	1	79
						292	9									
02	30914 X	28070	-0-	-2844	-0-	1222	1	26342	2	Y	460	398	0	58	1	83
						506	9									
03	32333 X	32067	-0-	-266	-0-	1402	1	30562	2	Y	94	159	0	4	1	14
						103	9									
04	31290 X	29235	-0-	-2055	-0-	1256	1	27899	2	Y	73	70	0	3	1	14
						80	9									
05	32333 X	29378	-0-	-2955	-0-	1204	1	28069	2	Y	95	93	0	3	1	13
						105	9									
06	31020 X	26199	-0-	-4821	-0-	1109	1	24949	2	Y	128	111	0	10	1	20
						141	9									
07	25906 X	25906	-0-	-0-	-0-	1095	1	24688	2	Y	112	101	0	9	1	22
						123	9									
*08	30721 X	24914	-0-	-5807	-0-	1219	1	23570	2	Y	114	114	0	8	1	14
						125	9									
09	29250 X	23641	-0-	-5609	-0-	1122	1	22440	2	Y	72	66	0	8	1	12
						79	9									
10	29388 X	23377	-0-	-6011	-0-	1010	1	22264	2	Y	94	69	0	20	1	17
						103	9									
11	25080 X	21311	-0-	-3769	-0-	887	1	20318	2	Y	96	69	0	13	1	31
						106	9									
12	25916 X	18971	-0-	-6945	-0-	837	1	17886	2	Y	225	186	0	24	1	46
						248	9									
TOTAL GAS PROD:		313,805		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,828										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	23312 X	12138	-0-	-11174	-0-	544	1	11225	2	Y	335	349	0	50	1	100
						369	9									
02	21170 X	16261	-0-	-4909	-0-	701	1	15047	2	Y	466	423	0	59	1	84
						513	9									
03	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	949	1	20665	2	Y	502	493	0	19	1	74
						552	9									
04	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	1004	1	22254	2	Y	593	533	0	23	1	111
						652	9									
05	20978 X	20978	-0-	-0-	-0-	840	1	19599	2	Y	490	518	0	17	1	66
						539	9									
06	21450 X	18296	-0-	-3154	-0-	757	1	17069	2	Y	427	393	0	34	1	66
						470	9									
07	DLQ G-10	18735	-0-	18735	18735	773	1	17449	2	Y	466	406	0	35	1	91
						513	9									
*08	36803 X	18068	-0-	-18735	-0-	865	1	16733	2	Y	427	434	0	30	1	54
						470	9									
09	23760 X	17964	-0-	-5796	-0-	833	1	16670	2	Y	419	355	0	48	1	70
						461	9									
10	20987 X	17938	-0-	-3049	-0-	759	1	16694	2	Y	441	337	0	94	1	80
						485	9									
11	18120 X	13060	-0-	-5060	-0-	535	1	12280	2	Y	223	200	0	30	1	73
						245	9									
*12	21196 X	21196	-0-	-0-	-0-	923	1	19726	2	Y	497	415	0	54	1	101
						547	9									
TOTAL GAS PROD:		220,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,286										

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760																
01	23126 X	19929	-0-	-3197	-0-	893	1	18449	2	Y	534	454	0	79	1	160
						587	9									
02	21634 X	15161	-0-	-6473	-0-	655	1	14084	2	Y	384	426	0	48	1	70
						422	9									
03	22599 X	19134	-0-	-3465	-0-	822	1	17887	2	Y	386	384	0	15	1	57
						425	9									
04	20400 X	17333	-0-	-3067	-0-	723	1	16142	2	Y	425	386	0	16	1	80
						468	9									
05	21080 X	18598	-0-	-2482	-0-	745	1	17373	2	Y	436	442	0	15	1	59
						480	9									
06	19290 X	16751	-0-	-2539	-0-	696	1	15634	2	Y	383	353	0	30	1	59
						421	9									
07	DLQ G-10	16612	-0-	16612	16612	687	1	15510	2	Y	377	335	0	28	1	73
						415	9									
*08	32492 X	15880	-0-	-16612	-0-	765	1	14767	2	Y	316	327	0	22	1	40
						348	9									
09	18000 X	14694	-0-	-3306	-0-	687	1	13682	2	Y	295	252	0	34	1	49
						325	9									
10	18600 X	15043	-0-	-3557	-0-	638	1	14060	2	Y	314	239	0	67	1	57
						345	9									
11	16080 X	13893	-0-	-2187	-0-	568	1	12987	2	Y	307	222	0	42	1	100
						338	9									
12	16616 X	13661	-0-	-2955	-0-	593	1	12690	2	Y	344	336	0	38	1	70
						378	9									
TOTAL GAS PROD:		196,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,501										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A506H		RRCID -> 273200		COMPL. DATE 01/25/2014				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	
01	25761 X	22057	-0-	-3704	-0-	988	1	20406	2	Y	603	496 0	89 1	181
						663	9							
02	22243 X	14526	-0-	-7717	-0-	623	1	13487	2	Y	378	443 0	48 1	68
						416	9							
03	23777 X	21537	-0-	-2240	-0-	928	1	20198	2	Y	374	373 0	14 1	55
						411	9							
04	21330 X	18410	-0-	-2920	-0-	769	1	17113	2	Y	480	426 0	19 1	90
						528	9							
05	22041 X	17925	-0-	-4116	-0-	719	1	16732	2	Y	431	448 0	15 1	58
						474	9							
06	21330 X	17121	-0-	-4209	-0-	709	1	15919	2	Y	448	402 0	35 1	69
						493	9							
07	DLQ G-10	17531	-0-	17531	17531	725	1	16344	2	Y	420	375 0	32 1	82
						462	9							
*08	33689 X	16158	-0-	-17531	-0-	775	1	14977	2	Y	369	379 0	26 1	46
						406	9							
09	18420 X	17431	-0-	-989	-0-	808	1	16169	2	Y	413	343 0	47 1	69
						454	9							
10	17918 X	16605	-0-	-1313	-0-	701	1	15472	2	Y	393	307 0	84 1	71
						432	9							
11	16980 X	15043	-0-	-1937	-0-	611	1	14024	2	Y	371	271 0	50 1	121
						408	9							
12	18011 X	14113	-0-	-3898	-0-	616	1	13143	2	Y	322	343 0	35 1	65
						354	9							
TOTAL GAS PROD:		208,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,002								

GALVAN RANCH		WELL #: A502H		RRCID -> 273217		COMPL. DATE 01/25/2014				TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379				
01	16864 X	14599	-0-	-2265	-0-	653	1	13486	2	Y	418	387 0	62 1	125
						460	9							
02	15631 X	13958	-0-	-1673	-0-	598	1	12947	2	Y	375	385 0	47 1	68
						413	9							
03	16709 X	13293	-0-	-3416	-0-	566	1	12332	2	Y	359	360 0	14 1	53
						395	9							
04	16170 X	12473	-0-	-3697	-0-	521	1	11566	2	Y	351	325 0	13 1	66
						386	9							
05	15531 X	13506	-0-	-2025	-0-	542	1	12611	2	Y	321	333 0	11 1	43
						353	9							
06	14430 X	12514	-0-	-1916	-0-	518	1	11648	2	Y	316	285 0	25 1	49
						348	9							
07	DLQ G-10	12532	-0-	12532	12532	514	1	11613	2	Y	368	317 0	28 1	72
						405	9							
*08	20215 X	7683	-0-	-12532	-0-	367	1	7121	2	Y	177	215 0	12 1	22
						195	9							
09	13080 X	1143	-0-	-11937	-0-	53	1	1042	2	Y	44	54 0	5 1	7
						48	9							
10	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	714	1	15703	2	Y	411	256 0	88 1	74
						452	9							
11	12120 X	11195	-0-	-925	-0-	452	1	10389	2	Y	322	248 0	43 1	105
						354	9							
12	12524 X	10586	-0-	-1938	-0-	455	1	9790	2	Y	310	318 0	34 1	63
						341	9							
TOTAL GAS PROD:		140,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,772								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
GALVAN RANCH		WELL #: A503H		RRCID -> 273221		COMPL. DATE 01/26/2014				TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	37944 X	29547	-0-	-8397	-0-	1331	1	27522	2	Y	631	561 0	93 1	189	
						694	9								
02	28072 X	26461	-0-	-1611	-0-	1145	1	24611	2	Y	641	633 0	81 1	116	
						705	9								
03	30008 X	26326	-0-	-3682	-0-	1126	1	24536	2	Y	604	608 0	23 1	89	
						664	9								
04	28590 X	24706	-0-	-3884	-0-	1040	1	23033	2	Y	575	534 0	22 1	108	
						633	9								
05	29543 X	25647	-0-	-3896	-0-	1032	1	24041	2	Y	522	542 0	18 1	70	
						574	9								
06	28590 X	22459	-0-	-6131	-0-	934	1	21001	2	Y	476	436 0	37 1	73	
						524	9								
07	DLQ G-10	23120	-0-	23120	23120	960	1	21640	2	Y	473	418 0	36 1	92	
						520	9								
*08	37173 X	14053	-0-	-23120	-0-	678	1	13093	2	Y	256	298 0	18 1	32	
						282	9								
09	24810 X	1130	-0-	-23680	-0-	52	1	1035	2	Y	39	60 0	5 1	6	
						43	9								
10	33695 X	33695	-0-	-0-	-0-	1431	1	31510	2	Y	685	421 0	146 1	124	
						754	9								
11	22380 X	21976	-0-	-404	-0-	896	1	20581	2	Y	454	369 0	61 1	148	
						499	9								
12	23126 X	20025	-0-	-3101	-0-	873	1	18666	2	Y	442	452 0	48 1	90	
						486	9								
TOTAL GAS PROD:		269,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,798									

GALVAN RANCH		WELL #: A504H		RRCID -> 273228		COMPL. DATE 01/26/2014				TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	35743 X	30264	-0-	-5479	-0-	1365	1	28242	2	Y	597	559 0	88 1	179	
						657	9								
02	33466 X	26686	-0-	-6780	-0-	1159	1	24920	2	Y	552	561 0	70 1	100	
						607	9								
03	35774 X	28111	-0-	-7663	-0-	1206	1	26259	2	Y	587	577 0	23 1	87	
						646	9								
04	34620 X	24500	-0-	-10120	-0-	1030	1	22876	2	Y	540	505 0	21 1	101	
						594	9								
05	34193 X	24620	-0-	-9573	-0-	992	1	23123	2	Y	459	482 0	16 1	62	
						505	9								
06	29280 X	22755	-0-	-6525	-0-	946	1	21316	2	Y	448	406 0	35 1	69	
						493	9								
07	DLQ G-10	22618	-0-	22618	22618	940	1	21171	2	Y	461	405 0	35 1	90	
						507	9								
*08	36236 X	13618	-0-	-22618	-0-	656	1	12699	2	Y	239	282 0	17 1	30	
						263	9								
09	24510 X	801	-0-	-23709	-0-	39	1	760	2	Y	2	32 0		-0-	
						2	9								
10	29538 X	29538	-0-	-0-	-0-	1250	1	27529	2	Y	690	418 0	147 1	125	
						759	9								
11	21900 X	21093	-0-	-807	-0-	859	1	19732	2	Y	456	371 0	61 1	149	
						502	9								
12	22630 X	18561	-0-	-4069	-0-	808	1	17257	2	Y	451	459 0	49 1	92	
						496	9								
TOTAL GAS PROD:		263,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,482									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
GALVAN RANCH		WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 02/02/2014			TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29109 X	19685	-0-	-9424	-0-	887 1	18325 2	Y	430	404 0	64 1	129
						473 9						
02	25868 X	18530	-0-	-7338	-0-	804 1	17269 2	Y	415	417 0	52 1	75
						457 9						
03	27032 X	19009	-0-	-8023	-0-	816 1	17744 2	Y	408	407 0	16 1	60
						449 9						
04	20730 X	17717	-0-	-3013	-0-	746 1	16540 2	Y	392	364 0	15 1	73
						431 9						
05	21235 X	19075	-0-	-2160	-0-	768 1	17898 2	Y	372	382 0	13 1	50
						409 9						
06	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	809 1	18213 2	Y	361	327 0	28 1	56
						397 9						
07	DLQ G-10	18269	-0-	18269	18269	761 1	17117 2	Y	355	315 0	27 1	69
						391 9						
*08	30969 X	12700	-0-	-18269	-0-	612 1	11862 2	Y	205	234 0	14 1	26
						226 9						
09	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	974 1	19431 2	Y	332	264 0	38 1	56
						365 9						
10	19995 X	18951	-0-	-1044	-0-	804 1	17711 2	Y	396	295 0	85 1	72
						436 9						
11	17910 X	16570	-0-	-1340	-0-	679 1	15558 2	Y	303	235 0	41 1	99
						333 9						
12	20460 X	15986	-0-	-4474	-0-	701 1	14956 2	Y	299	304 0	33 1	61
						329 9						
TOTAL GAS PROD:		216,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,268						

GALVAN RANCH		WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888			
01	27094 X	17290	-0-	-9804	-0-	780 1	16094 2	Y	378	315 0	56 1	113
						416 9						
02	21895 X	16049	-0-	-5846	-0-	695 1	14936 2	Y	380	376 0	48 1	69
						418 9						
03	19003 X	16332	-0-	-2671	-0-	697 1	15205 2	Y	391	387 0	15 1	58
						430 9						
04	17940 X	15409	-0-	-2531	-0-	647 1	14351 2	Y	374	348 0	14 1	70
						411 9						
05	17298 X	16595	-0-	-703	-0-	668 1	15561 2	Y	333	347 0	11 1	45
						366 9						
06	16740 X	13599	-0-	-3141	-0-	563 1	12741 2	Y	268	251 0	21 1	41
						295 9						
07	DLQ G-10	14372	-0-	14372	14372	600 1	13498 2	Y	249	223 0	19 1	48
						274 9						
*08	25144 X	10772	-0-	-14372	-0-	520 1	10041 2	Y	192	203 0	13 1	24
						211 9						
09	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	840 1	16788 2	Y	304	242 0	35 1	51
						334 9						
10	17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	750 1	16505 2	Y	277	219 0	59 1	50
						305 9						
11	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	583 1	13371 2	Y	218	168 0	29 1	71
						240 9						
12	18569 X	15027	-0-	-3542	-0-	660 1	14084 2	Y	257	248 0	28 1	52
						283 9						
TOTAL GAS PROD:		185,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,621						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 02/04/2014				TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080						
M O	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		
01	24924 X	18424	-0-	-6500	-0-	831	1	17175	2	Y	380	313	0	56	1	114
						418	9									
02	21489 X	14670	-0-	-6819	-0-	639	1	13686	2	Y	314	331	0	40	1	57
						345	9									
03	22134 X	15545	-0-	-6589	-0-	667	1	14528	2	Y	318	316	0	12	1	47
						350	9									
04	18540 X	14122	-0-	-4418	-0-	597	1	13183	2	Y	311	288	0	12	1	58
						342	9									
05	18786 X	14114	-0-	-4672	-0-	570	1	13274	2	Y	245	262	0	8	1	33
						270	9									
06	17820 X	13927	-0-	-3893	-0-	583	1	13078	2	Y	242	219	0	19	1	37
						266	9									
07	DLQ G-10	16004	-0-	16004	16004	665	1	14973	2	Y	333	280	0	25	1	65
						366	9									
*08	22919 X	6915	-0-	-16004	-0-	331	1	6411	2	Y	157	191	0	11	1	20
						173	9									
09	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	845	1	16894	2	Y	287	226	0	33	1	48
						316	9									
10	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	756	1	16647	2	Y	230	187	0	49	1	42
						253	9									
11	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	645	1	14807	2	Y	294	200	0	40	1	96
						323	9									
12	18662 X	14944	-0-	-3718	-0-	656	1	14010	2	Y	253	270	0	28	1	51
						278	9									
TOTAL GAS PROD:		180,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,364										

BRISCOE R		WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/16/2014				TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914						
M O	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		
01	37174 X	37174	-0-	-0-	-0-	1659	1	34307	2	Y	1098	890	0	162	1	329
						1208	9									
02	36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	1556	1	33512	2	Y	872	933	0	110	1	158
						959	9									
03	35681 X	34130	-0-	-1551	-0-	1461	1	31804	2	Y	786	798	0	30	1	116
						865	9									
04	35580 X	32927	-0-	-2653	-0-	1379	1	30609	2	Y	854	777	0	33	1	160
						939	9									
05	36766 X	35208	-0-	-1558	-0-	1412	1	32882	2	Y	831	851	0	28	1	112
						914	9									
06	35580 X	32422	-0-	-3158	-0-	1345	1	30227	2	Y	773	705	0	61	1	119
						850	9									
07	DLQ G-10	33080	-0-	33080	33080	1368	1	30867	2	Y	768	680	0	58	1	149
						845	9									
*08	65604 X	32524	-0-	-33080	-0-	1561	1	30175	2	Y	716	725	0	50	1	90
						788	9									
09	34080 X	29967	-0-	-4113	-0-	1395	1	27861	2	Y	646	554	0	74	1	108
						711	9									
10	35216 X	29794	-0-	-5422	-0-	1262	1	27820	2	Y	647	500	0	138	1	117
						712	9									
11	32010 X	16393	-0-	-15617	-0-	672	1	15401	2	Y	291	274	0	39	1	95
						320	9									
12	33077 X	30794	-0-	-2283	-0-	1353	1	28871	2	Y	518	452	0	56	1	105
						570	9									
TOTAL GAS PROD:		380,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,800										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 17H		RRCID -> 273253		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463						
M O	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		
01	45849 X	43708	-0-	-2141	-0-	1959	1	40486	2	Y	1148	936	0	170	1	344
						1263	9									
02	48963 X	48963	-0-	-0-	-0-	2127	1	45817	2	Y	926	985	0	117	1	168
						1019	9									
03	57896 X	57896	-0-	-0-	-0-	2499	1	54491	2	Y	824	838	0	32	1	122
						906	9									
04	52789 X	52789	-0-	-0-	-0-	2238	1	49670	2	Y	801	742	0	31	1	150
						881	9									
05	51578 X	51578	-0-	-0-	-0-	2091	1	48684	2	Y	730	757	0	25	1	98
						803	9									
06	48287 X	48287	-0-	-0-	-0-	2019	1	45498	2	Y	700	635	0	55	1	108
						770	9									
07	48248 X	48248	-0-	-0-	-0-	2016	1	45439	2	Y	721	634	0	55	1	140
						793	9									
*08	52080 X	45960	-0-	-6120	-0-	2224	1	42995	2	Y	674	682	0	47	1	85
						741	9									
09	50400 X	43277	-0-	-7123	-0-	2028	1	40576	2	Y	612	524	0	70	1	103
						673	9									
10	51584 X	42908	-0-	-8676	-0-	1832	1	40328	2	Y	680	515	0	145	1	123
						748	9									
11	46680 X	21487	-0-	-25193	-0-	883	1	20201	2	Y	366	321	0	49	1	119
						403	9									
12	48236 X	45642	-0-	-2594	-0-	2007	1	42787	2	Y	771	650	0	84	1	156
						848	9									
TOTAL GAS PROD:		550,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,953								

GALVAN RANCH		WELL #: C517H		RRCID -> 273256		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906						
M O	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		
01	115258 X	109562	-0-	-5696	-0-	5023	1	103838	2	Y	637	535	0	94	1	191
						701	9									
02	108286 X	102987	-0-	-5299	-0-	4548	1	97919	2	Y	473	518	0	60	1	86
						520	9									
03	120493 X	120493	-0-	-0-	-0-	5273	1	114872	2	Y	316	343	0	12	1	47
						348	9									
04	119336 X	119336	-0-	-0-	-0-	5130	1	113895	2	Y	283	266	0	11	1	53
						311	9									
05	120090 X	120090	-0-	-0-	-0-	4932	1	114866	2	Y	265	273	0	9	1	36
						292	9									
06	115950 X	114336	-0-	-1614	-0-	4850	1	109187	2	Y	272	244	0	22	1	42
						299	9									
07	88833 X	88833	-0-	-0-	-0-	3764	1	84836	2	Y	212	197	0	16	1	41
						233	9									
*08	121706 X	55675	-0-	-66031	-0-	2725	1	52662	2	Y	262	252	0	18	1	33
						288	9									
09	117780 X	107033	-0-	-10747	-0-	5088	1	101684	2	Y	237	203	0	27	1	40
						261	9									
10	120094 X	114659	-0-	-5435	-0-	4973	1	109489	2	Y	179	148	0	39	1	32
						197	9									
11	105374 X	105374	-0-	-0-	-0-	4396	1	100812	2	Y	151	114	0	20	1	49
						166	9									
12	110608 X	105723	-0-	-4885	-0-	4725	1	100835	2	Y	148	151	0	16	1	30
						163	9									
TOTAL GAS PROD:		1,264,101				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,435								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 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				
01	25823 X	10200	-0-	-15623	-0-	465 1	9573 2	Y	147	161 0	22 1	44			
						162 9									
02	22185 X	10619	-0-	-11566	-0-	463 1	9956 2	Y	182	170 0	23 1	33			
						200 9									
03	21917 X	15953	-0-	-5964	-0-	687 1	14983 2	Y	257	242 0	10 1	38			
						283 9									
04	18000 X	14283	-0-	-3717	-0-	606 1	13453 2	Y	204	196 0	8 1	38			
						224 9									
05	17236 X	14704	-0-	-2532	-0-	597 1	13935 2	Y	156	168 0	5 1	21			
						172 9									
06	15450 X	13634	-0-	-1816	-0-	571 1	12900 2	Y	148	134 0	12 1	23			
						163 9									
07	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	559 1	12588 2	Y	143	127 0	11 1	28			
						157 9									
*08	14880 X	9600	-0-	-5280	-0-	467 1	9058 2	Y	68	82 0	5 1	9			
						75 9									
09	14280 X	11874	-0-	-2406	-0-	557 1	11182 2	Y	123	97 0	14 1	21			
						135 9									
10	14694 X	11528	-0-	-3166	-0-	495 1	10878 2	Y	141	106 0	30 1	26			
						155 9									
11	12870 X	4243	-0-	-8627	-0-	178 1	4045 2	Y	18	36 0	2 1	6			
						20 9									
12	13299 X	10350	-0-	-2949	-0-	454 1	9740 2	Y	142	104 0	15 1	29			
						156 9									
TOTAL GAS PROD:		140,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,729									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
01	27900 X	22418	-0-	-5482	-0-	1014 1	20960 2	Y	404	337 0	60 1	121		
						444 9								
02	24273 X	20719	-0-	-3554	-0-	900 1	19422 2	Y	361	371 0	46 1	65		
						397 9								
03	25110 X	22597	-0-	-2513	-0-	974 1	21224 2	Y	363	360 0	14 1	54		
						399 9								
04	23010 X	20004	-0-	-3006	-0-	847 1	18804 2	Y	321	303 0	12 1	60		
						353 9								
05	23250 X	21302	-0-	-1948	-0-	864 1	20105 2	Y	303	312 0	10 1	41		
						333 9								
06	21870 X	19359	-0-	-2511	-0-	810 1	18222 2	Y	297	269 0	23 1	46		
						327 9								
07	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	769 1	17325 2	Y	252	230 0	19 1	49		
						277 9								
*08	22227 X	15487	-0-	-6740	-0-	750 1	14492 2	Y	223	228 0	16 1	28		
						245 9								
09	20610 X	17246	-0-	-3364	-0-	808 1	16168 2	Y	245	204 0	28 1	41		
						270 9								
10	21297 X	18582	-0-	-2715	-0-	796 1	17507 2	Y	254	195 0	54 1	46		
						279 9								
11	17850 X	16662	-0-	-1188	-0-	687 1	15729 2	Y	224	167 0	30 1	73		
						246 9								
12	18383 X	18284	-0-	-99	-0-	805 1	17186 2	Y	266	256 0	29 1	54		
						293 9								
TOTAL GAS PROD:		231,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,513								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A520H		RRCID -> 273260		COMPL. DATE 02/03/2014				TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40145 X	30849	-0-	-9296	-0-	1399	1	28912	2	Y	489	414 0	72 1	146
						538	9							
02	34713 X	28246	-0-	-6467	-0-	1232	1	26528	2	Y	442	452 0	56 1	80
						486	9							
03	35867 X	29035	-0-	-6832	-0-	1255	1	27306	2	Y	431	430 0	17 1	64
						474	9							
04	32730 X	26239	-0-	-6491	-0-	1112	1	24685	2	Y	402	375 0	16 1	75
						442	9							
05	31744 X	26910	-0-	-4834	-0-	1093	1	25417	2	Y	364	378 0	12 1	49
						400	9							
06	29850 X	24281	-0-	-5569	-0-	1017	1	22900	2	Y	331	303 0	26 1	51
						364	9							
07	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	1012	1	22859	2	Y	372	323 0	28 1	72
						409	9							
*08	27776 X	23503	-0-	-4273	-0-	1139	1	21979	2	Y	350	354 0	24 1	44
						385	9							
09	26250 X	23339	-0-	-2911	-0-	1094	1	21858	2	Y	352	297 0	40 1	59
						387	9							
10	26908 X	20608	-0-	-6300	-0-	884	1	19418	2	Y	278	228 0	59 1	50
						306	9							
11	23490 X	19625	-0-	-3865	-0-	806	1	18483	2	Y	305	215 0	41 1	99
						336	9							
12	24273 X	16457	-0-	-7816	-0-	727	1	15521	2	Y	190	230 0	21 1	38
						209	9							
TOTAL GAS PROD:		293,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,306								

BRISCOE R		WELL #: 18H		RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	38719 X	22158	-0-	-16561	-0-	998	1	20663	2	Y	452	467 0	67 1	135
						497	9							
02	35148 X	24455	-0-	-10693	-0-	1055	1	22716	2	Y	622	566 0	78 1	113
						684	9							
03	36301 X	36225	-0-	-76	-0-	1560	1	33995	2	Y	609	609 0	23 1	90
						670	9							
04	33690 X	30271	-0-	-3419	-0-	1278	1	28399	2	Y	540	508 0	21 1	101
						594	9							
05	34813 X	27468	-0-	-7345	-0-	1102	1	25640	2	Y	660	650 0	22 1	89
						726	9							
06	35070 X	25583	-0-	-9487	-0-	1067	1	23988	2	Y	480	457 0	38 1	74
						528	9							
07	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	1070	1	24141	2	Y	524	456 0	40 1	102
						576	9							
*08	27218 X	24512	-0-	-2706	-0-	1178	1	22788	2	Y	496	501 0	35 1	62
						546	9							
09	26340 X	23290	-0-	-3050	-0-	1087	1	21735	2	Y	425	368 0	48 1	71
						468	9							
10	27218 X	22237	-0-	-4981	-0-	942	1	20783	2	Y	465	353 0	99 1	84
						512	9							
11	24960 X	14800	-0-	-10160	-0-	613	1	14051	2	Y	124	151 0	17 1	40
						136	9							
*12	38323 X	38323	-0-	-0-	-0-	1691	1	36124	2	Y	462	358 0	50 1	94
						508	9							
TOTAL GAS PROD:		315,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,859								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819														
M O	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
01	90148 X	77907	-0-	-12241	-0-	3472	1	71771	2	Y	2422	2057	0	358 1 725
						2664	9							
02	82128 X	75781	-0-	-6347	-0-	3279	1	70595	2	Y	1734	1927	0	218 1 314
						1907	9							
03	91645 X	91645	-0-	-0-	-0-	3945	1	85881	2	Y	1654	1660	0	64 1 244
						1819	9							
04	83591 X	83591	-0-	-0-	-0-	3537	1	78490	2	Y	1422	1345	0	55 1 266
						1564	9							
05	85424 X	85424	-0-	-0-	-0-	3460	1	80577	2	Y	1261	1314	0	43 1 170
						1387	9							
06	87240 X	79529	-0-	-7711	-0-	3317	1	74679	2	Y	1394	1239	0	110 1 215
						1533	9							
07	80013 X	80013	-0-	-0-	-0-	3337	1	75178	2	Y	1362	1209	0	103 1 265
						1498	9							
*08	85250 X	79202	-0-	-6048	-0-	3833	1	74107	2	Y	1147	1187	0	81 1 144
						1262	9							
09	82500 X	75299	-0-	-7201	-0-	3533	1	70587	2	Y	1072	914	0	122 1 180
						1179	9							
10	85250 X	75394	-0-	-9856	-0-	3224	1	70979	2	Y	1083	836	0	231 1 196
						1191	9							
11	77430 X	70902	-0-	-6528	-0-	2916	1	66866	2	Y	1018	745	0	137 1 332
						1120	9							
12	80011 X	70487	-0-	-9524	-0-	3106	1	66282	2	Y	999	1019	0	109 1 203
						1099	9							
TOTAL GAS PROD:		945,174			TOTAL CONDENSATE PROD:		16,568							

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752														
M O	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
01	14074 X	7196	-0-	-6878	-0-	323	1	6679	2	Y	176	187	0	26 1 53
						194	9							
02	12847 X	10804	-0-	-2043	-0-	467	1	10064	2	Y	248	225	0	31 1 45
						273	9							
03	13733 X	2041	-0-	-11692	-0-	86	1	1910	2	Y	41	78	0	2 1 6
						45	9							
04	12990 X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
05	12493 X	9132	-0-	-3361	-0-	364	1	8476	2	Y	265	220	0	9 1 36
						292	9							
06	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	470	1	10564	2	Y	235	216	0	19 1 36
						259	9							
07	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	452	1	10180	2	Y	221	197	0	17 1 43
						243	9							
*08	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	293	1	5676	2	Y	107	129	0	8 1 13
						118	9							
09	11250 X	9459	-0-	-1791	-0-	431	1	8564	2	Y	422	316	0	48 1 71
						464	9							
10	11625 X	7323	-0-	-4302	-0-	312	1	6825	2	Y	169	173	0	36 1 31
						186	9							
11	10530 X	5804	-0-	-4726	-0-	235	1	5417	2	Y	138	105	0	19 1 45
						152	9							
12	10881 X	6100	-0-	-4781	-0-	265	1	5695	2	Y	127	132	0	14 1 26
						140	9							
TOTAL GAS PROD:		86,114			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,149							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH LP		WELL #:		7H	RRCID ->	273836	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8748	- 12266			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	28055 X	22740	-0-	-5315	-0-	1027	1	21199	2	Y	467	399	0	69	1	140
						514	9									
02	24969 X	20541	-0-	-4428	-0-	890	1	19177	2	Y	431	439	0	54	1	78
						474	9									
03	25978 X	22264	-0-	-3714	-0-	954	1	20789	2	Y	474	464	0	18	1	70
						521	9									
04	24840 X	19976	-0-	-4864	-0-	839	1	18598	2	Y	490	449	0	19	1	92
						539	9									
05	25668 X	18537	-0-	-7131	-0-	745	1	17370	2	Y	384	411	0	13	1	52
						422	9									
06	26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	1081	1	24311	2	Y	575	493	0	45	1	89
						633	9									
07	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	673	1	15192	2	Y	317	320	0	24	1	62
						349	9									
*08	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
*09	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	1354	1	27011	2	Y	618	444	0	70	1	104
						680	9									
10	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	1003	1	22087	2	Y	448	375	0	96	1	81
						493	9									
11	19527 X	19527	-0-	-0-	-0-	799	1	18309	2	Y	381	287	0	51	1	124
						419	9									
12	20057 X	18812	-0-	-1245	-0-	821	1	17559	2	Y	393	394	0	43	1	80
						432	9									
TOTAL GAS PROD:		237,264				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,978								

GALVAN RANCH LP		WELL #:		6H	RRCID ->	273840	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	8993	- 12897			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	64232 X	37780	-0-	-26452	-0-	1693	1	34994	2	Y	994	835	0	147	1	298
						1093	9									
02	41296 X	34946	-0-	-6350	-0-	1512	1	32541	2	Y	812	861	0	102	1	147
						893	9									
03	42966 X	37065	-0-	-5901	-0-	1586	1	34538	2	Y	855	843	0	33	1	126
						941	9									
04	39270 X	35310	-0-	-3960	-0-	1478	1	32808	2	Y	931	847	0	36	1	174
						1024	9									
05	39587 X	35658	-0-	-3929	-0-	1429	1	33272	2	Y	870	897	0	30	1	117
						957	9									
06	36570 X	34473	-0-	-2097	-0-	1424	1	32122	2	Y	843	764	0	66	1	130
						927	9									
07	34347 X	34347	-0-	-0-	-0-	1420	1	32051	2	Y	796	711	0	60	1	155
						876	9									
*08	35278 X	32595	-0-	-2683	-0-	1565	1	30258	2	Y	702	720	0	49	1	88
						772	9									
09	34140 X	31104	-0-	-3036	-0-	1446	1	28898	2	Y	691	584	0	79	1	116
						760	9									
10	35278 X	30748	-0-	-4530	-0-	1301	1	28653	2	Y	722	553	0	154	1	131
						794	9									
11	33240 X	28981	-0-	-4259	-0-	1177	1	27037	2	Y	697	507	0	94	1	227
						767	9									
12	34348 X	29248	-0-	-5100	-0-	1271	1	27151	2	Y	751	744	0	82	1	152
						826	9									
TOTAL GAS PROD:		402,255				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,664								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH LP		WELL #:		5H	RRCID ->	273841	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8343	PERF.	9021	-	11415		
M O	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		
01	27032 X	10574	-0-	-16458	-0-	477	1	9812	2	Y	259	247	0	38	1	78
						285	9									
02	19140 X	10958	-0-	-8182	-0-	472	1	10141	2	Y	314	295	0	40	1	57
						345	9									
03	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	877	1	19101	2	Y	642	579	0	25	1	95
						706	9									
04	17850 X	14402	-0-	-3448	-0-	599	1	13318	2	Y	441	436	0	17	1	83
						485	9									
05	16678 X	14940	-0-	-1738	-0-	596	1	13869	2	Y	432	442	0	15	1	58
						475	9									
06	20010 X	18483	-0-	-1527	-0-	768	1	17310	2	Y	368	340	0	29	1	57
						405	9									
07	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	750	1	16966	2	Y	294	272	0	22	1	57
						323	9									
*08	19840 X	15899	-0-	-3941	-0-	769	1	14862	2	Y	244	253	0	17	1	31
						268	9									
09	18420 X	12890	-0-	-5530	-0-	602	1	12067	2	Y	201	175	0	23	1	34
						221	9									
10	19034 X	15089	-0-	-3945	-0-	643	1	14147	2	Y	272	199	0	58	1	49
						299	9									
11	17460 X	13907	-0-	-3553	-0-	568	1	13020	2	Y	290	206	0	39	1	94
						319	9									
12	18042 X	13595	-0-	-4447	-0-	593	1	12699	2	Y	275	283	0	30	1	56
						303	9									

TOTAL GAS PROD: 179,460

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,032

GALVAN RANCH LP		GU2 STATE	WELL #:	10H	RRCID ->	273855	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8885	-	16623		
01	48174 X	39574	-0-	-8600	-0-	1771	1	36679	2	Y	1022	839	0	151	1	306
						1124	9									
02	43384 X	38225	-0-	-5159	-0-	1654	1	35600	2	Y	883	918	0	111	1	160
						971	9									
03	44299 X	39070	-0-	-5229	-0-	1672	1	36482	2	Y	833	838	0	32	1	123
						916	9									
04	40410 X	34123	-0-	-6287	-0-	1431	1	31811	2	Y	801	743	0	31	1	150
						881	9									
05	40858 X	36003	-0-	-4855	-0-	1447	1	33716	2	Y	764	785	0	26	1	103
						840	9									
06	39540 X	34076	-0-	-5464	-0-	1414	1	31864	2	Y	725	659	0	57	1	112
						798	9									
07	33813 X	33813	-0-	-0-	-0-	1404	1	31653	2	Y	687	613	0	52	1	134
						756	9									
*08	36890 X	32052	-0-	-4838	-0-	1542	1	29829	2	Y	619	632	0	43	1	78
						681	9									
09	34830 X	34492	-0-	-338	-0-	1611	1	32185	2	Y	633	533	0	72	1	106
						696	9									
10	35991 X	34059	-0-	-1932	-0-	1449	1	31887	2	Y	657	504	0	140	1	119
						723	9									
11	32730 X	32178	-0-	-552	-0-	1316	1	30180	2	Y	620	453	0	84	1	202
						682	9									
12	35650 X	33560	-0-	-2090	-0-	1471	1	31395	2	Y	631	636	0	69	1	128
						694	9									

TOTAL GAS PROD: 421,225

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,875

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R GU3		WELL #: 19H		RRCID -> 274565		COMPL. DATE 01/31/2014				TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	22847 X	13643	-0-	-9204	-0-	618	1	12763	2	Y	238	239	0	35	1	71	
						262	9										
02	20532 X	16934	-0-	-3598	-0-	730	1	15791	2	Y	375	331	0	47	1	68	
						413	9										
03	20925 X	20330	-0-	-595	-0-	872	1	19034	2	Y	385	381	0	15	1	57	
						424	9										
04	20250 X	19434	-0-	-816	-0-	820	1	18248	2	Y	333	315	0	13	1	62	
						366	9										
05	20925 X	17650	-0-	-3275	-0-	715	1	16647	2	Y	262	280	0	9	1	35	
						288	9										
06	19680 X	16352	-0-	-3328	-0-	684	1	15408	2	Y	236	216	0	19	1	36	
						260	9										
07	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	734	1	16549	2	Y	274	236	0	21	1	53	
						301	9										
*08	17732 X	15450	-0-	-2282	-0-	749	1	14459	2	Y	220	230	0	15	1	28	
						242	9										
09	17160 X	16225	-0-	-935	-0-	760	1	15232	2	Y	212	180	0	24	1	36	
						233	9										
10	17639 X	15994	-0-	-1645	-0-	687	1	15145	2	Y	147	125	0	31	1	27	
						162	9										
11	17010 X	9574	-0-	-7436	-0-	394	1	9031	2	Y	135	100	0	18	1	44	
						149	9										
*12	17724 X	17724	-0-	-0-	-0-	780	1	16699	2	Y	223	198	0	24	1	45	
						245	9										
TOTAL GAS PROD:		196,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,040											

BRISCOE J GU2 STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 274566		COMPL. DATE 01/28/2014				TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755							
01	92504 X	81134	-0-	-11370	-0-	3633	1	75105	2	Y	2178	1889	0	322	1	652	
						2396	9										
02	80475 X	78647	-0-	-1828	-0-	3401	1	73221	2	Y	1841	1928	0	232	1	333	
						2025	9										
03	96578 X	96578	-0-	-0-	-0-	4158	1	90551	2	Y	1699	1715	0	66	1	251	
						1869	9										
04	89412 X	89412	-0-	-0-	-0-	3780	1	83939	2	Y	1539	1443	0	59	1	288	
						1693	9										
05	89112 X	89112	-0-	-0-	-0-	3608	1	84023	2	Y	1346	1407	0	46	1	181	
						1481	9										
06	90690 X	81673	-0-	-9017	-0-	3414	1	76834	2	Y	1295	1174	0	102	1	200	
						1425	9										
07	82430 X	82430	-0-	-0-	-0-	3444	1	77607	2	Y	1254	1115	0	95	1	244	
						1379	9										
*08	88474 X	84176	-0-	-4298	-0-	4083	1	78952	2	Y	1037	1078	0	73	1	130	
						1141	9										
09	85620 X	79470	-0-	-6150	-0-	3742	1	74770	2	Y	871	756	0	99	1	146	
						958	9										
10	88474 X	79622	-0-	-8852	-0-	3418	1	75261	2	Y	857	665	0	183	1	155	
						943	9										
11	81450 X	75284	-0-	-6166	-0-	3107	1	71296	2	Y	801	587	0	108	1	261	
						881	9										
12	84165 X	76338	-0-	-7827	-0-	3375	1	72037	2	Y	842	840	0	92	1	171	
						926	9										
TOTAL GAS PROD:		993,876		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,560											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE J GU2 STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	8212	- 13818				
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				
01		94643 X	84995	-0-	-9648	-0-	3861	1	79768	2	Y	1242	1048	0	184	1	372
							1366	9									
02		86623 X	83815	-0-	-2808	-0-	3669	1	78976	2	Y	1064	1109	0	134	1	193
							1170	9									
03		89497 X	76044	-0-	-13453	-0-	3293	1	71717	2	Y	940	958	0	36	1	139
							1034	9									
04		85380 X	70352	-0-	-15028	-0-	2994	1	66408	2	Y	864	808	0	33	1	162
							950	9									
05		89621 X	72357	-0-	-17264	-0-	2945	1	68618	2	Y	722	762	0	25	1	97
							794	9									
06		86730 X	67761	-0-	-18969	-0-	2843	1	63993	2	Y	841	742	0	66	1	130
							925	9									
07		67569 X	67569	-0-	-0-	-0-	2837	1	63955	2	Y	706	646	0	53	1	137
							777	9									
*08		72013 X	64210	-0-	-7803	-0-	3123	1	60379	2	Y	644	655	0	45	1	81
							708	9									
09		69690 X	60397	-0-	-9293	-0-	2842	1	56799	2	Y	687	575	0	78	1	115
							756	9									
10		72013 X	60445	-0-	-11568	-0-	2597	1	57156	2	Y	629	496	0	134	1	114
							692	9									
11		65400 X	56986	-0-	-8414	-0-	2355	1	53986	2	Y	586	430	0	79	1	191
							645	9									
12		67580 X	58612	-0-	-8968	-0-	2595	1	55414	2	Y	548	568	0	60	1	111
							603	9									
TOTAL GAS PROD:			823,543		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,473									

GALVAN RANCH		WELL #:		B237H	RRCID ->	274599	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	9318	- 15894				
01		123163 X	94892	-0-	-28271	-0-	4365	1	90242	2	Y	259	214	0	38	1	78
							285	9									
02		111737 X	84184	-0-	-27553	-0-	3727	1	80196	2	Y	237	242	0	30	1	43
							261	9									
03		112096 X	88430	-0-	-23666	-0-	3871	1	84343	2	Y	196	202	0	8	1	29
							216	9									
04		101640 X	82192	-0-	-19448	-0-	3537	1	78478	2	Y	161	154	0	6	1	30
							177	9									
05		99727 X	80324	-0-	-19403	-0-	3301	1	76872	2	Y	137	144	0	5	1	18
							151	9									
06		91830 X	73989	-0-	-17841	-0-	3140	1	70717	2	Y	120	110	0	10	1	18
							132	9									
07		72681 X	72681	-0-	-0-	-0-	3082	1	69483	2	Y	105	95	0	8	1	20
							116	9									
*08		81933 X	66276	-0-	-15657	-0-	3254	1	62928	2	Y	85	88	0	6	1	11
							94	9									
09		79290 X	63043	-0-	-16247	-0-	2999	1	59953	2	Y	83	70	0	10	1	14
							91	9									
10		80321 X	62085	-0-	-18236	-0-	2696	1	59306	2	Y	75	59	0	16	1	14
							83	9									
11		70350 X	57482	-0-	-12868	-0-	2400	1	55009	2	Y	66	49	0	9	1	22
							73	9									
12		72695 X	57767	-0-	-14928	-0-	2583	1	55109	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
TOTAL GAS PROD:			883,345		TOTAL CONDENSATE PROD:			1,592									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B239H		RRCID -> 274784		COMPL. DATE 05/03/2014				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096						
M O	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		
01	141050 X	102210	-0-	-38840	-0-	4710	1	97318	2	Y	165	137	0	24	1	50
						182	9									
02	126991 X	88772	-0-	-38219	-0-	3933	1	84674	2	Y	150	154	0	19	1	27
						165	9									
03	126294 X	95144	-0-	-31150	-0-	4173	1	90833	2	Y	125	129	0	5	1	18
						138	9									
04	112680 X	90904	-0-	-21776	-0-	3915	1	86881	2	Y	98	94	0	4	1	18
						108	9									
05	109492 X	89296	-0-	-20196	-0-	3674	1	85531	2	Y	83	87	0	3	1	11
						91	9									
06	98910 X	82132	-0-	-16778	-0-	3490	1	78562	2	Y	73	67	0	6	1	11
						80	9									
07	81041 X	81041	-0-	-0-	-0-	3441	1	77519	2	Y	74	65	0	6	1	14
						81	9									
*08	91264 X	76636	-0-	-14628	-0-	3766	1	72791	2	Y	72	72	0	5	1	9
						79	9									
09	88320 X	71437	-0-	-16883	-0-	3403	1	67979	2	Y	50	45	0	6	1	8
						55	9									
10	89311 X	70418	-0-	-18893	-0-	3057	1	67305	2	Y	51	39	0	11	1	9
						56	9									
11	78420 X	65593	-0-	-12827	-0-	2737	1	62801	2	Y	50	36	0	7	1	16
						55	9									
12	81034 X	65689	-0-	-15345	-0-	2937	1	62696	2	Y	51	51	0	6	1	10
						56	9									
TOTAL GAS PROD:		979,272			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,042									

GALVAN RANCH		WELL #: B238H		RRCID -> 274785		COMPL. DATE 05/04/2014				TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855						
M O	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		
01	150102 X	112751	-0-	-37351	-0-	5191	1	107307	2	Y	230	202	0	34	1	69
						253	9									
02	134618 X	103688	-0-	-30930	-0-	4592	1	98886	2	Y	191	201	0	24	1	35
						210	9									
03	136090 X	111789	-0-	-24301	-0-	4900	1	106721	2	Y	153	159	0	6	1	23
						168	9									
04	123150 X	103396	-0-	-19754	-0-	4451	1	98814	2	Y	119	115	0	5	1	22
						131	9									
05	118513 X	101105	-0-	-17408	-0-	4160	1	96832	2	Y	103	107	0	4	1	14
						113	9									
06	109110 X	93306	-0-	-15804	-0-	3965	1	89249	2	Y	84	78	0	7	1	13
						92	9									
07	91709 X	91709	-0-	-0-	-0-	3895	1	87740	2	Y	67	62	0	5	1	13
						74	9									
*08	103199 X	86815	-0-	-16384	-0-	4261	1	82422	2	Y	120	110	0	8	1	15
						132	9									
09	99870 X	83219	-0-	-16651	-0-	3962	1	79177	2	Y	73	68	0	8	1	12
						80	9									
10	101091 X	81641	-0-	-19450	-0-	3544	1	78013	2	Y	76	58	0	16	1	14
						84	9									
11	88740 X	75600	-0-	-13140	-0-	3156	1	72359	2	Y	77	56	0	10	1	25
						85	9									
12	91698 X	76194	-0-	-15504	-0-	3404	1	72703	2	Y	79	80	0	8	1	16
						87	9									
TOTAL GAS PROD:		1,121,213			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,372									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B240H		RRCID -> 274859		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH		8921 PERF. 9416 - 15808						
M O	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		
01	143995 X	111160	-0-	-32835	-0-	5124	1	105892	2	Y	131	111	0	20	1	39
						144	9									
02	131486 X	101339	-0-	-30147	-0-	4494	1	96731	2	Y	104	111	0	13	1	19
						114	9									
03	131719 X	104835	-0-	-26884	-0-	4596	1	100136	2	Y	94	95	0	4	1	14
						103	9									
04	118680 X	98813	-0-	-19867	-0-	4257	1	94476	2	Y	73	70	0	3	1	14
						80	9									
05	116374 X	99324	-0-	-17050	-0-	4088	1	95175	2	Y	55	60	0	2	1	7
						61	9									
06	107580 X	87393	-0-	-20187	-0-	3714	1	83621	2	Y	53	48	0	4	1	8
						58	9									
07	80777 X	80777	-0-	-0-	-0-	3426	1	77194	2	Y	143	112	0	11	1	28
						157	9									
*08	101339 X	77632	-0-	-23707	-0-	3811	1	73737	2	Y	76	89	0	5	1	10
						84	9									
09	98070 X	77568	-0-	-20502	-0-	3693	1	73835	2	Y	36	36	0	4	1	6
						40	9									
10	99324 X	76885	-0-	-22439	-0-	3338	1	73506	2	Y	37	28	0	8	1	7
						41	9									
11	80490 X	70771	-0-	-9719	-0-	2956	1	67774	2	Y	37	27	0	5	1	12
						41	9									
12	80786 X	72759	-0-	-8027	-0-	3257	1	69460	2	Y	38	38	0	4	1	8
						42	9									
TOTAL GAS PROD:		1,059,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		877										

GALVAN RANCH		WELL #: B242H		RRCID -> 274910		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH		8898 PERF. 9319 - 15682						
M O	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		
01	134788 X	81240	-0-	-53548	-0-	3744	1	77363	2	Y	121	88	0	18	1	36
						133	9									
02	120147 X	96244	-0-	-23903	-0-	4267	1	91899	2	Y	71	85	0	9	1	13
						78	9									
03	120683 X	97875	-0-	-22808	-0-	4293	1	93516	2	Y	60	62	0	2	1	9
						66	9									
04	109170 X	91250	-0-	-17920	-0-	3929	1	87281	2	Y	36	37	0	1	1	7
						40	9									
05	109771 X	90871	-0-	-18900	-0-	3739	1	87099	2	Y	30	32	0	1	1	4
						33	9									
06	99570 X	83442	-0-	-16128	-0-	3547	1	79867	2	Y	25	23	0	2	1	4
						28	9									
07	82207 X	82207	-0-	-0-	-0-	3491	1	78693	2	Y	21	19	0	2	1	4
						23	9									
*08	93992 X	77701	-0-	-16291	-0-	3821	1	73863	2	Y	15	16	0	1	1	2
						17	9									
09	90960 X	72911	-0-	-18049	-0-	3475	1	69423	2	Y	12	11	0	1	1	2
						13	9									
10	90861 X	72212	-0-	-18649	-0-	3138	1	69061	2	Y	12	10	0	2	1	2
						13	9									
11	79560 X	67619	-0-	-11941	-0-	2828	1	64776	2	Y	14	10	0	2	1	4
						15	9									
12	82212 X	67854	-0-	-14358	-0-	3035	1	64802	2	Y	15	14	0	2	1	3
						17	9									
TOTAL GAS PROD:		981,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		432										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN STATE GU1		WELL #:		8H	RRCID -> 275120	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8523	- 14132			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	69967 X	44725	-0-	-25242	-0-	2016 1	41622 2	Y	988	814 0	146 1	296	
						1087 9							
02	58000 X	39693	-0-	-18307	-0-	1723 1	37115 2	Y	777	834 0	98 1	141	
						855 9							
03	56079 X	42958	-0-	-13121	-0-	1864 1	40553 2	Y	492	541 0	19 1	73	
						541 9							
04	49050 X	39010	-0-	-10040	-0-	1667 1	37048 2	Y	268	281 0	10 1	50	
						295 9							
05	47461 X	39063	-0-	-8398	-0-	1603 1	37353 2	Y	97	131 0	3 1	13	
						107 9							
06	43290 X	35925	-0-	-7365	-0-	1525 1	34342 2	Y	53	54 0	4 1	8	
						58 9							
07	34895 X	34895	-0-	-0-	-0-	1481 1	33375 2	Y	35	33 0	3 1	7	
						39 9							
*08	40114 X	32587	-0-	-7527	-0-	1600 1	30961 2	Y	24	26 0	2 1	3	
						26 9							
09	38820 X	31363	-0-	-7457	-0-	1467 1	29326 2	Y	518	375 0	59 1	87	
						570 9							
10	39060 X	31104	-0-	-7956	-0-	1317 1	29046 2	Y	674	495 0	144 1	122	
						741 9							
11	33780 X	29213	-0-	-4567	-0-	1191 1	27300 2	Y	656	476 0	88 1	214	
						722 9							
12	34906 X	29143	-0-	-5763	-0-	1270 1	27130 2	Y	675	679 0	73 1	137	
						743 9							
TOTAL GAS PROD:		429,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,257							

GALVAN STATE GU2		WELL #:		9H	RRCID -> 275250	COMPL. DATE 04/07/2014	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 8523	- 13122		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36239 X	17172	-0-	-19067	-0-	772 1	15901 2	Y	454	453 0	67 1	136
						499 9						
02	31407 X	29690	-0-	-1717	-0-	1281 1	27595 2	Y	740	649 0	93 1	134
						814 9						
03	30349 X	25515	-0-	-4834	-0-	1089 1	23733 2	Y	630	647 0	24 1	93
						693 9						
04	28440 X	21580	-0-	-6860	-0-	904 1	20065 2	Y	555	523 0	21 1	104
						611 9						
05	31744 X	23804	-0-	-7940	-0-	956 1	22253 2	Y	541	554 0	18 1	73
						595 9						
06	30720 X	24598	-0-	-6122	-0-	1021 1	23001 2	Y	524	475 0	41 1	81
						576 9						
07	23848 X	23848	-0-	-0-	-0-	992 1	22330 2	Y	478	430 0	36 1	93
						526 9						
*08	25513 X	22110	-0-	-3403	-0-	1066 1	20594 2	Y	409	422 0	29 1	51
						450 9						
09	24510 X	20298	-0-	-4212	-0-	947 1	18924 2	Y	388	330 0	44 1	65
						427 9						
10	25327 X	20079	-0-	-5248	-0-	853 1	18758 2	Y	425	322 0	91 1	77
						468 9						
11	23070 X	18915	-0-	-4155	-0-	770 1	17683 2	Y	420	303 0	57 1	137
						462 9						
12	23839 X	19109	-0-	-4730	-0-	833 1	17783 2	Y	448	445 0	49 1	91
						493 9						
TOTAL GAS PROD:		266,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,012						

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	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8081	PERF.	8760	-	15208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM	BALANCE		
01		62527 X	46736	-0-	-15791	-0-	2111	1	43644	2	Y	892	741	0	132	1	267
							981	9									
02		54665 X	39236	-0-	-15429	-0-	1707	1	36763	2	Y	696	749	0	88	1	126
							766	9									
03		55459 X	40086	-0-	-15373	-0-	1727	1	37575	2	Y	713	706	0	28	1	105
							784	9									
04		49470 X	40663	-0-	-8807	-0-	1717	1	38135	2	Y	737	676	0	28	1	138
							811	9									
05		48794 X	40061	-0-	-8733	-0-	1621	1	37724	2	Y	651	679	0	22	1	88
							716	9									
06		45240 X	36339	-0-	-8901	-0-	1521	1	34187	2	Y	574	528	0	45	1	89
							631	9									
07		36121 X	36121	-0-	-0-	-0-	1510	1	34002	2	Y	554	493	0	42	1	108
							609	9									
*08		39897 X	34136	-0-	-5761	-0-	1652	1	31936	2	Y	498	508	0	35	1	63
							548	9									
09		38610 X	31932	-0-	-6678	-0-	1496	1	29909	2	Y	479	407	0	55	1	80
							527	9									
10		39897 X	31438	-0-	-8459	-0-	1345	1	29525	2	Y	516	393	0	110	1	93
							568	9									
11		34950 X	29931	-0-	-5019	-0-	1229	1	28165	2	Y	488	356	0	66	1	159
							537	9									
12		36115 X	30827	-0-	-5288	-0-	1352	1	28861	2	Y	558	543	0	61	1	113
							614	9									
TOTAL GAS PROD:		437,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,356											

GALVAN RANCH		WELL #:		B254H	RRCID ->	275269	COMPL. DATE			05/22/2014	TOTAL DEPTH	8934	PERF.	9365	-	14918	
01		98487 X	77429	-0-	-21058	-0-	3570	1	73816	2	Y	39	32	0	6	1	12
							43	9									
02		88682 X	72622	-0-	-16060	-0-	3224	1	69369	2	Y	26	30	0	3	1	5
							29	9									
03		90613 X	80325	-0-	-10288	-0-	3526	1	76797	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
04		81570 X	74713	-0-	-6857	-0-	3220	1	71491	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05		78213 X	73759	-0-	-4454	-0-	3037	1	70720	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06		77730 X	65538	-0-	-12192	-0-	2787	1	62743	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
07		63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	2708	1	61035	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
*08		76260 X	62021	-0-	-14239	-0-	3049	1	58969	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
09		73800 X	13696	-0-	-60104	-0-	653	1	13031	2	Y	11	8	0	1	1	2
							12	9									
10		73749 X	61792	-0-	-11957	-0-	2681	1	59098	2	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11		61680 X	55708	-0-	-5972	-0-	2331	1	53369	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
12		63736 X	53685	-0-	-10051	-0-	2402	1	51279	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
TOTAL GAS PROD:		755,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		121											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B255H		RRCID -> 275270		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	99200 X	82787	-0-	-16413	-0-	3820	1	78931	2	Y	33	27 0	5 1	10
						36	9							
02	89407 X	80620	-0-	-8787	-0-	3576	1	77009	2	Y	32	32 0	4 1	6
						35	9							
03	92597 X	88935	-0-	-3662	-0-	3903	1	85019	2	Y	12	16 0		2
						13	9							
04	85917 X	85917	-0-	-0-	-0-	3703	1	82204	2	Y	9	9 0		2
						10	9							
05	86704 X	86704	-0-	-0-	-0-	3571	1	83127	2	Y	5	6 0		1
						6	9							
06	86070 X	79473	-0-	-6597	-0-	3380	1	76091	2	Y	2	3 0		-0-
						2	9							
07	78361 X	78361	-0-	-0-	-0-	3326	1	75031	2	Y	4	3 0		1
						4	9							
*08	88939 X	22337	-0-	-66602	-0-	1098	1	21239	2	Y	-0-	1 0		-0-
09	85920 X	-0-	-0-	-85920	-0-					Y	-0-			-0-
10	86707 X	-0-	-0-	-86707	-0-					Y	-0-			-0-
11	75840 X	36112	-0-	-39728	-0-	1507	1	34552	2	Y	48	26 0	6 1	16
						53	9							
12	78368 X	50689	-0-	-27679	-0-	2270	1	48419	2	Y	-0-	16 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		691,935				TOTAL CONDENSATE PROD:				145				

GALVAN RANCH		WELL #: B253H		RRCID -> 275742		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	117459 X	98350	-0-	-19109	-0-	4537	1	93774	2	Y	35	27 0	5 1	11
						39	9							
02	103675 X	91673	-0-	-12002	-0-	4068	1	87573	2	Y	29	31 0	4 1	5
						32	9							
03	109089 X	94809	-0-	-14280	-0-	4160	1	90620	2	Y	26	26 0	1 1	4
						29	9							
04	105570 X	96381	-0-	-9189	-0-	4154	1	92213	2	Y	13	14 0		3
						14	9							
05	108407 X	93453	-0-	-14954	-0-	3849	1	89592	2	Y	11	12 0		2
						12	9							
06	95190 X	84856	-0-	-10334	-0-	3608	1	81215	2	Y	30	25 0	2 1	5
						33	9							
07	84647 X	84647	-0-	-0-	-0-	3597	1	81041	2	Y	8	10 0	1 1	2
						9	9							
*08	96162 X	78724	-0-	-17438	-0-	3871	1	74847	2	Y	5	6 0		1
						6	9							
09	93060 X	17005	-0-	-76055	-0-	809	1	16190	2	Y	5	4 0	1 1	1
						6	9							
10	93465 X	73537	-0-	-19928	-0-	3197	1	70320	2	Y	18	12 0	4 1	3
						20	9							
11	81930 X	66666	-0-	-15264	-0-	2786	1	63873	2	Y	6	6 0	1 1	2
						7	9							
12	84661 X	66667	-0-	-17994	-0-	2983	1	63674	2	Y	9	8 0	1 1	2
						10	9							
TOTAL GAS PROD:		946,768				TOTAL CONDENSATE PROD:				195				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 135H		RRCID -> 275930		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 7141		PERF. 7682 - 13841				
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	
01	18941 X	17159	-0-	-1782	-0-	612 3887	1 9	12660	2	Y	3534	1954 0	522 1	1058
02	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	574 3070	1 9	12344	2	Y	2791	2993 0	351 1	505
03	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	683 2900	1 9	14878	2	Y	2636	2650 0	102 1	389
04	16620 X	5109	-0-	-11511	-0-	182 842	1 9	4085	2	Y	765	982 0	29 1	143
05	22636 X	22636	-0-	-0-	-0-	798 3252	1 9	18586	2	Y	2956	2600 0	101 1	398
06	17910 X	17534	-0-	-376	-0-	649 2273	1 9	14612	2	Y	2066	1983 0	162 1	319
07	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	569 2454	1 9	12829	2	Y	2231	1948 0	168 1	434
*08	18476 X	12879	-0-	-5597	-0-	549 1724	1 9	10606	2	Y	1567	1694 0	110 1	197
09	21900 X	12095	-0-	-9805	-0-	492 1762	1 9	9841	2	Y	1602	1348 0	182 1	269
10	22630 X	11423	-0-	-11207	-0-	415 1894	1 9	9114	2	Y	1722	1312 0	367 1	312
11	16320 X	10854	-0-	-5466	-0-	370 1954	1 9	8530	2	Y	1776	1270 0	239 1	579
12	15841 X	9903	-0-	-5938	-0-	367 1712	1 9	7824	2	Y	1556	1650 0	169 1	316
TOTAL GAS PROD:		169,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,202								

BRISCOE G GU13		WELL #: 137H		RRCID -> 275931		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617				
01	DLQ G-10	11391	-0-	11391	11391	426 2123	1 9	8842	2	Y	1930	1067 0	285 1	578
02	DLQ G-10	2642	-0-	2642	14033	88 626	1 9	1928	2	Y	569	972 0	72 1	103
03	28031 X	13998	-0-	-14033	-0-	490 2869	1 9	10639	2	Y	2608	2226 0	100 1	385
04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	31 305	1 9	721	2	Y	277	599 0	11 1	52
05	23294 X	23294	-0-	-0-	-0-	805 3706	1 9	18783	2	Y	3369	2853 0	115 1	453
06	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	606 2619	1 9	13699	2	Y	2381	2280 0	187 1	367
07	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	553 2650	1 9	12460	2	Y	2409	2126 0	182 1	468
*08	14012 X	13765	-0-	-247	-0-	580 1964	1 9	11221	2	Y	1785	1904 0	125 1	224
09	22530 X	12704	-0-	-9826	-0-	515 1905	1 9	10284	2	Y	1732	1469 0	197 1	290
10	23281 X	11768	-0-	-11513	-0-	436 1757	1 9	9575	2	Y	1597	1258 0	340 1	289
11	15780 X	13027	-0-	-2753	-0-	454 2124	1 9	10449	2	Y	1931	1331 0	260 1	629
12	15655 X	11620	-0-	-4035	-0-	430 1982	1 9	9208	2	Y	1802	1869 0	196 1	366
TOTAL GAS PROD:		147,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,390								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: 136H		RRCID -> 275932		COMPL. DATE 06/28/2014				TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	14444	-0-	14444	14444	553	1	11407	2	Y	2258	1248	0	334	1	676	
						2484	9										
02	DLQ G-10	16392	-0-	16392	30836	580	1	12492	2	Y	3018	2768	0	380	1	546	
						3320	9										
03	46182 X	15346	-0-	-30836	-0-	549	1	11977	2	Y	2564	2632	0	99	1	379	
						2820	9										
04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	178	1	3963	2	Y	736	950	0	28	1	137	
						810	9										
05	22684 X	22684	-0-	-0-	-0-	813	1	18959	2	Y	2647	2338	0	90	1	356	
						2912	9										
06	16980 X	14030	-0-	-2950	-0-	531	1	11957	2	Y	1402	1432	0	110	1	216	
						1542	9										
07	17546 X	10657	-0-	-6889	-0-	390	1	8762	2	Y	1368	1215	0	103	1	266	
						1505	9										
*08	15345 X	9585	-0-	-5760	-0-	452	1	8738	2	Y	359	555	0	25	1	45	
						395	9										
09	21960 X	10270	-0-	-11690	-0-	437	1	8763	2	Y	973	744	0	111	1	163	
						1070	9										
10	22692 X	9706	-0-	-12986	-0-	385	1	8456	2	Y	786	639	0	168	1	142	
						865	9										
11	13050 X	8710	-0-	-4340	-0-	347	1	7883	2	Y	436	377	0	59	1	142	
						480	9										
12	10664 X	8160	-0-	-2504	-0-	345	1	7416	2	Y	363	391	0	40	1	74	
						399	9										
TOTAL GAS PROD:		144,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,910											

BRISCOE G GU5 STATE (SA)		WELL #: 63H		RRCID -> 275940		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426							
01	DLQ G-10	13630	-0-	13630	13630	604	1	12470	2	Y	505	553	0	75	1	151	
						556	9										
02	DLQ G-10	25585	-0-	25585	39215	1100	1	23696	2	Y	717	648	0	90	1	130	
						789	9										
03	58528 X	19313	-0-	-39215	-0-	807	1	17596	2	Y	827	803	0	32	1	122	
						910	9										
04	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	702	1	15589	2	Y	694	659	0	27	1	130	
						763	9										
05	27373 X	15988	-0-	-11385	-0-	629	1	14671	2	Y	625	650	0	21	1	84	
						688	9										
06	26490 X	12929	-0-	-13561	-0-	521	1	11784	2	Y	567	519	0	45	1	87	
						624	9										
07	17081 X	14752	-0-	-2329	-0-	599	1	13467	2	Y	624	543	0	47	1	121	
						686	9										
*08	17081 X	13760	-0-	-3321	-0-	647	1	12485	2	Y	571	580	0	40	1	72	
						628	9										
09	16530 X	13071	-0-	-3459	-0-	594	1	11839	2	Y	580	489	0	66	1	97	
						638	9										
10	15996 X	12694	-0-	-3302	-0-	523	1	11522	2	Y	590	454	0	126	1	107	
						649	9										
11	14280 X	12701	-0-	-1579	-0-	503	1	11538	2	Y	600	430	0	81	1	196	
						660	9										
12	14756 X	12684	-0-	-2072	-0-	537	1	11453	2	Y	631	630	0	69	1	128	
						694	9										
TOTAL GAS PROD:		184,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,531											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU5 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 62H		RRCID -> 275941		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 7596		PERF. 7752 - 14511						
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	
01	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	508	1	10529	2	Y	561	606	0	83	1	168
						617	9									
02	DLQ G-10	11683	-0-	11683	23337	492	1	10539	2	Y	593	579	0	75	1	107
						652	9									
03	41126 X	17789	-0-	-23337	-0-	739	1	16108	2	Y	856	804	0	33	1	126
						942	9									
04	16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	684	1	15173	2	Y	744	702	0	29	1	139
						818	9									
05	16337 X	15923	-0-	-414	-0-	627	1	14537	2	Y	690	712	0	24	1	93
						759	9									
06	17220 X	16697	-0-	-523	-0-	679	1	15272	2	Y	678	613	0	53	1	105
						746	9									
07	16058 X	14762	-0-	-1296	-0-	596	1	13432	2	Y	667	592	0	50	1	130
						734	9									
*08	16058 X	13402	-0-	-2656	-0-	625	1	12076	2	Y	637	642	0	45	1	80
						701	9									
09	15540 X	13096	-0-	-2444	-0-	589	1	11778	2	Y	663	556	0	76	1	111
						729	9									
10	16058 X	13846	-0-	-2212	-0-	565	1	12477	2	Y	731	554	0	156	1	132
						804	9									
11	15450 X	11324	-0-	-4126	-0-	443	1	10162	2	Y	654	485	0	88	1	213
						719	9									
12	14756 X	12000	-0-	-2756	-0-	500	1	10708	2	Y	720	709	0	78	1	146
						792	9									
TOTAL GAS PROD:		168,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,194										

BRISCOE G GU11 STATE (SA)		WELL #: 61H		RRCID -> 276423		COMPL. DATE 08/11/2014				TOTAL DEPTH 7610				PERF. 7890 - 14604		
01	DLQ G-10	12335	-0-	12335	12335	541	1	11158	2	Y	578	463	0	85	1	173
						636	9									
02	DLQ G-10	17071	-0-	17071	29406	727	1	15584	2	Y	691	652	0	87	1	125
						760	9									
03	45886 X	16480	-0-	-29406	-0-	686	1	14962	2	Y	756	740	0	29	1	112
						832	9									
04	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	712	1	15838	2	Y	885	797	0	34	1	166
						974	9									
05	18259 X	17513	-0-	-746	-0-	677	1	15763	2	Y	975	977	0	33	1	131
						1073	9									
06	17670 X	16392	-0-	-1278	-0-	647	1	14569	2	Y	1069	951	0	84	1	165
						1176	9									
07	16833 X	16263	-0-	-570	-0-	648	1	14553	2	Y	965	869	0	73	1	188
						1062	9									
*08	16833 X	15453	-0-	-1380	-0-	697	1	13492	2	Y	1149	1112	0	81	1	144
						1264	9									
09	16290 X	14469	-0-	-1821	-0-	638	1	12742	2	Y	990	855	0	113	1	166
						1089	9									
10	16833 X	14736	-0-	-2097	-0-	595	1	13078	2	Y	966	751	0	206	1	175
						1063	9									
11	15750 X	13890	-0-	-1860	-0-	535	1	12286	2	Y	972	699	0	131	1	317
						1069	9									
12	16275 X	14256	-0-	-2019	-0-	591	1	12586	2	Y	981	992	0	107	1	199
						1079	9									
TOTAL GAS PROD:		186,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,977										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GUL1 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
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	
01	DLQ	G-10	6408	-0-	6408	6408	284	1	5849	2	Y	250	235	0	37	1	75
02	DLQ	G-10	11838	-0-	11838	18246	275	9	11154	2	Y	148	177	0	19	1	27
03	25011	X	6765	-0-	-18246	-0-	163	9	6247	2	Y	211	199	0	8	1	31
04	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	286	1	5374	2	Y	137	137	0	5	1	26
05	12648	X	5008	-0-	-7640	-0-	232	9	4713	2	Y	84	96	0	3	1	11
06	12240	X	3866	-0-	-8374	-0-	241	1	3570	2	Y	126	108	0	10	1	19
07	6200	X	2563	-0-	-3637	-0-	151	9	2365	2	Y	84	80	0	7	1	16
*08	6200	X	45	-0-	-6155	-0-	106	1			Y	-0-	16	0			-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-	92	9			Y	-0-					-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-	139	9			Y	-0-					-0-
11	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	106	1	756	2	Y	54	29	0	7	1	18
*12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	59	9	2952	2	Y	229	175	0	25	1	47
							138	1									
							252	9									
TOTAL GAS PROD:		46,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,323											

BRISCOE G GUL9 STATE (SA)		WELL #: 56H		RRCID -> 276425		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535							
01	DLQ	G-10	11062	-0-	11062	11062	476	1	9804	2	Y	711	877	0	105	1	213
02	DLQ	G-10	15194	-0-	15194	26256	782	9	12765	2	Y	1670	1371	0	210	1	302
03	44270	X	18014	-0-	-26256	-0-	592	1	15269	2	Y	1856	1812	0	72	1	274
04	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	1837	9	12676	2	Y	1262	1251	0	48	1	237
05	18910	X	13431	-0-	-5479	-0-	703	1	12107	2	Y	730	844	0	25	1	98
06	17460	X	13022	-0-	-4438	-0-	2042	9	11619	2	Y	805	716	0	63	1	124
07	18042	X	13484	-0-	-4558	-0-	570	1	12024	2	Y	841	738	0	63	1	164
*08	18011	X	14301	-0-	-3710	-0-	1388	9			Y	963	938	0	68	1	121
09	14640	X	14478	-0-	-162	-0-	521	1	12593	2	Y	963	938	0	68	1	121
10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	803	9	12319	2	Y	1401	1127	0	160	1	235
11	13830	X	13216	-0-	-614	-0-	618	1	12891	2	Y	1440	1107	0	307	1	261
12	14973	X	13819	-0-	-1154	-0-	1541	9	11503	2	Y	1101	855	0	148	1	359
							585	1	11678	2	Y	1450	1357	0	158	1	294
							1584	9									
							502	1									
							1211	9									
							546	1									
							1595	9									
TOTAL GAS PROD:		169,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,230											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU9 STATE (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 57H		RRCID -> 276426		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH		7581 PERF. 7783 - 14594			
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	
01	DLQ G-10	11120	-0-	11120	11120	491 1	10081 2	Y	498	598 0	74 1	149	
						548 9							
02	DLQ G-10	18984	-0-	18984	30104	807 1	17416 2	Y	692	629 0	87 1	125	
						761 9							
03	44551 X	14447	-0-	-30104	-0-	600 1	13034 2	Y	739	727 0	28 1	109	
						813 9							
04	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	564 1	12506 2	Y	722	668 0	28 1	135	
						794 9							
05	20615 X	13878	-0-	-6737	-0-	538 1	12560 2	Y	709	725 0	24 1	95	
						780 9							
06	19650 X	12052	-0-	-7598	-0-	484 1	10854 2	Y	649	593 0	51 1	100	
						714 9							
07	17143 X	11413	-0-	-5730	-0-	455 1	10302 2	Y	596	535 0	45 1	116	
						656 9							
*08	14446 X	10928	-0-	-3518	-0-	508 1	9815 2	Y	550	559 0	38 1	69	
						605 9							
09	13860 X	10436	-0-	-3424	-0-	468 1	9366 2	Y	547	462 0	62 1	92	
						602 9							
10	13888 X	10714	-0-	-3174	-0-	438 1	9629 2	Y	588	448 0	126 1	106	
						647 9							
11	11160 X	10359	-0-	-801	-0-	408 1	9362 2	Y	535	395 0	72 1	174	
						589 9							
12	11408 X	9744	-0-	-1664	-0-	407 1	8697 2	Y	582	575 0	63 1	118	
						640 9							
TOTAL GAS PROD:		147,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,407							

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 47H		RRCID -> 276427		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526			
01	DLQ G-10	12369	-0-	12369	12369	522 1	10813 2	Y	940	935 0	139 1	281	
						1034 9							
02	DLQ G-10	14900	-0-	14900	27269	599 1	12951 2	Y	1227	1132 0	154 1	222	
						1350 9							
03	40583 X	13314	-0-	-27269	-0-	534 1	11611 2	Y	1063	1087 0	41 1	157	
						1169 9							
04	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	409 1	9103 2	Y	849	814 0	33 1	159	
						934 9							
05	17112 X	7271	-0-	-9841	-0-	278 1	6497 2	Y	451	534 0	15 1	61	
						496 9							
06	15450 X	11631	-0-	-3819	-0-	449 1	10135 2	Y	952	791 0	75 1	147	
						1047 9							
07	15965 X	13097	-0-	-2868	-0-	513 1	11587 2	Y	906	809 0	68 1	176	
						997 9							
*08	13299 X	12094	-0-	-1205	-0-	556 1	10775 2	Y	694	734 0	49 1	87	
						763 9							
09	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	565 1	11311 2	Y	828	682 0	94 1	139	
						911 9							
10	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	563 1	12387 2	Y	896	682 0	191 1	162	
						986 9							
11	12660 X	12644	-0-	-16	-0-	489 1	11152 2	Y	912	654 0	123 1	297	
						1003 9							
12	13206 X	9483	-0-	-3723	-0-	390 1	8324 2	Y	699	778 0	76 1	142	
						769 9							
TOTAL GAS PROD:		143,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,417							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B252H		RRCID -> 276459		COMPL. DATE 05/16/2014				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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	102804	-0-	102804	102804	4743	1	98042	2	Y	17	18	0	2 1 5
						19	9							
02	DLQ G-10	90851	-0-	90851	193655	4032	1	86794	2	Y	23	21	0	3 1 4
						25	9							
03	290877 X	97222	-0-	-193655	-0-	4266	1	92944	2	Y	11	13	0	2
						12	9							
04	89703 X	89703	-0-	-0-	-0-	3867	1	85829	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
05	104904 X	87411	-0-	-17493	-0-	3597	1	83806	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
06	99480 X	80101	-0-	-19379	-0-	3407	1	76692	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
07	89032 X	79038	-0-	-9994	-0-	3359	1	75673	2	Y	5	4	0	1
						6	9							
*08	89032 X	75762	-0-	-13270	-0-	3727	1	72032	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
09	86160 X	71169	-0-	-14991	-0-	3391	1	67774	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
10	87420 X	70530	-0-	-16890	-0-	3067	1	67460	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
11	76500 X	65640	-0-	-10860	-0-	2742	1	62895	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
12	79050 X	65139	-0-	-13911	-0-	2916	1	62219	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		975,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		88								

GALVAN RANCH		WELL #: B248H		RRCID -> 276473		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264				
M O	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
01	135439 X	108341	-0-	-27098	-0-	4993	1	103199	2	Y	135	114	0	20 1 41
						149	9							
02	126469 X	97362	-0-	-29107	-0-	4316	1	92926	2	Y	109	116	0	14 1 20
						120	9							
03	128433 X	108551	-0-	-19882	-0-	4762	1	103706	2	Y	75	81	0	3 1 11
						83	9							
04	115050 X	102537	-0-	-12513	-0-	4416	1	98063	2	Y	53	52	0	2 1 10
						58	9							
05	109523 X	101754	-0-	-7769	-0-	4187	1	97520	2	Y	43	46	0	1 1 6
						47	9							
06	105060 X	93357	-0-	-11703	-0-	3968	1	89355	2	Y	31	30	0	2 1 5
						34	9							
07	93247 X	93247	-0-	-0-	-0-	3961	1	89286	2	Y	-0-	5	0	-0-
*08	104253 X	87057	-0-	-17196	-0-	4278	1	82713	2	Y	60	48	0	4 1 8
						66	9							
09	100890 X	80147	-0-	-20743	-0-	3820	1	76327	2	Y	-0-	8	0	-0-
10	101742 X	78559	-0-	-23183	-0-	3414	1	75145	2	Y	-0-			-0-
11	90240 X	72936	-0-	-17304	-0-	3049	1	69887	2	Y	-0-			-0-
12	93248 X	72566	-0-	-20682	-0-	3246	1	69320	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,096,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		506								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G GUL1 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576															
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			
01		29078 X	13335	-0-	-15743	-0-	586 1	12066 2	Y	621	582 0	92 1	186		
							683 9								
02		24447 X	19953	-0-	-4494	-0-	841 1	18098 2	Y	922	825 0	116 1	167		
							1014 9								
03		25792 X	21752	-0-	-4040	-0-	903 1	19676 2	Y	1066	1035 0	41 1	157		
							1173 9								
04		24960 X	19244	-0-	-5716	-0-	788 1	17476 2	Y	891	847 0	34 1	167		
							980 9								
05		21359 X	19701	-0-	-1658	-0-	775 1	18048 2	Y	798	831 0	27 1	107		
							878 9								
06		21060 X	19370	-0-	-1690	-0-	782 1	17588 2	Y	909	804 0	72 1	140		
							1000 9								
07		18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	745 1	16779 2	Y	967	846 0	73 1	188		
							1064 9								
*08		20026 X	16762	-0-	-3264	-0-	779 1	15058 2	Y	841	864 0	59 1	106		
							925 9								
09		19290 X	16848	-0-	-2442	-0-	742 1	14876 2	Y	1118	909 0	127 1	188		
							1230 9								
10		19933 X	15659	-0-	-4274	-0-	625 1	13752 2	Y	1165	894 0	248 1	211		
							1282 9								
11		18000 X	16797	-0-	-1203	-0-	643 1	14770 2	Y	1258	890 0	169 1	410		
							1384 9								
12		18600 X	16968	-0-	-1632	-0-	680 1	14508 2	Y	1618	1524 0	176 1	328		
							1780 9								
TOTAL GAS PROD:			214,977	TOTAL CONDENSATE PROD:			12,174								

BRISCOE G GUL2 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297															
01		16802 X	11221	-0-	-5581	-0-	472 1	9707 2	Y	947	879 0	140 1	284		
							1042 9								
02		15689 X	14891	-0-	-798	-0-	580 1	12528 2	Y	1621	1408 0	204 1	293		
							1783 9								
03		16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	630 1	13741 2	Y	1504	1517 0	58 1	222		
							1654 9								
04		14070 X	13028	-0-	-1042	-0-	500 1	11095 2	Y	1303	1231 0	50 1	244		
							1433 9								
05		15934 X	12753	-0-	-3181	-0-	471 1	10970 2	Y	1193	1236 0	41 1	160		
							1312 9								
06		15540 X	10829	-0-	-4711	-0-	405 1	9100 2	Y	1204	1083 0	95 1	186		
							1324 9								
07		11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	429 1	9671 2	Y	910	850 0	69 1	177		
							1001 9								
*08		14911 X	9994	-0-	-4917	-0-	444 1	8594 2	Y	869	876 0	61 1	109		
							956 9								
09		13020 X	9479	-0-	-3541	-0-	396 1	7922 2	Y	1055	867 0	120 1	177		
							1161 9								
10		12741 X	9403	-0-	-3338	-0-	353 1	7806 2	Y	1131	862 0	241 1	205		
							1244 9								
11		10740 X	8497	-0-	-2243	-0-	309 1	7101 2	Y	988	738 0	133 1	322		
							1087 9								
12		11098 X	9189	-0-	-1909	-0-	355 1	7561 2	Y	1157	1118 0	126 1	235		
							1273 9								
TOTAL GAS PROD:			136,410	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,882								

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	09/13/2014	TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7710	-	14422	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	DLQ	G-10	13535	-0-	13535	13535	576 1	11941 2	Y	925	888 0	137 1	277		
							1018 9								
02	DLQ	G-10	16666	-0-	16666	30201	676 1	14581 2	Y	1281	1165 0	161 1	232		
							1409 9								
03	46566	X	16365	-0-	-30201	-0-	659 1	14374 2	Y	1211	1217 0	47 1	179		
							1332 9								
04	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	559 1	12422 2	Y	1031	977 0	40 1	193		
							1134 9								
05	17825	X	14939	-0-	-2886	-0-	568 1	13219 2	Y	1047	1063 0	36 1	141		
							1152 9								
06	17250	X	9851	-0-	-7399	-0-	383 1	8586 2	Y	802	756 0	63 1	124		
							882 9								
07	17825	X	9104	-0-	-8721	-0-	353 1	7949 2	Y	729	656 0	55 1	142		
							802 9								
*08	16368	X	13583	-0-	-2785	-0-	623 1	12016 2	Y	858	832 0	60 1	108		
							944 9								
09	14460	X	12646	-0-	-1814	-0-	530 1	10620 2	Y	1360	1085 0	155 1	228		
							1496 9								
10	14942	X	11219	-0-	-3723	-0-	446 1	9876 2	Y	815	722 0	174 1	147		
							897 9								
11	13140	X	11186	-0-	-1954	-0-	423 1	9699 2	Y	967	669 0	130 1	315		
							1064 9								
12	13578	X	11821	-0-	-1757	-0-	475 1	10247 2	Y	999	1002 0	109 1	203		
							1099 9								
TOTAL GAS PROD:		155,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,025									

GALVAN RANCH		WELL #:		A440H	RRCID ->	276700	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9929	-	17600	
01	92535	X	65390	-0-	-27145	-0-	2979 1	61538 2	Y	794	674 0	117 1	238		
							873 9								
02	80359	X	66886	-0-	-13473	-0-	2935 1	63164 2	Y	715	734 0	90 1	129		
							787 9								
03	80104	X	61272	-0-	-18832	-0-	2657 1	57911 2	Y	640	650 0	25 1	94		
							704 9								
04	72750	X	37509	-0-	-35241	-0-	1591 1	35285 2	Y	575	539 0	22 1	108		
							633 9								
05	75415	X	75415	-0-	-0-	-0-	3074 1	71595 2	Y	678	672 0	23 1	91		
							746 9								
06	69210	X	61302	-0-	-7908	-0-	2587 1	58223 2	Y	447	434 0	35 1	69		
							492 9								
07	57654	X	57654	-0-	-0-	-0-	2441 1	54972 2	Y	219	229 0	16 1	43		
							241 9								
*08	61287	X	33056	-0-	-28231	-0-	1621 1	31295 2	Y	127	145 0	9 1	16		
							140 9								
09	72990	X	39806	-0-	-33184	-0-	1887 1	37714 2	Y	186	150 0	21 1	31		
							205 9								
10	75423	X	38654	-0-	-36769	-0-	1673 1	36757 2	Y	204	155 0	43 1	37		
							224 9								
11	56490	X	35496	-0-	-20994	-0-	1475 1	33789 2	Y	211	151 0	28 1	69		
							232 9								
12	57660	X	35043	-0-	-22617	-0-	1560 1	33232 2	Y	228	226 0	25 1	46		
							251 9								
TOTAL GAS PROD:		607,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,024									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A439H		RRCID -> 276701		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078						
M O	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		
01	69471 X	46955	-0-	-22516	-0-	2138	1	44202	2	Y	559	467	0	83	1	167
						615	9									
02	61074 X	41240	-0-	-19834	-0-	1810	1	38917	2	Y	466	490	0	59	1	84
						513	9									
03	59861 X	33757	-0-	-26104	-0-	1466	1	31889	2	Y	365	381	0	14	1	54
						402	9									
04	53040 X	26059	-0-	-26981	-0-	1103	1	24520	2	Y	396	361	0	15	1	74
						436	9									
05	54873 X	54873	-0-	-0-	-0-	2238	1	52145	2	Y	445	444	0	15	1	60
						490	9									
06	47087 X	47087	-0-	-0-	-0-	1988	1	44727	2	Y	338	319	0	27	1	52
						372	9									
07	45100 X	45100	-0-	-0-	-0-	1901	1	42863	2	Y	305	275	0	23	1	59
						336	9									
*08	42392 X	42392	-0-	-0-	-0-	2073	1	40054	2	Y	241	253	0	17	1	30
						265	9									
09	53100 X	40283	-0-	-12817	-0-	1910	1	38112	2	Y	237	200	0	27	1	40
						261	9									
10	54870 X	39943	-0-	-14927	-0-	1723	1	37936	2	Y	258	196	0	55	1	47
						284	9									
11	43650 X	37175	-0-	-6475	-0-	1544	1	35348	2	Y	257	185	0	35	1	84
						283	9									
12	45105 X	36224	-0-	-8881	-0-	1608	1	34320	2	Y	269	269	0	29	1	55
						296	9									
TOTAL GAS PROD:		491,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,136										

GALVAN RANCH		WELL #: A437H		RRCID -> 276702		COMPL. DATE 09/20/2014				TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450						
M O	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		
01	84847 X	58447	-0-	-26400	-0-	2649	1	54750	2	Y	953	796	0	141	1	285
						1048	9									
02	68411 X	51446	-0-	-16965	-0-	2255	1	48543	2	Y	589	693	0	74	1	107
						648	9									
03	73129 X	43959	-0-	-29170	-0-	1896	1	41344	2	Y	654	639	0	25	1	97
						719	9									
04	65160 X	24505	-0-	-40655	-0-	1039	1	23031	2	Y	395	403	0	15	1	74
						435	9									
05	62589 X	60412	-0-	-2177	-0-	2456	1	57245	2	Y	646	611	0	22	1	87
						711	9									
06	56591 X	56591	-0-	-0-	-0-	2379	1	53563	2	Y	590	540	0	46	1	91
						649	9									
07	56409 X	56409	-0-	-0-	-0-	2370	1	53468	2	Y	519	470	0	39	1	101
						571	9									
*08	51918 X	51918	-0-	-0-	-0-	2527	1	48916	2	Y	432	449	0	30	1	54
						475	9									
09	58470 X	48017	-0-	-10453	-0-	2269	1	45323	2	Y	386	331	0	44	1	65
						425	9									
10	60419 X	46811	-0-	-13608	-0-	2022	1	44462	2	Y	297	245	0	63	1	54
						327	9									
11	54600 X	43577	-0-	-11023	-0-	1802	1	41313	2	Y	420	280	0	57	1	137
						462	9									
12	56420 X	42213	-0-	-14207	-0-	1867	1	39892	2	Y	413	421	0	45	1	84
						454	9									
TOTAL GAS PROD:		584,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,294										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674														
M O	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
01	66588 X	53057	-0-	-13531	-0-	2398	1	49567	2	Y	993	835	0	147 1 297
						1092	9							
02	62292 X	47831	-0-	-14461	-0-	2086	1	44905	2	Y	764	827	0	96 1 138
						840	9							
03	63209 X	48989	-0-	-14220	-0-	2116	1	46068	2	Y	732	734	0	28 1 108
						805	9							
04	56370 X	45039	-0-	-11331	-0-	1907	1	42330	2	Y	729	672	0	28 1 137
						802	9							
05	55397 X	46971	-0-	-8426	-0-	1907	1	44336	2	Y	662	688	0	22 1 89
						728	9							
06	51330 X	44337	-0-	-6993	-0-	1857	1	41805	2	Y	614	560	0	48 1 95
						675	9							
07	43745 X	43745	-0-	-0-	-0-	1833	1	41277	2	Y	577	516	0	44 1 112
						635	9							
*08	48174 X	41544	-0-	-6630	-0-	2016	1	38967	2	Y	510	522	0	36 1 64
						561	9							
09	45450 X	42533	-0-	-2917	-0-	2001	1	39992	2	Y	491	417	0	56 1 82
						540	9							
10	46965 X	41666	-0-	-5299	-0-	1789	1	39367	2	Y	464	363	0	99 1 84
						510	9							
11	42330 X	38678	-0-	-3652	-0-	1596	1	36600	2	Y	438	320	0	59 1 143
						482	9							
12	43958 X	38614	-0-	-5344	-0-	1706	1	36424	2	Y	440	446	0	48 1 89
						484	9							
TOTAL GAS PROD:		533,004			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,414							

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540														
M O	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
01	85157 X	65234	-0-	-19923	-0-	2935	1	60684	2	Y	1468	1238	0	217 1 439
						1615	9							
02	76357 X	57398	-0-	-18959	-0-	2491	1	53636	2	Y	1155	1240	0	145 1 209
						1271	9							
03	77376 X	50133	-0-	-27243	-0-	2150	1	46849	2	Y	1031	1048	0	40 1 152
						1134	9							
04	71160 X	50532	-0-	-20628	-0-	2131	1	47311	2	Y	991	919	0	38 1 186
						1090	9							
05	68851 X	55140	-0-	-13711	-0-	2228	1	51931	2	Y	892	928	0	30 1 120
						981	9							
06	63120 X	51304	-0-	-11816	-0-	2143	1	48293	2	Y	789	725	0	62 1 122
						868	9							
07	48904 X	48904	-0-	-0-	-0-	2054	1	46308	2	Y	493	482	0	37 1 96
						542	9							
*08	52204 X	45599	-0-	-6605	-0-	2202	1	42598	2	Y	726	680	0	51 1 91
						799	9							
09	53370 X	42329	-0-	-11041	-0-	1982	1	39606	2	Y	674	575	0	77 1 113
						741	9							
10	55149 X	41785	-0-	-13364	-0-	1786	1	39288	2	Y	646	504	0	138 1 117
						711	9							
11	47340 X	39455	-0-	-7885	-0-	1622	1	37192	2	Y	583	431	0	79 1 190
						641	9							
12	48918 X	39269	-0-	-9649	-0-	1734	1	36992	2	Y	494	530	0	54 1 100
						543	9							
TOTAL GAS PROD:		587,082			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,942							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		46H	RRCID ->	276765	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7577	PERF.	7789	- 14475			
M O	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		
01	13919 X	12604	-0-	-1315	-0-	506	1	10450	2	Y	1498	1176	0	221	1	449
						1648	9									
02	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	559	1	12059	2	Y	1620	1572	0	204	1	293
						1782	9									
03	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	619	1	13488	2	Y	1685	1664	0	65	1	249
						1854	9									
04	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	523	1	11596	2	Y	1301	1256	0	50	1	244
						1431	9									
05	14353 X	11537	-0-	-2816	-0-	431	1	10057	2	Y	954	1037	0	33	1	128
						1049	9									
06	13890 X	12484	-0-	-1406	-0-	474	1	10689	2	Y	1201	1050	0	94	1	185
						1321	9									
07	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	523	1	11797	2	Y	1241	1091	0	94	1	241
						1365	9									
*08	15965 X	6193	-0-	-9772	-0-	267	1	5164	2	Y	693	798	0	49	1	87
						762	9									
09	13560 X	5855	-0-	-7705	-0-	238	1	4830	2	Y	715	601	0	81	1	120
						787	9									
10	13423 X	2718	-0-	-10705	-0-	99	1	2188	2	Y	392	357	0	84	1	71
						431	9									
11	13230 X	2377	-0-	-10853	-0-	83	1	1943	2	Y	319	243	0	43	1	104
						351	9									
12	13671 X	5380	-0-	-8291	-0-	204	1	4356	2	Y	745	617	0	81	1	151
						820	9									
TOTAL GAS PROD:		116,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,364										

GALVAN RANCH		WELL #:		B244H	RRCID ->	276770	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	9541	- 15732			
01	155465 X	117932	-0-	-37533	-0-	5433	1	112271	2	Y	207	178	0	31	1	62
						228	9									
02	136097 X	107069	-0-	-29028	-0-	4744	1	102137	2	Y	171	180	0	22	1	31
						188	9									
03	138570 X	112106	-0-	-26464	-0-	4916	1	107024	2	Y	151	154	0	6	1	22
						166	9									
04	124350 X	106075	-0-	-18275	-0-	4568	1	101373	2	Y	122	116	0	5	1	23
						134	9									
05	121055 X	104325	-0-	-16730	-0-	4289	1	99929	2	Y	97	104	0	3	1	13
						107	9									
06	114120 X	94505	-0-	-19615	-0-	4016	1	90392	2	Y	88	80	0	7	1	14
						97	9									
07	94677 X	94677	-0-	-0-	-0-	4016	1	90576	2	Y	77	70	0	6	1	15
						85	9									
*08	107539 X	89593	-0-	-17946	-0-	4401	1	85126	2	Y	60	63	0	4	1	8
						66	9									
09	104070 X	83487	-0-	-20583	-0-	3976	1	79450	2	Y	55	47	0	7	1	9
						61	9									
10	104315 X	82550	-0-	-21765	-0-	3585	1	78901	2	Y	58	44	0	13	1	10
						64	9									
11	91620 X	77250	-0-	-14370	-0-	3228	1	73958	2	Y	58	41	0	8	1	19
						64	9									
12	94674 X	78843	-0-	-15831	-0-	3526	1	75258	2	Y	54	56	0	6	1	11
						59	9									
TOTAL GAS PROD:		1,148,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,198										

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	11/13/2014	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	8780	- 16042	
M O	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
01	123845 X	67238	-0-	-56607	-0-	3091	1	63904	2	Y	221	210	0	33 1 66
						243	9							
02	108982 X	59237	-0-	-49745	-0-	2610	1	56208	2	Y	381	330	0	48 1 69
						419	9							
03	110453 X	90766	-0-	-19687	-0-	3971	1	86430	2	Y	332	339	0	13 1 49
						365	9							
04	99900 X	81044	-0-	-18856	-0-	3483	1	77296	2	Y	241	236	0	9 1 45
						265	9							
05	97867 X	78513	-0-	-19354	-0-	3225	1	75075	2	Y	194	206	0	7 1 26
						213	9							
06	87840 X	71638	-0-	-16202	-0-	3036	1	68407	2	Y	177	162	0	14 1 27
						195	9							
07	70757 X	70757	-0-	-0-	-0-	2995	1	67579	2	Y	166	149	0	12 1 32
						183	9							
*08	80042 X	61699	-0-	-18343	-0-	3025	1	58502	2	Y	156	157	0	11 1 20
						172	9							
09	77460 X	59495	-0-	-17965	-0-	2828	1	56502	2	Y	150	128	0	17 1 25
						165	9							
10	78523 X	72054	-0-	-6469	-0-	3122	1	68749	2	Y	166	126	0	35 1 30
						183	9							
11	68460 X	68279	-0-	-181	-0-	2846	1	65271	2	Y	147	109	0	20 1 48
						162	9							
*12	71274 X	71274	-0-	-0-	-0-	3185	1	67948	2	Y	128	136	0	14 1 26
						141	9							
TOTAL GAS PROD:		851,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,459								

GALVAN RANCH LP GU6 STATE		WELL #:		21H	RRCID ->	276803	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	8824	- 16651	
M O	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
01	78833 X	60432	-0-	-18401	-0-	2750	1	56853	2	Y	754	642	0	111 1 226
						829	9							
02	73051 X	53473	-0-	-19578	-0-	2342	1	50424	2	Y	643	672	0	81 1 116
						707	9							
03	71858 X	56650	-0-	-15208	-0-	2456	1	53501	2	Y	630	629	0	24 1 93
						693	9							
04	64410 X	48551	-0-	-15859	-0-	2063	1	45814	2	Y	613	567	0	24 1 115
						674	9							
05	63767 X	52447	-0-	-11320	-0-	2135	1	49732	2	Y	527	553	0	18 1 71
						580	9							
06	58470 X	49160	-0-	-9310	-0-	2069	1	46578	2	Y	466	428	0	37 1 72
						513	9							
07	47901 X	47901	-0-	-0-	-0-	2015	1	45410	2	Y	433	388	0	33 1 84
						476	9							
*08	54281 X	44794	-0-	-9487	-0-	2184	1	42186	2	Y	385	394	0	27 1 48
						424	9							
09	50760 X	43810	-0-	-6950	-0-	2068	1	41327	2	Y	377	319	0	43 1 63
						415	9							
10	52452 X	43279	-0-	-9173	-0-	1864	1	41043	2	Y	338	268	0	72 1 61
						372	9							
11	46350 X	40721	-0-	-5629	-0-	1690	1	38717	2	Y	285	215	0	38 1 93
						314	9							
12	47895 X	25358	-0-	-22537	-0-	1121	1	23923	2	Y	285	289	0	31 1 58
						314	9							
TOTAL GAS PROD:		566,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,736								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP GU7 STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 276806		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH		8055 PERF. 8821		- 17048					
M O	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			
01	90370 X	90370	-0-	-0-	-0-	4113	1	85039	2	Y	1107	937	0	164	1	331	
						1218	9										
02	81104 X	81104	-0-	-0-	-0-	3555	1	76544	2	Y	914	965	0	115	1	165	
						1005	9										
03	86587 X	86587	-0-	-0-	-0-	3761	1	81900	2	Y	842	850	0	33	1	124	
						926	9										
04	79221 X	79221	-0-	-0-	-0-	3376	1	74963	2	Y	802	745	0	31	1	150	
						882	9										
05	79535 X	79535	-0-	-0-	-0-	3243	1	75540	2	Y	684	719	0	23	1	92	
						752	9										
06	76650 X	73403	-0-	-3247	-0-	3094	1	69631	2	Y	616	565	0	48	1	95	
						678	9										
07	72255 X	72255	-0-	-0-	-0-	3041	1	68583	2	Y	574	514	0	43	1	112	
						631	9										
*08	79794 X	68234	-0-	-11560	-0-	3328	1	64370	2	Y	487	504	0	34	1	61	
						536	9										
09	77220 X	65589	-0-	-11631	-0-	3100	1	61977	2	Y	465	395	0	53	1	78	
						512	9										
10	79546 X	64376	-0-	-15170	-0-	2776	1	61068	2	Y	484	371	0	103	1	88	
						532	9										
11	69930 X	60216	-0-	-9714	-0-	2496	1	57235	2	Y	441	326	0	59	1	144	
						485	9										
12	72261 X	59515	-0-	-12746	-0-	2640	1	56392	2	Y	439	446	0	48	1	89	
						483	9										
TOTAL GAS PROD:		880,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,855									

GALVAN STATE GU5		WELL #: 12H		RRCID -> 276807		COMPL. DATE 11/23/2014				TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413							
01	131502 X	100314	-0-	-31188	-0-	4560	1	94267	2	Y	1352	1132	0	200	1	405	
						1487	9										
02	119132 X	92384	-0-	-26748	-0-	4046	1	87142	2	Y	1087	1158	0	137	1	197	
						1196	9										
03	115692 X	96592	-0-	-19100	-0-	4191	1	91238	2	Y	1057	1057	0	41	1	156	
						1163	9										
04	104790 X	91083	-0-	-13707	-0-	3881	1	86114	2	Y	989	922	0	38	1	185	
						1088	9										
05	103168 X	95879	-0-	-7289	-0-	3910	1	91041	2	Y	844	887	0	29	1	113	
						928	9										
06	97080 X	90246	-0-	-6834	-0-	3803	1	85586	2	Y	779	711	0	61	1	120	
						857	9										
07	89167 X	89167	-0-	-0-	-0-	3752	1	84589	2	Y	751	668	0	57	1	146	
						826	9										
*08	96596 X	84733	-0-	-11863	-0-	4133	1	79881	2	Y	654	672	0	46	1	82	
						719	9										
09	92790 X	82319	-0-	-10471	-0-	3891	1	77772	2	Y	596	510	0	68	1	100	
						656	9										
10	95883 X	81520	-0-	-14363	-0-	3512	1	77339	2	Y	608	468	0	130	1	110	
						669	9										
11	86280 X	77292	-0-	-8988	-0-	3202	1	73444	2	Y	587	427	0	79	1	191	
						646	9										
12	89156 X	76738	-0-	-12418	-0-	3404	1	72688	2	Y	587	595	0	64	1	119	
						646	9										
TOTAL GAS PROD:		1,058,267				TOTAL CONDENSATE PROD:		9,891									

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 11/23/2014				TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601						
M O	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		
01	92349 X	69875	-0-	-22474	-0-	3143	1	64937	2	Y	1632	1378	0	241	1	489
						1795	9									
02	85840 X	63922	-0-	-21918	-0-	2773	1	59722	2	Y	1297	1388	0	163	1	235
						1427	9									
03	83607 X	69769	-0-	-13838	-0-	3005	1	65420	2	Y	1222	1229	0	47	1	181
						1344	9									
04	73770 X	64765	-0-	-9005	-0-	2742	1	60843	2	Y	1073	1012	0	41	1	201
						1180	9									
05	72788 X	67723	-0-	-5065	-0-	2744	1	63917	2	Y	965	1003	0	33	1	130
						1062	9									
06	67620 X	60971	-0-	-6649	-0-	2551	1	57410	2	Y	918	834	0	72	1	142
						1010	9									
07	60981 X	60981	-0-	-0-	-0-	2552	1	57508	2	Y	837	753	0	63	1	163
						921	9									
*08	68882 X	56594	-0-	-12288	-0-	2743	1	53055	2	Y	724	745	0	51	1	91
						796	9									
09	65550 X	58950	-0-	-6600	-0-	2771	1	55411	2	Y	698	592	0	80	1	117
						768	9									
10	67735 X	57796	-0-	-9939	-0-	2479	1	54568	2	Y	681	530	0	145	1	123
						749	9									
11	59010 X	55429	-0-	-3581	-0-	2290	1	52453	2	Y	624	460	0	84	1	203
						686	9									
12	60977 X	58100	-0-	-2877	-0-	2570	1	54864	2	Y	605	619	0	66	1	123
						666	9									
TOTAL GAS PROD:		744,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,276								

GALVAN STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 276809		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249						
M O	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		
01	100409 X	75414	-0-	-24995	-0-	3408	1	70444	2	Y	1420	1225	0	210	1	425
						1562	9									
02	88189 X	68346	-0-	-19843	-0-	2981	1	64151	2	Y	1104	1190	0	139	1	200
						1214	9									
03	89311 X	73519	-0-	-15792	-0-	3172	1	69050	2	Y	1179	1160	0	45	1	174
						1297	9									
04	80730 X	67707	-0-	-13023	-0-	2864	1	63582	2	Y	1146	1061	0	44	1	215
						1261	9									
05	79391 X	71984	-0-	-7407	-0-	2918	1	67976	2	Y	991	1039	0	34	1	133
						1090	9									
06	72990 X	68328	-0-	-4662	-0-	2864	1	64498	2	Y	878	807	0	69	1	135
						966	9									
07	66620 X	66620	-0-	-0-	-0-	2790	1	62925	2	Y	823	736	0	62	1	160
						905	9									
*08	73439 X	63015	-0-	-10424	-0-	3059	1	59164	2	Y	720	739	0	51	1	90
						792	9									
09	69660 X	59610	-0-	-10050	-0-	2805	1	56056	2	Y	681	579	0	78	1	114
						749	9									
10	71982 X	58435	-0-	-13547	-0-	2508	1	55205	2	Y	656	511	0	140	1	119
						722	9									
11	64470 X	55290	-0-	-9180	-0-	2284	1	52351	2	Y	595	440	0	80	1	194
						655	9									
12	66619 X	53667	-0-	-12952	-0-	2372	1	50635	2	Y	600	607	0	65	1	122
						660	9									
TOTAL GAS PROD:		781,935				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,793								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A435H		RRCID -> 276828		COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	72354 X	47953	-0-	-24401	-0-	2167	1	44772	2	Y	922	785	0	136	1	276
						1014	9									
02	52229 X	41235	-0-	-10994	-0-	1792	1	38593	2	Y	773	812	0	97	1	140
						850	9									
03	55831 X	43172	-0-	-12659	-0-	1860	1	40472	2	Y	764	762	0	29	1	113
						840	9									
04	54030 X	39243	-0-	-14787	-0-	1660	1	36871	2	Y	647	614	0	25	1	121
						712	9									
05	51150 X	49717	-0-	-1433	-0-	2017	1	46984	2	Y	651	662	0	22	1	88
						716	9									
06	46410 X	44393	-0-	-2017	-0-	1860	1	41873	2	Y	600	548	0	47	1	93
						660	9									
07	42333 X	42333	-0-	-0-	-0-	1772	1	39895	2	Y	605	534	0	46	1	118
						666	9									
*08	43183 X	39651	-0-	-3532	-0-	1923	1	37189	2	Y	490	512	0	34	1	62
						539	9									
09	48120 X	36419	-0-	-11701	-0-	1710	1	34197	2	Y	465	396	0	53	1	78
						512	9									
10	49724 X	35006	-0-	-14718	-0-	1501	1	33013	2	Y	447	349	0	95	1	81
						492	9									
11	40980 X	32563	-0-	-8417	-0-	1337	1	30641	2	Y	532	368	0	72	1	173
						585	9									
12	42346 X	31556	-0-	-10790	-0-	1382	1	29485	2	Y	626	604	0	68	1	127
						689	9									
TOTAL GAS PROD:		483,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,522										

GALVAN RANCH		WELL #: A436H		RRCID -> 276829		COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342						
M O	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		
01	58373 X	36176	-0-	-22197	-0-	1647	1	34003	2	Y	478	406	0	71	1	143
						526	9									
02	50953 X	39283	-0-	-11670	-0-	1720	1	37045	2	Y	471	470	0	59	1	85
						518	9									
03	54467 X	45132	-0-	-9335	-0-	1960	1	42665	2	Y	461	460	0	18	1	68
						507	9									
04	45535 X	45535	-0-	-0-	-0-	1934	1	42934	2	Y	606	537	0	23	1	114
						667	9									
05	46455 X	46455	-0-	-0-	-0-	1893	1	44113	2	Y	408	453	0	14	1	55
						449	9									
06	43680 X	40363	-0-	-3317	-0-	1702	1	38302	2	Y	326	305	0	26	1	50
						359	9									
07	38133 X	38133	-0-	-0-	-0-	1608	1	36207	2	Y	289	261	0	22	1	56
						318	9									
*08	47058 X	34777	-0-	-12281	-0-	1697	1	32815	2	Y	241	250	0	17	1	30
						265	9									
09	45540 X	32322	-0-	-13218	-0-	1528	1	30522	2	Y	247	208	0	28	1	41
						272	9									
10	46469 X	31555	-0-	-14914	-0-	1349	1	29715	2	Y	446	311	0	95	1	81
						491	9									
11	37200 X	28939	-0-	-8261	-0-	1191	1	27329	2	Y	381	287	0	51	1	124
						419	9									
12	38130 X	28059	-0-	-10071	-0-	1232	1	26286	2	Y	492	463	0	53	1	100
						541	9									
TOTAL GAS PROD:		446,729		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,846										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 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	* PERMITS	EOM BALANCE		
01	66433 X	48828	-0-	-17605	-0-	2199	1	45439	2	Y	1082	887	0	160	1	324
						1190	9									
02	59450 X	44388	-0-	-15062	-0-	1928	1	41488	2	Y	884	937	0	111	1	160
						972	9									
03	58962 X	42769	-0-	-16193	-0-	1836	1	40022	2	Y	828	834	0	32	1	122
						911	9									
04	49530 X	20005	-0-	-29525	-0-	843	1	18688	2	Y	431	456	0	16	1	81
						474	9									
05	50251 X	43847	-0-	-6404	-0-	1768	1	41170	2	Y	826	768	0	28	1	111
						909	9									
06	47250 X	34558	-0-	-12692	-0-	1438	1	32380	2	Y	673	627	0	53	1	104
						740	9									
07	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	1406	1	31681	2	Y	751	652	0	57	1	146
						826	9									
*08	42780 X	13883	-0-	-28897	-0-	669	1	12943	2	Y	246	344	0	17	1	31
						271	9									
09	42420 X	3988	-0-	-38432	-0-	189	1	3792	2	Y	6	35	0	1	1	1
						7	9									
10	43834 X	4822	-0-	-39012	-0-	205	1	4542	2	Y	68	42	0	15	1	12
						75	9									
11	32820 X	4609	-0-	-28211	-0-	188	1	4346	2	Y	68	49	0	9	1	22
						75	9									
12	33914 X	4575	-0-	-29339	-0-	200	1	4276	2	Y	90	84	0	10	1	18
						99	9									
TOTAL GAS PROD:		300,185			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,953									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875																
01	66712 X	53078	-0-	-13634	-0-	2408	1	49760	2	Y	827	775	0	122	1	248
						910	9									
02	56231 X	43134	-0-	-13097	-0-	1884	1	40561	2	Y	626	682	0	79	1	113
						689	9									
03	60109 X	43412	-0-	-16697	-0-	1876	1	40863	2	Y	612	611	0	24	1	90
						673	9									
04	51360 X	36390	-0-	-14970	-0-	1546	1	34296	2	Y	498	476	0	19	1	93
						548	9									
05	53072 X	48970	-0-	-4102	-0-	1996	1	46475	2	Y	454	470	0	16	1	61
						499	9									
06	51360 X	43952	-0-	-7408	-0-	1850	1	41662	2	Y	400	368	0	31	1	62
						440	9									
07	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1811	1	40815	2	Y	392	348	0	30	1	76
						431	9									
*08	43400 X	40035	-0-	-3365	-0-	1950	1	37724	2	Y	328	340	0	23	1	41
						361	9									
09	47400 X	36891	-0-	-10509	-0-	1741	1	34806	2	Y	313	266	0	36	1	52
						344	9									
10	48980 X	35925	-0-	-13055	-0-	1545	1	34026	2	Y	322	247	0	69	1	58
						354	9									
11	41670 X	33316	-0-	-8354	-0-	1379	1	31590	2	Y	315	228	0	42	1	103
						347	9									
12	43059 X	32125	-0-	-10934	-0-	1421	1	30346	2	Y	325	326	0	36	1	66
						358	9									
TOTAL GAS PROD:		490,285			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,412									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		9889 X	6924	-0-	-2965	-0-	299	1	6196	2	Y	390	442	0	58 1 117
							429	9							
02		11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	497	1	10686	2	Y	511	471	0	64 1 93
							562	9							
03		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	393	1	8566	2	Y	528	523	0	20 1 78
							581	9							
04		10680 X	7597	-0-	-3083	-0-	307	1	6848	2	Y	402	389	0	16 1 75
							442	9							
05		11036 X	4525	-0-	-6511	-0-	177	1	4075	2	Y	248	282	0	8 1 33
							273	9							
06		10680 X	7984	-0-	-2696	-0-	321	1	7226	2	Y	397	338	0	31 1 61
							437	9							
07		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	307	1	6931	2	Y	451	390	0	34 1 88
							496	9							
*08		8804 X	8562	-0-	-242	-0-	400	1	7715	2	Y	406	415	0	28 1 51
							447	9							
09		7950 X	7764	-0-	-186	-0-	346	1	6952	2	Y	424	356	0	48 1 71
							466	9							
10		8215 X	7572	-0-	-643	-0-	306	1	6756	2	Y	464	352	0	99 1 84
							510	9							
11		8280 X	6501	-0-	-1779	-0-	253	1	5790	2	Y	416	308	0	56 1 136
							458	9							
12		8556 X	6871	-0-	-1685	-0-	282	1	6049	2	Y	491	474	0	53 1 100
							540	9							
TOTAL GAS PROD:			93,319			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,128						

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945															
01		62155 X	42082	-0-	-20073	-0-	1911	1	39507	2	Y	604	501	0	89 1 181
							664	9							
02		55970 X	35993	-0-	-19977	-0-	1571	1	33869	2	Y	503	530	0	63 1 91
							553	9							
03		52669 X	38093	-0-	-14576	-0-	1650	1	35934	2	Y	463	468	0	18 1 68
							509	9							
04		40710 X	26771	-0-	-13939	-0-	1138	1	25233	2	Y	364	350	0	14 1 68
							400	9							
05		48356 X	48356	-0-	-0-	-0-	1968	1	45843	2	Y	495	479	0	17 1 67
							545	9							
06		44851 X	44851	-0-	-0-	-0-	1889	1	42492	2	Y	427	394	0	34 1 66
							470	9							
07		43289 X	43289	-0-	-0-	-0-	1821	1	41024	2	Y	404	361	0	30 1 79
							444	9							
*08		40658 X	40658	-0-	-0-	-0-	1977	1	38298	2	Y	348	359	0	24 1 44
							383	9							
09		46800 X	37771	-0-	-9029	-0-	1781	1	35609	2	Y	346	293	0	39 1 58
							381	9							
10		48360 X	37063	-0-	-11297	-0-	1593	1	35075	2	Y	359	276	0	76 1 65
							395	9							
11		41880 X	34556	-0-	-7324	-0-	1427	1	32744	2	Y	350	254	0	47 1 114
							385	9							
12		43276 X	34138	-0-	-9138	-0-	1510	1	32237	2	Y	355	358	0	39 1 72
							391	9							
TOTAL GAS PROD:			463,621			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,018						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	137733 X	101952	-0-	-35781	-0-	4698	1	97141	2	Y	103	86 0	16 1	31
						113	9							
02	120466 X	90393	-0-	-30073	-0-	4007	1	86290	2	Y	87	91 0	11 1	16
						96	9							
03	120745 X	93067	-0-	-27678	-0-	4079	1	88899	2	Y	81	82 0	3 1	12
						89	9							
04	109500 X	88554	-0-	-20946	-0-	3814	1	84663	2	Y	70	66 0	3 1	13
						77	9							
05	107322 X	92917	-0-	-14405	-0-	3821	1	89037	2	Y	54	58 0	2 1	7
						59	9							
06	98670 X	86117	-0-	-12553	-0-	3660	1	82406	2	Y	46	42 0	4 1	7
						51	9							
07	84273 X	84273	-0-	-0-	-0-	3577	1	80650	2	Y	42	38 0	3 1	8
						46	9							
*08	93062 X	47753	-0-	-45309	-0-	2347	1	45382	2	Y	22	25 0	2 1	3
						24	9							
09	89910 X	37482	-0-	-52428	-0-	1781	1	35610	2	Y	83	62 0	10 1	14
						91	9							
10	92907 X	53005	-0-	-39902	-0-	2300	1	50633	2	Y	65	53 0	14 1	12
						72	9							
11	81540 X	70863	-0-	-10677	-0-	2959	1	67816	2	Y	80	55 0	11 1	26
						88	9							
12	84258 X	80595	-0-	-3663	-0-	3605	1	76926	2	Y	58	66 0	6 1	12
						64	9							
TOTAL GAS PROD:		926,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		791								

GALVAN RANCH		WELL #: C312H		RRCID -> 276893		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	137113 X	96602	-0-	-40511	-0-	4450	1	91957	2	Y	177	150 0	26 1	53
						195	9							
02	117392 X	84201	-0-	-33191	-0-	3730	1	80315	2	Y	142	151 0	18 1	26
						156	9							
03	118823 X	85698	-0-	-33125	-0-	3753	1	81796	2	Y	135	136 0	5 1	20
						149	9							
04	106080 X	81747	-0-	-24333	-0-	3516	1	78097	2	Y	122	114 0	5 1	23
						134	9							
05	102362 X	85104	-0-	-17258	-0-	3499	1	81497	2	Y	98	105 0	3 1	13
						108	9							
06	93480 X	78993	-0-	-14487	-0-	3356	1	75541	2	Y	87	80 0	7 1	13
						96	9							
07	78814 X	78814	-0-	-0-	-0-	3344	1	75380	2	Y	82	73 0	6 1	16
						90	9							
*08	85684 X	23347	-0-	-62337	-0-	1146	1	22178	2	Y	21	33 0	1 1	3
						23	9							
09	82350 X	39676	-0-	-42674	-0-	1890	1	37728	2	Y	53	41 0	6 1	9
						58	9							
10	85095 X	56984	-0-	-28111	-0-	2473	1	54434	2	Y	70	51 0	15 1	13
						77	9							
11	76260 X	60985	-0-	-15275	-0-	2543	1	58325	2	Y	106	70 0	14 1	35
						117	9							
12	78802 X	68813	-0-	-9989	-0-	3074	1	65588	2	Y	137	129 0	15 1	28
						151	9							
TOTAL GAS PROD:		840,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,230								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #:		51H	RRCID ->	276896	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7927	-	13762		
M O	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		
01	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	450	1	9321	2	Y	518	524	0	77	1	155
						570	9									
02	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	551	1	11897	2	Y	565	547	0	71	1	102
						622	9									
03	13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	570	1	12404	2	Y	649	630	0	25	1	96
						714	9									
04	11880 X	11571	-0-	-309	-0-	474	1	10516	2	Y	528	505	0	20	1	99
						581	9									
05	13981 X	10535	-0-	-3446	-0-	415	1	9628	2	Y	447	471	0	15	1	60
						492	9									
06	13530 X	9068	-0-	-4462	-0-	366	1	8204	2	Y	453	407	0	36	1	70
						498	9									
07	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	394	1	8892	2	Y	490	428	0	37	1	95
						539	9									
*08	12524 X	10201	-0-	-2323	-0-	477	1	9174	2	Y	500	497	0	35	1	63
						550	9									
09	11580 X	10377	-0-	-1203	-0-	467	1	9338	2	Y	520	437	0	59	1	87
						572	9									
10	10540 X	9644	-0-	-896	-0-	391	1	8624	2	Y	572	434	0	122	1	103
						629	9									
11	9870 X	9267	-0-	-603	-0-	364	1	8313	2	Y	536	392	0	72	1	175
						590	9									
12	10726 X	8176	-0-	-2550	-0-	342	1	7292	2	Y	493	514	0	54	1	100
						542	9									
TOTAL GAS PROD:		125,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,271										

BRISCOE R (SA)		WELL #:		32H	RRCID ->	276897	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	7433	PERF.	7924	-	14649		
01	51429 X	15290	-0-	-36139	-0-	690	1	14281	2	Y	290	297	0	43	1	87
						319	9									
02	38164 X	24086	-0-	-14078	-0-	1046	1	22516	2	Y	476	417	0	60	1	86
						524	9									
03	36580 X	33539	-0-	-3041	-0-	1450	1	31547	2	Y	493	487	0	19	1	73
						542	9									
04	33630 X	25619	-0-	-8011	-0-	1087	1	24105	2	Y	388	373	0	15	1	73
						427	9									
05	29140 X	24795	-0-	-4345	-0-	1005	1	23395	2	Y	359	372	0	12	1	48
						395	9									
06	32460 X	22153	-0-	-10307	-0-	929	1	20903	2	Y	292	272	0	23	1	45
						321	9									
07	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	912	1	20492	2	Y	292	258	0	22	1	57
						321	9									
*08	25637 X	20314	-0-	-5323	-0-	984	1	19047	2	Y	257	264	0	18	1	32
						283	9									
09	24810 X	18156	-0-	-6654	-0-	851	1	17051	2	Y	231	198	0	26	1	39
						254	9									
10	24800 X	16776	-0-	-8024	-0-	716	1	15770	2	Y	264	199	0	56	1	48
						290	9									
11	21030 X	6414	-0-	-14616	-0-	263	1	6039	2	Y	102	103	0	14	1	33
						112	9									
12	21731 X	18893	-0-	-2838	-0-	832	1	17722	2	Y	308	245	0	34	1	62
						339	9									
TOTAL GAS PROD:		247,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,752										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE R (SA)		WELL #: 31H		RRCID -> 276898		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	63829 X	21630	-0-	-42199	-0-	980	1	20261	2	Y	354	353 0	52 1	106
						389	9							
02	48343 X	30870	-0-	-17473	-0-	1343	1	28924	2	Y	548	486 0	69 1	99
						603	9							
03	46283 X	32773	-0-	-13510	-0-	1418	1	30850	2	Y	459	472 0	18 1	68
						505	9							
04	41010 X	26133	-0-	-14877	-0-	1106	1	24550	2	Y	434	404 0	17 1	81
						477	9							
05	38130 X	26138	-0-	-11992	-0-	1059	1	24661	2	Y	380	397 0	13 1	51
						418	9							
06	31950 X	24108	-0-	-7842	-0-	1007	1	22674	2	Y	388	348 0	31 1	60
						427	9							
07	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	983	1	22182	2	Y	407	357 0	31 1	79
						448	9							
*08	26598 X	22044	-0-	-4554	-0-	1065	1	20569	2	Y	373	379 0	26 1	47
						410	9							
09	25740 X	19880	-0-	-5860	-0-	932	1	18612	2	Y	305	266 0	35 1	51
						336	9							
10	26133 X	19584	-0-	-6549	-0-	832	1	18368	2	Y	349	263 0	74 1	63
						384	9							
11	22860 X	12189	-0-	-10671	-0-	499	1	11486	2	Y	185	163 0	25 1	60
						204	9							
12	23622 X	21846	-0-	-1776	-0-	961	1	20447	2	Y	398	334 0	43 1	81
						438	9							
TOTAL GAS PROD:		280,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,580								

BRISCOE G GU9 STATE (SA)		WELL #: 58H		RRCID -> 276899		COMPL. DATE 08/17/2014				TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572				
01	13702 X	11120	-0-	-2582	-0-	491	1	10125	2	Y	458	577 0	68 1	137
						504	9							
02	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	716	1	15436	2	Y	614	563 0	77 1	111
						675	9							
03	17292 X	17292	-0-	-0-	-0-	724	1	15778	2	Y	718	695 0	28 1	106
						790	9							
04	16320 X	14023	-0-	-2297	-0-	572	1	12726	2	Y	659	616 0	25 1	124
						725	9							
05	16864 X	13581	-0-	-3283	-0-	523	1	12153	2	Y	823	808 0	28 1	111
						905	9							
06	16320 X	11670	-0-	-4650	-0-	467	1	10529	2	Y	613	581 0	48 1	95
						674	9							
07	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	480	1	10822	2	Y	587	524 0	44 1	114
						646	9							
*08	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	626	1	12131	2	Y	559	564 0	39 1	70
						615	9							
09	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	585	1	11704	2	Y	717	585 0	82 1	120
						789	9							
10	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	533	1	11718	2	Y	768	585 0	164 1	139
						845	9							
11	11973 X	11973	-0-	-0-	-0-	471	1	10769	2	Y	666	498 0	90 1	217
						733	9							
12	12183 X	10731	-0-	-1452	-0-	452	1	9666	2	Y	557	600 0	61 1	113
						613	9							
TOTAL GAS PROD:		158,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,739								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
BRISCOE R		WELL #: 33H		RRCID -> 276900		COMPL. DATE 01/03/2015				TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415						
M O	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		
01	0 W	22733	-0-	22733	958121	1033	1	21357	2	Y	312	320	0	46	1	93
						343	9									
02	0 W	26581	-0-	26581	984702	1155	1	24850	2	Y	524	456	0	66	1	95
						576	9									
03	0 W	36875	-0-	36875	1021577	1593	1	34730	2	Y	502	504	0	19	1	74
						552	9									
04	0 W	28963	-0-	28963	1050540	1227	1	27278	2	Y	416	396	0	16	1	78
						458	9									
05	0 W	27099	-0-	27099	1077639	1095	1	25535	2	Y	426	433	0	14	1	57
						469	9									
06	0 W	26515	-0-	26515	1104154	1109	1	24970	2	Y	396	361	0	31	1	61
						436	9									
07	0 W	25384	-0-	25384	1129538	1061	1	23872	2	Y	410	360	0	31	1	80
						451	9									
*08	0 W	22045	-0-	22045	1151583	1065	1	20585	2	Y	359	369	0	25	1	45
						395	9									
*09	1173574 X	21991	-0-	-1151583	-0-	1030	1	20600	2	Y	328	281	0	37	1	55
						361	9									
10	27280 X	21315	-0-	-5965	-0-	907	1	20014	2	Y	358	272	0	76	1	65
						394	9									
11	24570 X	11838	-0-	-12732	-0-	489	1	11160	2	Y	172	158	0	23	1	56
						189	9									
12	25389 X	19420	-0-	-5969	-0-	857	1	18275	2	Y	262	236	0	29	1	53
						288	9									
TOTAL GAS PROD:		290,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,465										

BRISCOE R		WELL #: 34H		RRCID -> 276901		COMPL. DATE 01/16/2015				TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453						
M O	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		
01	0 W	24360	-0-	24360	980399	1108	1	22858	2	Y	358	369	0	53	1	107
						394	9									
02	0 W	21290	-0-	21290	1001689	926	1	19954	2	Y	373	366	0	47	1	67
						410	9									
03	0 W	34843	-0-	34843	1036532	1508	1	32823	2	Y	465	445	0	18	1	69
						512	9									
04	0 W	33738	-0-	33738	1070270	1432	1	31814	2	Y	447	415	0	17	1	84
						492	9									
05	0 W	19117	-0-	19117	1089387	774	1	18040	2	Y	275	313	0	9	1	37
						303	9									
06	0 W	20788	-0-	20788	1110175	870	1	19607	2	Y	283	254	0	22	1	44
						311	9									
07	0 W	22598	-0-	22598	1132773	943	1	21272	2	Y	348	298	0	26	1	68
						383	9									
*08	0 W	21883	-0-	21883	1154656	1057	1	20479	2	Y	315	321	0	22	1	40
						347	9									
*09	1175362 X	20706	-0-	-1154656	-0-	972	1	19406	2	Y	298	254	0	34	1	50
						328	9									
10	22196 X	18526	-0-	-3670	-0-	801	1	17602	2	Y	112	118	0	24	1	20
						123	9									
11	23757 X	23757	-0-	-0-	-0-	971	1	22261	2	Y	477	278	0	64	1	155
						525	9									
*12	25002 X	25002	-0-	-0-	-0-	1097	1	23392	2	Y	466	476	0	51	1	94
						513	9									
TOTAL GAS PROD:		286,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,217										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422																	
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			
01		15159 X	9051	-0-	-6108	-0-	380	1	7911	2	Y	691	658	0	102	1	207
							760	9									
02		13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	548	1	11795	2	Y	1232	1061	0	155	1	223
							1355	9									
03		14030 X	14030	-0-	-0-	-0-	577	1	12573	2	Y	800	874	0	31	1	118
							880	9									
04		12760 X	12760	-0-	-0-	-0-	515	1	11411	2	Y	758	705	0	29	1	142
							834	9									
05		14663 X	13597	-0-	-1066	-0-	522	1	12132	2	Y	857	855	0	29	1	115
							943	9									
06		14190 X	12389	-0-	-1801	-0-	488	1	10937	2	Y	876	787	0	69	1	135
							964	9									
07		11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	436	1	9862	2	Y	877	775	0	66	1	171
							965	9									
*08		14012 X	4395	-0-	-9617	-0-	160	1	3069	2	Y	1060	1023	0	75	1	133
							1166	9									
09		13170 X	3083	-0-	-10087	-0-	96	1	1897	2	Y	991	845	0	113	1	166
							1090	9									
10		13609 X	2096	-0-	-11513	-0-	58	1	1303	2	Y	668	571	0	142	1	121
							735	9									
11		11490 X	1990	-0-	-9500	-0-	41	1	922	2	Y	934	625	0	126	1	304
							1027	9									
12		11253 X	2922	-0-	-8331	-0-	50	1	1060	2	Y	1647	1438	0	179	1	334
							1812	9									
TOTAL GAS PROD:			101,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,391								

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584																	
01		32364 X	17936	-0-	-14428	-0-	820	1	16936	2	Y	164	178	0	24	1	49
							180	9									
02		25752 X	17754	-0-	-7998	-0-	781	1	16827	2	Y	133	141	0	17	1	24
							146	9									
03		23994 X	18642	-0-	-5352	-0-	806	1	17559	2	Y	252	229	0	10	1	37
							277	9									
04		19440 X	18632	-0-	-808	-0-	790	1	17561	2	Y	255	234	0	10	1	48
							281	9									
05		19158 X	16359	-0-	-2799	-0-	667	1	15536	2	Y	142	166	0	5	1	19
							156	9									
06		18360 X	15652	-0-	-2708	-0-	656	1	14787	2	Y	190	165	0	15	1	29
							209	9									
07		14014 X	14014	-0-	-0-	-0-	584	1	13176	2	Y	231	198	0	17	1	45
							254	9									
*08		19251 X	13341	-0-	-5910	-0-	648	1	12510	2	Y	166	178	0	12	1	21
							183	9									
09		18630 X	18593	-0-	-37	-0-	878	1	17536	2	Y	163	138	0	19	1	27
							179	9									
10		19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	833	1	18371	2	Y	200	148	0	43	1	36
							220	9									
11		18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	765	1	17533	2	Y	292	194	0	39	1	95
							321	9									
12		19220 X	19079	-0-	-141	-0-	835	1	17852	2	Y	356	340	0	39	1	72
							392	9									
TOTAL GAS PROD:			208,045			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,544								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A424H		RRCID -> 277229		COMPL. DATE 09/29/2014				TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	40827 X	36066	-0-	-4761	-0-	1632	1	33711	2	Y	657	550	0	97	1	197
						723	9									
02	39585 X	32748	-0-	-6837	-0-	1430	1	30735	2	Y	530	564	0	67	1	96
						583	9									
03	42315 X	33606	-0-	-8709	-0-	1451	1	31604	2	Y	501	504	0	19	1	74
						551	9									
04	40950 X	35952	-0-	-4998	-0-	1523	1	33784	2	Y	586	528	0	22	1	110
						645	9									
05	41540 X	30461	-0-	-11079	-0-	1233	1	28737	2	Y	446	481	0	15	1	60
						491	9									
06	34890 X	27491	-0-	-7399	-0-	1149	1	25848	2	Y	449	405	0	35	1	69
						494	9									
07	27297 X	27297	-0-	-0-	-0-	1136	1	25622	2	Y	490	427	0	37	1	95
						539	9									
*08	31217 X	26922	-0-	-4295	-0-	1300	1	25131	2	Y	446	454	0	31	1	56
						491	9									
09	30210 X	23930	-0-	-6280	-0-	1121	1	22378	2	Y	392	337	0	45	1	66
						431	9									
10	30473 X	23622	-0-	-6851	-0-	1009	1	22172	2	Y	401	308	0	86	1	73
						441	9									
11	26430 X	22567	-0-	-3863	-0-	922	1	21149	2	Y	451	316	0	61	1	147
						496	9									
12	27311 X	22030	-0-	-5281	-0-	964	1	20598	2	Y	425	440	0	46	1	86
						468	9									
TOTAL GAS PROD:		342,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,774										

GALVAN RANCH		WELL #: A430H		RRCID -> 277232		COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93217 X	68415	-0-	-24802	-0-	3094	1	63916	2	Y	1277	945	0	189	1	382
						1405	9									
02	70209 X	63498	-0-	-6711	-0-	2764	1	59499	2	Y	1123	1161	0	141	1	203
						1235	9									
03	75051 X	67550	-0-	-7501	-0-	2910	1	63375	2	Y	1150	1139	0	44	1	170
						1265	9									
04	68414 X	68414	-0-	-0-	-0-	2898	1	64370	2	Y	1042	977	0	40	1	195
						1146	9									
05	68417 X	67911	-0-	-506	-0-	2757	1	64202	2	Y	865	915	0	29	1	116
						952	9									
06	66210 X	64543	-0-	-1667	-0-	2708	1	60979	2	Y	778	713	0	61	1	120
						856	9									
07	62958 X	62958	-0-	-0-	-0-	2639	1	59538	2	Y	710	638	0	54	1	138
						781	9									
*08	68727 X	61163	-0-	-7564	-0-	2976	1	57539	2	Y	589	612	0	41	1	74
						648	9									
09	66510 X	56298	-0-	-10212	-0-	2654	1	53028	2	Y	560	476	0	64	1	94
						616	9									
10	67921 X	54570	-0-	-13351	-0-	2344	1	51593	2	Y	575	442	0	123	1	104
						633	9									
11	60930 X	50694	-0-	-10236	-0-	2092	1	47995	2	Y	552	402	0	74	1	180
						607	9									
12	62961 X	48945	-0-	-14016	-0-	2162	1	46188	2	Y	541	552	0	59	1	110
						595	9									
TOTAL GAS PROD:		734,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,762										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: C314H		RRCID -> 277273		COMPL. DATE 11/06/2016				TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	107601 X	79513	-0-	-28088	-0-	3668	1	75775	2	Y	64	55 0	10 1	19
						70	9							
02	92249 X	73051	-0-	-19198	-0-	3241	1	69749	2	Y	55	57 0	7 1	10
						61	9							
03	94457 X	71343	-0-	-23114	-0-	3127	1	68157	2	Y	54	54 0	2 1	8
						59	9							
04	86010 X	62143	-0-	-23867	-0-	2673	1	59397	2	Y	66	59 0	3 1	12
						73	9							
05	85157 X	60272	-0-	-24885	-0-	2479	1	57742	2	Y	46	50 0	2 1	6
						51	9							
06	76950 X	54062	-0-	-22888	-0-	2296	1	51721	2	Y	41	38 0	3 1	6
						45	9							
07	50732 X	50732	-0-	-0-	-0-	2152	1	48544	2	Y	33	30 0	3 1	6
						36	9							
*08	63785 X	63785	-0-	-0-	-0-	3135	1	60605	2	Y	41	39 0	3 1	5
						45	9							
09	61384 X	61384	-0-	-0-	-0-	2923	1	58403	2	Y	53	43 0	6 1	9
						58	9							
10	60264 X	42413	-0-	-17851	-0-	1840	1	40482	2	Y	83	59 0	18 1	15
						91	9							
11	61110 X	36740	-0-	-24370	-0-	1531	1	35121	2	Y	80	58 0	11 1	26
						88	9							
12	63147 X	50102	-0-	-13045	-0-	2244	1	47832	2	Y	24	42 0	3 1	5
						26	9							
TOTAL GAS PROD:		705,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		640								

BRISCOE G GU4 STATE (SA)		WELL #: 52H		RRCID -> 277453		COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	17143 X	7629	-0-	-9514	-0-	323	1	6689	2	Y	561	564 0	83 1	168
						617	9							
02	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	581	1	12535	2	Y	818	735 0	103 1	148
						900	9							
03	13445 X	13445	-0-	-0-	-0-	553	1	12041	2	Y	774	778 0	30 1	114
						851	9							
04	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	465	1	10332	2	Y	671	633 0	26 1	126
						738	9							
05	15004 X	10279	-0-	-4725	-0-	398	1	9228	2	Y	594	620 0	20 1	80
						653	9							
06	14520 X	9601	-0-	-4919	-0-	383	1	8588	2	Y	573	520 0	45 1	88
						630	9							
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	379	1	8560	2	Y	1162	936 0	88 1	226
						1278	9							
*08	11346 X	5220	-0-	-6126	-0-	237	1	4557	2	Y	387	537 0	27 1	49
						426	9							
09	10980 X	4487	-0-	-6493	-0-	193	1	3891	2	Y	366	312 0	42 1	61
						403	9							
10	10292 X	5803	-0-	-4489	-0-	229	1	5064	2	Y	464	342 0	99 1	84
						510	9							
11	9900 X	5636	-0-	-4264	-0-	213	1	4897	2	Y	478	342 0	64 1	156
						526	9							
12	10230 X	5635	-0-	-4595	-0-	229	1	4891	2	Y	468	478 0	51 1	95
						515	9							
TOTAL GAS PROD:		103,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,316								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
SAN AMBROSIA D GU5				WELL #:	6H	RRCID ->	277454	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	7113	-	17149
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	
01		32612 X	27615	-0-	-4997	-0-	1110 3589 9	22916 2	Y	3263	1978 0	482 1		977	
02		30508 X	17709	-0-	-12799	-0-	681 2366 9	14662 2	Y	2151	2468 0	271 1		389	
03		31713 X	26252	-0-	-5461	-0-	1005 3375 9	21872 2	Y	3068	2886 0	118 1		453	
04		26730 X	22261	-0-	-4469	-0-	847 2613 9	18801 2	Y	2375	2292 0	91 1		445	
05		27621 X	18934	-0-	-8687	-0-	682 2365 9	15887 2	Y	2150	2233 0	73 1		289	
06		26730 X	23840	-0-	-2890	-0-	900 2685 9	20255 2	Y	2441	2162 0	192 1		376	
07		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	837 2312 9	18847 2	Y	2102	1911 0	158 1		409	
*08		26257 X	18127	-0-	-8130	-0-	798 1892 9	15437 2	Y	1720	1792 0	121 1		216	
09		23760 X	18457	-0-	-5303	-0-	788 1955 9	15714 2	Y	1777	1493 0	202 1		298	
10		24552 X	15275	-0-	-9277	-0-	595 1609 9	13071 2	Y	1463	1184 0	312 1		265	
11		22170 X	16219	-0-	-5951	-0-	594 2011 9	13614 2	Y	1828	1251 0	246 1		596	
12		22010 X	15988	-0-	-6022	-0-	635 1811 9	13542 2	Y	1646	1729 0	179 1		334	
TOTAL GAS PROD:			242,673		TOTAL CONDENSATE PROD:			25,984							

GALVAN RANCH LP GU4 STATE				WELL #:	14H	RRCID ->	277455	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8868	-	16496
01		70649 X	52798	-0-	-17851	-0-	2396 865 9	49537 2	Y	786	657 0	116 1		235	
02		62234 X	46994	-0-	-15240	-0-	2056 670 9	44268 2	Y	609	657 0	77 1		110	
03		62465 X	46485	-0-	-15980	-0-	2011 672 9	43802 2	Y	611	607 0	24 1		90	
04		56280 X	43844	-0-	-12436	-0-	1862 670 9	41312 2	Y	609	562 0	23 1		114	
05		55428 X	43604	-0-	-11824	-0-	1770 612 9	41222 2	Y	556	576 0	19 1		75	
06		51090 X	40610	-0-	-10480	-0-	1702 585 9	38323 2	Y	532	483 0	42 1		82	
07		40736 X	40736	-0-	-0-	-0-	1706 572 9	38458 2	Y	520	462 0	39 1		101	
*08		43586 X	39008	-0-	-4578	-0-	1893 547 9	36568 2	Y	497	501 0	35 1		62	
09		42180 X	38116	-0-	-4064	-0-	1791 519 9	35806 2	Y	472	401 0	54 1		79	
10		43586 X	38232	-0-	-5354	-0-	1636 561 9	36035 2	Y	510	388 0	109 1		92	
11		39420 X	36629	-0-	-2791	-0-	1508 550 9	34571 2	Y	500	362 0	67 1		163	
12		40734 X	37195	-0-	-3539	-0-	1639 579 9	34977 2	Y	526	525 0	57 1		107	
TOTAL GAS PROD:			504,251		TOTAL CONDENSATE PROD:			6,728							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A431H		RRCID -> 277461		COMPL. DATE 11/02/2014			TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351							
M O	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		
01	114793 X	58424	-0-	-56369	-0-	2662	1	54988	2	Y	704	536	0	104	1	211
						774	9									
*02	62408 X	52713	-0-	-9695	-0-	2307	1	49650	2	Y	687	687	0	87	1	124
						756	9									
*03	66712 X	52594	-0-	-14118	-0-	2278	1	49614	2	Y	638	643	0	25	1	94
						702	9									
*04	56550 X	48815	-0-	-7735	-0-	2075	1	46082	2	Y	598	557	0	23	1	112
						658	9									
*05	58435 X	47620	-0-	-10815	-0-	1942	1	45162	2	Y	469	502	0	16	1	63
						516	9									
06	56550 X	42363	-0-	-14187	-0-	1786	1	40181	2	Y	360	339	0	28	1	56
						396	9									
07	42042 X	42042	-0-	-0-	-0-	1770	1	39877	2	Y	359	318	0	27	1	70
						395	9									
*08	48794 X	37362	-0-	-11432	-0-	1821	1	35221	2	Y	291	304	0	20	1	37
						320	9									
09	47220 X	33255	-0-	-13965	-0-	1571	1	31395	2	Y	263	226	0	30	1	44
						289	9									
10	47616 X	32469	-0-	-15147	-0-	1398	1	30752	2	Y	290	220	0	62	1	52
						319	9									
11	40680 X	29561	-0-	-11119	-0-	1223	1	28038	2	Y	273	199	0	37	1	89
						300	9									
12	42036 X	35829	-0-	-6207	-0-	1587	1	33851	2	Y	355	333	0	39	1	72
						391	9									
TOTAL GAS PROD:		513,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,287										

BRISCOE STATE AR		WELL #: 13H		RRCID -> 277462		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437							
M O	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		
01	85932 X	82508	-0-	-3424	-0-	3775	1	78025	2	Y	644	534	0	95	1	193
						708	9									
02	72152 X	57003	-0-	-15149	-0-	2509	1	53978	2	Y	469	518	0	59	1	85
						516	9									
03	75299 X	57747	-0-	-17552	-0-	2515	1	54731	2	Y	455	455	0	18	1	67
						501	9									
04	79830 X	52641	-0-	-27189	-0-	2249	1	49911	2	Y	437	405	0	17	1	82
						481	9									
05	82491 X	53706	-0-	-28785	-0-	2194	1	51084	2	Y	389	406	0	13	1	52
						428	9									
06	79830 X	49060	-0-	-30770	-0-	2069	1	46585	2	Y	369	335	0	29	1	57
						406	9									
07	48911 X	48911	-0-	-0-	-0-	2061	1	46458	2	Y	356	317	0	27	1	69
						392	9									
*08	54963 X	47593	-0-	-7370	-0-	2325	1	44940	2	Y	298	309	0	21	1	37
						328	9									
09	52650 X	45270	-0-	-7380	-0-	2146	1	42856	2	Y	244	212	0	28	1	41
						268	9									
10	53692 X	44333	-0-	-9359	-0-	1917	1	42175	2	Y	219	173	0	47	1	40
						241	9									
11	47340 X	40320	-0-	-7020	-0-	1674	1	38342	2	Y	276	189	0	37	1	90
						304	9									
12	48918 X	27807	-0-	-21111	-0-	1208	1	25776	2	Y	748	605	0	81	1	152
						823	9									
TOTAL GAS PROD:		606,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,904										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE STATE AR		WELL #: 12H		RRCID -> 277463		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	61179 X	61179	-0-	-0-	-0-	2778	1	57350	2	Y	955	763	0	141	1	286	
						1051	9										
02	74356 X	54310	-0-	-20046	-0-	2377	1	51210	2	Y	657	741	0	83	1	119	
						723	9										
03	74555 X	55195	-0-	-19360	-0-	2392	1	52098	2	Y	641	640	0	25	1	95	
						705	9										
04	66750 X	50922	-0-	-15828	-0-	2165	1	48046	2	Y	646	595	0	25	1	121	
						711	9										
05	64356 X	52937	-0-	-11419	-0-	2155	1	50198	2	Y	531	563	0	18	1	71	
						584	9										
06	59190 X	48357	-0-	-10833	-0-	2033	1	45777	2	Y	497	452	0	39	1	77	
						547	9										
07	47554 X	47554	-0-	-0-	-0-	1998	1	45020	2	Y	487	432	0	37	1	95	
						536	9										
*08	55180 X	45017	-0-	-10163	-0-	2191	1	42376	2	Y	409	424	0	29	1	51	
						450	9										
09	51240 X	43637	-0-	-7603	-0-	2059	1	41178	2	Y	364	312	0	42	1	61	
						400	9										
10	52948 X	43364	-0-	-9584	-0-	1870	1	41174	2	Y	291	237	0	62	1	53	
						320	9										
11	46020 X	40616	-0-	-5404	-0-	1681	1	38568	2	Y	334	233	0	45	1	109	
						367	9										
12	47554 X	40327	-0-	-7227	-0-	1786	1	38138	2	Y	366	361	0	40	1	74	
						403	9										
TOTAL GAS PROD:		583,415				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,178									

BRISCOE STATE AR		WELL #: 8H		RRCID -> 277464		COMPL. DATE 11/28/2014				TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575							
01	110112 X	81177	-0-	-28935	-0-	3678	1	76026	2	Y	1339	1082	0	198	1	401	
						1473	9										
02	95149 X	75792	-0-	-19357	-0-	3314	1	71414	2	Y	967	1071	0	122	1	175	
						1064	9										
03	94798 X	79013	-0-	-15785	-0-	3427	1	74654	2	Y	847	864	0	33	1	125	
						932	9										
04	86910 X	73046	-0-	-13864	-0-	3090	1	68551	2	Y	1277	1113	0	49	1	240	
						1405	9										
05	85002 X	74739	-0-	-10263	-0-	3026	1	70489	2	Y	1113	1165	0	38	1	150	
						1224	9										
06	78570 X	67990	-0-	-10580	-0-	2841	1	63971	2	Y	1071	972	0	84	1	165	
						1178	9										
07	68043 X	68043	-0-	-0-	-0-	2844	1	64078	2	Y	1019	909	0	77	1	198	
						1121	9										
*08	76632 X	62208	-0-	-14424	-0-	3005	1	58159	2	Y	949	961	0	67	1	119	
						1044	9										
09	73050 X	57820	-0-	-15230	-0-	2715	1	54234	2	Y	792	688	0	90	1	133	
						871	9										
10	74741 X	57901	-0-	-16840	-0-	2478	1	54541	2	Y	802	619	0	171	1	145	
						882	9										
11	65850 X	51419	-0-	-14431	-0-	2112	1	48402	2	Y	823	589	0	111	1	268	
						905	9										
12	68045 X	52129	-0-	-15916	-0-	2291	1	48901	2	Y	852	854	0	93	1	173	
						937	9										
TOTAL GAS PROD:		801,277				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,851									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B334H		RRCID -> 277755		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613						
M O	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		
01	185132 X	115245	-0-	-69887	-0-	5276	1	109039	2	Y	845	825	0	125	1	253
						930	9									
02	173188 X	151539	-0-	-21649	-0-	6663	1	143466	2	Y	1282	1142	0	161	1	232
						1410	9									
03	185132 X	180796	-0-	-4336	-0-	7891	1	171845	2	Y	964	1017	0	37	1	142
						1060	9									
04	175419 X	175419	-0-	-0-	-0-	7523	1	167039	2	Y	779	745	0	30	1	146
						857	9									
05	172236 X	170779	-0-	-1457	-0-	7002	1	163108	2	Y	608	651	0	21	1	82
						669	9									
06	174960 X	154668	-0-	-20292	-0-	6554	1	147551	2	Y	512	475	0	40	1	79
						563	9									
07	153859 X	153859	-0-	-0-	-0-	6510	1	146743	2	Y	551	481	0	42	1	107
						606	9									
*08	176111 X	143044	-0-	-33067	-0-	7016	1	135629	2	Y	363	399	0	25	1	46
						399	9									
09	170430 X	135140	-0-	-35290	-0-	6428	1	128442	2	Y	245	222	0	28	1	41
						270	9									
10	170779 X	130097	-0-	-40682	-0-	5644	1	124200	2	Y	230	180	0	49	1	42
						253	9									
11	148890 X	120310	-0-	-28580	-0-	5016	1	115063	2	Y	210	155	0	28	1	69
						231	9									
12	153853 X	120329	-0-	-33524	-0-	5377	1	114751	2	Y	183	195	0	20	1	37
						201	9									
TOTAL GAS PROD:		1,751,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,772										

GALVAN RANCH LP		WELL #:		8H RRCID -> 277833		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479						
M O	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		
01	35839 X	35839	-0-	-0-	-0-	1614	1	33339	2	Y	805	659	0	119	1	241
						886	9									
02	33009 X	33009	-0-	-0-	-0-	1433	1	30858	2	Y	653	694	0	82	1	118
						718	9									
03	33422 X	33422	-0-	-0-	-0-	1436	1	31264	2	Y	656	652	0	25	1	97
						722	9									
04	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	1300	1	28871	2	Y	660	608	0	25	1	124
						726	9									
05	31086 X	31086	-0-	-0-	-0-	1254	1	29184	2	Y	589	614	0	20	1	79
						648	9									
06	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	1494	1	33666	2	Y	622	556	0	49	1	96
						684	9									
07	35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	1499	1	33775	2	Y	593	529	0	45	1	115
						652	9									
*08	34081 X	34081	-0-	-0-	-0-	1649	1	31871	2	Y	510	525	0	36	1	64
						561	9									
09	30772 X	30772	-0-	-0-	-0-	1442	1	28827	2	Y	457	392	0	52	1	77
						503	9									
10	31062 X	30204	-0-	-858	-0-	1290	1	28384	2	Y	482	369	0	103	1	87
						530	9									
11	30060 X	28557	-0-	-1503	-0-	1173	1	26875	2	Y	463	337	0	62	1	151
						509	9									
12	31062 X	26043	-0-	-5019	-0-	1144	1	24423	2	Y	433	449	0	47	1	88
						476	9									
TOTAL GAS PROD:		385,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,923										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B250H		RRCID -> 277834		COMPL. DATE 05/16/2014				TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	159030 X	119751	-0-	-39279	-0-	5525	1	114163	2	Y	57	56 0	8 1	17
						63	9							
02	142738 X	106823	-0-	-35915	-0-	4740	1	102029	2	Y	49	51 0	6 1	9
						54	9							
03	142631 X	111211	-0-	-31420	-0-	4879	1	106292	2	Y	36	39 0	1 1	5
						40	9							
04	128460 X	104807	-0-	-23653	-0-	4516	1	100260	2	Y	28	27 0	1 1	5
						31	9							
05	120652 X	102064	-0-	-18588	-0-	4202	1	97834	2	Y	25	26 0	1 1	3
						28	9							
06	115890 X	93731	-0-	-22159	-0-	3984	1	89724	2	Y	21	19 0	2 1	3
						23	9							
07	93578 X	93578	-0-	-0-	-0-	3975	1	89585	2	Y	16	15 0	1 1	3
						18	9							
*08	104284 X	88165	-0-	-16119	-0-	4334	1	83817	2	Y	13	13 0	1 1	2
						14	9							
09	100920 X	81906	-0-	-19014	-0-	3901	1	77993	2	Y	11	10 0	1 1	2
						12	9							
10	102052 X	80763	-0-	-21289	-0-	3507	1	77243	2	Y	12	10 0	2 1	2
						13	9							
11	90570 X	75291	-0-	-15279	-0-	3147	1	72131	2	Y	12	9 0	1 1	4
						13	9							
12	93589 X	75323	-0-	-18266	-0-	3371	1	71937	2	Y	14	13 0	2 1	3
						15	9							
TOTAL GAS PROD:		1,133,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		294								

BRISCOE G GU12 STATE (SA)		WELL #: 53H		RRCID -> 278139		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	24397 X	11701	-0-	-12696	-0-	488	1	10029	2	Y	1076	875 0	159 1	322
						1184	9							
02	21373 X	14751	-0-	-6622	-0-	597	1	12885	2	Y	1154	1122 0	145 1	209
						1269	9							
03	22506 X	18316	-0-	-4190	-0-	748	1	16330	2	Y	1125	1125 0	43 1	166
						1238	9							
04	19500 X	15980	-0-	-3520	-0-	655	1	14545	2	Y	709	715 0	27 1	133
						780	9							
05	15779 X	14587	-0-	-1192	-0-	570	1	13226	2	Y	719	730 0	25 1	97
						791	9							
06	17730 X	13079	-0-	-4651	-0-	508	1	11399	2	Y	1065	914 0	84 1	164
						1172	9							
07	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	389	1	8719	2	Y	554	568 0	42 1	108
						609	9							
*08	18321 X	12676	-0-	-5645	-0-	590	1	11415	2	Y	610	598 0	43 1	77
						671	9							
09	15990 X	11980	-0-	-4010	-0-	547	1	10935	2	Y	453	402 0	52 1	76
						498	9							
10	14601 X	11143	-0-	-3458	-0-	458	1	10046	2	Y	581	428 0	124 1	105
						639	9							
11	12270 X	9933	-0-	-2337	-0-	396	1	9091	2	Y	405	323 0	55 1	132
						446	9							
12	12679 X	10498	-0-	-2181	-0-	448	1	9569	2	Y	437	432 0	48 1	89
						481	9							
TOTAL GAS PROD:		154,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,888								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE STATE AR (SA)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 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	
01		189131 X	69463	-0-	-119668	-0-	3138 1451 9	64874	2	Y	1319	1124	0	195 1	395
02		176929 X	60456	-0-	-116473	-0-	2630 1187 9	56639	2	Y	1079	1143	0	136 1	195
03		98332 X	57649	-0-	-40683	-0-	2480 1181 9	53988	2	Y	1074	1069	0	41 1	159
04		85290 X	46503	-0-	-38787	-0-	1966 882 9	43655	2	Y	802	780	0	31 1	150
05		77097 X	43609	-0-	-33488	-0-	1751 1063 9	40795	2	Y	966	953	0	33 1	130
06		67230 X	50493	-0-	-16737	-0-	2098 1188 9	47207	2	Y	1080	958	0	85 1	167
07		50750 X	50750	-0-	-0-	-0-	2107 1147 9	47496	2	Y	1043	928	0	79 1	203
*08		57660 X	49496	-0-	-8164	-0-	2381 1022 9	46093	2	Y	929	950	0	65 1	117
09		50280 X	50136	-0-	-144	-0-	2342 1012 9	46782	2	Y	920	778	0	105 1	154
10		52473 X	52473	-0-	-0-	-0-	2241 923 9	49309	2	Y	839	662	0	179 1	152
11		49110 X	48710	-0-	-400	-0-	2005 758 9	45947	2	Y	689	523	0	93 1	225
12		51801 X	48855	-0-	-2946	-0-	2157 701 9	45997	2	Y	637	664	0	69 1	129
TOTAL GAS PROD:		628,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,377									

BRISCOE J STATE (SA)		WELL #:		6H	RRCID ->	278483	COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH	7566	PERF.	8152	-	14418
01		0 W	53481	-0-	53481	1235192	2412 1218 9	49851	2	Y	1107	996	0	164 1	331
02		0 W	48233	-0-	48233	1283425	2092 1111 9	45030	2	Y	1010	1031	0	127 1	183
03		0 W	72545	-0-	72545	1355970	3127 1284 9	68134	2	Y	1167	1133	0	45 1	172
04		0 W	65555	-0-	65555	1421525	2769 1296 9	61490	2	Y	1178	1084	0	45 1	221
05		0 W	68036	-0-	68036	1489561	2757 1120 9	64159	2	Y	1018	1067	0	35 1	137
06		0 W	62795	-0-	62795	1552356	2629 1054 9	59112	2	Y	958	872	0	75 1	148
07		0 W	62118	-0-	62118	1614474	2595 1019 9	58504	2	Y	926	824	0	70 1	180
*08		0 W	58715	-0-	58715	1673189	2843 909 9	54963	2	Y	826	844	0	58 1	104
*09		1727560 X	54371	-0-	-1673189	-0-	2551 872 9	50948	2	Y	793	674	0	90 1	133
10		68045 X	55115	-0-	-12930	-0-	2356 931 9	51828	2	Y	846	646	0	180 1	153
11		60120 X	51360	-0-	-8760	-0-	2111 882 9	48367	2	Y	802	586	0	108 1	261
12		62124 X	51792	-0-	-10332	-0-	2279 887 9	48626	2	Y	806	816	0	88 1	163
TOTAL GAS PROD:		704,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,437									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE J (SA)		WELL #:		7H	RRCID ->	278484	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	8055	-	14205			
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					
01		0 W	24029	-0-	24029	1077820	1091	1	22484	2	Y	413	412	0	61	1	124
							454	9									
02		0 W	32369	-0-	32369	1110189	1396	1	30090	2	Y	803	681	0	101	1	145
							883	9									
03		0 W	46696	-0-	46696	1156885	2011	1	43823	2	Y	784	783	0	30	1	116
							862	9									
04		0 W	39414	-0-	39414	1196299	1667	1	37034	2	Y	648	618	0	25	1	121
							713	9									
05		0 W	42462	-0-	42462	1238761	1724	1	40144	2	Y	540	570	0	18	1	73
							594	9									
06		0 W	39293	-0-	39293	1278054	1648	1	37128	2	Y	470	433	0	37	1	73
							517	9									
07		0 W	38787	-0-	38787	1316841	1626	1	36688	2	Y	430	387	0	32	1	84
							473	9									
*08		0 W	37353	-0-	37353	1354194	1816	1	35117	2	Y	382	391	0	27	1	48
							420	9									
*09	1390828	X	36634	-0-	-1354194	-0-	1727	1	34529	2	Y	344	295	0	39	1	58
							378	9									
10	42470	X	37561	-0-	-4909	-0-	1614	1	35552	2	Y	359	276	0	76	1	65
							395	9									
11	37530	X	34736	-0-	-2794	-0-	1435	1	32883	2	Y	380	270	0	51	1	124
							418	9									
12	38781	X	35056	-0-	-3725	-0-	1544	1	33019	2	Y	448	432	0	49	1	91
							493	9									
TOTAL GAS PROD:		444,390				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,001									

BRISCOE J (SA)		WELL #:		8H	RRCID ->	279088	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	7527	PERF.	8152	-	14649			
01		0 W	36685	-0-	36685	1215105	1667	1	34519	2	Y	454	502	0	67	1	136
							499	9									
02		0 W	34253	-0-	34253	1249358	1486	1	31952	2	Y	741	650	0	93	1	134
							815	9									
03		0 W	53396	-0-	53396	1302754	2299	1	50052	2	Y	950	907	0	37	1	140
							1045	9									
04		0 W	46129	-0-	46129	1348883	1946	1	43202	2	Y	892	831	0	34	1	167
							981	9									
05		0 W	49888	-0-	49888	1398771	2021	1	47024	2	Y	766	804	0	26	1	103
							843	9									
06		0 W	46648	-0-	46648	1445419	1949	1	43950	2	Y	681	625	0	54	1	105
							749	9									
07		0 W	45998	-0-	45998	1491417	1922	1	43362	2	Y	649	579	0	49	1	126
							714	9									
*08		0 W	43815	-0-	43815	1535232	2121	1	41053	2	Y	583	595	0	41	1	73
							641	9									
*09	1576560	X	41328	-0-	-1535232	-0-	1942	1	38783	2	Y	548	467	0	62	1	92
							603	9									
10	49879	X	42319	-0-	-7560	-0-	1808	1	39851	2	Y	600	455	0	128	1	109
							660	9									
11	44520	X	39077	-0-	-5443	-0-	1606	1	36846	2	Y	568	415	0	77	1	185
							625	9									
12	46004	X	39255	-0-	-6749	-0-	1730	1	36887	2	Y	580	584	0	63	1	118
							638	9									
TOTAL GAS PROD:		518,791				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,012									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		B336H	RRCID ->	279364	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9049	PERF.	9315 -	16589			
M O	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		
01	0 W	167350	-0-	167350	2314084	7671	1	158535	2	Y	1040	881	0	154	1	311
						1144	9									
02	0 W	157180	-0-	157180	2471264	6931	1	149205	2	Y	949	969	0	119	1	172
						1044	9									
03	0 W	186009	-0-	186009	2657273	8130	1	177025	2	Y	776	803	0	30	1	115
						854	9									
04	0 W	184282	-0-	184282	2841555	7915	1	175698	2	Y	608	586	0	23	1	114
						669	9									
05	0 W	183421	-0-	183421	3024976	7530	1	175360	2	Y	483	516	0	16	1	65
						531	9									
06	0 W	167936	-0-	167936	3192912	7122	1	160324	2	Y	445	406	0	35	1	69
						490	9									
07	0 W	168464	-0-	168464	3361376	7140	1	160930	2	Y	358	330	0	27	1	70
						394	9									
*08	3517918 X	156542	-0-	-3361376	-0-	7681	1	148562	2	Y	272	289	0	19	1	34
						299	9									
09	152160 X	145920	-0-	-6240	-0-	6944	1	138735	2	Y	219	191	0	25	1	37
						241	9									
10	157232 X	142141	-0-	-15091	-0-	6167	1	135744	2	Y	209	163	0	45	1	38
						230	9									
11	152160 X	132990	-0-	-19170	-0-	5546	1	127228	2	Y	196	144	0	26	1	64
						216	9									
12	157232 X	134177	-0-	-23055	-0-	5997	1	127990	2	Y	173	183	0	19	1	35
						190	9									
TOTAL GAS PROD:		1,926,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,728										

GALVAN RANCH		WELL #:		A466H	RRCID ->	279633	COMPL. DATE	05/24/2015	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	9314 -	15211			
01	186713 X	119636	-0-	-67077	-0-	5470	1	113055	2	Y	1010	853	0	149	1	302
						1111	9									
02	174667 X	104495	-0-	-70172	-0-	4597	1	98967	2	Y	846	889	0	106	1	153
						931	9									
03	186713 X	106866	-0-	-79847	-0-	4647	1	101222	2	Y	906	890	0	35	1	134
						997	9									
04	180690 X	100908	-0-	-79782	-0-	4313	1	95751	2	Y	767	728	0	29	1	144
						844	9									
05	186713 X	99260	-0-	-87453	-0-	4064	1	94689	2	Y	461	527	0	16	1	62
						507	9									
06	115770 X	93604	-0-	-22166	-0-	3959	1	89105	2	Y	491	438	0	39	1	76
						540	9									
07	111724 X	88657	-0-	-23067	-0-	3747	1	84408	2	Y	456	409	0	34	1	89
						502	9									
*08	106857 X	80855	-0-	-26002	-0-	3956	1	76477	2	Y	384	398	0	27	1	48
						422	9									
09	100920 X	61245	-0-	-39675	-0-	2902	1	58031	2	Y	284	252	0	32	1	48
						312	9									
10	99262 X	53485	-0-	-45777	-0-	2308	1	50826	2	Y	319	241	0	68	1	58
						351	9									
11	86250 X	77041	-0-	-9209	-0-	3203	1	73480	2	Y	325	233	0	44	1	106
						358	9									
12	88660 X	70549	-0-	-18111	-0-	3141	1	67056	2	Y	320	326	0	35	1	65
						352	9									
TOTAL GAS PROD:		1,056,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,569										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B333H		RRCID -> 279643		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	189534 X	21165	-0-	-168369	-0-	968	1	20012	2	Y	168	161	0	25	1	50
						185	9									
02	177306 X	35305	-0-	-142001	-0-	1551	1	33390	2	Y	331	279	0	42	1	60
						364	9									
03	189534 X	173110	-0-	-16424	-0-	7543	1	164291	2	Y	1160	1004	0	45	1	171
						1276	9									
04	183420 X	172168	-0-	-11252	-0-	7373	1	163637	2	Y	1053	987	0	40	1	197
						1158	9									
05	189534 X	182653	-0-	-6881	-0-	7481	1	174214	2	Y	871	921	0	30	1	117
						958	9									
06	167550 X	166187	-0-	-1363	-0-	7034	1	158330	2	Y	748	691	0	59	1	115
						823	9									
07	177909 X	164703	-0-	-13206	-0-	6966	1	157029	2	Y	644	585	0	49	1	125
						708	9									
*08	177909 X	152523	-0-	-25386	-0-	7472	1	144479	2	Y	520	544	0	36	1	65
						572	9									
09	176760 X	141545	-0-	-35215	-0-	6724	1	134337	2	Y	440	381	0	50	1	74
						484	9									
10	182652 X	137575	-0-	-45077	-0-	5955	1	131155	2	Y	423	330	0	90	1	77
						465	9									
11	159390 X	130739	-0-	-28651	-0-	5444	1	124857	2	Y	398	291	0	54	1	130
						438	9									
12	164703 X	132953	-0-	-31750	-0-	5932	1	126626	2	Y	359	377	0	39	1	73
						395	9									
TOTAL GAS PROD:		1,610,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,115										

GALVAN RANCH		WELL #: B328H		RRCID -> 279644		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE		
01	195920 X	30066	-0-	-165854	-0-	1378	1	28414	2	Y	249	506	0	37	1	74
						274	9									
02	183280 X	28506	-0-	-154774	-0-	1256	1	27055	2	Y	177	197	0	22	1	32
						195	9									
03	195920 X	10164	-0-	-185756	-0-	441	1	9601	2	Y	111	123	0	4	1	16
						122	9									
04	189600 X	161909	-0-	-27691	-0-	6925	1	153752	2	Y	1120	883	0	43	1	210
						1232	9									
05	195920 X	162547	-0-	-33373	-0-	6649	1	154883	2	Y	923	977	0	32	1	124
						1015	9									
06	189600 X	153348	-0-	-36252	-0-	6483	1	145987	2	Y	798	736	0	63	1	123
						878	9									
07	195920 X	153009	-0-	-42911	-0-	6468	1	145771	2	Y	700	634	0	53	1	136
						770	9									
*08	167307 X	141534	-0-	-25773	-0-	6934	1	134060	2	Y	491	531	0	34	1	62
						540	9									
09	161910 X	136019	-0-	-25891	-0-	6460	1	129102	2	Y	415	360	0	47	1	70
						457	9									
10	162533 X	129431	-0-	-33102	-0-	5606	1	123387	2	Y	398	311	0	85	1	72
						438	9									
11	148080 X	118155	-0-	-29925	-0-	4921	1	112846	2	Y	353	262	0	48	1	115
						388	9									
12	153016 X	117590	-0-	-35426	-0-	5247	1	111992	2	Y	319	334	0	35	1	65
						351	9									
TOTAL GAS PROD:		1,342,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,054										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B330H		RRCID -> 279645		COMPL. DATE 01/31/2015				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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	0 W	35367	-0-	35367	2127638	1619	1	33497	2	Y	228	407	0	34	1	68
						251	9									
02	0 W	36077	-0-	36077	2163715	1599	1	34416	2	Y	56	107	0	7	1	10
						62	9									
03	0 W	10849	-0-	10849	2174564	474	1	10355	2	Y	18	24	0	1	1	3
						20	9									
04	0 W	173078	-0-	173078	2347642	7402	1	164305	2	Y	1246	967	0	48	1	234
						1371	9									
05	0 W	172678	-0-	172678	2520320	7062	1	164486	2	Y	1027	1088	0	35	1	138
						1130	9									
06	0 W	163380	-0-	163380	2683700	6912	1	155570	2	Y	816	764	0	64	1	126
						898	9									
07	2848545 X	164845	-0-	-2683700	-0-	6962	1	157005	2	Y	798	709	0	60	1	155
						878	9									
*08	173174 X	151295	-0-	-21879	-0-	7405	1	143172	2	Y	653	680	0	46	1	82
						718	9									
09	147235 X	147235	-0-	-0-	-0-	6999	1	139825	2	Y	374	350	0	43	1	63
						411	9									
10	150164 X	143717	-0-	-6447	-0-	6229	1	137126	2	Y	329	262	0	70	1	60
						362	9									
11	145320 X	131856	-0-	-13464	-0-	5497	1	126055	2	Y	276	209	0	37	1	90
						304	9									
12	150164 X	130484	-0-	-19680	-0-	5827	1	124391	2	Y	242	257	0	26	1	49
						266	9									
TOTAL GAS PROD:		1,460,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,063										

GALVAN RANCH		WELL #: B332H		RRCID -> 279646		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599						
M O	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		
01	196044 X	106489	-0-	-89555	-0-	4878	1	100795	2	Y	742	739	0	110	1	222
						816	9									
02	183396 X	77380	-0-	-106016	-0-	3400	1	73202	2	Y	707	712	0	89	1	128
						778	9									
03	196044 X	186744	-0-	-9300	-0-	8146	1	177390	2	Y	1098	1022	0	42	1	162
						1208	9									
04	189720 X	182362	-0-	-7358	-0-	7812	1	173452	2	Y	998	935	0	38	1	187
						1098	9									
05	196044 X	180877	-0-	-15167	-0-	7412	1	172598	2	Y	788	842	0	27	1	106
						867	9									
06	180720 X	161984	-0-	-18736	-0-	6857	1	154411	2	Y	651	606	0	51	1	100
						716	9									
07	188449 X	159950	-0-	-28499	-0-	6766	1	152556	2	Y	571	517	0	43	1	111
						628	9									
*08	188449 X	148753	-0-	-39696	-0-	7295	1	141012	2	Y	405	437	0	28	1	51
						446	9									
09	182370 X	137914	-0-	-44456	-0-	6556	1	131016	2	Y	311	275	0	35	1	52
						342	9									
10	180885 X	133305	-0-	-47580	-0-	5776	1	127223	2	Y	278	221	0	59	1	50
						306	9									
11	154800 X	122198	-0-	-32602	-0-	5094	1	116837	2	Y	243	181	0	33	1	79
						267	9									
12	159960 X	121538	-0-	-38422	-0-	5430	1	115889	2	Y	199	216	0	22	1	40
						219	9									
TOTAL GAS PROD:		1,719,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,991										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE C		WELL #: 13H		RRCID -> 279649		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503									
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						
01	44454 X	8203	-0-	-36251	-0-	366 254	1 9	7583	2	Y	231	322	0	34	1	69	
02	41586 X	9270	-0-	-32316	-0-	396 360	1 9	8514	2	Y	327	296	0	41	1	59	
03	44454 X	15840	-0-	-28614	-0-	674 527	1 9	14639	2	Y	479	449	0	18	1	71	
04	43020 X	15531	-0-	-27489	-0-	651 464	1 9	14416	2	Y	422	398	0	16	1	79	
05	44454 X	14066	-0-	-30388	-0-	565 330	1 9	13171	2	Y	300	329	0	10	1	40	
06	15330 X	13130	-0-	-2200	-0-	538 433	1 9	12159	2	Y	394	342	0	31	1	61	
07	16058 X	13112	-0-	-2946	-0-	535 520	1 9	12057	2	Y	473	406	0	36	1	92	
*08	16058 X	11991	-0-	-4067	-0-	568 427	1 9	10996	2	Y	388	404	0	27	1	49	
09	15540 X	10837	-0-	-4703	-0-	501 351	1 9	9985	2	Y	319	278	0	36	1	54	
10	14074 X	9488	-0-	-4586	-0-	401 261	1 9	8826	2	Y	237	197	0	51	1	43	
11	12690 X	9089	-0-	-3601	-0-	366 372	1 9	8351	2	Y	338	225	0	46	1	110	
12	13113 X	8866	-0-	-4247	-0-	379 430	1 9	8057	2	Y	391	379	0	43	1	79	
TOTAL GAS PROD:		139,423		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,299											

GALVAN RANCH		WELL #: A456H		RRCID -> 279650		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498									
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						
01	162223 X	120489	-0-	-41734	-0-	5511 1115	1 9	113863	2	Y	1014	863	0	150	1	304	
02	151757 X	113673	-0-	-38084	-0-	5006 893	1 9	107774	2	Y	812	867	0	102	1	147	
03	162223 X	114792	-0-	-47431	-0-	5002 851	1 9	108939	2	Y	774	777	0	30	1	114	
04	156990 X	111761	-0-	-45229	-0-	4788 723	1 9	106250	2	Y	657	623	0	25	1	123	
05	162223 X	109770	-0-	-52453	-0-	4496 580	1 9	104694	2	Y	527	561	0	18	1	71	
06	117600 X	102486	-0-	-15114	-0-	4343 470	1 9	97673	2	Y	427	398	0	34	1	66	
07	121520 X	97166	-0-	-24354	-0-	4107 485	1 9	92574	2	Y	441	388	0	33	1	86	
*08	115475 X	89772	-0-	-25703	-0-	4396 369	1 9	85007	2	Y	335	356	0	23	1	42	
09	111750 X	81174	-0-	-30576	-0-	3853 342	1 9	76979	2	Y	311	266	0	35	1	52	
10	109771 X	85130	-0-	-24641	-0-	3680 449	1 9	81001	2	Y	408	299	0	87	1	74	
11	94440 X	85471	-0-	-8969	-0-	3555 369	1 9	81547	2	Y	335	255	0	45	1	109	
12	97154 X	58405	-0-	-38749	-0-	2597 347	1 9	55461	2	Y	315	326	0	34	1	64	
TOTAL GAS PROD:		1,170,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,356											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A460H		RRCID -> 279651		COMPL. DATE 01/06/2017				TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423						
M O	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		
01	162223 X	93996	-0-	-68227	-0-	4299	1	88865	2	Y	756	649	0	112	1	226
						832	9									
02	151757 X	81372	-0-	-70385	-0-	3582	1	77126	2	Y	604	645	0	76	1	109
						664	9									
03	162223 X	82870	-0-	-79353	-0-	3614	1	78639	2	Y	561	565	0	22	1	83
						617	9									
04	156990 X	80250	-0-	-76740	-0-	3436	1	76305	2	Y	463	441	0	18	1	87
						509	9									
05	162223 X	77409	-0-	-84814	-0-	3171	1	73841	2	Y	361	387	0	12	1	49
						397	9									
06	90960 X	71158	-0-	-19802	-0-	3015	1	67811	2	Y	302	280	0	24	1	47
						332	9									
07	86986 X	68165	-0-	-18821	-0-	2883	1	64978	2	Y	276	248	0	21	1	54
						304	9									
*08	82925 X	62296	-0-	-20629	-0-	3050	1	58987	2	Y	235	243	0	16	1	30
						259	9									
09	80250 X	44383	-0-	-35867	-0-	2108	1	42107	2	Y	153	140	0	17	1	26
						168	9									
10	77407 X	44955	-0-	-32452	-0-	1942	1	42750	2	Y	239	171	0	51	1	43
						263	9									
11	65970 X	62972	-0-	-2998	-0-	2623	1	60103	2	Y	224	164	0	30	1	73
						246	9									
12	68169 X	54708	-0-	-13461	-0-	2439	1	52052	2	Y	197	209	0	21	1	40
						217	9									
TOTAL GAS PROD:		824,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,371										

GALVAN RANCH		WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213						
M O	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		
01	162223 X	112073	-0-	-50150	-0-	5127	1	105992	2	Y	867	749	0	128	1	260
						954	9									
02	151757 X	97644	-0-	-54113	-0-	4299	1	92573	2	Y	702	747	0	88	1	127
						772	9									
03	162223 X	99978	-0-	-62245	-0-	4355	1	94883	2	Y	673	675	0	26	1	99
						740	9									
04	156990 X	97102	-0-	-59888	-0-	4158	1	92320	2	Y	567	538	0	22	1	106
						624	9									
05	162223 X	95432	-0-	-66791	-0-	3910	1	91031	2	Y	446	477	0	15	1	60
						491	9									
06	108450 X	89326	-0-	-19124	-0-	3782	1	85152	2	Y	356	333	0	28	1	55
						392	9									
07	104377 X	85089	-0-	-19288	-0-	3599	1	81128	2	Y	329	295	0	25	1	64
						362	9									
*08	100347 X	77916	-0-	-22431	-0-	3817	1	73814	2	Y	259	272	0	18	1	33
						285	9									
09	97110 X	68477	-0-	-28633	-0-	3252	1	65009	2	Y	196	174	0	22	1	33
						216	9									
10	95418 X	48977	-0-	-46441	-0-	2118	1	46636	2	Y	203	156	0	43	1	37
						223	9									
11	82350 X	80072	-0-	-2278	-0-	3335	1	76471	2	Y	242	167	0	33	1	79
						266	9									
12	85095 X	72223	-0-	-12872	-0-	3221	1	68757	2	Y	223	233	0	24	1	45
						245	9									
TOTAL GAS PROD:		1,024,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,063										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072																
M O	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		
01	185597 X	50474	-0-	-135123	-0-	2276	1	47096	2	Y	1002	836	0	148	1	300
						1102	9									
02	173623 X	45385	-0-	-128238	-0-	1972	1	42443	2	Y	882	911	0	111	1	160
						970	9									
03	185597 X	46017	-0-	-139580	-0-	1975	1	42991	2	Y	955	937	0	37	1	141
						1051	9									
04	179610 X	41449	-0-	-138161	-0-	1744	1	38733	2	Y	884	825	0	34	1	166
						972	9									
05	185597 X	42274	-0-	-143323	-0-	1707	1	39700	2	Y	788	821	0	27	1	106
						867	9									
06	48840 X	39257	-0-	-9583	-0-	1635	1	36828	2	Y	722	660	0	57	1	111
						794	9									
07	48515 X	38650	-0-	-9865	-0-	1609	1	36284	2	Y	688	613	0	52	1	134
						757	9									
*08	46004 X	36269	-0-	-9735	-0-	1752	1	33846	2	Y	610	624	0	43	1	77
						671	9									
09	41460 X	32824	-0-	-8636	-0-	1534	1	30721	2	Y	517	448	0	59	1	87
						569	9									
10	42284 X	32195	-0-	-10089	-0-	1377	1	30308	2	Y	464	368	0	99	1	84
						510	9									
11	37410 X	30352	-0-	-7058	-0-	1248	1	28619	2	Y	441	322	0	59	1	144
						485	9									
12	38657 X	30312	-0-	-8345	-0-	1336	1	28508	2	Y	425	437	0	46	1	86
						468	9									
TOTAL GAS PROD:		465,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,378										

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089																
01	0 W	16835	-0-	16835	358255	707	1	14630	2	Y	1362	1381	0	201	1	408
						1498	9									
02	0 W	15110	-0-	15110	373365	621	1	13328	2	Y	1055	1139	0	133	1	191
						1161	9									
03	0 W	20740	-0-	20740	394105	838	1	18218	2	Y	1531	1437	0	59	1	226
						1684	9									
04	0 W	14248	-0-	14248	408353	583	1	12953	2	Y	647	727	0	25	1	121
						712	9									
05	0 W	1151	-0-	1151	409504	40	1	967	2	Y	131	230	0	4	1	18
						144	9									
06	0 W	25	-0-	25	409529	25	2			Y	-0-	18	0			-0-
07	0 W	2368	-0-	2368	411897	90	1	2118	2	Y	145	106	0	11	1	28
						160	9									
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	411897					Y	-0-	28	0			-0-
*09	413521 X	1624	-0-	-411897	-0-	61	1	1243	2	Y	291	209	0	33	1	49
						320	9									
10	2325 X	36	-0-	-2289	-0-	36	2			Y	-0-	49	0			-0-
11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	497	268	0	67	1	162
						547	9									
*12	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	338	1	7226	2	Y	764	688	0	83	1	155
						840	9									
TOTAL GAS PROD:		85,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,423										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
BRISCOE C		WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	44454 X	6140	-0-	-38314	-0-	266	1	5532	2	Y	311	274 0	46 1	93
						342	9							
02	41586 X	11985	-0-	-29601	-0-	506	1	10892	2	Y	534	463 0	67 1	97
						587	9							
03	44454 X	11812	-0-	-32642	-0-	494	1	10781	2	Y	488	494 0	19 1	72
						537	9							
04	43020 X	9477	-0-	-33543	-0-	391	1	8640	2	Y	405	385 0	16 1	76
						446	9							
05	44454 X	9255	-0-	-35199	-0-	362	1	8453	2	Y	400	408 0	14 1	54
						440	9							
06	12420 X	8329	-0-	-4091	-0-	336	1	7564	2	Y	390	353 0	31 1	60
						429	9							
07	12834 X	7214	-0-	-5620	-0-	290	1	6539	2	Y	350	316 0	26 1	68
						385	9							
*08	11811 X	4927	-0-	-6884	-0-	230	1	4414	2	Y	257	275 0	18 1	32
						283	9							
09	9480 X	5880	-0-	-3600	-0-	266	1	5254	2	Y	327	267 0	37 1	55
						360	9							
10	9269 X	5763	-0-	-3506	-0-	232	1	5124	2	Y	370	279 0	79 1	67
						407	9							
11	7710 X	2944	-0-	-4766	-0-	116	1	2639	2	Y	172	160 0	23 1	56
						189	9							
12	7223 X	3458	-0-	-3765	-0-	144	1	3004	2	Y	282	250 0	31 1	57
						310	9							
TOTAL GAS PROD:		87,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,286								

BRISCOE C		WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	8894	-0-	8894	279140	404	1	8295	2	Y	177	237 0	26 1	53
						195	9							
02	0 W	17272	-0-	17272	296412	747	1	16082	2	Y	403	332 0	51 1	73
						443	9							
03	0 W	16121	-0-	16121	312533	689	1	15007	2	Y	386	387 0	15 1	57
						425	9							
04	0 W	12300	-0-	12300	324833	511	1	11354	2	Y	395	363 0	15 1	74
						435	9							
05	0 W	12036	-0-	12036	336869	482	1	11196	2	Y	325	344 0	11 1	44
						358	9							
06	0 W	10739	-0-	10739	347608	444	1	9961	2	Y	304	277 0	24 1	47
						334	9							
07	0 W	9206	-0-	9206	356814	379	1	8538	2	Y	263	239 0	20 1	51
						289	9							
*08	0 W	6610	-0-	6610	363424	318	1	6107	2	Y	168	186 0	12 1	21
						185	9							
*09	369569 X	6145	-0-	-363424	-0-	283	1	5640	2	Y	202	166 0	23 1	34
						222	9							
10	12028 X	6116	-0-	-5912	-0-	255	1	5605	2	Y	233	175 0	50 1	42
						256	9							
11	9930 X	5095	-0-	-4835	-0-	207	1	4749	2	Y	126	110 0	17 1	41
						139	9							
12	9207 X	7784	-0-	-1423	-0-	329	1	7052	2	Y	366	293 0	40 1	74
						403	9							
TOTAL GAS PROD:		118,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,348								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 W	113617	-0-	113617	1348796	5193	1	107373	2	Y	955	801 0	141 1	286
						1051	9							
02	0 W	98765	-0-	98765	1447561	4345	1	93514	2	Y	824	857 0	104 1	149
						906	9							
03	0 W	100416	-0-	100416	1547977	4373	1	95204	2	Y	763	770 0	29 1	113
						839	9							
04	0 W	94285	-0-	94285	1642262	4038	1	89654	2	Y	539	530 0	21 1	101
						593	9							
05	0 W	91880	-0-	91880	1734142	3762	1	87631	2	Y	443	469 0	15 1	60
						487	9							
06	0 W	86581	-0-	86581	1820723	3663	1	82479	2	Y	399	366 0	31 1	62
						439	9							
07	0 W	82343	-0-	82343	1903066	3481	1	78438	2	Y	385	343 0	29 1	75
						424	9							
*08	0 W	75595	-0-	75595	1978661	3699	1	71508	2	Y	353	359 0	25 1	44
						388	9							
*09	2036926 X	58265	-0-	-1978661	-0-	2762	1	55186	2	Y	288	251 0	33 1	48
						317	9							
10	90675 X	57216	-0-	-33459	-0-	2473	1	54427	2	Y	287	222 0	61 1	52
						316	9							
11	79770 X	75736	-0-	-4034	-0-	3149	1	72262	2	Y	295	211 0	40 1	96
						325	9							
12	82336 X	64761	-0-	-17575	-0-	2885	1	61614	2	Y	238	260 0	26 1	48
						262	9							
TOTAL GAS PROD:		999,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,769								

GALVAN RANCH		WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076				
01	163122 X	113027	-0-	-50095	-0-	5169	1	106829	2	Y	935	807 0	138 1	280
						1029	9							
02	152598 X	97860	-0-	-54738	-0-	4306	1	92688	2	Y	787	826 0	99 1	142
						866	9							
03	163122 X	99859	-0-	-63263	-0-	4346	1	94669	2	Y	767	766 0	30 1	113
						844	9							
04	157860 X	94627	-0-	-63233	-0-	4046	1	89854	2	Y	661	625 0	25 1	124
						727	9							
05	163122 X	91421	-0-	-71701	-0-	3735	1	87039	2	Y	588	613 0	20 1	79
						647	9							
06	157860 X	83285	-0-	-74575	-0-	3519	1	79232	2	Y	485	451 0	38 1	75
						534	9							
07	163122 X	78769	-0-	-84353	-0-	3323	1	74939	2	Y	461	411 0	35 1	90
						507	9							
*08	99851 X	71429	-0-	-28422	-0-	3493	1	67527	2	Y	372	389 0	26 1	47
						409	9							
09	94620 X	54858	-0-	-39762	-0-	2599	1	51950	2	Y	281	249 0	32 1	47
						309	9							
10	91419 X	54442	-0-	-36977	-0-	2348	1	51700	2	Y	358	264 0	76 1	65
						394	9							
11	79042 X	79042	-0-	-0-	-0-	3288	1	75401	2	Y	321	238 0	43 1	105
						353	9							
12	78771 X	70210	-0-	-8561	-0-	3127	1	66758	2	Y	295	308 0	32 1	60
						325	9							
TOTAL GAS PROD:		988,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,311								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B306H		RRCID -> 279671		COMPL. DATE 06/02/2015				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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	185287 X	139044	-0-	-46243	-0-	6339	1	130956	2	Y	1590	1359	0	235	1	476	
						1749	9										
02	173333 X	119935	-0-	-53398	-0-	5258	1	113196	2	Y	1346	1409	0	169	1	244	
						1481	9										
03	185287 X	126827	-0-	-58460	-0-	5502	1	119838	2	Y	1352	1344	0	52	1	200	
						1487	9										
04	179310 X	126815	-0-	-52495	-0-	5411	1	120166	2	Y	1125	1071	0	43	1	211	
						1238	9										
05	185287 X	121051	-0-	-64236	-0-	4944	1	115094	2	Y	921	977	0	31	1	124	
						1013	9										
06	179310 X	122810	-0-	-56500	-0-	5185	1	116711	2	Y	831	762	0	65	1	128	
						914	9										
07	185287 X	124450	-0-	-60837	-0-	5252	1	118378	2	Y	745	672	0	56	1	145	
						820	9										
*08	131037 X	111534	-0-	-19503	-0-	5453	1	105407	2	Y	613	638	0	43	1	77	
						674	9										
09	126810 X	94422	-0-	-32388	-0-	4470	1	89357	2	Y	541	465	0	62	1	91	
						595	9										
10	126387 X	90138	-0-	-36249	-0-	3891	1	85622	2	Y	568	435	0	121	1	103	
						625	9										
11	120450 X	98565	-0-	-21885	-0-	4096	1	93905	2	Y	513	380	0	69	1	167	
						564	9										
12	124465 X	94048	-0-	-30417	-0-	4182	1	89317	2	Y	499	511	0	54	1	101	
						549	9										
TOTAL GAS PROD:		1,369,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,644											

SAN AMBROSIA D (SA)		WELL #:		7H	RRCID -> 279674	COMPL. DATE 03/15/2015				TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135							
01	0 W	17479	-0-	17479	414402	722	1	14923	2	Y	1667	1610	0	246	1	499	
						1834	9										
02	0 W	15466	-0-	15466	429868	629	1	13580	2	Y	1143	1291	0	144	1	207	
						1257	9										
03	0 W	20697	-0-	20697	450565	825	1	17963	2	Y	1735	1619	0	67	1	256	
						1909	9										
04	0 W	15115	-0-	15115	465680	612	1	13562	2	Y	855	918	0	33	1	160	
						941	9										
05	0 W	19315	-0-	19315	484995	731	1	17025	2	Y	1417	1338	0	48	1	191	
						1559	9										
06	0 W	17004	-0-	17004	501999	664	1	14973	2	Y	1243	1144	0	98	1	192	
						1367	9										
07	0 W	15641	-0-	15641	517640	621	1	14023	2	Y	906	854	0	68	1	176	
						997	9										
*08	0 W	13912	-0-	13912	531552	625	1	12114	2	Y	1066	1033	0	75	1	134	
						1173	9										
*09	545238 X	13686	-0-	-531552	-0-	600	1	12018	2	Y	971	831	0	111	1	163	
						1068	9										
10	19313 X	13085	-0-	-6228	-0-	512	1	11277	2	Y	1178	877	0	251	1	213	
						1296	9										
11	15780 X	5308	-0-	-10472	-0-	207	1	4760	2	Y	310	380	0	42	1	101	
						341	9										
12	15655 X	252	-0-	-15403	-0-	11	1	241	2	Y	-0-	101	0			-0-	
TOTAL GAS PROD:		166,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,491											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: B302H		RRCID -> 279675		COMPL. DATE 06/03/2015				TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	169694 X	112155	-0-	-57539	-0-	5124	1	105853	2	Y	1071	939	0	158	1	321	
						1178	9										
02	158746 X	96470	-0-	-62276	-0-	4237	1	91253	2	Y	891	939	0	112	1	161	
						980	9										
03	169694 X	98421	-0-	-71273	-0-	4279	1	93161	2	Y	892	887	0	34	1	132	
						981	9										
04	164220 X	100477	-0-	-63743	-0-	4292	1	95336	2	Y	772	729	0	30	1	145	
						849	9										
05	169694 X	93319	-0-	-76375	-0-	3814	1	88805	2	Y	636	673	0	22	1	86	
						700	9										
06	164220 X	86343	-0-	-77877	-0-	3646	1	82084	2	Y	557	513	0	44	1	86	
						613	9										
07	103819 X	83465	-0-	-20354	-0-	3522	1	79375	2	Y	516	463	0	39	1	100	
						568	9										
*08	103819 X	68426	-0-	-35393	-0-	3344	1	64643	2	Y	399	421	0	28	1	50	
						439	9										
09	100470 X	51442	-0-	-49028	-0-	2436	1	48705	2	Y	274	247	0	31	1	46	
						301	9										
10	93310 X	64242	-0-	-29068	-0-	2774	1	61026	2	Y	402	289	0	86	1	73	
						442	9										
11	80760 X	77777	-0-	-2983	-0-	3235	1	74158	2	Y	349	261	0	47	1	114	
						384	9										
12	83452 X	74457	-0-	-8995	-0-	3313	1	70770	2	Y	340	348	0	37	1	69	
						374	9										
TOTAL GAS PROD:		1,006,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,099											

GALVAN RANCH		WELL #: A469H		RRCID -> 279676		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	183489 X	91012	-0-	-92477	-0-	4162	1	85992	2	Y	780	659	0	115	1	234	
						858	9										
02	171651 X	78154	-0-	-93497	-0-	3438	1	73992	2	Y	658	690	0	83	1	119	
						724	9										
03	183489 X	79171	-0-	-104318	-0-	3447	1	75023	2	Y	637	637	0	25	1	94	
						701	9										
04	177570 X	73171	-0-	-104399	-0-	3127	1	69433	2	Y	555	524	0	21	1	104	
						611	9										
05	183489 X	70110	-0-	-113379	-0-	2869	1	66748	2	Y	448	477	0	15	1	60	
						493	9										
06	177570 X	62003	-0-	-115567	-0-	2617	1	58970	2	Y	378	350	0	30	1	58	
						416	9										
07	83545 X	56104	-0-	-27441	-0-	2367	1	53368	2	Y	335	303	0	25	1	65	
						369	9										
*08	79174 X	50031	-0-	-29143	-0-	2446	1	47284	2	Y	274	286	0	19	1	34	
						301	9										
09	73170 X	41463	-0-	-31707	-0-	1964	1	39244	2	Y	232	201	0	26	1	39	
						255	9										
10	70122 X	43703	-0-	-26419	-0-	1889	1	41520	2	Y	267	201	0	57	1	48	
						294	9										
11	57150 X	52409	-0-	-4741	-0-	2179	1	49960	2	Y	245	180	0	33	1	80	
						270	9										
12	56110 X	26955	-0-	-29155	-0-	1197	1	25589	2	Y	154	186	0	17	1	31	
						169	9										
TOTAL GAS PROD:		724,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,963											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
GALVAN RANCH		WELL #: A468H		RRCID -> 279677		COMPL. DATE 12/17/2016				TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE			
01	174654 X	113588	-0-	-61066	-0-	5192	1	107333	2	Y	966	818	0	143	1	289	
						1063	9										
02	163386 X	98952	-0-	-64434	-0-	4353	1	93700	2	Y	817	855	0	103	1	148	
						899	9										
03	174654 X	102819	-0-	-71835	-0-	4473	1	97421	2	Y	841	832	0	33	1	124	
						925	9										
04	169020 X	105679	-0-	-63341	-0-	4511	1	100153	2	Y	923	839	0	35	1	173	
						1015	9										
05	174654 X	99149	-0-	-75505	-0-	4055	1	94412	2	Y	620	689	0	21	1	83	
						682	9										
06	169020 X	90592	-0-	-78428	-0-	3828	1	86206	2	Y	507	472	0	40	1	78	
						558	9										
07	174654 X	90868	-0-	-83786	-0-	3838	1	86484	2	Y	496	440	0	38	1	96	
						546	9										
*08	109213 X	83341	-0-	-25872	-0-	4075	1	78803	2	Y	421	435	0	29	1	53	
						463	9										
09	105690 X	77504	-0-	-28186	-0-	3674	1	73372	2	Y	416	352	0	47	1	70	
						458	9										
10	99138 X	85098	-0-	-14040	-0-	3672	1	80880	2	Y	496	370	0	106	1	90	
						546	9										
11	87930 X	73269	-0-	-14661	-0-	3045	1	69849	2	Y	341	274	0	46	1	111	
						375	9										
12	90861 X	50122	-0-	-40739	-0-	2231	1	47627	2	Y	240	276	0	26	1	49	
						264	9										
TOTAL GAS PROD:		1,070,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,084											

GALVAN RANCH		WELL #: A467H		RRCID -> 279678		COMPL. DATE 12/19/2016				TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE			
01	157573 X	117092	-0-	-40481	-0-	5356	1	110651	2	Y	986	845	0	146	1	295	
						1085	9										
02	147407 X	101469	-0-	-45938	-0-	4464	1	96099	2	Y	824	866	0	104	1	149	
						906	9										
03	157573 X	102932	-0-	-54641	-0-	4478	1	97565	2	Y	808	807	0	31	1	119	
						889	9										
04	152490 X	96965	-0-	-55525	-0-	4144	1	92012	2	Y	735	688	0	28	1	138	
						809	9										
05	157573 X	98043	-0-	-59530	-0-	4008	1	93371	2	Y	604	640	0	21	1	81	
						664	9										
06	152490 X	89230	-0-	-63260	-0-	3771	1	84888	2	Y	519	479	0	41	1	80	
						571	9										
07	157573 X	88851	-0-	-68722	-0-	3752	1	84569	2	Y	482	432	0	36	1	94	
						530	9										
*08	102920 X	80648	-0-	-22272	-0-	3944	1	76263	2	Y	401	417	0	28	1	50	
						441	9										
09	96960 X	61496	-0-	-35464	-0-	2917	1	58245	2	Y	304	268	0	35	1	51	
						334	9										
10	98053 X	56724	-0-	-41329	-0-	2452	1	53907	2	Y	332	252	0	71	1	60	
						365	9										
11	85980 X	80050	-0-	-5930	-0-	3331	1	76337	2	Y	347	247	0	47	1	113	
						382	9										
12	88846 X	55129	-0-	-33717	-0-	2455	1	52440	2	Y	213	260	0	23	1	43	
						234	9										
TOTAL GAS PROD:		1,028,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,555											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		B305H	RRCID ->	279907	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9367	-	15260		
M O	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		
01	0	148771	-0-	148771	1578777	6777	1	140061	2	Y	1757	1514	0	260	1	526
						1933	9									
02	0	130056	-0-	130056	1708833	5702	1	122724	2	Y	1482	1553	0	187	1	268
						1630	9									
03	0	129026	-0-	129026	1837859	5595	1	121835	2	Y	1451	1449	0	56	1	214
						1596	9									
04	0 W	125394	-0-	125394	1963253	5345	1	118668	2	Y	1255	1186	0	48	1	235
						1381	9									
05	0 W	123507	-0-	123507	2086760	5036	1	117307	2	Y	1058	1115	0	36	1	142
						1164	9									
06	0 W	112718	-0-	112718	2199478	4750	1	106939	2	Y	935	860	0	73	1	144
						1029	9									
07	0 W	111268	-0-	111268	2310746	4682	1	105597	2	Y	899	800	0	68	1	175
						989	9									
*08	2410653 X	99907	-0-	-2310746	-0-	4872	1	94222	2	Y	739	769	0	52	1	93
						813	9									
09	114270 X	91289	-0-	-22981	-0-	4314	1	86231	2	Y	676	579	0	77	1	113
						744	9									
10	118079 X	88044	-0-	-30035	-0-	3792	1	83496	2	Y	687	530	0	146	1	124
						756	9									
11	107670 X	92115	-0-	-15555	-0-	3821	1	87628	2	Y	605	451	0	81	1	197
						666	9									
12	111259 X	82851	-0-	-28408	-0-	3682	1	78590	2	Y	526	559	0	57	1	107
						579	9									
TOTAL GAS PROD:		1,334,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,070										

GALVAN RANCH		WELL #:		B301H	RRCID ->	279915	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9272	-	14883		
01	0	101774	-0-	101774	1181106	4647	1	96029	2	Y	998	858	0	148	1	299
						1098	9									
02	0	87318	-0-	87318	1268424	3837	1	82572	2	Y	826	872	0	104	1	149
						909	9									
03	0	86095	-0-	86095	1354519	3743	1	81495	2	Y	779	783	0	30	1	115
						857	9									
04	1440250 X	85731	-0-	-1354519	-0-	3663	1	81318	2	Y	682	643	0	26	1	128
						750	9									
05	166253 X	81685	-0-	-84568	-0-	3338	1	77743	2	Y	549	584	0	19	1	74
						604	9									
06	160890 X	76344	-0-	-84546	-0-	3220	1	72555	2	Y	517	471	0	40	1	80
						569	9									
07	166253 X	77191	-0-	-89062	-0-	3259	1	73414	2	Y	471	423	0	36	1	92
						518	9									
*08	86397 X	69746	-0-	-16651	-0-	3411	1	65908	2	Y	388	404	0	27	1	49
						427	9									
09	83610 X	64371	-0-	-19239	-0-	3051	1	60926	2	Y	358	306	0	41	1	60
						394	9									
10	81685 X	60171	-0-	-21514	-0-	2600	1	57215	2	Y	324	256	0	69	1	59
						356	9									
11	74700 X	63828	-0-	-10872	-0-	2653	1	60848	2	Y	297	219	0	40	1	97
						327	9									
12	77190 X	61884	-0-	-15306	-0-	2755	1	58803	2	Y	296	301	0	32	1	60
						326	9									
TOTAL GAS PROD:		916,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,485										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
GALVAN RANCH		WELL #: C204H		RRCID -> 279938		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341			
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
01	0	273672	-0-	273672	1206488	12636	1 261036	2	Y	-0-	-0-
02	0	244543	-0-	244543	1451031	10857	1 233686	2	Y	-0-	-0-
03	0	202368	-0-	202368	1653399	8884	1 193484	2	Y	-0-	-0-
04	1876960 X	223561	-0-	-1653399	-0-	9636	1 213925	2	Y	-0-	-0-
05	213066 X	213066	-0-	-0-	-0-	8771	1 204295	2	Y	-0-	-0-
06	203940 X	187562	-0-	-16378	-0-	7977	1 179585	2	Y	-0-	-0-
07	210738 X	168707	-0-	-42031	-0-	7168	1 161539	2	Y	-0-	-0-
*08	210738 X	96828	-0-	-113910	-0-	4761	1 92067	2	Y	-0-	-0-
09	203940 X	108895	-0-	-95045	-0-	5189	1 103706	2	Y	-0-	-0-
10	210738 X	103129	-0-	-107609	-0-	4482	1 98647	2	Y	-0-	-0-
11	172740 X	86118	-0-	-86622	-0-	3599	1 82519	2	Y	-0-	-0-
12	168702 X	87302	-0-	-81400	-0-	3908	1 83394	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,995,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: C206H		RRCID -> 279946		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405			
01	0	235251	-0-	235251	1131891	10859	1 224392	2	Y	-0-	-0-
02	0	208334	-0-	208334	1340225	9251	1 199083	2	Y	-0-	-0-
03	0	195611	-0-	195611	1535836	8585	1 187026	2	Y	-0-	-0-
04	1787809 X	251973	-0-	-1535836	-0-	10859	1 241114	2	Y	-0-	-0-
05	246506 X	246506	-0-	-0-	-0-	10148	1 236358	2	Y	-0-	-0-
06	225224 X	225224	-0-	-0-	-0-	9579	1 215645	2	Y	-0-	-0-
07	234987 X	234987	-0-	-0-	-0-	9982	1 225005	2	Y	-0-	-0-
*08	215140 X	130781	-0-	-84359	-0-	6433	1 124348	2	Y	-0-	-0-
09	208200 X	128256	-0-	-79944	-0-	6113	1 122143	2	Y	-0-	-0-
10	215140 X	120793	-0-	-94347	-0-	5249	1 115544	2	Y	-0-	-0-
11	208200 X	102463	-0-	-105737	-0-	4282	1 98181	2	Y	-0-	-0-
12	215140 X	94981	-0-	-120159	-0-	4252	1 90729	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,175,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: C202H		RRCID -> 279948		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450			
01	0	277588	-0-	277588	1295360	12813	1 264775	2	Y	-0-	-0-
02	0	250739	-0-	250739	1546099	11130	1 239609	2	Y	-0-	-0-
03	0	208415	-0-	208415	1754514	9149	1 199266	2	Y	-0-	-0-
04	1993478 X	238964	-0-	-1754514	-0-	10299	1 228665	2	Y	-0-	-0-
05	253408 X	253408	-0-	-0-	-0-	10433	1 242975	2	Y	-0-	-0-
06	242721 X	242721	-0-	-0-	-0-	10322	1 232399	2	Y	-0-	-0-
07	230671 X	225221	-0-	-5450	-0-	9567	1 215654	2	Y	-0-	-0-
*08	230671 X	109616	-0-	-121055	-0-	5389	1 104227	2	Y	-0-	-0-
09	223230 X	129012	-0-	-94218	-0-	6146	1 122866	2	Y	-0-	-0-
10	230671 X	122617	-0-	-108054	-0-	5327	1 117290	2	Y	-0-	-0-
11	223230 X	76060	-0-	-147170	-0-	3182	1 72878	2	Y	-0-	-0-
12	225215 X	97923	-0-	-127292	-0-	4381	1 93542	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,232,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH		WELL #:		C205H	RRCID ->	279949	COMPL. DATE	08/18/2015	TOTAL DEPTH	8767	PERF.	9304 - 17217					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	207142	-0-	207142	1180485		9559	1	197583	2	Y	-0-					-0-
02	0	182261	-0-	182261	1362746		8093	1	174168	2	Y	-0-					-0-
03	0	189038	-0-	189038	1551784		8299	1	180739	2	Y	-0-					-0-
04	1762480 X	210696	-0-	-1551784	-0-		9081	1	201615	2	Y	-0-					-0-
05	225742 X	191641	-0-	-34101	-0-		7890	1	183751	2	Y	-0-					-0-
06	218460 X	162865	-0-	-55595	-0-		6925	1	155938	2	Y	-0-	2	2	0		-0-
07	225742 X	142743	-0-	-82999	-0-		6063	1	136680	2	Y	-0-					-0-
*08	225742 X	96901	-0-	-128841	-0-		4766	1	92135	2	Y	-0-					-0-
09	210690 X	107325	-0-	-103365	-0-		5114	1	102211	2	Y	-0-					-0-
10	191642 X	102783	-0-	-88859	-0-		4463	1	98320	2	Y	-0-					-0-
11	150000 X	86041	-0-	-63959	-0-		3595	1	82446	2	Y	-0-					-0-
12	142755 X	81378	-0-	-61377	-0-		3641	1	77737	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,760,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		2											

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		9H	RRCID ->	280355	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7804	PERF.	8264 - 13257					
01	0	5247	-0-	5247	285408		551	1	4035	2	Y	601	565	0	35	1	254
02	0	12012	-0-	12012	297420		661	1	9388	2	Y	1400	1337	0			317
03	0	18834	-0-	18834	316254		1084	1	13629	2	Y	1888	1949	0			256
04	0	13727	-0-	13727	329981		1540	1	10952	2	Y	1129	1085	0			300
05	0	13624	-0-	13624	343605		3128	1	11038	2	Y	1041	1144	0			197
06	359562 X	15957	-0-	-343605	-0-		2077	1	12928	2	Y	1356	1305	0			248
07	63860 X	16592	-0-	-47268	-0-		1441	1	13459	2	Y	1342	1240	0			350
*08	63860 X	17150	-0-	-46710	-0-		1145	1	13991	2	Y	1450	1417	0			383
09	61800 X	14919	-0-	-46881	-0-		1537	1	12440	2	Y	918	1108	0			193
10	63860 X	14322	-0-	-49538	-0-		1492	1	11550	2	Y	933	932	0			194
11	16590 X	10503	-0-	-6087	-0-		1657	1	8290	2	Y	902	791	0			305
12	17143 X	10970	-0-	-6173	-0-		1221	1	8397	2	Y	1262	1348	0			219
TOTAL GAS PROD:		163,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,222											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		10H	RRCID ->	280404	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8169 -	13118			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0	8359	-0-	8359	330213	917	1	6721	2	Y	655	702	0	38	1	277
						721	9									
02	0	5538	-0-	5538	335751	529	1	4582	2	Y	388	577	0			88
						427	9									
03	0	4851	-0-	4851	340602	771	1	3353	2	Y	661	659	0			90
						727	9									
04	0	10788	-0-	10788	351390	1234	1	8818	2	Y	669	581	0			178
						736	9									
05	0	9879	-0-	9879	361269	1055	1	8078	2	Y	678	727	0			129
						746	9									
06	372224 X	10955	-0-	-361269	-0-	1084	1	9110	2	Y	692	694	0			127
						761	9									
07	72478 X	9834	-0-	-62644	-0-	1000	1	8132	2	Y	638	598	0			167
						702	9									
*08	72478 X	10014	-0-	-62464	-0-	928	1	8292	2	Y	722	698	0			191
						794	9									
09	70140 X	8123	-0-	-62017	-0-	792	1	6708	2	Y	566	638	0			119
						623	9									
10	72478 X	8156	-0-	-64322	-0-	956	1	6323	2	Y	797	751	0			165
						877	9									
11	10920 X	9166	-0-	-1754	-0-	1074	1	7287	2	Y	732	650	0			247
						805	9									
12	10013 X	5387	-0-	-4626	-0-	608	1	4308	2	Y	428	601	0			74
						471	9									
TOTAL GAS PROD:		101,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,626										

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		11H	RRCID ->	280407	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7768	PERF.	8201 -	12127			
01	0	4612	-0-	4612	240343	504	1	3692	2	Y	378	223	0	22	1	160
						416	9									
02	0	13602	-0-	13602	253945	1335	1	11554	2	Y	648	661	0			147
						713	9									
03	0	14740	-0-	14740	268685	2578	1	11224	2	Y	853	884	0			116
						938	9									
04	0	8653	-0-	8653	277338	1009	1	7218	2	Y	387	400	0			103
						426	9									
05	0	9698	-0-	9698	287036	1075	1	8234	2	Y	354	390	0			67
						389	9									
06	295905 X	8869	-0-	-287036	-0-	887	1	7458	2	Y	476	456	0			87
						524	9									
07	71982 X	7542	-0-	-64440	-0-	779	1	6337	2	Y	387	373	0			101
						426	9									
*08	71982 X	7835	-0-	-64147	-0-	737	1	6582	2	Y	469	446	0			124
						516	9									
09	69660 X	8688	-0-	-60972	-0-	864	1	7310	2	Y	467	493	0			98
						514	9									
10	71982 X	8287	-0-	-63695	-0-	1011	1	6692	2	Y	531	519	0			110
						584	9									
11	8850 X	7379	-0-	-1471	-0-	876	1	5943	2	Y	509	447	0			172
						560	9									
12	8990 X	8709	-0-	-281	-0-	1008	1	7139	2	Y	511	594	0			89
						562	9									
TOTAL GAS PROD:		108,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,970										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		8H	RRCID -> 280408	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 8045	- 13007			
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	
01	0	2515	-0-	2515	204197	265 1	1932 2	Y	289	528 0	17 1	122	
						318 9							
02	0	11782	-0-	11782	215979	1043 1	9023 2	Y	1560	1329 0		353	
						1716 9							
03	0	10592	-0-	10592	226571	1693 1	7378 2	Y	1383	1548 0		188	
						1521 9							
04	0	7746	-0-	7746	234317	828 1	5918 2	Y	909	855 0		242	
						1000 9							
05	0	9930	-0-	9930	244247	1009 1	7721 2	Y	1091	1126 0		207	
						1200 9							
06	253159 X	8912	-0-	-244247	-0-	825 1	6933 2	Y	1049	1064 0		192	
						1154 9							
07	40238 X	8503	-0-	-31735	-0-	821 1	6675 2	Y	915	868 0		239	
						1007 9							
*08	40238 X	8079	-0-	-32159	-0-	697 1	6232 2	Y	1045	1008 0		276	
						1150 9							
09	38940 X	7509	-0-	-31431	-0-	688 1	5827 2	Y	904	990 0		190	
						994 9							
10	40238 X	7465	-0-	-32773	-0-	808 1	5352 2	Y	1186	1130 0		246	
						1305 9							
11	8880 X	6314	-0-	-2566	-0-	679 1	4613 2	Y	929	861 0		314	
						1022 9							
12	8494 X	6274	-0-	-2220	-0-	649 1	4602 2	Y	930	1082 0		162	
						1023 9							
TOTAL GAS PROD:		95,621				TOTAL CONDENSATE PROD:			12,190				

BRISCOE CATARINA EAST GU1		WELL #:		12H	RRCID -> 280409	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH	7763	PERF. 8071	- 12922		
01	0	-0-	-0-	-0-	236464		-0-					-0-
02	0	4065	-0-	4065	240529	382 1	3300 2	Y	348	269 0		79
						383 9						
03	0	13652	-0-	13652	254181	2362 1	10287 2	Y	912	867 0		124
						1003 9						
04	0	11627	-0-	11627	265808	1346 1	9612 2	Y	608	570 0		162
						669 9						
05	0	10820	-0-	10820	276628	1184 1	9067 2	Y	517	581 0		98
						569 9						
06	282602 X	5974	-0-	-276628	-0-	581 1	4888 2	Y	459	473 0		84
						505 9						
07	77438 X	3909	-0-	-73529	-0-	402 1	3259 2	Y	225	250 0		59
						248 9						
*08	77438 X	24	-0-	-77414	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	59 0		-0-
09	74940 X	20	-0-	-74920	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
10	77438 X	-0-	-0-	-77438	-0-			Y	-0-			-0-
11	5940 X	21	-0-	-5919	-0-	2 1	16 2	Y	3	2 0		1
						3 9						
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,112				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,072			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		13H	RRCID ->	280411	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	8011	-	12879			
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	BALANCE			
01		0	10719	-0-	10719	343528	1126	1	8241	2	Y	1229	1192	0	71	1	520
							1352	9									
02		0	15461	-0-	15461	358989	1488	1	12880	2	Y	994	1289	0			225
							1093	9									
03		0	10696	-0-	10696	369685	1775	1	7729	2	Y	1084	1162	0			147
							1192	9									
04		0	10975	-0-	10975	380660	1197	1	8562	2	Y	1105	958	0			294
							1216	9									
05		0	9092	-0-	9092	389752	940	1	7195	2	Y	870	999	0			165
							957	9									
06	403886	X	14134	-0-	-389752	-0-	1393	1	11717	2	Y	931	926	0			170
							1024	9									
07	71641	X	13423	-0-	-58218	-0-	1362	1	11061	2	Y	909	842	0			237
							1000	9									
*08	71641	X	15382	-0-	-56259	-0-	1423	1	12725	2	Y	1122	1063	0			296
							1234	9									
09	69330	X	13570	-0-	-55760	-0-	1323	1	11214	2	Y	939	1038	0			197
							1033	9									
10	71641	X	13989	-0-	-57652	-0-	1648	1	10901	2	Y	1309	1234	0			272
							1440	9									
11	14880	X	13178	-0-	-1702	-0-	1514	1	10285	2	Y	1254	1102	0			424
							1379	9									
12	15376	X	12732	-0-	-2644	-0-	1401	1	9933	2	Y	1271	1474	0			221
							1398	9									

TOTAL GAS PROD: 153,351

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,017

BRISCOE CATARINA EAST GUI		WELL #:		14H	RRCID ->	280413	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF.	7857	-	12641			
01		0	9453	-0-	9453	306297	973	1	7125	2	Y	1232	1141	0	71	1	521
							1355	9									
02		0	14136	-0-	14136	320433	1311	1	11347	2	Y	1344	1561	0			304
							1478	9									
03		0	12740	-0-	12740	333173	2083	1	9074	2	Y	1439	1548	0			195
							1583	9									
04		0	12522	-0-	12522	345695	1373	1	9808	2	Y	1219	1090	0			324
							1341	9									
05		0	12202	-0-	12202	357897	1267	1	9699	2	Y	1124	1235	0			213
							1236	9									
06	372370	X	14473	-0-	-357897	-0-	1388	1	11673	2	Y	1284	1262	0			235
							1412	9									
07	56358	X	10826	-0-	-45532	-0-	1076	1	8735	2	Y	923	917	0			241
							1015	9									
*08	56358	X	7802	-0-	-48556	-0-	684	1	6109	2	Y	917	916	0			242
							1009	9									
09	54540	X	8386	-0-	-46154	-0-	782	1	6625	2	Y	890	945	0			187
							979	9									
10	56358	X	9108	-0-	-47250	-0-	1017	1	6730	2	Y	1237	1167	0			257
							1361	9									
11	14430	X	7985	-0-	-6445	-0-	881	1	5979	2	Y	1023	934	0			346
							1125	9									
12	10819	X	6969	-0-	-3850	-0-	746	1	5287	2	Y	851	1049	0			148
							936	9									

TOTAL GAS PROD: 126,602

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B826H		RRCID -> 280489		COMPL. DATE 12/10/2016				TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	0	79434	-0-	79434	79434	3386	1	73768	2	Y	2073	1687	0	80	1	306
						2280	9									
04	0	177737	-0-	177737	257171	7479	1	166079	2	Y	3799	3251	0	145	1	709
						4179	9									
05	0	150774	-0-	150774	407945	6091	1	141827	2	Y	2596	2868	0	88	1	349
						2856	9									
06	533961 X	126016	-0-	-407945	-0-	5250	1	118168	2	Y	2362	2162	0	185	1	364
						2598	9									
07	194804 X	112842	-0-	-81962	-0-	4714	1	106249	2	Y	1708	1611	0	129	1	332
						1879	9									
*08	194804 X	91977	-0-	-102827	-0-	4457	1	86156	2	Y	1240	1329	0	87	1	156
						1364	9									
09	188520 X	79895	-0-	-108625	-0-	3756	1	75077	2	Y	965	849	0	110	1	162
						1062	9									
10	194804 X	72357	-0-	-122447	-0-	3103	1	68307	2	Y	861	684	0	183	1	156
						947	9									
11	125490 X	63931	-0-	-61559	-0-	2641	1	60523	2	Y	697	532	0	94	1	227
						767	9									
12	112840 X	29735	-0-	-83105	-0-	1309	1	27928	2	Y	453	539	0	49	1	92
						498	9									
TOTAL GAS PROD:		984,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,754										

BRISCOE R GU4 STATE 162		WELL #: 3H		RRCID -> 280553		COMPL. DATE 07/21/2015				TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420						
01	0	65059	-0-	65059	414219	2942	1	60806	2	Y	1192	1169	0	176	1	357
						1311	9									
02	0	58670	-0-	58670	472889	2558	1	55134	2	Y	889	973	0	112	1	161
						978	9									
03	0	52860	-0-	52860	525749	2287	1	49805	2	Y	698	729	0	27	1	103
						768	9									
04	0	47782	-0-	47782	573531	2034	1	45166	2	Y	529	513	0	20	1	99
						582	9									
05	0	46972	-0-	46972	620503	1914	1	44581	2	Y	434	460	0	15	1	58
						477	9									
06	662608 X	42105	-0-	-620503	-0-	1765	1	39781	2	Y	508	448	0	40	1	78
						559	9									
07	122016 X	39934	-0-	-82082	-0-	1674	1	37699	2	Y	510	450	0	39	1	99
						561	9									
*08	122016 X	36406	-0-	-85610	-0-	1763	1	34065	2	Y	525	521	0	37	1	66
						578	9									
09	118080 X	32826	-0-	-85254	-0-	1545	1	30851	2	Y	391	346	0	45	1	66
						430	9									
10	122016 X	32478	-0-	-89538	-0-	1391	1	30573	2	Y	467	348	0	100	1	85
						514	9									
11	41940 X	30730	-0-	-11210	-0-	1260	1	28899	2	Y	519	365	0	70	1	169
						571	9									
12	39928 X	29416	-0-	-10512	-0-	1298	1	27661	2	Y	415	455	0	45	1	84
						457	9									
TOTAL GAS PROD:		515,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,077										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285																
M O	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		
01	0	33410	-0-	33410	251301	1473	1	30454	2	Y	1348	1322	0	199	1	404
						1483	9									
02	0	27383	-0-	27383	278684	1156	1	24882	2	Y	1223	1252	0	154	1	221
						1345	9									
03	0	28443	-0-	28443	307127	1198	1	26062	2	Y	1075	1096	0	41	1	159
						1183	9									
04	0	31256	-0-	31256	338383	1299	1	28800	2	Y	1052	974	0	40	1	197
						1157	9									
05	0	19603	-0-	19603	357986	780	1	18134	2	Y	626	718	0	21	1	84
						689	9									
06	377261 X	19275	-0-	-357986	-0-	777	1	17522	2	Y	887	764	0	70	1	137
						976	9									
07	76632 X	15211	-0-	-61421	-0-	614	1	13827	2	Y	700	648	0	53	1	136
						770	9									
*08	76632 X	23806	-0-	-52826	-0-	1129	1	21744	2	Y	848	818	0	60	1	106
						933	9									
09	74160 X	17866	-0-	-56294	-0-	814	1	16291	2	Y	692	603	0	79	1	116
						761	9									
10	76632 X	2665	-0-	-73967	-0-	110	1	2459	2	Y	87	168	0	19	1	16
						96	9									
11	23040 X	20	-0-	-23020	-0-	20	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	23808 X	21676	-0-	-2132	-0-	921	1	19618	2	Y	1034	712	0	112	1	210
						1137	9									
TOTAL GAS PROD:		240,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,572										

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080																
01	0	35471	-0-	35471	239512	1537	1	31781	2	Y	1957	1854	0	289	1	586
						2153	9									
02	0	30551	-0-	30551	270063	1280	1	27585	2	Y	1533	1649	0	193	1	277
						1686	9									
03	0	26073	-0-	26073	296136	1083	1	23594	2	Y	1269	1310	0	49	1	187
						1396	9									
04	0	9292	-0-	9292	305428	381	1	8463	2	Y	407	502	0	16	1	76
						448	9									
05	0	16290	-0-	16290	321718	634	1	14797	2	Y	781	726	0	26	1	105
						859	9									
06	338573 X	16855	-0-	-321718	-0-	679	1	15237	2	Y	854	760	0	67	1	132
						939	9									
07	58807 X	16433	-0-	-42374	-0-	665	1	14980	2	Y	716	655	0	54	1	139
						788	9									
*08	58807 X	514	-0-	-58293	-0-	23	1	466	2	Y	23	157	0	2	1	3
						25	9									
09	56910 X	12361	-0-	-44549	-0-	548	1	10975	2	Y	762	550	0	87	1	128
						838	9									
10	58807 X	21319	-0-	-37488	-0-	895	1	19697	2	Y	661	528	0	141	1	120
						727	9									
11	18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	748	1	17138	2	Y	665	478	0	90	1	217
						732	9									
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	217	0			-0-
TOTAL GAS PROD:		203,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,628										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: B303H		RRCID -> 280688		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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	EOM BALANCE	
01	0	115613	-0-	115613	1363391	5277	1	109047	2	Y	1172	1011	0	173	1	351
						1289	9									
02	0	100128	-0-	100128	1463519	4397	1	94666	2	Y	968	1022	0	122	1	175
						1065	9									
03	0	100063	-0-	100063	1563582	4346	1	94677	2	Y	945	944	0	36	1	140
						1040	9									
04	1659767 X	96185	-0-	-1563582	-0-	4112	1	91264	2	Y	735	709	0	28	1	138
						809	9									
05	185101 X	94405	-0-	-90696	-0-	3855	1	89810	2	Y	673	697	0	23	1	91
						740	9									
06	179130 X	85482	-0-	-93648	-0-	3609	1	81198	2	Y	614	562	0	48	1	95
						675	9									
07	185101 X	85908	-0-	-99193	-0-	3622	1	81681	2	Y	550	496	0	42	1	107
						605	9									
*08	185101 X	77814	-0-	-107287	-0-	3801	1	73499	2	Y	467	482	0	33	1	59
						514	9									
09	179130 X	71855	-0-	-107275	-0-	3403	1	67971	2	Y	437	373	0	50	1	73
						481	9									
10	185101 X	68300	-0-	-116801	-0-	2945	1	64875	2	Y	436	337	0	93	1	79
						480	9									
11	85140 X	66180	-0-	-18960	-0-	2750	1	63030	2	Y	364	275	0	49	1	119
						400	9									
12	85901 X	55915	-0-	-29986	-0-	2486	1	53085	2	Y	313	334	0	34	1	64
						344	9									
TOTAL GAS PROD:		1,017,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,674										

GALVAN RANCH		WELL #: B341H		RRCID -> 280689		COMPL. DATE 12/06/2016				TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681						
01	0	108485	-0-	108485	1055818	4964	1	102587	2	Y	849	725	0	126	1	254
						934	9									
02	0	95290	-0-	95290	1151108	4195	1	90306	2	Y	717	751	0	90	1	130
						789	9									
03	0	101589	-0-	101589	1252697	4425	1	96360	2	Y	731	725	0	28	1	108
						804	9									
04	1350971 X	98274	-0-	-1252697	-0-	4206	1	93351	2	Y	652	613	0	25	1	122
						717	9									
05	169167 X	100016	-0-	-69151	-0-	4093	1	95332	2	Y	537	569	0	18	1	72
						591	9									
06	163710 X	91322	-0-	-72388	-0-	3861	1	86923	2	Y	489	448	0	38	1	75
						538	9									
07	169167 X	93981	-0-	-75186	-0-	3974	1	89522	2	Y	441	397	0	33	1	86
						485	9									
*08	169167 X	88062	-0-	-81105	-0-	4310	1	83342	2	Y	373	386	0	26	1	47
						410	9									
09	163710 X	100162	-0-	-63548	-0-	4757	1	95054	2	Y	319	276	0	36	1	54
						351	9									
10	169167 X	93372	-0-	-75795	-0-	4043	1	89036	2	Y	266	215	0	57	1	48
						293	9									
11	90960 X	86828	-0-	-4132	-0-	3618	1	82916	2	Y	267	192	0	36	1	87
						294	9									
12	103509 X	51928	-0-	-51581	-0-	2313	1	49386	2	Y	208	230	0	23	1	42
						229	9									
TOTAL GAS PROD:		1,109,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,849										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH		WELL #: C203H		RRCID -> 280690		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274					
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
01	0	260129	-0-	260129	1248064	12007	1	248122	2	Y	-0-		-0-
02	0	232038	-0-	232038	1480102	10301	1	221737	2	Y	-0-		-0-
03	0	202448	-0-	202448	1682550	8887	1	193561	2	Y	-0-		-0-
04	1901867 X	219317	-0-	-1682550	-0-	9452	1	209865	2	Y	-0-		-0-
05	254200 X	166368	-0-	-87832	-0-	6850	1	159518	2	Y	-0-		-0-
06	246000 X	130043	-0-	-115957	-0-	5532	1	124511	2	Y	-0-		-0-
07	254200 X	84002	-0-	-170198	-0-	3570	1	80432	2	Y	-0-		-0-
*08	254200 X	41660	-0-	-212540	-0-	2049	1	39611	2	Y	-0-		-0-
09	246000 X	102828	-0-	-143172	-0-	4900	1	97928	2	Y	-0-		-0-
10	254200 X	97658	-0-	-156542	-0-	4245	1	93413	2	Y	-0-		-0-
11	129510 X	82036	-0-	-47474	-0-	3431	1	78605	2	Y	-0-		-0-
12	106268 X	84281	-0-	-21987	-0-	3773	1	80508	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,702,808		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH		WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045								
01	0	138690	-0-	138690	594700	6330	1	130734	2	Y	1478	1282	0	218	1	443
02	0	123554	-0-	123554	718254	5425	1	116747	2	Y	1256	1314	0	158	1	227
03	0	115047	-0-	115047	833301	4997	1	108844	2	Y	1096	1119	0	42	1	162
04	943887 X	110586	-0-	-833301	-0-	4719	1	104783	2	Y	985	924	0	38	1	185
05	148924 X	106329	-0-	-42595	-0-	4343	1	101093	2	Y	812	860	0	28	1	109
06	144120 X	97186	-0-	-46934	-0-	4102	1	92295	2	Y	717	659	0	56	1	111
07	148924 X	92925	-0-	-55999	-0-	3911	1	88136	2	Y	798	694	0	60	1	155
*08	148924 X	86518	-0-	-62406	-0-	4219	1	81567	2	Y	665	690	0	47	1	83
09	144120 X	78631	-0-	-65489	-0-	3720	1	74319	2	Y	538	470	0	61	1	90
10	148924 X	75462	-0-	-73462	-0-	3255	1	71611	2	Y	542	419	0	115	1	98
11	144120 X	70070	-0-	-74050	-0-	2905	1	66589	2	Y	524	381	0	70	1	171
12	92938 X	66967	-0-	-25971	-0-	2980	1	63631	2	Y	324	394	0	35	1	66
TOTAL GAS PROD:		1,161,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,735										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH		WELL #:		A433H	RRCID ->	280692	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9725	-	17264		
M O	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		
01	0	120797	-0-	120797	479043	5464	1	112949	2	Y	2167	1820	0	320	1	649
						2384	9									
02	0	107526	-0-	107526	586569	4683	1	100789	2	Y	1867	1943	0	235	1	338
						2054	9									
03	0	116490	-0-	116490	703059	5025	1	109454	2	Y	1828	1826	0	70	1	270
						2011	9									
04	818139 X	115080	-0-	-703059	-0-	4885	1	108433	2	Y	1602	1510	0	62	1	300
						1762	9									
05	119443 X	116781	-0-	-2662	-0-	4749	1	110620	2	Y	1284	1367	0	44	1	173
						1412	9									
06	115590 X	107911	-0-	-7679	-0-	4532	1	102038	2	Y	1219	1108	0	96	1	188
						1341	9									
07	119443 X	100794	-0-	-18649	-0-	4228	1	95304	2	Y	1147	1026	0	86	1	223
						1262	9									
*08	119443 X	91756	-0-	-27687	-0-	4461	1	86318	2	Y	888	937	0	62	1	112
						977	9									
09	115590 X	79229	-0-	-36361	-0-	3732	1	74614	2	Y	803	689	0	91	1	135
						883	9									
10	119443 X	74829	-0-	-44614	-0-	3213	1	70716	2	Y	818	631	0	174	1	148
						900	9									
11	99480 X	71956	-0-	-27524	-0-	2972	1	68142	2	Y	765	561	0	103	1	249
						842	9									
12	100781 X	37929	-0-	-62852	-0-	1673	1	35753	2	Y	457	563	0	50	1	93
						503	9									
TOTAL GAS PROD:		1,141,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,845										

GALVAN RANCH		WELL #:		B325H	RRCID ->	280693	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	9267	-	16143		
03	0	94250	-0-	94250	94250	4062	1	88457	2	Y	1574	1281	0	61	1	232
						1731	9									
04	0	256179	-0-	256179	350429	10847	1	240824	2	Y	4098	3409	0	157	1	764
						4508	9									
05	0	267814	-0-	267814	618243	10872	1	253232	2	Y	3373	3568	0	115	1	454
						3710	9									
06	849975 X	231732	-0-	-618243	-0-	9738	1	219178	2	Y	2560	2418	0	201	1	395
						2816	9									
07	271250 X	220710	-0-	-50540	-0-	9280	1	209163	2	Y	2061	1900	0	155	1	401
						2267	9									
*08	271250 X	221626	-0-	-49624	-0-	10824	1	209281	2	Y	1383	1513	0	97	1	174
						1521	9									
09	262500 X	195337	-0-	-67163	-0-	9256	1	184963	2	Y	1016	904	0	116	1	170
						1118	9									
10	271250 X	185491	-0-	-85759	-0-	8012	1	176378	2	Y	1001	777	0	213	1	181
						1101	9									
11	230790 X	167323	-0-	-63467	-0-	6951	1	159401	2	Y	883	657	0	119	1	288
						971	9									
12	221619 X	122820	-0-	-98799	-0-	5468	1	116686	2	Y	605	704	0	66	1	123
						666	9									
TOTAL GAS PROD:		1,963,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,554										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0	270978	-0-	270978	270978	11604	1	257584	2	Y	1627	1259	0	63	1	305
05	0	297457	-0-	297457	568435	12167	1	283329	2	Y	1783	1787	0	61	1	240
06	0	270092	-0-	270092	838527	11430	1	257317	2	Y	1223	1178	0	96	1	189
07	1107997 X	269470	-0-	-838527	-0-	11426	1	257530	2	Y	467	530	0	35	1	91
*08	328290 X	219370	-0-	-108920	-0-	10787	1	208581	2	Y	2	93	0			-0-
09	317700 X	185469	-0-	-132231	-0-	8838	1	176612	2	Y	17	12	0	2	1	3
10	328290 X	150804	-0-	-177486	-0-	6552	1	144241	2	Y	10	9	0	2	1	2
11	317700 X	128549	-0-	-189151	-0-	5371	1	123161	2	Y	15	10	0	2	1	5
12	269483 X	119790	-0-	-149693	-0-	5360	1	114397	2	Y	30	26	0	3	1	6
TOTAL GAS PROD:		1,911,979			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,174									

GALVAN RANCH		WELL #: B130H		RRCID -> 280695		COMPL. DATE 04/03/2016				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921						
04	0	241838	-0-	241838	241838	10414	1	231128	2	Y	269	208	0	10	1	51
05	0	301712	-0-	301712	543550	12401	1	288797	2	Y	467	439	0	16	1	63
06	0	296052	-0-	296052	839602	12579	1	283187	2	Y	260	263	0	20	1	40
07	1141101 X	301499	-0-	-839602	-0-	12805	1	288626	2	Y	62	85	0	5	1	12
*08	331483 X	285986	-0-	-45497	-0-	14061	1	271901	2	Y	22	29	0	2	1	3
09	320790 X	237359	-0-	-83431	-0-	11312	1	226047	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	331483 X	201446	-0-	-130037	-0-	8754	1	192692	2	Y	-0-					-0-
11	320790 X	168464	-0-	-152326	-0-	7039	1	161425	2	Y	-0-					-0-
12	301506 X	156592	-0-	-144914	-0-	7010	1	149582	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,190,948			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,080									

GALVAN RANCH		WELL #: B628H		RRCID -> 280696		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031						
04	0	96283	-0-	96283	96283	4118	1	91333	2	Y	756	585	0	29	1	142
05	0	276970	-0-	276970	373253	11328	1	263817	2	Y	1659	1522	0	56	1	223
06	0	271966	-0-	271966	645219	11524	1	259437	2	Y	914	924	0	72	1	141
07	907927 X	262708	-0-	-645219	-0-	11144	1	251181	2	Y	348	395	0	26	1	68
*08	263779 X	186929	-0-	-76850	-0-	9178	1	177492	2	Y	235	257	0	16	1	30
09	255270 X	128895	-0-	-126375	-0-	6142	1	122720	2	Y	30	52	0	3	1	5
10	263779 X	100893	-0-	-162886	-0-	4385	1	96486	2	Y	20	17	0	4	1	4
11	255270 X	84318	-0-	-170952	-0-	3519	1	80745	2	Y	49	30	0	7	1	16
12	262694 X	61993	-0-	-200701	-0-	2770	1	59158	2	Y	59	57	0	6	1	12
TOTAL GAS PROD:		1,470,955			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,070									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B128H		RRCID -> 280697		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113				
M O	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	0	113813	-0-	113813	113813	4890	1	108576	2	Y	315	244	0	12 1 59
						347	9							
05	0	329016	-0-	329016	442829	13518	1	314927	2	Y	519	490	0	18 1 70
						571	9							
06	0	295350	-0-	295350	738179	12554	1	282597	2	Y	181	209	0	14 1 28
						199	9							
07	1031075 X	292896	-0-	-738179	-0-	12441	1	280381	2	Y	67	77	0	5 1 13
						74	9							
*08	283433 X	272075	-0-	-11358	-0-	13370	1	258541	2	Y	149	133	0	10 1 19
						164	9							
09	274290 X	211737	-0-	-62553	-0-	10090	1	201558	2	Y	81	77	0	9 1 14
						89	9							
10	283433 X	172137	-0-	-111296	-0-	7479	1	164658	2	Y	-0-	14	0	-0-
11	274290 X	141894	-0-	-132396	-0-	5930	1	135964	2	Y	-0-			-0-
12	283433 X	145880	-0-	-137553	-0-	6528	1	139352	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

GALVAN RANCH		WELL #: B629H		RRCID -> 280698		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986				
04	0	100317	-0-	100317	100317	4288	1	95191	2	Y	762	590	0	29 1 143
						838	9							
05	0	306446	-0-	306446	406763	12532	1	291872	2	Y	1856	1686	0	63 1 250
						2042	9							
06	0	276331	-0-	276331	683094	11701	1	263381	2	Y	1135	1121	0	89 1 175
						1249	9							
07	950811 X	267717	-0-	-683094	-0-	11350	1	255843	2	Y	476	522	0	36 1 93
						524	9							
*08	286657 X	248003	-0-	-38654	-0-	12184	1	235611	2	Y	189	245	0	13 1 24
						208	9							
09	277410 X	169083	-0-	-108327	-0-	8059	1	161016	2	Y	7	29	0	1 1 1
						8	9							
10	286657 X	103853	-0-	-182804	-0-	4513	1	99340	2	Y	-0-	1	0	-0-
11	277410 X	63329	-0-	-214081	-0-	2647	1	60681	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	267716 X	57391	-0-	-210325	-0-	2569	1	54822	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,426

GALVAN RANCH		WELL #: B129H		RRCID -> 280699		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028				
04	0	101922	-0-	101922	101922	4376	1	97161	2	Y	350	271	0	13 1 66
						385	9							
05	0	297559	-0-	297559	399481	12206	1	284296	2	Y	961	865	0	33 1 129
						1057	9							
06	0	300910	-0-	300910	700391	12747	1	287000	2	Y	1057	940	0	83 1 163
						1163	9							
07	1000725 X	300334	-0-	-700391	-0-	12704	1	286331	2	Y	1181	1025	0	89 1 230
						1299	9							
*08	289628 X	289628	-0-	-0-	-0-	14216	1	274886	2	Y	478	614	0	34 1 60
						526	9							
09	268500 X	180714	-0-	-87786	-0-	8612	1	172090	2	Y	11	68	0	1 1 2
						12	9							
10	277450 X	166128	-0-	-111322	-0-	7220	1	158908	2	Y	-0-	2	0	-0-
11	268500 X	137200	-0-	-131300	-0-	5733	1	131467	2	Y	-0-			-0-
12	277450 X	82684	-0-	-194766	-0-	3700	1	78984	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,857,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	0	166677	-0-	166677	315334	7259	1	150021	2	Y	8543	7041	0	2558
						9397	9							
02	0	130826	-0-	130826	446160	5518	1	118782	2	Y	5933	6672	0	1073
						6526	9							
03	0	94808	-0-	94808	540968	3978	1	86639	2	Y	3810	4173	0	563
						4191	9							
04	0	87239	-0-	87239	628207	3602	1	79950	2	Y	3352	3157	0	629
						3687	9							
05	0	79116	-0-	79116	707323	3141	1	73120	2	Y	2595	2787	0	349
						2855	9							
06	768327 X	61004	-0-	-707323	-0-	2507	1	56465	2	Y	1847	1766	0	285
						2032	9							
07	151280 X	43951	-0-	-107329	-0-	1814	1	40894	2	Y	1130	1110	0	220
						1243	9							
*08	151280 X	60741	-0-	-90539	-0-	2935	1	56773	2	Y	939	975	0	118
						1033	9							
09	146400 X	54539	-0-	-91861	-0-	2549	1	50928	2	Y	965	811	0	162
						1062	9							
10	151280 X	55697	-0-	-95583	-0-	2387	1	52548	2	Y	693	582	0	125
						762	9							
11	60750 X	47527	-0-	-13223	-0-	1958	1	44923	2	Y	587	442	0	191
						646	9							
12	60729 X	43043	-0-	-17686	-0-	1898	1	40476	2	Y	608	610	0	123
						669	9							
TOTAL GAS PROD:		925,168			TOTAL CONDENSATE PROD:		31,002							

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129														
01	0	209926	-0-	209926	387043	9566	1	197668	2	Y	2447	1925	0	733
						2692	9							
02	0	176771	-0-	176771	563814	7768	1	167275	2	Y	1571	1822	0	284
						1728	9							
03	0	143276	-0-	143276	707090	6204	1	135158	2	Y	1740	1700	0	257
						1914	9							
04	0	161713	-0-	161713	868803	6928	1	153798	2	Y	897	951	0	168
						987	9							
05	0	141772	-0-	141772	1010575	5810	1	135338	2	Y	567	640	0	76
						624	9							
06	1125281 X	114706	-0-	-1010575	-0-	4856	1	109329	2	Y	474	440	0	73
						521	9							
07	71473 X	71473	-0-	-0-	-0-	3023	1	68106	2	Y	313	301	0	61
						344	9							
*08	91101 X	91101	-0-	-0-	-0-	4460	1	86232	2	Y	372	360	0	47
						409	9							
09	91102 X	91102	-0-	-0-	-0-	4330	1	86513	2	Y	235	216	0	39
						259	9							
10	94201 X	94201	-0-	-0-	-0-	4085	1	89971	2	Y	132	119	0	24
						145	9							
11	82656 X	82656	-0-	-0-	-0-	3450	1	79103	2	Y	94	74	0	31
						103	9							
*12	70448 X	70448	-0-	-0-	-0-	3136	1	66941	2	Y	337	263	0	68
						371	9							
TOTAL GAS PROD:		1,449,145			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,179							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU3 STATE 34		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	0	93100	-0-	93100	216303	4189	1	86616	2	Y	2086	2098	0	308	1	625	
02	0	108323	-0-	108323	324626	2295	9	4718	1	101560	2	1859	1914	0	234	1	336
03	0	86861	-0-	86861	411487	2045	9	3724	1	81071	2	1878	1865	0	72	1	277
04	0	84061	-0-	84061	495548	2066	9	3557	1	78993	2	1374	1340	0	53	1	258
05	0	84962	-0-	84962	580510	1511	9	3448	1	80314	2	1091	1165	0	37	1	147
06	651162 X	70652	-0-	-580510	-0-	1200	9	2967	1	66790	2	814	771	0	64	1	126
07	131099 X	50904	-0-	-80195	-0-	895	9	2136	1	48145	2	566	539	0	43	1	110
*08	131099 X	40804	-0-	-90295	-0-	623	9	1977	1	38221	2	551	554	0	38	1	69
09	126870 X	48056	-0-	-78814	-0-	606	9	2278	1	45463	2	286	274	0	33	1	48
10	131099 X	56201	-0-	-74898	-0-	315	9	2429	1	53486	2	260	205	0	56	1	47
11	70350 X	46262	-0-	-24088	-0-	286	9	1925	1	44104	2	212	161	0	29	1	69
12	50902 X	47427	-0-	-3475	-0-	233	9	2113	1	45072	2	220	220	0	24	1	45
						242	9										

TOTAL GAS PROD: 817,613

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,197

SAN AMBROSIA F (SA16) 13		WELL #: 2H		RRCID -> 280946		COMPL. DATE 11/16/2015				TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440							
01	0	51819	-0-	51819	128542	1961	1	40553	2	Y	8459	7547	0	1249	1	2533	
02	0	33538	-0-	33538	162080	9305	9	1265	1	27233	2	4582	5710	0	576	1	829
03	0	52377	-0-	52377	214457	5040	9	1964	1	42749	2	6967	6499	0	268	1	1029
04	0	40120	-0-	40120	254577	7664	9	1471	1	32687	2	5420	5225	0	208	1	1016
05	0	28534	-0-	28534	283111	5962	9	1061	1	24679	2	2540	3128	0	86	1	342
06	303846 X	20735	-0-	-283111	-0-	794	1	2794	9	17917	2	1840	1754	0	144	1	284
07	47926 X	5602	-0-	-42324	-0-	2024	9	218	1	4861	2	475	631	0	36	1	92
*08	47926 X	12878	-0-	-35048	-0-	523	9	555	1	10724	2	1454	1261	0	102	1	183
09	46380 X	17360	-0-	-29020	-0-	1599	9	750	1	14997	2	1466	1236	0	167	1	246
10	47926 X	14788	-0-	-33138	-0-	1613	9	583	1	12813	2	1265	1012	0	270	1	229
11	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	1392	9	436	1	9991	2	1151	850	0	155	1	375
12	17949 X	7585	-0-	-10364	-0-	1266	9	300	1	6406	2	799	925	0	87	1	162
						879	9										

TOTAL GAS PROD: 297,029

TOTAL CONDENSATE PROD: 36,418

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
SAN AMBROSIA F (SA22) 15		WELL #:		2H	RRCID ->	280947	COMPL. DATE	11/08/2015	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	7499	-	15576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	0	50842	-0-	50842	143563	2012	1	41546	2	Y	6622	6122	0	978	1	1983
						7284	9									
02	0	25128	-0-	25128	168691	968	1	20837	2	Y	3021	4077	0	380	1	547
						3323	9									
03	0	-0-	-0-	-0-	168691					Y	-0-	547	0			-0-
04	0	12053	-0-	12053	180744	449	1	10000	2	Y	1458	1128	0	56	1	274
						1604	9									
05	0	35880	-0-	35880	216624	1334	1	31096	2	Y	3136	2881	0	107	1	422
						3450	9									
06	0	25021	-0-	25021	241645	966	1	21787	2	Y	2062	2004	0	162	1	318
						2268	9									
07	259336 X	17691	-0-	-241645	-0-	678	1	15294	2	Y	1563	1459	0	118	1	304
						1719	9									
*08	63147 X	16270	-0-	-46877	-0-	732	1	14178	2	Y	1236	1298	0	87	1	155
						1360	9									
09	61110 X	15966	-0-	-45144	-0-	691	1	13828	2	Y	1315	1100	0	150	1	220
						1447	9									
10	63147 X	14467	-0-	-48680	-0-	570	1	12541	2	Y	1233	967	0	263	1	223
						1356	9									
11	61110 X	12885	-0-	-48225	-0-	488	1	11135	2	Y	1147	842	0	154	1	374
						1262	9									
12	17701 X	11319	-0-	-6382	-0-	452	1	9691	2	Y	1069	1110	0	116	1	217
						1176	9									
TOTAL GAS PROD:		237,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,862										

SAN AMBROSIA F (SA21) 15		WELL #:		5H	RRCID ->	280948	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	7359	-	15370		
01	0	30736	-0-	30736	79386	1210	1	25001	2	Y	4114	3798	0	608	1	1232
						4525	9									
02	0	25553	-0-	25553	104939	993	1	21363	2	Y	2906	3246	0	366	1	526
						3197	9									
03	0	-0-	-0-	-0-	104939					Y	-0-	526	0			-0-
04	0	7284	-0-	7284	112223	283	1	6315	2	Y	624	483	0	24	1	117
						686	9									
05	0	18746	-0-	18746	130969	715	1	16682	2	Y	1226	1136	0	42	1	165
						1349	9									
06	0	12123	-0-	12123	143092	474	1	10648	2	Y	910	863	0	72	1	140
						1001	9									
07	151712 X	8620	-0-	-143092	-0-	332	1	7468	2	Y	745	684	0	56	1	145
						820	9									
*08	38564 X	14337	-0-	-24227	-0-	653	1	12662	2	Y	929	892	0	65	1	117
						1022	9									
09	37320 X	11423	-0-	-25897	-0-	491	1	9837	2	Y	995	832	0	113	1	167
						1095	9									
10	38564 X	7202	-0-	-31362	-0-	276	1	6083	2	Y	766	631	0	163	1	139
						843	9									
11	37320 X	3579	-0-	-33741	-0-	127	1	2903	2	Y	499	408	0	67	1	163
						549	9									
12	14322 X	7944	-0-	-6378	-0-	318	1	6781	2	Y	768	691	0	84	1	156
						845	9									
TOTAL GAS PROD:		147,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,482										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
M O	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
01	0	26700	-0-	26700	72096	1070	1	22123	2	Y	3188	3617	0	471 1 955
02	0	-0-	-0-	-0-	72096	3507	9			Y	9	961	0	1 1 2
03	0	-0-	-0-	-0-	72096					Y	-0-	2	0	-0-
04	0	8633	-0-	8633	80729	315	1	6946	2	Y	1247	965	0	48 1 234
05	0	42154	-0-	42154	122883	1372	9			Y				
06	0	32257	-0-	32257	155140	1583	1	36849	2	Y	3384	3048	0	115 1 455
07	178282 X	23142	-0-	-155140	-0-	3722	9			Y				
*08	27931 X	12491	-0-	-15440	-0-	1228	1	27672	2	Y	3052	2796	0	240 1 471
09	27030 X	10026	-0-	-17004	-0-	3357	9			Y				
10	27931 X	17422	-0-	-10509	-0-	860	1	19422	2	Y	2600	2369	0	196 1 506
11	27030 X	16124	-0-	-10906	-0-	2860	9			Y				
12	23157 X	17441	-0-	-5716	-0-	539	1	10453	2	Y	1363	1602	0	96 1 171
TOTAL GAS PROD:		206,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,071								

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
01	0	43391	-0-	43391	77700	1868	1	38617	2	Y	2642	2477	0	390 1 791
02	0	30537	-0-	30537	108237	2906	9			Y				
03	0	38856	-0-	38856	147093	1262	1	27139	2	Y	1942	2138	0	244 1 351
04	0	30047	-0-	30047	177140	2136	9			Y				
05	0	13782	-0-	13782	190922	1525	1	33211	2	Y	3745	3399	0	144 1 553
06	204377 X	13455	-0-	-190922	-0-	4120	9			Y				
07	25761 X	6679	-0-	-19082	-0-	1141	1	25322	2	Y	3258	3075	0	125 1 611
*08	25761 X	3321	-0-	-22440	-0-	3584	9			Y				
09	24930 X	4457	-0-	-20473	-0-	542	1	12613	2	Y	570	1084	0	20 1 77
10	25761 X	4278	-0-	-21483	-0-	627	9			Y				
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	556	1	12477	2	Y	384	372	0	30 1 59
12	6665 X	3470	-0-	-3195	-0-	422	9			Y				
TOTAL GAS PROD:		197,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,025								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997															
BRISCOE R (SA1)		WELL #: 215H		RRCID -> 280975		COMPL. DATE 07/07/2016				TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156							
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				
07	0	41803	-0-	41803	41803	1640	1	36963	2	Y	2909	2124	0	219	1	566	
						3200	9										
*08	0	78491	-0-	78491	120294	3682	1	71155	2	Y	3322	3238	0	233	1	417	
						3654	9										
*09	166323 X	46029	-0-	-120294	-0-	2113	1	42258	2	Y	1507	1500	0	171	1	253	
						1658	9										
10	60853 X	31395	-0-	-29458	-0-	1317	1	29015	2	Y	966	838	0	206	1	175	
						1063	9										
11	58890 X	23296	-0-	-35594	-0-	937	1	21525	2	Y	758	584	0	102	1	247	
						834	9										
12	60853 X	18195	-0-	-42658	-0-	779	1	16688	2	Y	662	703	0	72	1	134	
						728	9										
TOTAL GAS PROD:		239,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,124											

BRISCOE C		WELL #: 59H		RRCID -> 280982		COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A							
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRISCOE G		WELL #: 80H		RRCID -> 280983		COMPL. DATE 07/15/2016				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637							
07	0	52649	-0-	52649	52649	2067	1	46580	2	Y	3638	2656	0	274	1	708	
						4002	9										
*08	0	119522	-0-	119522	172171	5486	1	106079	2	Y	7234	6525	0	508	1	909	
						7957	9										
*09	248792 X	76621	-0-	-172171	-0-	3509	1	70162	2	Y	2682	2836	0	305	1	450	
						2950	9										
10	141701 X	71179	-0-	-70522	-0-	3015	1	66336	2	Y	1662	1457	0	354	1	301	
						1828	9										
11	137130 X	54925	-0-	-82205	-0-	2252	1	51622	2	Y	955	816	0	129	1	311	
						1051	9										
12	141701 X	44809	-0-	-96892	-0-	1973	1	42186	2	Y	591	718	0	64	1	120	
						650	9										
TOTAL GAS PROD:		419,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,762											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE G		WELL #:		79H	RRCID ->	280984	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	8107	-	14767			
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					
07		0	34310	-0-	34310	34310	1352	1	30471	2	Y	2261	1651	0	170	1	440
							2487	9									
*08		0	103030	-0-	103030	137340	4760	1	92046	2	Y	5658	4990	0	397	1	711
							6224	9									
*09		203154 X	65814	-0-	-137340	-0-	3034	1	60603	2	Y	1979	2133	0	225	1	332
							2177	9									
10		110701 X	52981	-0-	-57720	-0-	2248	1	49516	2	Y	1106	1002	0	236	1	200
							1217	9									
11		107130 X	40516	-0-	-66614	-0-	1663	1	38107	2	Y	678	566	0	91	1	221
							746	9									
12		110701 X	30578	-0-	-80123	-0-	1347	1	28760	2	Y	428	515	0	47	1	87
							471	9									
TOTAL GAS PROD:		327,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,110											

BRISCOE G		WELL #:		81H	RRCID ->	280985	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8074	-	14695			
07		0	39744	-0-	39744	39744	1579	1	35540	2	Y	2386	1742	0	180	1	464
							2625	9									
*08		0	120035	-0-	120035	159779	5555	1	107417	2	Y	6421	5628	0	451	1	806
							7063	9									
*09		241392 X	81613	-0-	-159779	-0-	3739	1	74724	2	Y	2864	2864	0	326	1	480
							3150	9									
10		109554 X	76346	-0-	-33208	-0-	3246	1	71417	2	Y	1530	1407	0	326	1	277
							1683	9									
11		106020 X	55528	-0-	-50492	-0-	2286	1	52369	2	Y	794	705	0	107	1	259
							873	9									
12		109554 X	44534	-0-	-65020	-0-	1967	1	41960	2	Y	552	639	0	60	1	112
							607	9									
TOTAL GAS PROD:		417,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,547											

BRISCOE G		WELL #:		815H	RRCID ->	280995	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7844	-	14617			
07		0	15647	-0-	15647	15647	602	1	13554	2	Y	1355	989	0	102	1	264
							1491	9									
*08		0	80527	-0-	80527	96174	3731	1	72118	2	Y	4253	3684	0	299	1	534
							4678	9									
*09		138606 X	42432	-0-	-96174	-0-	1912	1	38153	2	Y	2152	2080	0	245	1	361
							2367	9									
10		62682 X	32071	-0-	-30611	-0-	1323	1	29174	2	Y	1431	1228	0	305	1	259
							1574	9									
11		60660 X	21360	-0-	-39300	-0-	856	1	19636	2	Y	789	685	0	106	1	257
							868	9									
12		62682 X	14416	-0-	-48266	-0-	604	1	12874	2	Y	853	844	0	93	1	173
							938	9									
TOTAL GAS PROD:		206,453		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,833											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
BRISCOE G		WELL #:		825H	RRCID ->	280996	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 7970	- 14617				
M O	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		
07	0	17488	-0-	17488	17488	665	1	14995	2	Y	1662	1214	0	125	1	323
						1828	9									
*08	0	71074	-0-	71074	88562	3234	1	62534	2	Y	4824	4202	0	339	1	606
						5306	9									
*09	125899 X	37337	-0-	-88562	-0-	1707	1	34133	2	Y	1361	1584	0	155	1	228
						1497	9									
10	54560 X	23676	-0-	-30884	-0-	984	1	21647	2	Y	950	804	0	202	1	172
						1045	9									
11	52800 X	13636	-0-	-39164	-0-	541	1	12402	2	Y	630	512	0	85	1	205
						693	9									
12	54560 X	14718	-0-	-39842	-0-	628	1	13405	2	Y	623	634	0	68	1	126
						685	9									
TOTAL GAS PROD:		177,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,050										

SAN AMBROSIA F (SA17)		WELL #:		14GH	RRCID ->	280998	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	6704	PERF. 7312	- 15458				
M O	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		
01	0	49063	-0-	49063	90586	1953	1	40342	2	Y	6153	5509	0	909	1	1842
						6768	9									
02	0	30175	-0-	30175	120761	1161	1	25014	2	Y	3636	4363	0	457	1	658
						4000	9									
03	0	-0-	-0-	-0-	120761					Y	-0-	658	0			-0-
04	0	29086	-0-	29086	149847	1086	1	24084	2	Y	3560	2755	0	137	1	668
						3916	9									
05	0	30029	-0-	30029	179876	1093	1	25450	2	Y	3169	3303	0	108	1	426
						3486	9									
06	198243 X	18367	-0-	-179876	-0-	687	1	15509	2	Y	1974	1941	0	155	1	304
						2171	9									
07	34503 X	27663	-0-	-6840	-0-	1023	1	23026	2	Y	3285	2702	0	248	1	639
						3614	9									
*08	34503 X	27483	-0-	-7020	-0-	1189	1	22995	2	Y	2999	3050	0	211	1	377
						3299	9									
09	33390 X	23864	-0-	-9526	-0-	1006	1	20107	2	Y	2501	2174	0	285	1	419
						2751	9									
10	34503 X	13916	-0-	-20587	-0-	533	1	11703	2	Y	1527	1345	0	325	1	276
						1680	9									
11	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	454	1	10444	2	Y	1213	931	0	163	1	395
						1334	9									
12	27652 X	3077	-0-	-24575	-0-	110	1	2370	2	Y	543	769	0	59	1	110
						597	9									
TOTAL GAS PROD:		264,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,560										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY SAN AMBROSIA F (SA18)		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: 14EH		RRCID ->	280999	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 7437	- 15578		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	22336	-0-	22336	63501	939	1 19348 2	Y	1863	2509	0 275 1	558	
02	0	-0-	-0-	-0-	63501	2049	9		-0-	558	0	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	63501			Y	-0-			-0-	
04	0	2850	-0-	2850	66351	112	1 2486 2	Y	229	177	0 9 1	43	
05	0	23673	-0-	23673	90024	252	9 941 1	Y	697	622	0 24 1	94	
06	101532 X	11508	-0-	-90024	-0-	767	9 467 1	Y	460	447	0 36 1	71	
07	26722 X	17838	-0-	-8884	-0-	506	9 733 1	Y	510	443	0 39 1	99	
*08	26722 X	14238	-0-	-12484	-0-	561	9 671 1	Y	553	544	0 39 1	69	
09	25860 X	10578	-0-	-15282	-0-	608	9 468 1	Y	685	561	0 78 1	115	
10	26722 X	9363	-0-	-17359	-0-	754	9 385 1	Y	502	419	0 107 1	91	
11	25860 X	4459	-0-	-21401	-0-	552	9 173 1	Y	326	267	0 44 1	106	
12	17825 X	8042	-0-	-9783	-0-	359	9 345 1	Y	312	321	0 34 1	63	
						343	9						
TOTAL GAS PROD:		124,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,137							

BRISCOE R		WELL #: 23H		RRCID ->	281000	COMPL. DATE	07/02/2016	TOTAL DEPTH	7768	PERF. 8022	- 15445		
07	0	45662	-0-	45662	45662	1813	1 40901 2	Y	2680	1957	0 202 1	521	
*08	0	126928	-0-	126928	172590	2948	9 5973 1	Y	4983	4528	0 350 1	626	
*09	253346 X	80756	-0-	-172590	-0-	5481	9 3754 1	Y	1802	1921	0 205 1	302	
10	129208 X	105406	-0-	-23802	-0-	1982	9 4499 1	Y	1722	1345	0 367 1	312	
11	125040 X	73619	-0-	-51421	-0-	1894	9 3037 1	Y	904	799	0 122 1	295	
12	129208 X	57979	-0-	-71229	-0-	994	9 2570 1	Y	503	641	0 55 1	102	
						553	9						
TOTAL GAS PROD:		490,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,594							

BRISCOE R		WELL #: 22H		RRCID ->	281002	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7932	- 15283		
07	0	149331	-0-	149331	149331	5899	1 132967 2	Y	9514	6947	0 717 1	1850	
*08	0	142290	-0-	142290	291621	10465	9 6660 1	Y	6225	6856	0 437 1	782	
*09	357758 X	66137	-0-	-291621	-0-	6848	9 3056 1	Y	1824	2092	0 208 1	306	
10	178622 X	87350	-0-	-91272	-0-	2006	9 3727 1	Y	1380	1142	0 294 1	250	
11	172860 X	56953	-0-	-115907	-0-	1518	9 2349 1	Y	632	591	0 85 1	206	
12	178622 X	46051	-0-	-132571	-0-	695	9 2039 1	Y	447	513	0 49 1	91	
						492	9						
TOTAL GAS PROD:		548,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,022							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
SAN AMBROSIA F (SA14) 13		WELL #:		7H	RRCID ->	281004	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	7073	- 15210		
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				
01		0	37854	-0-	37854	73342	1461 1	30189 2	Y	5640	5104 0	833 1	1689		
							6204 9								
02		0	43619	-0-	43619	116961	1662 1	35764 2	Y	5630	5592 0	708 1	1019		
							6193 9								
03		0	53043	-0-	53043	170004	1940 1	42206 2	Y	8088	7601 0	311 1	1195		
							8897 9								
04		0	46532	-0-	46532	216536	1687 1	37449 2	Y	6724	6401 0	258 1	1260		
							7396 9								
05		0	33466	-0-	33466	250002	1204 1	28023 2	Y	3854	4465 0	131 1	518		
							4239 9								
06		0	27446	-0-	27446	277448	994 1	22402 2	Y	3682	3343 0	289 1	568		
							4050 9								
07		0	10091	-0-	10091	287539	356 1	8022 2	Y	1557	1705 0	117 1	303		
							1713 9								
*08	297986	X	10447	-0-	-287539	-0-	385 1	7464 2	Y	2362	2202 0	166 1	297		
							2598 9								
09	27450	X	22343	-0-	-5107	-0-	906 1	18105 2	Y	3029	2473 0	345 1	508		
							3332 9								
10	28365	X	23029	-0-	-5336	-0-	855 1	18844 2	Y	3027	2342 0	645 1	548		
							3330 9								
11	27450	X	21404	-0-	-6046	-0-	766 1	17622 2	Y	2742	2027 0	369 1	894		
							3016 9								
12	28365	X	19655	-0-	-8710	-0-	745 1	15906 2	Y	2731	2774 0	297 1	554		
							3004 9								
TOTAL GAS PROD:		348,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,066									

BRISCOE R (SA2)		WELL #:		217H	RRCID ->	281005	COMPL. DATE	07/07/2016	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7726	- 15115		
07		0	31206	-0-	31206	31206	1228 1	27684 2	Y	2085	1522 0	157 1	406		
							2294 9								
*08		0	74535	-0-	74535	105741	3463 1	66940 2	Y	3756	3426 0	264 1	472		
							4132 9								
*09	143087	X	37346	-0-	-105741	-0-	1697 1	33833 2	Y	1651	1658 0	188 1	277		
							1816 9								
10	68696	X	31970	-0-	-36726	-0-	1327 1	29218 2	Y	1295	1062 0	276 1	234		
							1425 9								
11	66480	X	21081	-0-	-45399	-0-	840 1	19200 2	Y	946	745 0	127 1	308		
							1041 9								
12	68696	X	18361	-0-	-50335	-0-	775 1	16579 2	Y	915	938 0	99 1	186		
							1007 9								
TOTAL GAS PROD:		214,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,648									

BRISCOE C		WELL #:		60H	RRCID ->	281006	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
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-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997											
BRISCOE C		WELL #:		61H	RRCID ->	281007	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	6661	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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #:		5H	RRCID ->	281008	COMPL. DATE	11/27/2015	TOTAL DEPTH	6814	PERF.	7265 -	15353				
01	0	26597	-0-	26597	60985	1132	1	23419	2	Y	1860	2249	0	275	1	557	
						2046	9										
02	0	12544	-0-	12544	73529	507	1	10972	2	Y	968	1228	0	122	1	175	
						1065	9										
03	0	-0-	-0-	-0-	73529					Y	-0-	175	0			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	73529					Y	-0-					-0-	
05	0	13922	-0-	13922	87451	542	1	12603	2	Y	706	587	0	24	1	95	
						777	9										
06	0	15535	-0-	15535	102986	623	1	14004	2	Y	825	728	0	65	1	127	
						908	9										
07	105954	X	2968	-0-	-102986	-0-				Y	235	298	0	18	1	46	
						115	1	2594	2	Y							
						259	9										
*08	45198	X	23506	-0-	-21692	-0-				Y	970	826	0	68	1	122	
						1107	1	21332	2	Y							
						1067	9										
09	43740	X	11234	-0-	-32506	-0-				Y	781	683	0	89	1	131	
						494	1	9881	2	Y							
						859	9										
10	45198	X	10257	-0-	-34941	-0-				Y	718	566	0	153	1	130	
						410	1	9057	2	Y							
						790	9										
11	43740	X	9770	-0-	-33970	-0-				Y	810	567	0	109	1	264	
						370	1	8509	2	Y							
						891	9										
12	23498	X	6901	-0-	-16597	-0-				Y	616	688	0	67	1	125	
						278	1	5945	2	Y							
						678	9										
TOTAL GAS PROD:		133,234		TOTAL CONDENSATE PROD:				8,489									

BRISCOE R GU5 STATE		WELL #:		145H	RRCID ->	281009	COMPL. DATE	04/15/2015	TOTAL DEPTH	6971	PERF.	N/A	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9306 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9298 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9165 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564																	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
07		0	75821	-0-	75821	75821	2970	1	66974	2	Y	5343	3901	0	403	1	1039
							5877	9									
*08		0	137462	-0-	137462	213283	6341	1	122601	2	Y	7745	7267	0	544	1	973
							8520	9									
*09		315254	X	101971	-0-	-213283	4714	1	94212	2	Y	2768	2962	0	315	1	464
							3045	9									
10		133889	X	75462	-0-	-58427	3194	1	70213	2	Y	1868	1596	0	398	1	338
							2055	9									
11		129570	X	47205	-0-	-82365	1934	1	44333	2	Y	853	798	0	115	1	278
							938	9									
12		133889	X	38140	-0-	-95749	1679	1	35850	2	Y	555	660	0	60	1	113
							611	9									
TOTAL GAS PROD:			476,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			19,132								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE G GUL (SA)		WELL #:		83H	RRCID ->	281024	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8020	-	14738			
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			
07		0	56228	-0-	56228	56228	2234	1	50421	2	Y	3248	2371	0	245	1	632
							3573	9									
*08		0	122050	-0-	122050	178278	5782	1	111756	2	Y	4102	3931	0	288	1	515
							4512	9									
*09		249673 X	71395	-0-	-178278	-0-	3265	1	65176	2	Y	2685	2444	0	306	1	450
							2954	9									
10		114948 X	69311	-0-	-45637	-0-	2936	1	64594	2	Y	1619	1431	0	345	1	293
							1781	9									
11		111240 X	47297	-0-	-63943	-0-	1943	1	44580	2	Y	704	673	0	95	1	229
							774	9									
12		114948 X	38972	-0-	-75976	-0-	1718	1	36739	2	Y	468	551	0	51	1	95
							515	9									
TOTAL GAS PROD:		405,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,826											

BRISCOE STATE AR (SA1)		WELL #:		20H	RRCID ->	281025	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE STATE AR (SA2)		WELL #:		21H	RRCID ->	281026	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997							
GALVAN RANCH			WELL #:		A758H	RRCID ->	281045	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	9067	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH			WELL #:		A760H	RRCID ->	281046	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	9090	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH			WELL #:		A757H	RRCID ->	281047	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	9038	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 817H		RRCID -> 281053		COMPL. DATE 07/23/2016		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7826		- 14630				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
07	0	11678	-0-	11678	11678	424	1	9592	2	Y	1511	1103	0	114	1	294
						1662	9									
*08	0	75275	-0-	75275	86953	3364	1	65122	2	Y	6172	5258	0	433	1	775
						6789	9									
*09	119148 X	32195	-0-	-86953	-0-	1422	1	28442	2	Y	2119	2298	0	241	1	355
						2331	9									
10	65906 X	34007	-0-	-31899	-0-	1413	1	31078	2	Y	1378	1190	0	294	1	249
						1516	9									
11	63780 X	24167	-0-	-39613	-0-	962	1	22071	2	Y	1031	805	0	139	1	336
						1134	9									
12	65906 X	19464	-0-	-46442	-0-	832	1	17740	2	Y	811	894	0	88	1	165
						892	9									
TOTAL GAS PROD:		196,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,022										

BRISCOE STATE AR (SA4)		WELL #: 215H		RRCID -> 281055		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7918		PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
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-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE G (SA1)		WELL #: 827H		RRCID -> 281056		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7589		PERF. 7634		- 14674				
07	0	21180	-0-	21180	21180	791	1	17830	2	Y	2326	1699	0	175	1	452
						2559	9									
*08	0	86337	-0-	86337	107517	3952	1	76412	2	Y	5430	4819	0	381	1	682
						5973	9									
*09	166308 X	58791	-0-	-107517	-0-	2689	1	53752	2	Y	2136	2217	0	243	1	358
						2350	9									
10	83111 X	37517	-0-	-45594	-0-	1566	1	34479	2	Y	1338	1169	0	285	1	242
						1472	9									
11	80430 X	26314	-0-	-54116	-0-	1066	1	24412	2	Y	760	652	0	102	1	248
						836	9									
12	83111 X	19922	-0-	-63189	-0-	861	1	18412	2	Y	590	654	0	64	1	120
						649	9									
TOTAL GAS PROD:		250,061		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,580										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 7526 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		

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 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		

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832														
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		

07		0	22085	-0-	22085	22085	788 1	17763	2	Y	3213	2346	0	242 1 625
							3534 9							
*08		0	79749	-0-	79749	101834	3489 1	67507	2	Y	7957	7024	0	559 1 999
							8753 9							
*09		141360 X	39526	-0-	-101834	-0-	1760 1	35159	2	Y	2370	2702	0	270 1 397
							2607 9							
10		77345 X	42476	-0-	-34869	-0-	1753 1	38609	2	Y	1922	1561	0	410 1 348
							2114 9							
11		74850 X	32034	-0-	-42816	-0-	1271 1	29103	2	Y	1509	1162	0	203 1 492
							1660 9							
12		77345 X	25822	-0-	-51523	-0-	1096 1	23387	2	Y	1217	1330	0	132 1 247
							1339 9							
TOTAL GAS PROD:			241,692			TOTAL CONDENSATE PROD:			18,188					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
BRISCOE G (SA2)		WELL #: 835H		RRCID -> 281065		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7793		- 14905			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
07	0	18026	-0-	18026	18026	690	1	15551	2	Y	1623	1185	0	122 1 316	
						1785	9								
*08	0	87823	-0-	87823	105849	4089	1	79057	2	Y	4252	3736	0	298 1 534	
						4677	9								
*09	156077 X	50228	-0-	-105849	-0-	2294	1	45913	2	Y	1837	1854	0	209 1 308	
						2021	9								
10	73563 X	38806	-0-	-34757	-0-	1618	1	35630	2	Y	1416	1166	0	302 1 256	
						1558	9								
11	71190 X	26803	-0-	-44387	-0-	1068	1	24485	2	Y	1136	869	0	153 1 370	
						1250	9								
12	73563 X	23033	-0-	-50530	-0-	983	1	21020	2	Y	936	1014	0	102 1 190	
						1030	9								
TOTAL GAS PROD:		244,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,200									

GALVAN RANCH		WELL #: B609H		RRCID -> 281068		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 9097		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GALVAN RANCH		WELL #: A756H		RRCID -> 281069		COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9082		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 9222 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH		WELL #: A360H		RRCID -> 281074		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9200 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE STATE AR (SA3)		WELL #: 22H		RRCID -> 281075		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 7723 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAN AMBROSIA F (SA) 12		WELL #: 3H		RRCID -> 281077		COMPL. DATE 11/09/2015		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417								
01	0	78142	-0-	78142	183007	2618	1	54116	2	Y	19462	16444	0	2875	1	5827
						21408	9									
02	0	33478	-0-	33478	216485	1078	1	23157	2	Y	8403	11653	0	1057	1	1520
						9243	9									
03	0	-0-	-0-	-0-	216485					Y	2097	3226	0	81	1	310
04	0	20476	-0-	20476	236961	723	1	16099	2	Y	3322	2810	0	140	1	682
						3654	9									
05	0	45286	-0-	45286	282247	1655	1	38580	2	Y	4592	4500	0	156	1	618
						5051	9									
06	0	30639	-0-	30639	312886	1156	1	26016	2	Y	3152	3037	0	247	1	486
						3467	9									
07	319838 X	6952	-0-	-312886	-0-	256	1	5771	2	Y	841	1100	0	63	1	164
						925	9									
*08	50096 X	25229	-0-	-24867	-0-	1093	1	21144	2	Y	2720	2351	0	191	1	342
						2992	9									
09	48480 X	19202	-0-	-29278	-0-	810	1	16200	2	Y	1993	1774	0	227	1	334
						2192	9									
10	50096 X	17117	-0-	-32979	-0-	647	1	14268	2	Y	2002	1547	0	427	1	362
						2202	9									
11	48480 X	14327	-0-	-34153	-0-	519	1	11858	2	Y	1773	1318	0	239	1	578
						1950	9									
12	25234 X	12497	-0-	-12737	-0-	495	1	10539	2	Y	1330	1493	0	145	1	270
						1463	9									
TOTAL GAS PROD:		303,345				TOTAL CONDENSATE PROD:		51,687								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7556 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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9232 PERF. N/A															
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588																
07	0	8687	-0-	8687	8687	330	1	7410	2	Y	861	629	0	65	1	167
						947	9									
*08	0	69548	-0-	69548	78235	3188	1	61657	2	Y	4275	3605	0	300	1	537
						4703	9									
09	0	41024	-0-	41024	119259	1875	1	37432	2	Y	1561	1658	0	178	1	262
						1717	9									
*10	157220 X	37961	-0-	-119259	-0-	1582	1	34800	2	Y	1435	1131	0	306	1	260
						1579	9									
11	65040 X	25121	-0-	-39919	-0-	1000	1	22886	2	Y	1123	866	0	151	1	366
						1235	9									
12	67208 X	21444	-0-	-45764	-0-	908	1	19389	2	Y	1043	1084	0	113	1	212
						1147	9									
TOTAL GAS PROD: 203,785													TOTAL CONDENSATE PROD: 10,298			

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	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE R GU6 STATE			WELL #:	1443H	RRCID ->	281091	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	7022	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALVAN RANCH			WELL #:	A762H	RRCID ->	281093	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9077	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//	788997								
GALVAN RANCH			WELL #:	B606H	RRCID ->	281094	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE R GU6 STATE			WELL #:	1433H	RRCID ->	281096	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	7024	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALVAN RANCH			WELL #:	A755H	RRCID ->	281097	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9262 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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434														
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		0	116560	-0-	116560	116560	5452	1	105393	2	Y	5195	4178 0 365 1	652
*09		189470 X	72910	-0-	-116560	-0-	5715	9						
							3372	1	67381	2	Y	1961	2061 0 223 1	329
							2157	9						
10		107973 X	89193	-0-	-18780	-0-	3790	1	83422	2	Y	1801	1420 0 384 1	326
							1981	9						
11		104490 X	62038	-0-	-42452	-0-	2552	1	58505	2	Y	892	807 0 120 1	291
							981	9						
12		107973 X	50730	-0-	-57243	-0-	2239	1	47765	2	Y	660	745 0 72 1	134
							726	9						
TOTAL GAS PROD: 391,431													TOTAL CONDENSATE PROD: 10,509	

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
GALVAN RANCH		WELL #:		B608H	RRCID ->	281135	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	9158	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GALVAN RANCH		WELL #:		A551H	RRCID ->	281146	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	9036	PERF.	9532 - 15210				
07	0	170082	-0-	170082	170082	7133	1	160820	2	Y	1935	1413	0	146	1	376
						2129	9									
*08	0	145234	-0-	145234	315316	7100	1	137251	2	Y	803	1022	0	56	1	101
						883	9									
*09	430381 X	115065	-0-	-315316	-0-	5459	1	109124	2	Y	438	416	0	50	1	73
						482	9									
10	171647 X	96810	-0-	-74837	-0-	4188	1	92184	2	Y	398	314	0	85	1	72
						438	9									
11	166110 X	77184	-0-	-88926	-0-	3211	1	73609	2	Y	331	251	0	44	1	108
						364	9									
12	171647 X	50557	-0-	-121090	-0-	2248	1	47978	2	Y	301	315	0	33	1	61
						331	9									
TOTAL GAS PROD:			654,932	TOTAL CONDENSATE PROD:				4,206								

GALVAN RANCH		WELL #:		B104H	RRCID ->	281168	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 09/02/2015		TOTAL DEPTH 9273 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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GALVAN RANCH		WELL #: B108H		RRCID -> 281172		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE G		WELL #: 797H		RRCID -> 281185		COMPL. DATE 07/25/2016		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392									
07	0	7434	-0-	7434	7434	261	1	5901	2	Y	1156	844	0	87	1	225	
						1272	9										
*08	0	81487	-0-	81487	88921	3539	1	68445	2	Y	8639	7173	0	606	1	1085	
						9503	9										
09	0	37798	-0-	37798	126719	1618	1	32317	2	Y	3512	3609	0	399	1	589	
						3863	9										
*10	169168 X	42449	-0-	-126719	-0-	1713	1	37715	2	Y	2746	2253	0	585	1	497	
						3021	9										
11	69420 X	30620	-0-	-38800	-0-	1185	1	27163	2	Y	2065	1611	0	278	1	673	
						2272	9										
12	63874 X	19844	-0-	-44030	-0-	753	1	16081	2	Y	2736	2557	0	297	1	555	
						3010	9										
TOTAL GAS PROD:		219,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,854											

GALVAN RANCH		WELL #: C405H		RRCID -> 281187		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649									
09	0	51064	-0-	51064	51064	2343	1	46777	2	Y	1767	1270	0	201	1	296	
						1944	9										
10	196379 X	145315	-0-	-51064	-0-	6203	1	136609	2	Y	2275	1675	0	484	1	412	
						2503	9										
11	147810 X	107907	-0-	-39903	-0-	4451	1	102067	2	Y	1263	1093	0	170	1	412	
						1389	9										
12	152737 X	84401	-0-	-68336	-0-	3731	1	79669	2	Y	910	1038	0	99	1	185	
						1001	9										
TOTAL GAS PROD:		388,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,215											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
 GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	0	79075	-0-	79075	79075	3618	1	72250	2	Y	2915	2094	0	332	1	489
						3207	9									
10	211628 X	132553	-0-	-79075	-0-	5516	1	121475	2	Y	5056	3553	0	1077	1	915
						5562	9									
11	159330 X	118356	-0-	-40974	-0-	4808	1	110220	2	Y	3025	2547	0	407	1	986
						3328	9									
12	164641 X	100005	-0-	-64636	-0-	4381	1	93528	2	Y	1905	2297	0	207	1	387
						2096	9									

TOTAL GAS PROD: 429,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,901

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

09	0	74646	-0-	74646	74646	3481	1	69592	2	Y	1430	1027	0	163	1	240
						1573	9									
10	238958 X	164312	-0-	-74646	-0-	7019	1	154551	2	Y	2493	1751	0	531	1	451
						2742	9									
11	164640 X	154733	-0-	-9907	-0-	6365	1	145958	2	Y	2191	1633	0	295	1	714
						2410	9									
12	170128 X	155522	-0-	-14606	-0-	6886	1	146973	2	Y	1512	1755	0	164	1	307
						1663	9									

TOTAL GAS PROD: 549,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,626

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997													
BRISCOE G		WELL #:		805H	RRCID ->	281228	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	7974	-	14405			
M O	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			
07	0	9232	-0-	9232	9232	355	1	7953	2	Y	840	614	0	63	1	163	
						924	9										
*08	0	90563	-0-	90563	99795	4177	1	80786	2	Y	5091	4257	0	358	1	639	
						5600	9										
09	0	54580	-0-	54580	154375	2497	1	49905	2	Y	1980	2062	0	225	1	332	
						2178	9										
*10	202288 X	47913	-0-	-154375	-0-	2019	1	44449	2	Y	1314	1128	0	280	1	238	
						1445	9										
11	84030 X	31942	-0-	-52088	-0-	1293	1	29652	2	Y	906	727	0	122	1	295	
						997	9										
12	78911 X	25149	-0-	-53762	-0-	1086	1	23144	2	Y	835	870	0	91	1	169	
						919	9										
TOTAL GAS PROD:		259,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,966									

BRISCOE G		WELL #:		807H	RRCID ->	281229	COMPL. DATE	07/25/2016	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7870	-	14570			
07	0	9518	-0-	9518	9518	342	1	7688	2	Y	1353	988	0	102	1	263	
						1488	9										
*08	0	90563	-0-	90563	100081	4003	1	77352	2	Y	8371	6996	0	587	1	1051	
						9208	9										
09	0	38880	-0-	38880	138961	1745	1	34887	2	Y	2044	2520	0	232	1	343	
						2248	9										
*10	174167 X	35206	-0-	-138961	-0-	1471	1	32411	2	Y	1204	1072	0	257	1	218	
						1324	9										
11	84630 X	19516	-0-	-65114	-0-	772	1	17720	2	Y	931	720	0	125	1	304	
						1024	9										
12	66391 X	17827	-0-	-48564	-0-	759	1	16196	2	Y	793	850	0	86	1	161	
						872	9										
TOTAL GAS PROD:		211,510				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,696									

BRISCOE R		WELL #:		227H	RRCID ->	281243	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	7631	-	15359			
06	0	546	-0-	546	546	28	1	482	2	Y	33	28	0			5	
						36	9										
07	0	77467	-0-	77467	78013	2779	1	62650	2	Y	10944	7996	0	825	1	2128	
						12038	9										
*08	0	72669	-0-	72669	150682	3047	1	58896	2	Y	9751	9969	0	685	1	1225	
						10726	9										
*09	192901 X	42219	-0-	-150682	-0-	1724	1	34469	2	Y	5478	5161	0	624	1	918	
						6026	9										
10	71672 X	52521	-0-	-19151	-0-	2050	1	45145	2	Y	4842	3852	0	1032	1	876	
						5326	9										
11	69360 X	38822	-0-	-30538	-0-	1469	1	33675	2	Y	3344	2680	0	450	1	1090	
						3678	9										
12	71672 X	33498	-0-	-38174	-0-	1304	1	27841	2	Y	3957	3814	0	430	1	803	
						4353	9										
TOTAL GAS PROD:		317,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		38,349									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
BRISCOE R		WELL #:		225H	RRCID ->	281255	COMPL. DATE	07/02/2016	TOTAL DEPTH	7647	PERF.	7830	-	15238
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		
07		0	25572	-0-	25572	25572	995 1	22399 2	Y	1980	1446 0	149 1	385	
							2178 9							
*08		0	78836	-0-	78836	104408	3696 1	71459 2	Y	3346	3076 0	235 1	420	
							3681 9							
*09		153966 X	49558	-0-	-104408	-0-	2273 1	45431 2	Y	1685	1631 0	192 1	282	
							1854 9							
10		77345 X	42583	-0-	-34762	-0-	1791 1	39436 2	Y	1233	1029 0	263 1	223	
							1356 9							
11		74850 X	31507	-0-	-43343	-0-	1275 1	29266 2	Y	878	697 0	118 1	286	
							966 9							
12		77345 X	25646	-0-	-51699	-0-	1111 1	23744 2	Y	719	781 0	78 1	146	
							791 9							
TOTAL GAS PROD:			253,702		TOTAL CONDENSATE PROD:			9,841						

BRISCOE R		WELL #:		237H	RRCID ->	281256	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	7559	PERF.	7733	-	15328
06		0	111	-0-	111	111	2 1	109 2	Y	-0-			-0-	
07		0	73134	-0-	73134	73245	2759 1	62259 2	Y	7378	5387 0	556 1	1435	
							8116 9							
*08		0	83170	-0-	83170	156415	3755 1	72647 2	Y	6153	6383 0	432 1	773	
							6768 9							
*09		216729 X	60314	-0-	-156415	-0-	2706 1	54096 2	Y	3193	3068 0	363 1	535	
							3512 9							
10		93558 X	65874	-0-	-27684	-0-	2711 1	59663 2	Y	3182	2463 0	678 1	576	
							3500 9							
11		90540 X	49814	-0-	-40726	-0-	1983 1	45459 2	Y	2156	1739 0	290 1	703	
							2372 9							
12		93558 X	43698	-0-	-49860	-0-	1867 1	39892 2	Y	1763	1916 0	192 1	358	
							1939 9							
TOTAL GAS PROD:			376,115		TOTAL CONDENSATE PROD:			23,825						

BRISCOE R		WELL #:		235H	RRCID ->	281257	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7827	-	15377
06		0	53	-0-	53	53	53 2		Y	-0-			-0-	
07		0	64315	-0-	64315	64368	2547 1	57405 2	Y	3966	2896 0	299 1	771	
							4363 9							
*08		0	72663	-0-	72663	137031	3422 1	66164 2	Y	2797	3020 0	197 1	351	
							3077 9							
*09		188462 X	51431	-0-	-137031	-0-	2351 1	46982 2	Y	1907	1721 0	217 1	320	
							2098 9							
10		77469 X	43387	-0-	-34082	-0-	1805 1	39687 2	Y	1723	1364 0	367 1	312	
							1895 9							
11		74970 X	30924	-0-	-44046	-0-	1244 1	28546 2	Y	1031	868 0	139 1	336	
							1134 9							
12		77469 X	25533	-0-	-51936	-0-	1100 1	23466 2	Y	879	941 0	96 1	178	
							967 9							
TOTAL GAS PROD:			288,306		TOTAL CONDENSATE PROD:			12,303						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																	
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																	
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0	63972	-0-	63972	180677	2407	1	49705	2	Y	10782	10687	0	1593	1	3228
							11860	9									
02		0	36917	-0-	36917	217594	1378	1	29652	2	Y	5352	6939	0	673	1	968
							5887	9									
03		0	-0-	-0-	-0-	217594					Y	-0-	968	0			-0-
04		0	30971	-0-	30971	248565	1031	1	22894	2	Y	6405	4957	0	246	1	1202
							7046	9									
05		0	38000	-0-	38000	286565	1391	1	32408	2	Y	3819	4377	0	130	1	514
							4201	9									
06	314298	X	27733	-0-	-286565	-0-	1067	1	23998	2	Y	2425	2375	0	190	1	374
							2668	9									
07	62992	X	23346	-0-	-39646	-0-	892	1	20050	2	Y	2185	1969	0	165	1	425
							2404	9									
*08	62992	X	3154	-0-	-59838	-0-	138	1	2657	2	Y	326	687	0	23	1	41
							359	9									
09	60960	X	-0-	-0-	-60960	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
10	62992	X	-0-	-0-	-62992	-0-					Y	-0-					-0-
11	60960	X	7220	-0-	-53740	-0-	253	1	5768	2	Y	1090	588	0	147	1	355
							1199	9									
12	62992	X	14153	-0-	-48839	-0-	564	1	12102	2	Y	1352	1286	0	147	1	274
							1487	9									
TOTAL GAS PROD:			245,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			33,736								

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8880 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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	249562	-0-	249562	249562	10421	1	238995	2	Y	133	72	0	18	1		43
							146	9									
12	0 W	284554	-0-	284554	534116	12722	1	271522	2	Y	282	237	0	31	1		57
							310	9									
TOTAL GAS PROD:			534,116			TOTAL CONDENSATE PROD:			415								

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 8724 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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	203015	-0-	203015	203015	8470	1	194288	2	Y	234	126	0	32	1		76
							257	9									
12	SHUT IN	320378	-0-	320378	523393	14299	1	305219	2	Y	782	614	0	85	1		159
							860	9									
TOTAL GAS PROD:			523,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,016								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH			WELL #:		B360H	RRCID ->		281400	COMPL. DATE 06/14/2016		TOTAL DEPTH	8878 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	221482	-0-	221482	221482	9242	1	211923	2	Y	288	155 0	39 1	94
							317	9							
12		SHUT IN	322884	-0-	322884	544366	14423	1	307887	2	Y	522	453 0	57 1	106
							574	9							
TOTAL GAS PROD:			544,366			TOTAL CONDENSATE PROD:			810						

GALVAN RANCH			WELL #:		B326H	RRCID ->		281461	COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH	8814 PERF. N/A		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GALVAN RANCH			WELL #:		B858H	RRCID ->		281471	COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH	8715 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-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	251417	-0-	251417	251417	10475	1	240195	2	Y	679	366 0	92 1	221
							747	9							
12		SHUT IN	290106	-0-	290106	541523	12939	1	276109	2	Y	962	883 0	105 1	195
							1058	9							
TOTAL GAS PROD:			541,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,641						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH		WELL #: B359H		RRCID -> 281472		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 8905		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	214683	-0-	214683	214683	8964	1	205553	2	Y	151	82 0	20 1	49
						166	9							
12	SHUT IN	347766	-0-	347766	562449	15542	1	331705	2	Y	472	374 0	51 1	96
						519	9							
TOTAL GAS PROD:		562,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		623						

GALVAN RANCH		WELL #: B859H		RRCID -> 281475		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8767		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-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	220159	-0-	220159	220159	9181	1	210549	2	Y	390	211 0	52 1	127
						429	9							
12	SHUT IN	319940	-0-	319940	540099	14287	1	304962	2	Y	628	560 0	68 1	127
						691	9							
TOTAL GAS PROD:		540,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,018						

SN OPERATING, LLC		PILONCILLO		797110		WELL #: D 1H		RRCID -> 263582		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 9095		PERF. 9746 - 14466	
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	-0-				-0-
02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	738 X	738	-0-	-0-	-0-	11	1	690	3	Y	34	34 0			-0-
						37	9								
07	T. A.	880	-0-	880	880	15	1	819	3	Y	42	42 0			-0-
						46	9								
08	T. A.	105	-0-	105	985	2	1	96	3	Y	6	6 0			-0-
						7	9								
09	T. A.	1703	-0-	1703	2688	18	1	1554	3	Y	119	106 0	11 8		2
						131	9								
10	T. A.	1776	-0-	1776	4464	26	1	1581	3	Y	154	146 0	7 8		3
						169	9								
*11	6318 X	1854	-0-	-4464	-0-	43	1	1604	3	Y	186	180 0	6 8		3
						2	4	205	9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		7,056				TOTAL CONDENSATE PROD:		541							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 4H		RRCID -> 263876		COMPL. DATE 09/06/2011			TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754					
M O	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
01	4557 X	1252	-0-	-3305	-0-	18	1	1117	3	Y	106	105	0	1 8 3
						117	9							
02	4263 X	1078	-0-	-3185	-0-	17	1	965	3	Y	87	87	0	3
						96	9							
03	4526 X	1262	-0-	-3264	-0-	13	1	1153	3	Y	87	86	0	1 8 3
						96	9							
04	1200 X	962	-0-	-238	-0-	8	1	926	3	Y	25	26	0	2
						28	9							
*05	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	11	1	1083	3	Y	26	26	0	2
						29	9							
06	1230 X	1102	-0-	-128	-0-	17	1	1062	3	Y	21	21	0	2
						23	9							
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	21	1	1193	3	Y	26	26	0	2
						29	9							
08	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	21	1	1058	3	Y	26	25	0	3
						29	9							
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	13	1	1054	3	Y	26	25	0	4
						29	9							
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	19	1	1183	3	Y	47	48	0	3
						52	9							
*11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	3	Y	134	133	0	4
						2	4	147	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		12,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		611								

PILONCILLO		WELL #: B 1H		RRCID -> 264716		COMPL. DATE 04/16/2011			TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500					
01	6045 X	814	-0-	-5231	-0-	10	1	629	3	Y	159	159	0	1 8 4
						175	9							
02	5655 X	944	-0-	-4711	-0-	12	1	703	3	Y	208	206	0	1 8 5
						229	9							
03	6045 X	1113	-0-	-4932	-0-	10	1	869	3	Y	213	211	0	2 8 5
						234	9							
04	1410 X	1104	-0-	-306	-0-	7	1	895	3	Y	184	183	0	6
						202	9							
*05	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	10	1	988	3	Y	178	178	0	6
						196	9							
06	1080 X	961	-0-	-119	-0-	14	1	823	3	Y	113	113	0	6
						124	9							
07	1147 N	531	-0-	-616	-0-	8	1	443	3	Y	73	73	0	1 1 5
						80	9							
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
09	1020 N	316	-0-	-704	-0-	3	1	262	3	Y	46	45	0	1 8 -0-
						51	9							
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,174								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 4HD		RRCID -> 265393		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14012 X	4073	-0-	-9939	-0-	60 1	377 9	3636 3	Y	343	338 0	2 8	3	
02	13108 X	2990	-0-	-10118	-0-	46 1	273 9	2671 3	Y	248	248 0	1 8	2	
03	5797 X	4409	-0-	-1388	-0-	46 1	403 9	3960 3	Y	366	362 0	3 8	3	
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	33 1	386 9	4112 3	Y	351	351 0		3	
*05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	29 1	254 9	2986 3	Y	231	232 0		2	
06	4260 X	2371	-0-	-1889	-0-	35 1	174 9	2162 3	Y	158	158 0		2	
07	4681 X	3138	-0-	-1543	-0-	51 1	231 9	2856 3	Y	210	207 0	2 1	3	
08	4681 X	2801	-0-	-1880	-0-	50 1	188 9	2563 3	Y	171	170 0		4	
09	4530 X	3234	-0-	-1296	-0-	36 1	230 9	2968 3	Y	209	209 0		4	
10	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	51 1	96 9	3011 3	Y	87	88 0		3	
*11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	74 1	74 1	2879 3	Y	215	214 0		4	
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	5 4	237 9		Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:		37,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,589								

PILONCILLO		WELL #: D 4HA		RRCID -> 265394		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903	
01	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-		Y	-0-	-0-
02	4988 X	-0-	-0-	-4988	-0-		Y	-0-	-0-
03	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-		Y	-0-	-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		Y	-0-	-0-
*05	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-		Y	-0-	-0-
06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 4HC		RRCID -> 265395		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8964 - 13885		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	83	-0-	83	83	2	1	77	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
03	DLQ G-10	88	-0-	88	171	1	1	81	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
04	DLQ G-10	170	-0-	170	341	1	1	159	3	Y	9	8 0	1
						10	9						
*05	DLQ G-10	91	-0-	91	432	1	1	86	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	1 0	-0-
07	514 N	82	-0-	-432	-0-	2	1	76	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	75	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:		30							

PILONCILLO		WELL #: D 7HA		RRCID -> 265398		COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 8904		PERF. 10285 - 16076		
01	34968 X	23703	-0-	-11265	-0-	370	1	22404	3	Y	843	840 0	4 8 9
						2	4	927	9				
02	32712 X	16705	-0-	-16007	-0-	272	1	15871	3	Y	509	512 0	1 8 5
						2	4	560	9				
03	34906 X	17533	-0-	-17373	-0-	190	1	16537	3	Y	731	724 0	6 8 6
						2	4	804	9				
04	29040 X	15531	-0-	-13509	-0-	121	1	14920	3	Y	444	447 0	3
						2	4	488	9				
*05	23715 X	16118	-0-	-7597	-0-	151	1	15515	3	Y	409	410 0	2
						2	4	450	9				
06	22590 X	13985	-0-	-8605	-0-	217	1	13402	3	Y	331	332 0	2
						2	4	364	9				
07	17856 X	13170	-0-	-4686	-0-	224	1	12632	3	Y	285	284 0	2 1 1
						314	9						
08	17546 X	11697	-0-	-5849	-0-	218	1	11178	3	Y	274	274 0	1
						301	9						
09	15600 X	11819	-0-	-3781	-0-	136	1	11382	3	Y	272	272 0	1
						2	4	299	9				
10	16120 X	7517	-0-	-8603	-0-	120	1	7199	3	Y	180	181 0	-0-
						198	9						
11	13980 X	11257	-0-	-2723	-0-	275	1	10663	3	Y	274	273 0	1
						18	4	301	9				
12	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		159,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,552							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: E 2H		RRCID -> 265400		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 8928		PERF. 9575 - 14453			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	7023	-0-	-7950	-0-	107 1	6499 3	Y	379	378 0	2 8	5	
02	14007 X	7219	-0-	-6788	-0-	417 9	6698 3	Y	369	368 0	1 8	5	
03	14942 X	689	-0-	-14253	-0-	115 1	647 3	Y	32	35 0		2	
04	6930 X	3581	-0-	-3349	-0-	406 9	3202 3	Y	321	318 0		5	
*05	7719 X	2979	-0-	-4740	-0-	7 1	1451 3	Y	1376	1367 0		14	
06	7470 X	1430	-0-	-6040	-0-	35 9	918 3	Y	452	461 0		5	
07	7719 X	1905	-0-	-5814	-0-	26 1	1546 3	Y	302	301 0	2 1	4	
08	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	353 9		Y	-0-	4 0		-0-	
09	3570 X	1143	-0-	-2427	-0-	14 1	932 3	Y	182	179 0		3	
10	2976 X	1144	-0-	-1832	-0-	200 9	917 3	Y	192	189 0	2 8	4	
*11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	16 1	2140 3	Y	439	436 0		7	
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	211 9	483 9	Y	NO RPT			7	
TOTAL GAS PROD:		29,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,044							

PILONCILLO		WELL #: D 11HD		RRCID -> 265402		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 9083		PERF. 9723 - 14675			
01	11935 X	2663	-0-	-9272	-0-	19 1	1148 3	Y	1360	1341 0	7 8	13	
02	10788 X	581	-0-	-10207	-0-	1496 9	232 3	Y	314	321 0	1 8	5	
03	10106 X	27	-0-	-10079	-0-	4 1	17 9	Y	15	18 0		2	
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	345 9		Y	-0-	3 0		-0-	
*05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	10 3		Y	-0-			-0-	
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-			-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,690							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 10HC		RRCID -> 265403		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	18817 X	2749	-0-	-16068	-0-	41	1	2499	3	Y	190	188 0	1 8	1
						209	9							
02	17603 X	3246	-0-	-14357	-0-	42	1	2403	3	Y	728	720 0	2 8	7
						801	9							
03	18755 X	4416	-0-	-14339	-0-	37	1	3267	3	Y	1011	1002 0	8 8	8
						1112	9							
04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	34	1	4224	3	Y	911	911 0		8
						1002	9							
*05	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	59	1	6141	3	Y	1212	1209 0		11
						1333	9							
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	111	1	6850	3	Y	1164	1165 0		8
						1280	9							
07	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	131	1	7366	3	Y	432	434 0	3 1	3
						475	9							
08	6851 X	6080	-0-	-771	-0-	108	1	5558	3	Y	376	377 0		2
						414	9							
09	6630 X	5158	-0-	-1472	-0-	56	1	4689	3	Y	375	376 0		1
						413	9							
10	6851 X	5653	-0-	-1198	-0-	86	1	5131	3	Y	396	395 0	1 8	3
						436	9							
11	6630 X	4727	-0-	-1903	-0-	110	1	4238	3	Y	337	337 0		3
						8	4	371	9					
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		61,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,132						

PILONCILLO		WELL #: D 10HA		RRCID -> 265404		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0- 1	-0-	-0- 1	-0-	1	3	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1		Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 9HD		RRCID -> 265405		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 11HA		RRCID -> 265815	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 9726 - 14675				
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
01		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-			Y	-0-			-0-
02		1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		11 X	-0-	11	-0-	-0-		11 3	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-
10		T. A.	-0-	3	-0-	3		3 3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 9HC		RRCID -> 266035		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8823		PERF. 9222 - 14070			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 2H		RRCID -> 266098		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 9236 - 13907			
01		14B2 EXT	532	-0-	532	10704	8 1	500 3	Y	22	24 0		-0-
							24 9						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10704			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10704			Y	-0-			-0-
04		10704 X	-0-	-0-	-10704	-0-			Y	-0-			-0-
*05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1		1 3		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	3	-0-	3		3 3		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	196	-0-	196	200	3 1	183 3	Y	9	9 0		-0-
							10 9						
*11		200 X	-0-	-0-	-200	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			732				TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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
01		1426 X	634	-0-	-792	-0-	9 1	553 3	Y	65	64 0			4
02		1334 X	494	-0-	-840	-0-	72 9	432 3	Y	49	50 0			3
03		1426 X	70	-0-	-1356	-0-	54 9	8 9	Y	7	7 0			3
04		600 X	325	-0-	-275	-0-	62 3	289 3	Y	31	31 0			3
*05		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2 1	307 3	Y	2038	2020 0			21
06		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	2242 9	10 1	Y	4589	4568 0			41
07		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	5048 9	8 1	Y	1005	1028 0	7 1		10
08		1550 N	253	-0-	-1297	-0-	1106 9	4 1	Y	27	34 0			3
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30 9	5 1	Y	41	42 0			2
10		1550 X	709	-0-	-841	-0-	45 9	10 1	Y	74	74 0			3
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-	81 9		Y	-0-	3 0			-0-
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			12,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,926				

PILONCILLO		WELL #: E 1H		RRCID -> 266133		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 9650			PERF.10288 - 14523		
01		5363 X	3363	-0-	-2000	-0-	47 1	2883 3	Y	394	390 0	2 8		6
02		5017 X	2742	-0-	-2275	-0-	433 9	40 1	Y	320	318 0	1 8		7
03		5363 X	1774	-0-	-3589	-0-	352 9	19 1	Y	87	88 0	1 8		5
04		3000 X	2199	-0-	-801	-0-	96 9	17 1	Y	65	65 0			5
*05		3100 X	2207	-0-	-893	-0-	72 9	20 1	Y	53	53 0			5
06		3000 X	2046	-0-	-954	-0-	58 9	31 1	Y	52	52 0			5
07		2945 X	2034	-0-	-911	-0-	57 9	34 1	Y	54	53 0			6
08		2263 X	1755	-0-	-508	-0-	59 9	32 1	Y	51	52 0			5
09		2190 X	1746	-0-	-444	-0-	56 9	20 1	Y	56	56 0			5
10		2201 X	1697	-0-	-504	-0-	62 9	27 1	Y	55	55 0			5
11		2040 X	1581	-0-	-459	-0-	61 9	37 1	Y	56	55 0			6
12		2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	2 4	62 9	Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:			23,144				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,243				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6231 X	2226	-0-	-4005	-0-	35	1	2099	3	Y	84	84	0	2
						92	9							
02	5829 X	1695	-0-	-4134	-0-	27	1	1601	3	Y	61	61	0	2
						67	9							
03	4743 X	1220	-0-	-3523	-0-	13	1	1156	3	Y	46	45	0	3
						51	9							
04	2160 X	468	-0-	-1692	-0-	3	1	426	3	Y	35	35	0	3
						39	9							
*05	2232 X	876	-0-	-1356	-0-	8	1	798	3	Y	64	64	0	3
						70	9							
06	2160 X	1684	-0-	-476	-0-	26	1	1586	3	Y	65	65	0	3
						72	9							
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	27	1	1510	3	Y	52	51	0	4
						57	9							
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	Y	28	28	0	4
						31	9							
09	1770 N	1273	-0-	-497	-0-	15	1	1229	3	Y	26	25	0	5
						29	9							
10	1581 N	940	-0-	-641	-0-	15	1	907	3	Y	16	18	0	3
						18	9							
11	1380 N	344	-0-	-1036	-0-	9	1	335	3	Y	-0-	3	0	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,740		TOTAL CONDENSATE PROD:		477								

PILONCILLO		WELL #: D 8HL		RRCID -> 266190		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 8569		PERF. 9044 - 13394						
01	16306 X	10583	-0-	-5723	-0-	162	1	9760	3	Y	599	597	0	3	8	8
						2	4	659	9							
02	15254 X	7158	-0-	-8096	-0-	87	1	5036	3	Y	1850	1831	0	5	8	22
						2035	9									
03	16275 X	8990	-0-	-7285	-0-	79	1	6906	3	Y	1823	1814	0	14	8	17
						2005	9									
04	11340 X	8158	-0-	-3182	-0-	61	1	7560	3	Y	488	500	0			5
						537	9									
*05	11718 X	9574	-0-	-2144	-0-	87	1	8964	3	Y	475	475	0			5
						523	9									
06	11340 X	8166	-0-	-3174	-0-	122	1	7547	3	Y	452	453	0			5
						497	9									
07	8990 X	8877	-0-	-113	-0-	145	1	8197	3	Y	486	482	0	4	1	5
						535	9									
08	9579 X	7595	-0-	-1984	-0-	138	1	7041	3	Y	378	378	0			5
						416	9									
09	9270 X	7658	-0-	-1612	-0-	87	1	7230	3	Y	310	310	0			5
						341	9									
10	9579 X	7530	-0-	-2049	-0-	116	1	6994	3	Y	382	382	0	1	8	3
						420	9									
11	8580 X	7354	-0-	-1226	-0-	175	1	6771	3	Y	359	359	0			3
						13	4	395	9							
12	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		91,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,602										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	17252 X	1417	-0-	-15835	-0-	23	1	1387	3	Y	6	6	0	1
02	11977 X	1441	-0-	-10536	-0-	7	9	24	1	Y	22	22	0	1
03	12772 X	1280	-0-	-11492	-0-	24	9	15	1	Y	25	25	0	1
04	2070 X	1091	-0-	-979	-0-	28	9	9	1	Y	26	25	0	2
*05	2449 X	1370	-0-	-1079	-0-	29	9	13	1	Y	31	31	0	2
06	1500 X	768	-0-	-732	-0-	34	9	12	1	Y	20	21	0	1
07	1550 X	1511	-0-	-39	-0-	22	9	26	1	Y	26	26	0	1
08	1364 X	1256	-0-	-108	-0-	29	9	23	1	Y	41	41	0	1
09	1320 X	1107	-0-	-213	-0-	45	9	13	1	Y	34	34	0	1
10	1519 X	1143	-0-	-376	-0-	37	9	18	1	Y	50	50	0	1
11	1470 X	731	-0-	-739	-0-	55	9	18	1	Y	25	26	0	-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	28	9			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		306								

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3158	-0-	3158	3158	42	1	2397	3	Y	654	644	0	5
08	T. A.	263	-0-	263	3421	719	9	4	1	Y	48	49	0	3
09	14B2 EXT	708	-0-	708	4129	53	9	7	1	Y	154	153	0	2
10	14B2 EXT	2086	-0-	2086	6215	169	9	26	1	Y	465	458	0	5
*11	6625 X	410	-0-	-6215	-0-	512	9	9	1	Y	89	91	0	1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	98	9			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		6,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,410								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12307 X	4112	-0-	-8195	-0-	64 1	3887 3	Y	146	148 0	1 8	4	
02	11513 X	3191	-0-	-8322	-0-	161 9	53 1	3043 3	Y	86	87 0	3	
03	12276 X	2529	-0-	-9747	-0-	95 9	28 1	2423 3	Y	71	70 0	1 8	3
04	4260 X	1839	-0-	-2421	-0-	78 9	14 1	1772 3	Y	48	48 0	3	
*05	4402 X	1802	-0-	-2600	-0-	53 9	17 1	1730 3	Y	50	50 0	3	
06	4260 X	1724	-0-	-2536	-0-	55 9	27 1	1634 3	Y	57	58 0	2	
07	2976 X	2396	-0-	-580	-0-	63 9	40 1	2254 3	Y	93	92 0	1 1	2
08	2542 X	2104	-0-	-438	-0-	102 9	39 1	1957 3	Y	98	98 0	2	
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	108 9	22 1	1772 3	Y	105	105 0	2	
10	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	116 9	32 1	1896 3	Y	119	119 0	2	
11	2040 N	1927	-0-	-113	-0-	131 9	46 1	1754 3	Y	113	113 0	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	124 9	Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		25,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		986							

PILONCILLO		WELL #: D 6HA		RRCID -> 266721		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 9035		PERF. 9455 - 14922		
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	* AMT	EOM BALANCE
01	20491 X	15408	-0-	-5083	-0-	244 1	14792 3	Y	336	336 0	2 8	4	
02	19169 X	12396	-0-	-6773	-0-	2 4	370 9	Y	266	264 0	1 8	5	
03	20491 X	11552	-0-	-8939	-0-	205 1	11896 3	Y	243	241 0	2 8	5	
04	18750 X	10630	-0-	-8120	-0-	2 4	293 9	Y	199	199 0		5	
*05	16740 X	10672	-0-	-6068	-0-	84 1	10325 3	Y	173	174 0		4	
06	14940 X	9935	-0-	-5005	-0-	2 4	219 9	Y	176	176 0		4	
07	12245 X	9864	-0-	-2381	-0-	155 1	9586 3	Y	184	183 0	1 1	4	
08	11563 X	8253	-0-	-3310	-0-	194 9	168 1	9494 3	Y	156	157 0	3	
09	10620 X	8552	-0-	-2068	-0-	202 9	155 1	7926 3	Y	103	104 0	2	
10	10664 X	8644	-0-	-2020	-0-	101 1	8338 3	Y	111	110 0		3	
11	9930 X	8151	-0-	-1779	-0-	113 9	139 1	8383 3	Y	126	125 0	4	
12	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	122 9	202 1	7796 3	Y	126	125 0	4	
TOTAL GAS PROD:		114,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,073							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110										
PILONCILLO		WELL #: A 5H		RRCID -> 266754		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782				
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	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILONCILLO		WELL #: C 4H		RRCID -> 266761		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 9434 - 14614		
01	7626 X	3780	-0-	-3846	-0-	60 1	3629 3	Y	83	86 0		3
						91 9						
02	7134 X	4125	-0-	-3009	-0-	68 1	3980 3	Y	70	70 0		3
						77 9						
03	7192 X	3777	-0-	-3415	-0-	42 1	3654 3	Y	74	73 0	1 8	3
						81 9						
04	6240 X	5240	-0-	-1000	-0-	41 1	5046 3	Y	139	137 0		5
						153 9						
*05	6448 X	5438	-0-	-1010	-0-	51 1	5317 3	Y	64	64 0		5
						70 9						
06	6240 X	5333	-0-	-907	-0-	83 1	5126 3	Y	113	112 0		5
						124 9						
07	5425 X	5417	-0-	-8	-0-	90 1	5097 3	Y	209	206 0	2 1	6
						230 9						
08	5425 X	4500	-0-	-925	-0-	84 1	4315 3	Y	92	92 0		6
						101 9						
09	5550 X	4046	-0-	-1504	-0-	46 1	3854 3	Y	133	131 0		8
						146 9						
10	5518 X	2741	-0-	-2777	-0-	44 1	2605 3	Y	84	84 0		9
						92 9						
11	5340 X	3776	-0-	-1564	-0-	93 1	3571 3	Y	97	97 0		9
						5 4	107 9					
12	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		48,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,158						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01	13485 X	9904	-0-	-3581	-0-	156 1	9408 3	Y	307	307 0	2 8	1	
						2 4	338 9						
02	11368 X	8534	-0-	-2834	-0-	140 1	8173 3	Y	199	198 0	1 8	1	
						2 4	219 9						
03	11842 X	8321	-0-	-3521	-0-	92 1	8028 3	Y	183	183 0	1 8	-0-	
						201 9							
04	11460 X	8513	-0-	-2947	-0-	65 1	7999 3	Y	408	406 0		2	
						449 9							
*05	11067 X	9064	-0-	-2003	-0-	82 1	8480 3	Y	456	456 0		2	
						502 9							
06	9690 X	8430	-0-	-1260	-0-	127 1	7846 3	Y	415	416 0		2	
						457 9							
07	9114 X	8249	-0-	-865	-0-	136 1	7660 3	Y	412	409 0	3 1	2	
						453 9							
08	9052 X	7184	-0-	-1868	-0-	130 1	6666 3	Y	353	352 0		3	
						388 9							
09	8760 X	7607	-0-	-1153	-0-	85 1	7067 3	Y	414	414 0		3	
						455 9							
10	9052 X	7421	-0-	-1631	-0-	114 1	6832 3	Y	432	430 0	1 8	3	
						475 9							
11	8430 X	4826	-0-	-3604	-0-	113 1	4401 3	Y	276	277 0		2	
						8 4	304 9						
12	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-			Y	NO RPT			2	
TOTAL GAS PROD:		88,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,855							

PILONCILLO		WELL #: D 3H		RRCID -> 266825		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 9065		PERF. 9680 - 14247	
01	T. A.	1452	-0-	1452	1452	23 1	1421 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
02	T. A.	519	-0-	519	1971	9 1	502 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
03	T. A.	522	-0-	522	2493	6 1	510 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
04	2693 X	200	-0-	-2493	-0-	2 1	197 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	18 1	1879 3	Y	23	23 0		-0-
						25 9						
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	19 1	1182 3	Y	201	200 0		1
						221 9						
07	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	44 1	2520 3	Y	57	58 0		-0-
						63 9						
08	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	58 1	2952 3	Y	78	77 0		1
						86 9						
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	30 1	2523 3	Y	73	73 0		1
						80 9						
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	44 1	2591 3	Y	71	71 0		1
						78 9						
*11	3000 N	3606	-0-	606	606	85 1	3309 3	Y	188	180 0	7 8	2
						5 4	207 9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	606			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		20,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		711						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 1HB		RRCID -> 266925		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH		9605 PERF. 9905 - 14931			
M O	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
01	17763 X	5543	-0-	-12220	-0-	86	1	5163	3	Y	267	266	0	1 8 7
						294	9							
02	16617 X	4465	-0-	-12152	-0-	72	1	4172	3	Y	201	200	0	1 8 7
						221	9							
03	17701 X	4007	-0-	-13694	-0-	44	1	3871	3	Y	84	85	0	1 8 5
						92	9							
04	5370 X	4192	-0-	-1178	-0-	31	1	3802	3	Y	326	322	0	9
						359	9							
*05	5549 X	4479	-0-	-1070	-0-	39	1	3988	3	Y	411	411	0	9
						452	9							
06	5370 X	4104	-0-	-1266	-0-	59	1	3648	3	Y	361	361	0	11
						397	9							
07	4774 X	4014	-0-	-760	-0-	63	1	3547	3	Y	367	365	0	3 1 10
						404	9							
08	4464 X	3591	-0-	-873	-0-	62	1	3165	3	Y	331	330	0	11
						364	9							
09	4320 X	3632	-0-	-688	-0-	39	1	3256	3	Y	306	305	0	12
						337	9							
10	4464 X	3329	-0-	-1135	-0-	48	1	2900	3	Y	346	345	0	1 8 10
						381	9							
11	4110 X	3265	-0-	-845	-0-	74	1	2816	3	Y	337	336	0	11
						4	4	371	9					
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		44,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,337								

PILONCILLO		WELL #: A 6HA		RRCID -> 266962		COMPL. DATE 09/13/2014			TOTAL DEPTH		8256 PERF. 8890 - 13890			
M O	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
01	16151 X	3219	-0-	-12932	-0-	48	1	2900	3	Y	246	247	0	1 8 1
						271	9							
02	15109 X	5543	-0-	-9566	-0-	85	1	4977	3	Y	437	432	0	1 8 5
						481	9							
03	16120 X	6305	-0-	-9815	-0-	65	1	5642	3	Y	544	540	0	4 8 5
						598	9							
04	3240 X	3203	-0-	-37	-0-	23	1	2890	3	Y	264	266	0	3
						290	9							
*05	5921 X	2636	-0-	-3285	-0-	23	1	2379	3	Y	213	213	0	3
						234	9							
06	6090 X	4559	-0-	-1531	-0-	65	1	4029	3	Y	423	422	0	4
						465	9							
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	101	1	5743	3	Y	573	569	0	4 1 4
						630	9							
08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	115	1	5897	3	Y	673	671	0	6
						740	9							
09	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	72	1	5990	3	Y	465	468	0	3
						512	9							
10	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	100	1	6040	3	Y	448	447	0	1 8 3
						493	9							
11	6540 X	6133	-0-	-407	-0-	144	1	5573	3	Y	370	371	0	2
						9	4	407	9					
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		58,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,656								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: F 3HB		RRCID -> 266973		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 9475		PERF.10882 - 15049					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11656 X	1630	-0-	-10026	-0-	26 1	1558 3	Y	42	45 0					1
02	10904 X	1311	-0-	-9593	-0-	46 9	1289 3	Y	-0-	1 0					-0-
03	11625 X	1487	-0-	-10138	-0-	22 1	1441 3	Y	27	27 0					-0-
04	3060 X	1999	-0-	-1061	-0-	16 1	1915 3	Y	62	61 0					1
*05	2604 X	1217	-0-	-1387	-0-	30 9	1057 3	Y	135	133 0					3
06	1470 X	1061	-0-	-409	-0-	16 1	998 3	Y	43	43 0					1
07	2077 N	1739	-0-	-338	-0-	47 9	1667 3	Y	39	39 0					1
08	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	29 1	2073 3	Y	55	55 0					1
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	43 9	1732 3	Y	66	67 0					-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	41 1	1921 3	Y	62	61 0					2
11	2100 N	1932	-0-	-168	-0-	61 9	1821 3	Y	55	54 0					3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21 1	61 9	Y	NO RPT						3
TOTAL GAS PROD:		18,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		586									

PILONCILLO		WELL #: F 3HA		RRCID -> 267011		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 9454		PERF.11318 - 15438					
01	4371 X	1660	-0-	-2711	-0-	27 1	1605 3	Y	25	25 0					1
02	4089 X	2351	-0-	-1738	-0-	28 9	2279 3	Y	29	29 0					1
03	1767 X	1669	-0-	-98	-0-	40 1	1619 3	Y	28	28 0					1
04	1710 X	1158	-0-	-552	-0-	32 9	1116 3	Y	30	31 0					-0-
*05	2511 X	842	-0-	-1669	-0-	19 1	752 3	Y	75	74 0					1
06	2430 X	949	-0-	-1481	-0-	31 9	856 3	Y	72	72 0					1
07	2511 X	1419	-0-	-1092	-0-	9 1	1345 3	Y	46	46 0					1
08	1674 X	1216	-0-	-458	-0-	33 9	1151 3	Y	39	38 0					2
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	14 1	1135 3	Y	40	41 0					1
10	1426 X	1030	-0-	-396	-0-	43 9	974 3	Y	36	36 0					1
11	1380 X	1035	-0-	-345	-0-	16 1	977 3	Y	28	28 0					1
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-	40 9	31 9	Y	NO RPT						1
TOTAL GAS PROD:		14,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		448									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 3HC		RRCID -> 267063		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 9433		PERF.10191 - 15143			
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	
01	12214 X	2593	-0-	-9621	-0-	41	1	2498	3	Y	49	49 0	1
						54	9						
02	11426 X	1944	-0-	-9482	-0-	31	1	1800	3	Y	103	102 0	2
						113	9						
03	12183 X	2732	-0-	-9451	-0-	30	1	2557	3	Y	132	131 0	2
						145	9					1 8	
04	6600 X	2073	-0-	-4527	-0-	16	1	1933	3	Y	113	113 0	2
						124	9						
*05	4123 X	1459	-0-	-2664	-0-	14	1	1412	3	Y	30	30 0	2
						33	9						
06	2640 X	1447	-0-	-1193	-0-	23	1	1404	3	Y	18	17 0	3
						20	9						
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	46	1	2615	3	Y	22	21 0	4
						24	9						
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	58	1	2925	3	Y	49	48 0	5
						54	9						
09	2070 X	1901	-0-	-169	-0-	22	1	1832	3	Y	43	44 0	4
						47	9						
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	44	1	2599	3	Y	94	94 0	4
						103	9						
11	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	66	1	2545	3	Y	89	89 0	4
						4	4	98	9				
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		25,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		742							

PILONCILLO		WELL #: F 3HL		RRCID -> 267064		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 9619		PERF.10032 - 14984			
01	10106 X	2478	-0-	-7628	-0-	39	1	2359	3	Y	73	73 0	8
						80	9						
02	9454 X	4027	-0-	-5427	-0-	66	1	3845	3	Y	105	104 0	9
						116	9						
03	7564 X	3777	-0-	-3787	-0-	42	1	3624	3	Y	101	100 0	9
						111	9					1 8	
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	28	1	3391	3	Y	95	96 0	8
						105	9						
*05	4309 X	3784	-0-	-525	-0-	33	1	3477	3	Y	249	248 0	9
						274	9						
06	4170 X	2876	-0-	-1294	-0-	45	1	2776	3	Y	50	51 0	8
						55	9						
07	4309 X	2981	-0-	-1328	-0-	52	1	2905	3	Y	22	23 0	7
						24	9						
08	3782 X	3198	-0-	-584	-0-	60	1	3039	3	Y	90	89 0	8
						99	9						
09	3660 X	2844	-0-	-816	-0-	33	1	2716	3	Y	86	84 0	10
						95	9						
10	3782 X	2889	-0-	-893	-0-	46	1	2754	3	Y	81	81 0	10
						89	9						
11	3090 X	2328	-0-	-762	-0-	58	1	2193	3	Y	67	68 0	9
						3	4	74	9				
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		34,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110											
PILONCILLO		WELL #:		F 3HZ	RRCID ->	267068	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10140	- 14490			
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	
01		16833 X	7043	-0-	-9790	-0-	113 1	6781 3	Y	135	135 0	1 8		8	
							149 9								
02		15196 X	5959	-0-	-9237	-0-	99 1	5751 3	Y	99	98 0			9	
							109 9								
03		14539 X	6289	-0-	-8250	-0-	70 1	6120 3	Y	90	89 0	1 8		9	
							99 9								
04		9480 X	6001	-0-	-3479	-0-	48 1	5866 3	Y	79	78 0			10	
							87 9								
*05		7595 X	6384	-0-	-1211	-0-	61 1	6233 3	Y	82	81 0			11	
							90 9								
06		7350 X	6235	-0-	-1115	-0-	98 1	6056 3	Y	74	73 0			12	
							81 9								
07		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	109 1	6156 3	Y	98	97 0	1 1		12	
							108 9								
08		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	133 1	6794 3	Y	100	99 0			13	
							110 9								
09		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	81 1	6725 3	Y	100	100 0			13	
							110 9								
10		6448 X	6366	-0-	-82	-0-	103 1	6197 3	Y	60	60 0			13	
							66 9								
11		6810 X	5263	-0-	-1547	-0-	131 1	5051 3	Y	65	64 0			14	
							9 4	72 9							
12		7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-			Y	NO RPT				14	
TOTAL GAS PROD:			69,866	TOTAL CONDENSATE PROD:					982						

PILONCILLO		WELL #:		D 8HB	RRCID ->	267075	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	8478	PERF. 9102	- 13334			
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	
01		14167 X	22	-0-	-14145	-0-	20 3	2 9	Y	2	2 0			2	
02		11774 X	-0-	-0-	-11774	-0-			Y	-0-	2 0			-0-	
03		12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-			Y	-0-				-0-	
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-				-0-	
*05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-				-0-	
06		30 X	-0-	-0-	-30	-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-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:			22	TOTAL CONDENSATE PROD:					2						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 8HA		RRCID -> 267076		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935			
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
01	13237 X	4967	-0-	-8270	-0-	74 1	4527 3	Y	333	338 0	2 8 6
02	12383 X	265	-0-	-12118	-0-	366 9	4 1	Y	25	28 0	3
03	13206 X	388	-0-	-12818	-0-	28 9	4 1	Y	34	34 0	3
04	9060 X	162	-0-	-8898	-0-	37 9	1 1	Y	5	6 0	2
*05	9362 X	426	-0-	-8936	-0-	6 9	4 1	Y	19	19 0	2
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	21 9		Y	-0-	2 0	-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		416					

PILONCILLO		WELL #: D 8HC		RRCID -> 267077		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876			
01	7874 X	742	-0-	-7132	-0-	11 1	657 3	Y	67	67 0	1
02	7366 X	1469	-0-	-5897	-0-	74 9	24 1	Y	52	52 0	1
03	7843 X	1726	-0-	-6117	-0-	57 9	19 1	Y	51	51 0	1
04	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	56 9	10 1	Y	111	110 0	2
*05	1581 X	874	-0-	-707	-0-	122 9	8 1	Y	31	31 0	2
06	1680 X	1489	-0-	-191	-0-	34 9	22 1	Y	116	114 0	4
07	1736 X	1527	-0-	-209	-0-	128 9	25 1	Y	122	120 0	1 1 5
08	1736 X	1197	-0-	-539	-0-	134 9	20 1	Y	130	131 0	4
09	1560 X	1064	-0-	-496	-0-	143 9	11 1	Y	100	100 0	4
10	1550 X	1209	-0-	-341	-0-	110 9	19 1	Y	75	75 0	4
11	1500 X	1105	-0-	-395	-0-	83 9	22 1	Y	218	217 0	5
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	1 4	240 9	Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		13,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,073					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	9734 X	4296	-0-	-5438	-0-	68	1	4155	3	Y	66	65	0	3
						73	9							
02	9106 X	3834	-0-	-5272	-0-	63	1	3691	3	Y	73	72	0	4
						80	9							
03	9703 X	3204	-0-	-6499	-0-	35	1	3072	3	Y	88	87	0	4
						97	9					1	8	
04	3480 X	1942	-0-	-1538	-0-	15	1	1872	3	Y	50	51	0	3
						55	9							
*05	4092 X	3096	-0-	-996	-0-	29	1	2981	3	Y	78	77	0	4
						86	9							
06	3960 X	3134	-0-	-826	-0-	49	1	3006	3	Y	72	72	0	4
						79	9							
07	4092 X	3158	-0-	-934	-0-	54	1	3039	3	Y	59	60	0	3
						65	9							
08	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	54	1	2781	3	Y	53	54	0	2
						58	9							
09	3270 X	2842	-0-	-428	-0-	33	1	2753	3	Y	51	50	0	3
						56	9							
10	3224 X	2754	-0-	-470	-0-	44	1	2649	3	Y	55	55	0	3
						61	9							
11	3120 X	2196	-0-	-924	-0-	54	1	2096	3	Y	39	40	0	2
						3	4	43	9					
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		33,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		684								

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928															
01	17577 X	3574	-0-	-14003	-0-	56	1	3377	3	Y	128	126	0	4	
						141	9						1	8	
02	16443 X	3103	-0-	-13340	-0-	51	1	2963	3	Y	81	81	0	4	
						89	9								
03	17546 X	3167	-0-	-14379	-0-	35	1	3048	3	Y	76	75	0	4	
						84	9						1	8	
04	5400 X	3129	-0-	-2271	-0-	25	1	3017	3	Y	79	78	0	5	
						87	9								
*05	3596 X	3193	-0-	-403	-0-	30	1	3104	3	Y	54	55	0	4	
						59	9								
06	3480 X	3193	-0-	-287	-0-	49	1	3064	3	Y	73	73	0	4	
						80	9								
07	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	54	1	3026	3	Y	74	73	0	4	
						81	9						1	1	
08	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	52	1	2629	3	Y	76	75	0	5	
						84	9								
09	3330 X	2891	-0-	-439	-0-	33	1	2784	3	Y	67	67	0	5	
						74	9								
10	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	49	1	2953	3	Y	65	65	0	5	
						72	9								
11	3180 X	2619	-0-	-561	-0-	64	1	2461	3	Y	82	82	0	5	
						4	4	90	9						
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT			5	
TOTAL GAS PROD:		33,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		855									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 7HB		RRCID -> 267081		COMPL. DATE 09/07/2015			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484				
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	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE	
01	40362 X	24453	-0-	-15909	-0-	388	1 23495	3 Y	516	515	0	3 8 6	
						2	4 568					9	
02	37758 X	18341	-0-	-19417	-0-	303	1 17680	3 Y	324	323	0	1 8 6	
						2	4 356					9	
03	33883 X	19471	-0-	-14412	-0-	215	1 18719	3 Y	486	483	0	4 8 5	
						2	4 535					9	
04	30450 X	17301	-0-	-13149	-0-	136	1 16794	3 Y	335	336	0		4
						2	4 369					9	
*05	30349 X	18981	-0-	-11368	-0-	179	1 18488	3 Y	284	284	0		4
						2	4 312					9	
06	29370 X	17398	-0-	-11972	-0-	272	1 16848	3 Y	251	251	0		5
						2	4 276					9	
07	19592 X	15414	-0-	-4178	-0-	265	1 14892	3 Y	232	229	0	2 1	6
						2	4 255					9	
08	19468 X	13893	-0-	-5575	-0-	262	1 13398	3 Y	210	210	0		6
						2	4 231					9	
09	18360 X	14097	-0-	-4263	-0-	165	1 13733	3 Y	179	180	0		5
						2	4 197					9	
10	18972 X	13843	-0-	-5129	-0-	223	1 13413	3 Y	186	186	0		4
						2	4 205					9	
11	17400 X	13308	-0-	-4092	-0-	329	1 12714	3 Y	221	220	0		5
						22	4 243					9	
12	15407 X	NO RPT	-0-	-15407	-0-			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		186,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,224							

PILONCILLO		WELL #: A 6HD		RRCID -> 267083		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594				
01	24645 X	4101	-0-	-20544	-0-	61	1 3704	3 Y	305	304	0	2 8 8	
						336	9						
02	13137 X	3018	-0-	-10119	-0-	46	1 2695	3 Y	252	250	0	1 8 9	
						277	9						
03	13981 X	3051	-0-	-10930	-0-	31	1 2657	3 Y	330	326	0	3 8 10	
						363	9						
04	4170 X	3340	-0-	-830	-0-	24	1 2945	3 Y	337	337	0		10
						371	9						
*05	4309 X	3983	-0-	-326	-0-	35	1 3605	3 Y	312	314	0		8
						343	9						
06	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	59	1 3682	3 Y	342	341	0		10
						376	9						
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	63	1 3547	3 Y	279	277	0	2 1	10
						307	9						
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	71	1 3661	3 Y	303	302	0		11
						333	9						
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	50	1 4189	3 Y	294	294	0		11
						323	9						
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	72	1 4289	3 Y	313	311	0	1 8	11
						344	9						
*11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	105	1 4066	3 Y	301	301	0		11
						6	4 331					9	
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			Y	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		43,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,368							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: A 6HC		RRCID -> 267084		COMPL. DATE 09/20/2014			TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14601 X	8457	-0-	-6144	-0-	131	1	7944	3	Y	345	343	0	2	8	3
						2	4	380	9							
02	12383 X	7317	-0-	-5066	-0-	118	1	6896	3	Y	275	273	0	1	8	4
						303	9									
03	13206 X	7632	-0-	-5574	-0-	83	1	7260	3	Y	263	261	0	2	8	4
						289	9									
04	8700 X	6307	-0-	-2393	-0-	49	1	5997	3	Y	237	237	0			4
						261	9									
*05	8463 X	5424	-0-	-3039	-0-	49	1	5078	3	Y	270	269	0			5
						297	9									
06	8100 X	4953	-0-	-3147	-0-	74	1	4602	3	Y	252	252	0			4
						277	9									
07	7812 X	3418	-0-	-4394	-0-	56	1	3164	3	Y	180	180	0	1	1	3
						198	9									
08	7626 X	4288	-0-	-3338	-0-	77	1	3922	3	Y	263	262	0			4
						289	9									
09	6300 X	4939	-0-	-1361	-0-	55	1	4558	3	Y	296	295	0			5
						326	9									
10	5425 X	4690	-0-	-735	-0-	72	1	4280	3	Y	307	306	0	1	8	6
						338	9									
11	4950 X	4478	-0-	-472	-0-	107	1	4109	3	Y	231	230	0			7
						8	4	254	9							
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		61,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,919								

PILONCILLO		WELL #: A 3H		RRCID -> 267191		COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589							
01	2728 X	933	-0-	-1795	-0-	14	1	828	3	Y	83	84	0			-0-
						91	9									
02	2552 X	738	-0-	-1814	-0-	11	1	662	3	Y	59	59	0			-0-
						65	9									
03	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
*05	775 X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	T. A.	30	-0-	30	34	27	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,707				TOTAL CONDENSATE PROD:		145								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 5HB		RRCID -> 267230		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 8253		PERF. 8938 - 13902			
M O	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
01	10788 X	5852	-0-	-4936	-0-	90	1	5426	3	Y	305	308 0	2 8 4
						336	9						
02	9947 X	5720	-0-	-4227	-0-	91	1	5264	3	Y	332	330 0	1 8 5
						365	9						
03	10044 X	6060	-0-	-3984	-0-	64	1	5588	3	Y	371	368 0	3 8 5
						408	9						
04	7080 X	5679	-0-	-1401	-0-	43	1	5318	3	Y	289	289 0	5
						318	9						
*05	7316 X	5723	-0-	-1593	-0-	52	1	5394	3	Y	252	252 0	5
						277	9						
06	5910 X	5297	-0-	-613	-0-	80	1	4969	3	Y	225	224 0	6
						248	9						
07	6107 X	5490	-0-	-617	-0-	90	1	5066	3	Y	304	302 0	2 1 6
						334	9						
08	6045 X	4975	-0-	-1070	-0-	88	1	4522	3	Y	332	332 0	6
						365	9						
09	5670 X	4965	-0-	-705	-0-	55	1	4550	3	Y	327	327 0	6
						360	9						
10	5735 X	4901	-0-	-834	-0-	74	1	4471	3	Y	324	322 0	1 8 7
						356	9						
11	5310 X	5089	-0-	-221	-0-	119	1	4563	3	Y	363	362 0	8
						8	4	399	9				
12	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		59,751				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,424					

PILONCILLO		WELL #: D 5HA		RRCID -> 267231		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8915 - 13676			
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-	3 0	-0-
02	8294 X	-0-	-0-	-8294	-0-					Y	-0-		-0-
03	8184 X	36	-0-	-8148	-0-	35	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
04	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-		-0-
*05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 5HY		RRCID -> 267254		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH		8481 PERF. 8858		- 13646				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	7670	-0-	-4234	-0-	121	1	279	9	7270	3	Y	254	254	0	1 8 3
02	11136 X	7234	-0-	-3902	-0-	117	1	301	9	6816	3	Y	274	272	0	1 8 4
03	11873 X	7236	-0-	-4637	-0-	79	1	332	9	6825	3	Y	302	299	0	2 8 5
04	8460 X	6476	-0-	-1984	-0-	50	1	312	9	6114	3	Y	284	284	0	5
*05	8029 X	7505	-0-	-524	-0-	69	1	359	9	7077	3	Y	326	327	0	4
06	7530 X	7095	-0-	-435	-0-	108	1	332	9	6655	3	Y	302	303	0	4
07	7719 X	6448	-0-	-1271	-0-	107	1	287	9	6054	3	Y	261	260	0	2 1 3
08	7502 X	5985	-0-	-1517	-0-	110	1	284	9	5591	3	Y	258	256	0	5
09	7260 X	6335	-0-	-925	-0-	71	1	349	9	5915	3	Y	317	315	0	7
10	7502 X	6900	-0-	-602	-0-	106	1	420	9	6374	3	Y	382	380	0	1 8 7
11	7110 X	6606	-0-	-504	-0-	156	1	12	4	6041	3	Y	361	360	0	8
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-							Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		75,490				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,321								

PILONCILLO		WELL #: D 9HB		RRCID -> 267314		COMPL. DATE 09/26/2014				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036						
01	12741 X	5468	-0-	-7273	-0-	84	1	255	9	5129	3	Y	232	234	0	1 8 1
02	9802 X	5799	-0-	-4003	-0-	93	1	237	9	5469	3	Y	215	214	0	1 8 1
03	10974 X	7461	-0-	-3513	-0-	82	1	305	9	7074	3	Y	277	275	0	2 8 1
04	10620 X	5553	-0-	-5067	-0-	43	1	171	9	5339	3	Y	155	155	0	1
*05	8556 X	4977	-0-	-3579	-0-	46	1	147	9	4784	3	Y	134	134	0	1
06	7230 X	4717	-0-	-2513	-0-	72	1	160	9	4485	3	Y	145	145	0	1
07	7471 X	4377	-0-	-3094	-0-	74	1	135	9	4168	3	Y	123	122	0	1 1 1
08	7471 X	3770	-0-	-3701	-0-	69	1	146	9	3555	3	Y	133	133	0	1
09	5550 X	1785	-0-	-3765	-0-	21	1	56	9	1708	3	Y	51	52	0	-0-
10	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-							Y	-0-			-0-
11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-							Y	-0-			-0-
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-							Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,907				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,465								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110												
PILONCILLO		WELL #: A 2H		RRCID -> 267477	COMPL. DATE 02/14/2011	TOTAL DEPTH 7919	PERF. 9024	- 13550								
M O	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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	6786	-0-	6786	6786	95	1	5364	3	Y	1206	1186	0	9	1	10
						1327	9					1	8			
08	T. A.	5156	-0-	5156	11942	78	1	4007	3	Y	974	972	0	1	8	11
						1071	9									
09	T. A.	3893	-0-	3893	15835	36	1	2978	3	Y	799	800	0	1	8	9
						879	9									
10	T. A.	4093	-0-	4093	19928	53	1	3186	3	Y	776	775	0	2	8	8
						854	9									
*11	23686 X	3758	-0-	-19928	-0-	74	1	2881	3	Y	725	725	0			8
						5	4	798	9							
12	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		23,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,480								

PILONCILLO		WELL #: D 7HM		RRCID -> 267532	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 9145	PERF.10058	- 16585								
M O	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
01	13950 X	8811	-0-	-5139	-0-	139	1	8421	3	Y	226	224	0	1	8	2
						2	4	249	9							
02	13050 X	7154	-0-	-5896	-0-	118	1	6847	3	Y	172	172	0			2
						189	9									
03	13919 X	7898	-0-	-6021	-0-	86	1	7568	3	Y	222	220	0	2	8	2
						244	9									
04	11220 X	6963	-0-	-4257	-0-	54	1	6681	3	Y	207	206	0			3
						228	9									
*05	9827 X	7153	-0-	-2674	-0-	67	1	6900	3	Y	169	169	0			3
						186	9									
06	8370 X	5459	-0-	-2911	-0-	84	1	5232	3	Y	130	130	0			3
						143	9									
07	7905 X	5867	-0-	-2038	-0-	99	1	5629	3	Y	126	125	0	1	1	3
						139	9									
08	7905 X	6464	-0-	-1441	-0-	121	1	6211	3	Y	120	120	0			3
						132	9									
09	6960 X	6386	-0-	-574	-0-	74	1	6191	3	Y	110	110	0			3
						121	9									
10	7161 X	6251	-0-	-910	-0-	100	1	6029	3	Y	111	110	0			4
						122	9									
11	6270 X	6190	-0-	-80	-0-	154	1	5923	3	Y	94	93	0			5
						10	4	103	9							
12	6479 X NO RPT		-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		74,596				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,687								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 6HB		RRCID -> 267533		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617					
M O	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
01	10416 X	5479	-0-	-4937	-0-	82	1	4913	3	Y	440	440	0	2 8 6
						484	9							
02	8671 X	5270	-0-	-3401	-0-	83	1	4822	3	Y	332	330	0	1 8 7
						365	9							
03	9269 X	5434	-0-	-3835	-0-	58	1	4999	3	Y	343	341	0	3 8 6
						377	9							
04	5610 X	4794	-0-	-816	-0-	36	1	4474	3	Y	258	258	0	6
						284	9							
*05	5797 X	4724	-0-	-1073	-0-	43	1	4417	3	Y	240	240	0	6
						264	9							
06	5610 X	4899	-0-	-711	-0-	69	1	4290	3	Y	491	490	0	6
						540	9							
07	5642 X	4729	-0-	-913	-0-	76	1	4248	3	Y	368	367	0	3 1 4
						405	9							
08	5425 X	4327	-0-	-1098	-0-	75	1	3823	3	Y	390	390	0	4
						429	9							
09	4920 X	4148	-0-	-772	-0-	46	1	3790	3	Y	284	285	0	3
						312	9							
10	5053 X	4197	-0-	-856	-0-	63	1	3833	3	Y	274	272	0	1 8 5
						301	9							
11	4890 X	3511	-0-	-1379	-0-	85	1	3254	3	Y	152	153	0	4
						5	4	167	9					
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		51,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,572								

PILONCILLO		WELL #: D 14HY		RRCID -> 267602		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457					
01	9951 X	4139	-0-	-5812	-0-	54	1	3275	3	Y	736	729	0	4 8 10
						810	9							
02	9309 X	2905	-0-	-6404	-0-	40	1	2369	3	Y	451	451	0	1 8 9
						496	9							
03	9920 X	1850	-0-	-8070	-0-	18	1	1615	3	Y	197	198	0	2 8 6
						217	9							
04	6270 X	1704	-0-	-4566	-0-	12	1	1453	3	Y	217	216	0	7
						239	9							
*05	6479 X	1773	-0-	-4706	-0-	14	1	1423	3	Y	305	306	0	6
						336	9							
06	3150 X	750	-0-	-2400	-0-	10	1	599	3	Y	128	131	0	4
						141	9							
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-
09	1710 X	13	-0-	-1697	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,036								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110																
PILONCILLO		WELL #: D 9HA		RRCID -> 267803		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO		WELL #: D 11HB		RRCID -> 267822		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277										
01	18228 X	4503	-0-	-13725	-0-	70 1	4249 3	Y	167	166 0	1 8	5						
						184 9												
02	17052 X	5363	-0-	-11689	-0-	87 1	5103 3	Y	157	155 0		7						
						173 9												
03	11532 X	6903	-0-	-4629	-0-	76 1	6666 3	Y	146	145 0	1 8	7						
						161 9												
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	46 1	5723 3	Y	109	110 0		6						
						120 9												
*05	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	56 1	5823 3	Y	81	80 0		7						
						89 9												
06	6690 X	5596	-0-	-1094	-0-	88 1	5427 3	Y	74	75 0		6						
						81 9												
07	6913 X	5553	-0-	-1360	-0-	96 1	5395 3	Y	56	56 0		6						
						62 9												
08	6913 X	4992	-0-	-1921	-0-	95 1	4861 3	Y	33	32 0		7						
						36 9												
09	5880 X	4850	-0-	-1030	-0-	57 1	4764 3	Y	26	25 0		8						
						29 9												
10	5983 X	4990	-0-	-993	-0-	81 1	4853 3	Y	51	51 0		8						
						56 9												
11	5610 X	5046	-0-	-564	-0-	126 1	4850 3	Y	56	56 0		8						
						8 4	62 9											
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			Y	NO RPT			8						
TOTAL GAS PROD:		59,653																TOTAL CONDENSATE PROD: 956

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 10HB		RRCID -> 267823		COMPL. DATE 07/22/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426			
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
01	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	177	1	10692	3	Y	772	770 0 4 8 6
						2	4	849	9			
02	10759 X	7990	-0-	-2769	-0-	121	1	7073	3	Y	724	721 0 2 8 7
						796	9					
03	11191 X	8842	-0-	-2349	-0-	92	1	7979	3	Y	701	698 0 6 8 4
						771	9					
04	12750 X	9412	-0-	-3338	-0-	71	1	8756	3	Y	532	532 0 4 4
						585	9					
*05	13175 X	9915	-0-	-3260	-0-	89	1	9240	3	Y	532	533 0 3 3
						1	4	585	9			
06	12750 X	9143	-0-	-3607	-0-	137	1	8472	3	Y	485	485 0 4 4
						534	9					
07	9734 X	8986	-0-	-748	-0-	147	1	8332	3	Y	461	458 0 3 1 4
						507	9					
08	9920 X	7354	-0-	-2566	-0-	132	1	6728	3	Y	449	448 0 5 5
						494	9					
09	9600 X	7663	-0-	-1937	-0-	86	1	7111	3	Y	424	424 0 5 5
						466	9					
10	9920 X	7679	-0-	-2241	-0-	118	1	7104	3	Y	415	413 0 1 8 5
						457	9					
11	9150 X	7430	-0-	-1720	-0-	177	1	6823	3	Y	379	379 0 5 5
						13	4	417	9			
12	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT	5 5
TOTAL GAS PROD:		96,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,874			

PILONCILLO		WELL #: D 11HC		RRCID -> 267824		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527			
01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-	6 0 -0-
02	19111 X	-0-	-0-	-19111	-0-					Y	-0-	-0-
03	15035 X	6352	-0-	-8683	-0-	71	1	6162	3	Y	108	106 0 1 8 1
						119	9					
04	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	68	1	8315	3	Y	148	147 0 2 2
						163	9					
*05	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	71	1	7360	3	Y	155	154 0 3 3
						171	9					
06	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	120	1	7407	3	Y	138	138 0 2 2
						152	9					
07	8835 X	7669	-0-	-1166	-0-	131	1	7385	3	Y	139	137 0 1 1 3
						153	9					
08	8835 X	6636	-0-	-2199	-0-	125	1	6390	3	Y	110	110 0 3 3
						121	9					
09	8550 X	6743	-0-	-1807	-0-	78	1	6518	3	Y	134	133 0 4 4
						147	9					
10	7936 X	6850	-0-	-1086	-0-	110	1	6609	3	Y	119	120 0 4 4
						131	9					
11	7680 X	6452	-0-	-1228	-0-	159	1	6163	3	Y	106	105 0 5 5
						13	4	117	9			
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT	5 5
TOTAL GAS PROD:		64,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,157			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 10HL		RRCID -> 267825		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093				
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	
01	15686 X	15240	-0-	-446	-0-	232	1 14059	3 Y	861	859	0	4 8 7	
						2	4 947						
02	14674 X	13483	-0-	-1191	-0-	216	1 12577	3 Y	625	624	0	2 8 6	
						2	4 688						
03	16337 X	12847	-0-	-3490	-0-	137	1 11973	3 Y	668	666	0	5 8 3	
						2	4 735						
04	15810 X	11020	-0-	-4790	-0-	84	1 10334	3 Y	545	546	0		2
						2	4 600						
*05	15779 X	13352	-0-	-2427	-0-	121	1 12544	3 Y	623	623	0		2
						2	4 685						
06	15120 X	12223	-0-	-2897	-0-	186	1 11441	3 Y	541	541	0		1
						1	4 595						
07	14415 X	11238	-0-	-3177	-0-	187	1 10521	3 Y	482	479	0	3 1	1
						530	9						
08	13361 X	8762	-0-	-4599	-0-	158	1 8067	3 Y	488	486	0		3
						537	9						
09	12930 X	12232	-0-	-698	-0-	136	1 11355	3 Y	672	670	0		5
						2	4 739						
10	13361 X	12015	-0-	-1346	-0-	186	1 11161	3 Y	605	605	0	1 8	5
						2	4 666						
11	12210 X	11112	-0-	-1098	-0-	264	1 10185	3 Y	586	587	0		4
						18	4 645						
12	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		133,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,696							

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 CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	15066 X	2953	-0-	-12113	-0-	46	1 2789	3 Y	107	106	0	1 8 -0-	
						118	9						
02	14094 X	2666	-0-	-11428	-0-	43	1 2510	3 Y	103	103	0		-0-
						113	9						
03	6789 X	2948	-0-	-3841	-0-	32	1 2799	3 Y	106	105	0	1 8 -0-	
						117	9						
04	2940 X	2409	-0-	-531	-0-	19	1 2320	3 Y	64	64	0		-0-
						70	9						
*05	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	30	1 3109	3 Y	77	77	0		-0-
						85	9						
06	2940 X	2368	-0-	-572	-0-	37	1 2252	3 Y	72	72	0		-0-
						79	9						
07	2945 X	2309	-0-	-636	-0-	40	1 2208	3 Y	55	54	0		1
						61	9						
08	3224 X	2135	-0-	-1089	-0-	39	1 2038	3 Y	53	53	0		1
						58	9						
09	3120 X	2235	-0-	-885	-0-	26	1 2152	3 Y	52	52	0		1
						57	9						
10	3224 X	2208	-0-	-1016	-0-	35	1 2130	3 Y	39	40	0		-0-
						43	9						
11	2370 X	2126	-0-	-244	-0-	52	1 2032	3 Y	35	35	0		-0-
						3	4 39						
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		763							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 12HB		RRCID -> 268396		COMPL. DATE 09/05/2012			TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180							
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					
01	4805 X	4335	-0-	-470	-0-	65	1	3940	3	Y	300	301	0	2	8	1
						330	9									
02	4495 X	4057	-0-	-438	-0-	64	1	3760	3	Y	212	211	0	1	8	1
						233	9									
03	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	116	1	10121	3	Y	535	529	0	4	8	3
						2	4	589	9							
04	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	93	1	11437	3	Y	718	716	0			5
						2	4	790	9							
*05	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	86	1	8872	3	Y	489	490	0			4
						538	9									
06	10470 X	8553	-0-	-1917	-0-	130	1	8036	3	Y	352	354	0			2
						387	9									
07	12741 X	9157	-0-	-3584	-0-	153	1	8607	3	Y	361	358	0	3	1	2
						397	9									
08	12741 X	8553	-0-	-4188	-0-	157	1	8021	3	Y	341	342	0			1
						375	9									
09	12330 X	7798	-0-	-4532	-0-	88	1	7305	3	Y	368	368	0			1
						405	9									
10	9486 X	8965	-0-	-521	-0-	138	1	8304	3	Y	475	473	0	1	8	2
						523	9									
11	8850 X	8699	-0-	-151	-0-	208	1	8036	3	Y	401	401	0			2
						14	4	441	9							
12	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		92,763				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,552								

PILONCILLO		WELL #: E 3HA		RRCID -> 268405		COMPL. DATE 09/17/2012			TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216							
01	17081 X	3660	-0-	-13421	-0-	58	1	3505	3	Y	88	88	0			5
						97	9									
02	15979 X	2047	-0-	-13932	-0-	34	1	1959	3	Y	49	50	0			4
						54	9									
03	17019 X	2968	-0-	-14051	-0-	33	1	2815	3	Y	109	108	0	1	8	4
						120	9									
04	4080 X	2867	-0-	-1213	-0-	22	1	2702	3	Y	130	129	0			5
						143	9									
*05	3968 X	2604	-0-	-1364	-0-	24	1	2466	3	Y	104	104	0			5
						114	9									
06	3600 X	2888	-0-	-712	-0-	45	1	2746	3	Y	88	88	0			5
						97	9									
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	53	1	2970	3	Y	119	117	0	1	1	6
						131	9									
08	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	58	1	2950	3	Y	131	131	0			6
						144	9									
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	36	1	2961	3	Y	128	128	0			6
						141	9									
10	3162 X	3077	-0-	-85	-0-	48	1	2885	3	Y	131	131	0			6
						144	9									
11	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	68	1	2648	3	Y	120	120	0			6
						4	4	132	9							
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		32,407				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,197								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 12HA		RRCID -> 268407		COMPL. DATE 09/15/2012			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
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
01	33666 X	23677	-0-	-9989	-0-	369 1	22323 3	Y	894	893 0	5 8	14
						2 4	983 9					
02	31494 X	20815	-0-	-10679	-0-	338 1	19682 3	Y	721	719 0	2 8	14
						2 4	793 9					
03	33604 X	21401	-0-	-12203	-0-	232 1	20218 3	Y	863	855 0	7 8	15
						2 4	949 9					
04	29610 X	19660	-0-	-9950	-0-	152 1	18649 3	Y	779	778 0		16
						2 4	857 9					
*05	26071 X	20511	-0-	-5560	-0-	189 1	19521 3	Y	726	727 0		15
						2 4	799 9					
06	22350 X	19599	-0-	-2751	-0-	301 1	18577 3	Y	654	656 0		14
						2 4	719 9					
07	21824 X	18654	-0-	-3170	-0-	313 1	17680 3	Y	599	596 0	4 1	13
						2 4	659 9					
08	21390 X	17924	-0-	-3466	-0-	331 1	16930 3	Y	601	601 0		13
						2 4	661 9					
09	19860 X	17453	-0-	-2407	-0-	202 1	16719 3	Y	482	483 0		12
						2 4	530 9					
10	20522 X	18196	-0-	-2326	-0-	288 1	17345 3	Y	510	509 0	1 8	11
						2 4	561 9					
11	19590 X	16859	-0-	-2731	-0-	413 1	15958 3	Y	417	417 0		11
						29 4	459 9					
12	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		214,749				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,246				

PILONCILLO		WELL #: E 3HB		RRCID -> 268408		COMPL. DATE 03/04/2015			TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
01	8339 X	3938	-0-	-4401	-0-	62 1	3779 3	Y	88	88 0		9
						97 9						
02	7801 X	3698	-0-	-4103	-0-	61 1	3548 3	Y	81	81 0		9
						89 9						
03	6634 X	4291	-0-	-2343	-0-	47 1	4120 3	Y	113	112 0	1 8	9
						124 9						
04	4320 X	3870	-0-	-450	-0-	30 1	3706 3	Y	122	121 0		10
						134 9						
*05	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	39 1	4083 3	Y	128	127 0		11
						141 9						
06	4320 X	4109	-0-	-211	-0-	63 1	3902 3	Y	131	132 0		9
						144 9						
07	4278 X	3879	-0-	-399	-0-	63 1	3587 3	Y	208	204 0	2 1	11
						229 9						
08	4278 X	3624	-0-	-654	-0-	65 1	3327 3	Y	211	211 0		11
						232 9						
09	4290 X	3459	-0-	-831	-0-	39 1	3202 3	Y	198	198 0		11
						218 9						
10	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	55 1	3294 3	Y	180	181 0		11
						198 9						
11	4110 X	3260	-0-	-850	-0-	77 1	2998 3	Y	164	163 0		12
						5 4	180 9					
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		41,938				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,624				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 5HL		RRCID -> 268412		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH		9676 PERF.10090		- 15011		
M O	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
01	15004 X	5656	-0-	-9348	-0-	88	1	5335	3	Y	212	211	0	1 8 2
						233	9							
02	14036 X	4959	-0-	-9077	-0-	80	1	4692	3	Y	170	171	0	1
						187	9							
03	14973 X	4684	-0-	-10289	-0-	51	1	4461	3	Y	156	156	0	1 8 -0-
						172	9							
04	5850 X	3640	-0-	-2210	-0-	28	1	3470	3	Y	129	128	0	1
						142	9							
*05	5673 X	3323	-0-	-2350	-0-	31	1	3139	3	Y	139	139	0	1
						153	9							
06	5490 X	3352	-0-	-2138	-0-	51	1	3158	3	Y	130	130	0	1
						143	9							
07	5301 X	4011	-0-	-1290	-0-	67	1	3805	3	Y	126	125	0	1 1 1
						139	9							
08	4681 X	3702	-0-	-979	-0-	69	1	3497	3	Y	124	124	0	1
						136	9							
09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	46	1	3827	3	Y	154	154	0	1
						169	9							
10	3999 X	3511	-0-	-488	-0-	56	1	3337	3	Y	107	107	0	1
						118	9							
11	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	92	1	3515	3	Y	140	140	0	1
						5	4	154	9					
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		44,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,587						

PILONCILLO		WELL #: E 5HE		RRCID -> 268413		COMPL. DATE 09/10/2012				TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880				
M O	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
01	15190 X	3995	-0-	-11195	-0-	62	1	3776	3	Y	143	142	0	1 8 3
						157	9							
02	14210 X	2276	-0-	-11934	-0-	36	1	2152	3	Y	80	81	0	2
						88	9							
03	15159 X	2484	-0-	-12675	-0-	27	1	2392	3	Y	59	59	0	2
						65	9							
04	3870 X	1293	-0-	-2577	-0-	10	1	1271	3	Y	11	12	0	1
						12	9							
*05	3999 X	2402	-0-	-1597	-0-	21	1	2146	3	Y	214	212	0	3
						235	9							
06	3870 X	3169	-0-	-701	-0-	47	1	2885	3	Y	215	214	0	5
						237	9							
07	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	39	1	2199	3	Y	74	75	0	1 1 3
						81	9							
08	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	39	1	1988	3	Y	145	144	0	4
						160	9							
09	3300 X	2013	-0-	-1287	-0-	22	1	1852	3	Y	126	126	0	4
						139	9							
10	3286 X	2201	-0-	-1085	-0-	35	1	2067	3	Y	90	91	0	2
						99	9							
11	3180 X	2183	-0-	-997	-0-	53	1	2037	3	Y	82	82	0	2
						3	4	90	9					
12	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		26,522				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,239						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
		WELL #: A 8HA		RRCID -> 268414		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-	
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	328	-0-	328	328	5	1	272	3	Y	46	44	0			2	
						51	9										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	328					Y	15	15	0			2	
09	T. A.	351	-0-	351	679	2	1	177	3	Y	156	155	0			3	
						172	9										
10	T. A.	3068	-0-	3068	3747	46	1	2768	3	Y	231	230	0			4	
						254	9										
11	T. A.	2712	-0-	2712	6459	63	1	2451	3	Y	176	176	0			4	
						4	4	194	9								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6459					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:		6,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		624											

PILONCILLO		WELL #: E 5HD		RRCID -> 268415		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089									
01	23281 X	5442	-0-	-17839	-0-	86	1	5214	3	Y	129	131	0	1	8	3	
						142	9										
02	21779 X	5641	-0-	-16138	-0-	93	1	5429	3	Y	108	109	0			2	
						119	9										
03	11470 X	6586	-0-	-4884	-0-	73	1	6309	3	Y	185	183	0	2	8	2	
						204	9										
04	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	53	1	6545	3	Y	219	217	0			4	
						241	9										
*05	6045 X	6033	-0-	-12	-0-	56	1	5787	3	Y	173	173	0			4	
						190	9										
06	6360 X	4140	-0-	-2220	-0-	63	1	3894	3	Y	166	166	0			3	
						183	9										
07	7068 X	3302	-0-	-3766	-0-	55	1	3123	3	Y	113	113	0	1	1	2	
						124	9										
08	7068 X	3036	-0-	-4032	-0-	56	1	2864	3	Y	105	104	0			3	
						116	9										
09	6840 X	2821	-0-	-4019	-0-	32	1	2687	3	Y	93	94	0			2	
						102	9										
10	6045 X	2561	-0-	-3484	-0-	40	1	2410	3	Y	101	101	0			3	
						111	9										
11	4140 X	2642	-0-	-1498	-0-	63	1	2452	3	Y	113	113	0			3	
						3	4	124	9								
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3	
TOTAL GAS PROD:		49,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,505											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 5HC		RRCID -> 268416		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 9594		PERF. 9998 - 14949					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15686 X		5	-0-	-15681		5 3			Y	-0-				-0-
02	3451 X		-0-	-0-	-3451					Y	-0-				-0-
03	744 X		19	-0-	-725		18 3		1 9	Y	1	1 0			-0-
04	16 X		16	-0-	-0-		16 3			Y	-0-				-0-
*05	35 X		35	-0-	-0-		33 3		2 9	Y	2	2 0			-0-
06	1718 X		1718	-0-	-0-		26 1	1596	3	Y	87	86 0			1
							96 9								
07	3100 N		3263	-0-	163	163	53 1	3009	3	Y	183	181 0	1 1		2
							201 9								
08	2860 N		2697	-0-	-163	-0-	50 1	2571	3	Y	69	69 0			2
							76 9								
09	2685 N		2685	-0-	-0-	-0-	31 1	2590	3	Y	58	58 0			2
							64 9								
10	2919 X		2919	-0-	-0-	-0-	46 1	2756	3	Y	106	106 0			2
							117 9								
*11	2476 X		2476	-0-	-0-	-0-	61 1	2317	3	Y	86	85 0			3
							3 4	95	9						
12	310 X	NO RPT		-0-	-310	-0-				Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		15,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		592									

PILONCILLO		WELL #: A 8HB		RRCID -> 268417		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8092		PERF. 8103 - 13500					
01	5301 X		-0-	-0-	-5301	-0-				Y	-0-				-0-
02	3190 X		182	-0-	-3008	-0-	2 1	146	3	Y	31	31 0			-0-
							34 9								
03	3410 X		28	-0-	-3382	-0-	22 3	6	9	Y	5	5 0			-0-
04	90 X		-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
*05	186 X		-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
06	180 X		-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-				-0-
07	70 N		70	-0-	-0-	-0-	1 1	57	3	Y	11	10 0			1
							12 9								
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9 0			1
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	73	72 0			2
10	1182 N		1182	-0-	-0-	-0-	17 1	1029	3	Y	124	123 0			3
							136 9								
*11	2131 N		2131	-0-	-0-	-0-	50 1	1945	3	Y	121	121 0			3
							3 4	133	9						
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		3,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		374									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 3HC		RRCID -> 268423		COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448					
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			
01	14291 X	3672	-0-	-10619	-0-	58	1	3530	3	Y	76	77	0	5
						84	9							
02	12731 X	3251	-0-	-9480	-0-	53	1	3136	3	Y	56	57	0	4
						62	9							
03	11315 X	2660	-0-	-8655	-0-	28	1	2521	3	Y	101	99	0	5
						111	9					1	8	
04	3330 X	2922	-0-	-408	-0-	23	1	2786	3	Y	103	102	0	6
						113	9							
*05	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	30	1	3017	3	Y	105	106	0	5
						116	9							
06	3360 X	2499	-0-	-861	-0-	39	1	2379	3	Y	74	75	0	4
						81	9							
07	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	40	1	2303	3	Y	99	98	0	4
						109	9						1	1
08	3162 X	2327	-0-	-835	-0-	42	1	2151	3	Y	122	123	0	3
						134	9							
09	3060 X	2487	-0-	-573	-0-	28	1	2327	3	Y	120	120	0	3
						132	9							
10	3162 X	2221	-0-	-941	-0-	35	1	2085	3	Y	92	93	0	2
						101	9							
11	2490 X	2141	-0-	-349	-0-	51	1	1991	3	Y	87	87	0	2
						3	4	96	9					
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		29,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,035								

PILONCILLO		WELL #: D 4HE		RRCID -> 268430		COMPL. DATE 07/20/2012			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893					
01	12338 X	3542	-0-	-8796	-0-	55	1	3347	3	Y	127	128	0	2
						140	9						1	8
02	10875 X	2619	-0-	-8256	-0-	42	1	2479	3	Y	89	89	0	2
						98	9							
03	9331 X	3155	-0-	-6176	-0-	34	1	2970	3	Y	137	136	0	2
						151	9						1	8
04	4890 X	2573	-0-	-2317	-0-	20	1	2418	3	Y	123	123	0	2
						135	9							
*05	5053 X	1839	-0-	-3214	-0-	17	1	1728	3	Y	85	84	0	3
						94	9							
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	37	1	2272	3	Y	98	98	0	2
						108	9							
07	3162 X	2181	-0-	-981	-0-	36	1	2012	3	Y	121	120	0	2
						133	9						1	1
08	3162 X	2883	-0-	-279	-0-	52	1	2652	3	Y	163	163	0	2
						179	9							
09	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	3	Y	160	160	0	2
						176	9							
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2670	3	Y	167	167	0	3
						184	9							
11	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	62	1	2416	3	Y	187	185	0	5
						3	4	206	9					
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		29,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,457								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 12HD		RRCID -> 268432		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	2535	-0-	-720	-0-	39 1	2374 3	Y	111	110 0	1 8	-0-
02		3045 X	2729	-0-	-316	-0-	122 9	42 1	Y	186	184 0		2
03		3224 X	1781	-0-	-1443	-0-	205 9	19 1	Y	114	115 0	1 8	-0-
04		2130 X	1899	-0-	-231	-0-	125 9	14 1	Y	98	98 0		-0-
*05		2914 X	1908	-0-	-1006	-0-	108 9	18 1	Y	98	98 0		-0-
06		2820 X	54	-0-	-2766	-0-	108 9	52 3	Y	2	2 0		-0-
07		1953 N	40	-0-	-1913	-0-	38 3	38 3	Y	2	2 0		-0-
08		1922 N	53	-0-	-1869	-0-	1 1	50 3	Y	2	2 0		-0-
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 9	1 1	Y	5	5 0		-0-
10		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	6 9	25 1	Y	87	85 0		2
*11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	96 9	48 1	Y	88	88 0		2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	97 9	Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			14,729				TOTAL CONDENSATE PROD:			793			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 16HA		RRCID -> 268433		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980				
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
01	21235 X	19002	-0-	-2233	-0-	292	1 17639 3	Y	972	971	0	5 8 11
						2	4 1069 9					
02	19865 X	13887	-0-	-5978	-0-	220	1 12830 3	Y	759	759	0	2 8 9
						2	4 835 9					
03	21173 X	15458	-0-	-5715	-0-	164	1 14305 3	Y	897	891	0	7 8 8
						2	4 987 9					
04	20010 X	18563	-0-	-1447	-0-	140	1 17260 3	Y	1055	1053	0	10
						2	4 1161 9					
*05	20677 X	18495	-0-	-2182	-0-	167	1 17229 3	Y	997	998	0	9
						2	4 1097 9					
06	20010 X	15289	-0-	-4721	-0-	229	1 14169 3	Y	808	811	0	6
						2	4 889 9					
07	19189 X	15677	-0-	-3512	-0-	257	1 14501 3	Y	834	829	0	6 1 5
						2	4 917 9					
08	19189 X	14518	-0-	-4671	-0-	261	1 13373 3	Y	802	803	0	4
						2	4 882 9					
09	18570 X	12007	-0-	-6563	-0-	134	1 11124 3	Y	679	679	0	4
						2	4 747 9					
10	18507 X	12854	-0-	-5653	-0-	197	1 11831 3	Y	749	747	0	1 8 5
						2	4 824 9					
11	15300 X	12551	-0-	-2749	-0-	297	1 11427 3	Y	734	733	0	1 8 5
						20	4 807 9					
12	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		168,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,286						

PILONCILLO		WELL #: D 4HB		RRCID -> 268494		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822				
01	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			Y	-0-			-0-
02	4350 X	30	-0-	-4320	-0-	28	3 2 9	Y	2	2	0	-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: E 5HA		RRCID -> 268495		COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086			
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
01	14694 X	10297	-0-	-4397	-0-	162	1 9775 3	Y	325	322	0 2 8	5
						2	4 358 9					
02	13746 X	9057	-0-	-4689	-0-	148	1 8626 3	Y	255	254	0 1 8	5
						2	4 281 9					
03	9703 X	9560	-0-	-143	-0-	104	1 9126 3	Y	298	295	0 2 8	6
						2	4 328 9					
04	9810 X	7423	-0-	-2387	-0-	58	1 7112 3	Y	230	230	0	6
						253	9					
*05	10137 X	4575	-0-	-5562	-0-	43	1 4430 3	Y	93	93	0	6
						102	9					
06	9810 X	7523	-0-	-2287	-0-	116	1 7168 3	Y	217	217	0	6
						239	9					
07	9672 X	7936	-0-	-1736	-0-	135	1 7595 3	Y	187	186	0 1 1	6
						206	9					
08	9548 X	6106	-0-	-3442	-0-	115	1 5874 3	Y	106	105	0	7
						117	9					
09	7830 X	6127	-0-	-1703	-0-	71	1 5942 3	Y	104	104	0	7
						114	9					
10	7936 X	5962	-0-	-1974	-0-	93	1 5642 3	Y	206	204	0	9
						227	9					
11	7680 X	5292	-0-	-2388	-0-	128	1 4923 3	Y	212	211	0	10
						8	4 233 9					
12	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		79,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,233						

PILONCILLO		WELL #: D 16HB		RRCID -> 268503		COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053			
01	34069 X	18491	-0-	-15578	-0-	267	1 16135 3	Y	1897	1882	0 10 8	17
						2	4 2087 9					
02	31871 X	10268	-0-	-21603	-0-	160	1 9329 3	Y	706	714	0 2 8	7
						2	4 777 9					
03	34007 X	13462	-0-	-20545	-0-	146	1 12709 3	Y	550	550	0 4 8	3
						2	4 605 9					
04	26940 X	15790	-0-	-11150	-0-	122	1 15043 3	Y	566	566	0	3
						2	4 623 9					
*05	22413 X	15625	-0-	-6788	-0-	144	1 14805 3	Y	613	613	0	3
						2	4 674 9					
06	16710 X	12255	-0-	-4455	-0-	184	1 11354 3	Y	651	651	0	3
						1	4 716 9					
07	16306 X	11148	-0-	-5158	-0-	180	1 10137 3	Y	755	749	0 5 1	4
						831	9					
08	16306 X	11873	-0-	-4433	-0-	220	1 11228 3	Y	386	388	0	2
						425	9					
09	15780 X	9549	-0-	-6231	-0-	111	1 9216 3	Y	202	203	0	1
						222	9					
10	15624 X	9465	-0-	-6159	-0-	151	1 9085 3	Y	206	206	0	1
						2	4 227 9					
11	12270 X	8253	-0-	-4017	-0-	202	1 7829 3	Y	189	188	0	2
						14	4 208 9					
12	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		136,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,721						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110										
PILONCILLO		WELL #:		D 14HB	RRCID ->	268504	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	8714 - 13506		
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
01		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				Y	-0-	4	0	-0-
02		10063 X	-0-	-0-	-10063	-0-				Y	-0-			-0-
03		10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-				Y	-0-			-0-
04		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-				Y	-0-			-0-
*05		6324 X	-0-	-0-	-6324	-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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PILONCILLO		WELL #:		E 5HB	RRCID ->	268505	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	10048 - 14969					
01		20832 X	6225	-0-	-14607	-0-	97	1	5891	3	Y	215	215	0	1	8	7
							237	9									
02		18792 X	6490	-0-	-12302	-0-	105	1	6133	3	Y	229	227	0	1	8	8
							252	9									
03		16895 X	6407	-0-	-10488	-0-	70	1	6094	3	Y	221	220	0	2	8	7
							243	9									
04		10410 X	5845	-0-	-4565	-0-	45	1	5515	3	Y	259	258	0			8
							285	9									
*05		10075 X	5255	-0-	-4820	-0-	49	1	5008	3	Y	180	181	0			7
							198	9									
06		6720 X	5931	-0-	-789	-0-	90	1	5603	3	Y	216	216	0			8
							238	9									
07		6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	94	1	5284	3	Y	185	184	0	1	1	8
							204	9									
08		6417 X	4632	-0-	-1785	-0-	86	1	4366	3	Y	164	164	0			8
							180	9									
09		6180 X	4848	-0-	-1332	-0-	55	1	4608	3	Y	168	168	0			8
							185	9									
10		6138 X	4774	-0-	-1364	-0-	75	1	4509	3	Y	173	174	0			6
							190	9									
11		5940 X	4533	-0-	-1407	-0-	110	1	4232	3	Y	166	165	0			7
							8	4	183	9							
12		5580 X NO RPT	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			60,522			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,176								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 8HL		RRCID -> 268526		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	103	1	6198	3	Y	374	376 0 2 8 1
						411	9					
02	5887 X	5861	-0-	-26	-0-	93	1	5436	3	Y	302	300 0 1 8 2
						332	9					
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	67	1	5828	3	Y	366	363 0 3 8 2
						403	9					
04	6390 X	5629	-0-	-761	-0-	41	1	5098	3	Y	445	444 0 3 3
						490	9					
*05	6603 X	6347	-0-	-256	-0-	56	1	5804	3	Y	443	444 0 2 2
						487	9					
06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	98	1	6060	3	Y	441	440 0 4 4
						485	9					
07	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	96	1	5406	3	Y	402	399 0 3 1 4
						442	9					
08	6355 X	5456	-0-	-899	-0-	97	1	4912	3	Y	406	406 0 4 4
						447	9					
09	6720 X	4914	-0-	-1806	-0-	54	1	4465	3	Y	359	358 0 5 5
						395	9					
10	6851 X	4544	-0-	-2307	-0-	68	1	4125	3	Y	319	318 0 1 8 4
						351	9					
11	6630 X	4569	-0-	-2061	-0-	108	1	4177	3	Y	252	253 0 3 3
						7	4	277	9			
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT	3 3
TOTAL GAS PROD:		62,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,109			

PILONCILLO		WELL #: D 14HW		RRCID -> 268528		COMPL. DATE 11/18/2012			TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134			
01	11315 X	2133	-0-	-9182	-0-	29	1	1751	3	Y	321	319 0 2 8 3
						353	9					
02	10585 X	5837	-0-	-4748	-0-	83	1	4824	3	Y	845	837 0 2 8 9
						930	9					
03	11284 X	4361	-0-	-6923	-0-	45	1	3897	3	Y	381	385 0 3 8 2
						419	9					
04	10290 X	4697	-0-	-5593	-0-	33	1	4095	3	Y	517	516 0 3 3
						569	9					
*05	6231 X	4819	-0-	-1412	-0-	40	1	4204	3	Y	523	523 0 3 3
						575	9					
06	6030 X	4980	-0-	-1050	-0-	70	1	4330	3	Y	527	527 0 3 3
						580	9					
07	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	86	1	4859	3	Y	602	598 0 4 1 3
						662	9					
08	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	90	1	4597	3	Y	464	464 0 3 3
						510	9					
09	4890 X	4846	-0-	-44	-0-	50	1	4194	3	Y	547	545 0 5 5
						602	9					
10	5208 X	4174	-0-	-1034	-0-	60	1	3606	3	Y	462	462 0 1 8 4
						508	9					
11	5040 X	4458	-0-	-582	-0-	99	1	3812	3	Y	492	492 0 4 4
						6	4	541	9			
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT	4 4
TOTAL GAS PROD:		51,109				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,681			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		WELL #: D 14HX		RRCID -> 268807		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 8724 - 12983	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	351	-0-	-11522	-0-	6 1	327 3	Y	16	16	0	2	
02	11107 X	415	-0-	-10692	-0-	18 9	6 1	386 3	Y	21	22	1	
03	11842 X	221	-0-	-11621	-0-	23 9	3 1	206 3	Y	11	11	1	
04	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	12 9	2 1	122 3	Y	4	4	0	
*05	744 X	96	-0-	-648	-0-	3 9	4 9	92 3	Y	3	1	0	
06	420 X	128	-0-	-292	-0-	2 1	10 1	122 3	Y	4	4	0	
07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	4 9	42 9	541 3	Y	38	37	0	
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13 1	44 9	638 3	Y	40	38	0	
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7 1	37 9	534 3	Y	34	34	0	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	14 1	55 9	831 3	Y	50	50	0	
*11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	1046 3	Y	50	50	0	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	55 9	55 9	Y	NO RPT		3	
TOTAL GAS PROD:		5,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		267							

PILONCILLO		WELL #: A 8HC		RRCID -> 268808		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8143 - 13466		
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-			Y	-0-		-0-	
02	1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-			Y	-0-		-0-	
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-		-0-	
04	18 X	18	-0-	-0-	-0-	15 3	3 9	Y	3	3	0	
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4 3	1 9	Y	1	1	0	
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	243 3	Y	35	34	0	
09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	39 9	16 1	1371 3	Y	40	41	0
10	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	44 9	48 1	2888 3	Y	79	78	0
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	87 9	56 1	2147 3	Y	64	64	0
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 4	70 9	70 9	Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		7,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		222						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 8HD		RRCID -> 268812		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 8038		PERF. 8288 - 13919			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-				Y	-0-			-0-
02	9918 X	-0-	-0-	-9918	-0-				Y	-0-			-0-
03	10571 X	301	-0-	-10270	-0-	3	1	234 3	Y	58	57 0		1
						64	9						
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	310 X	271	-0-	-39	-0-	4	1	212 3	Y	50	48 0		2
						55	9						
08	310 X	169	-0-	-141	-0-	2	1	115 3	Y	47	47 0		2
						52	9						
09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	7	1	611 3	Y	101	100 0		3
						111	9						
10	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	53	1	3197 3	Y	216	214 0		5
						238	9						
*11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	59	1	2261 3	Y	169	170 0		4
						3	4	186 9					
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		7,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		641							

PILONCILLO		WELL #: F 2HA		RRCID -> 268814		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9800 - 16664			
01	19251 X	2375	-0-	-16876	-0-	37	1	2195 3	Y	130	131 0	1 8	-0-
						143	9						
02	17516 X	2629	-0-	-14887	-0-	42	1	2434 3	Y	139	138 0		1
						153	9						
03	16275 X	2472	-0-	-13803	-0-	27	1	2288 3	Y	143	141 0	1 8	2
						157	9						
04	3150 X	212	-0-	-2938	-0-	2	1	197 3	Y	12	12 0		2
						13	9						
*05	2821 X	191	-0-	-2630	-0-	1	1	180 3	Y	9	9 0		2
						10	9						
06	2730 X	1094	-0-	-1636	-0-	16	1	1013 3	Y	59	59 0		2
						65	9						
07	2821 X	677	-0-	-2144	-0-	11	1	603 3	Y	57	56 0		3
						63	9						
08	2480 X	1195	-0-	-1285	-0-	19	1	943 3	Y	212	211 0		4
						233	9						
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1110 3	Y	192	192 0		4
						211	9						
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	24	1	1438 3	Y	103	104 0		3
						113	9						
*11	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1243 3	Y	100	100 0		3
						2	4	110 9					
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		15,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,156							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 9HW		RRCID -> 268815		COMPL. DATE 10/08/2012			TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	5426	-0-	-3967	-0-	80	1	4809	3	Y	488	487 0 2 8 1
						537	9					
02	8178 X	4781	-0-	-3397	-0-	74	1	4297	3	Y	373	372 0 1 8 1
						410	9					
03	8618 X	5080	-0-	-3538	-0-	52	1	4560	3	Y	425	422 0 3 8 1
						468	9					
04	5730 X	4613	-0-	-1117	-0-	34	1	4202	3	Y	343	343 0 1 1
						377	9					
*05	5921 X	4780	-0-	-1141	-0-	43	1	4373	3	Y	331	331 0 1 1
						364	9					
06	5730 X	4664	-0-	-1066	-0-	68	1	4192	3	Y	367	367 0 2 2
						404	9					
07	5115 X	4576	-0-	-539	-0-	74	1	4172	3	Y	300	299 0 2 1 1
						330	9					
08	5084 X	4005	-0-	-1079	-0-	71	1	3655	3	Y	254	252 0 3 3
						279	9					
09	4620 X	4133	-0-	-487	-0-	46	1	3831	3	Y	233	233 0 3 3
						256	9					
10	4805 X	4413	-0-	-392	-0-	66	1	3969	3	Y	344	342 0 1 8 3
						378	9					
11	4650 X	4057	-0-	-593	-0-	95	1	3658	3	Y	271	270 0 4 4
						6	4	298	9			
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT	4 4
TOTAL GAS PROD:		50,528		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,729						

PILONCILLO		WELL #: D 13HA		RRCID -> 268864		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669			
01	42222 X	12832	-0-	-29390	-0-	203	1	12316	3	Y	283	288 0 1 8 5
						2	4	311	9			
02	39498 X	9063	-0-	-30435	-0-	148	1	8669	3	Y	222	221 0 1 8 5
						2	4	244	9			
03	42129 X	13928	-0-	-28201	-0-	153	1	13331	3	Y	402	398 0 3 8 6
						2	4	442	9			
04	35610 X	13531	-0-	-22079	-0-	107	1	13129	3	Y	266	268 0 4 4
						2	4	293	9			
*05	31093 X	14382	-0-	-16711	-0-	135	1	13977	3	Y	244	245 0 3 3
						2	4	268	9			
06	18300 X	12283	-0-	-6017	-0-	192	1	11871	3	Y	198	199 0 2 2
						2	4	218	9			
07	13981 X	12075	-0-	-1906	-0-	206	1	11623	3	Y	224	222 0 2 1 2
						246	9					
08	14384 X	11065	-0-	-3319	-0-	207	1	10610	3	Y	225	224 0 3 3
						248	9					
09	13920 X	9181	-0-	-4739	-0-	107	1	8876	3	Y	180	180 0 3 3
						198	9					
10	14384 X	8107	-0-	-6277	-0-	130	1	7821	3	Y	142	142 0 3 3
						156	9					
11	12270 X	7393	-0-	-4877	-0-	185	1	7093	3	Y	93	93 0 3 3
						13	4	102	9			
12	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT	3 3
TOTAL GAS PROD:		123,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,479						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 14HA		RRCID -> 268877		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 8624		PERF. 8731		- 13387		
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
01	18166 X	13757	-0-	-4409	-0-	208	1	12587	3	Y	873	877	0	4 8 5
						2	4	960	9					
02	16124 X	9504	-0-	-6620	-0-	144	1	8365	3	Y	903	899	0	2 8 7
						2	4	993	9					
03	14911 X	8541	-0-	-6370	-0-	89	1	7824	3	Y	571	573	0	5 8 -0-
						628	9							
04	20280 X	7415	-0-	-12865	-0-	56	1	6938	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
*05	20956 X	6592	-0-	-14364	-0-	59	1	6090	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
06	13110 X	6023	-0-	-7087	-0-	90	1	5599	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
07	9517 X	5739	-0-	-3778	-0-	95	1	5356	3	Y	262	260	0	2 1 -0-
						288	9							
08	8556 X	5289	-0-	-3267	-0-	97	1	4961	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
09	7410 X	5009	-0-	-2401	-0-	56	1	4702	3	Y	228	227	0	1
						251	9							
10	6603 X	4928	-0-	-1675	-0-	77	1	4611	3	Y	218	216	0	3
						240	9							
11	6030 X	4429	-0-	-1601	-0-	106	1	4090	3	Y	206	206	0	3
						6	4	227	9					
12	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		77,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,561						

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	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12183 X	2087	-0-	-10096	-0-	31	1	1914	3	Y	129	128	0	1 8 5
						142	9							
02	11397 X	2116	-0-	-9281	-0-	34	1	1940	3	Y	129	128	0	6
						142	9							
03	11594 X	2499	-0-	-9095	-0-	27	1	2294	3	Y	162	161	0	1 8 6
						178	9							
04	2610 X	1689	-0-	-921	-0-	13	1	1562	3	Y	104	104	0	6
						114	9							
*05	2697 X	2059	-0-	-638	-0-	19	1	1921	3	Y	108	107	0	7
						119	9							
06	2610 X	1374	-0-	-1236	-0-	20	1	1258	3	Y	87	86	0	8
						96	9							
07	2511 X	1996	-0-	-515	-0-	32	1	1836	3	Y	116	114	0	1 1 9
						128	9							
08	2511 X	2142	-0-	-369	-0-	39	1	1963	3	Y	127	128	0	8
						140	9							
09	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	25	1	2080	3	Y	126	126	0	8
						139	9							
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	34	1	2045	3	Y	119	120	0	7
						131	9							
*11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2031	3	Y	125	125	0	7
						3	4	138	9					
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		22,640				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,332						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: A 9HX		RRCID -> 268881		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875					
M O	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
01	13640 X	6099	-0-	-7541	-0-	90	1	5412	3	Y	543	542	0	3 8 2
						597	9							
02	12499 X	5420	-0-	-7079	-0-	84	1	4904	3	Y	393	392	0	1 8 2
						432	9							
03	13330 X	5972	-0-	-7358	-0-	62	1	5426	3	Y	440	436	0	4 8 2
						484	9							
04	7110 X	5659	-0-	-1451	-0-	42	1	5148	3	Y	426	426	0	2
						469	9							
*05	7347 X	5774	-0-	-1573	-0-	51	1	5230	3	Y	448	448	0	2
						493	9							
06	7110 X	4895	-0-	-2215	-0-	71	1	4395	3	Y	390	390	0	2
						429	9							
07	5983 X	5325	-0-	-658	-0-	86	1	4833	3	Y	369	368	0	3 1 -0-
						406	9							
08	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	93	1	4759	3	Y	358	358	0	-0-
						394	9							
09	5670 X	5125	-0-	-545	-0-	55	1	4617	3	Y	412	411	0	1
						453	9							
10	5766 X	5067	-0-	-699	-0-	75	1	4538	3	Y	413	411	0	2 8 1
						454	9							
11	5160 X	4862	-0-	-298	-0-	112	1	4323	3	Y	381	381	0	1
						8	4	419	9					
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		59,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,573						

PILONCILLO		WELL #: A 10HA		RRCID -> 268883		COMPL. DATE 10/16/2012			TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872					
M O	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
01	6200 X	367	-0-	-5833	-0-	6	1	337	3	Y	22	21	0	20
						24	9							
02	5104 X	202	-0-	-4902	-0-	4	1	186	3	Y	11	9	0	22
						12	9							
03	2914 X	603	-0-	-2311	-0-	6	1	561	3	Y	33	31	0	24
						36	9							
04	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	34	1	4229	3	Y	740	730	0	34
						814	9							
*05	961 X	144	-0-	-817	-0-	1	1	112	3	Y	28	25	0	37
						31	9							
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	153	151	0	32
						168	9							
07	5239 X	624	-0-	-4615	-0-	9	1	516	3	Y	90	86	0	1 1 35
						99	9							
08	5239 X	328	-0-	-4911	-0-	2	1	107	3	Y	199	198	0	36
						219	9							
09	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	36	0	-0-
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	26	1	1537	3	Y	286	279	0	1 8 6
						315	9							
11	1110 X	719	-0-	-391	-0-	17	1	654	3	Y	44	46	0	1 8 3
						48	9							
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		11,046				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,606						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 7HA		RRCID -> 268996		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8481		- 14734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	3688	-0-	-4558	-0-	43	1	2566	3	Y	981	972	0	5	8	11
						1079	9									
02	7714 X	5654	-0-	-2060	-0-	69	1	4034	3	Y	1410	1399	0	4	8	18
						1551	9									
03	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	87	1	7607	3	Y	1116	1114	0	9	8	11
						1228	9									
04	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	61	1	7489	3	Y	817	819	0			9
						899	9									
*05	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	80	1	8178	3	Y	729	730	0			8
						802	9									
06	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	131	1	8106	3	Y	672	674	0			5
						739	9									
07	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	145	1	8220	3	Y	615	612	0	4	1	4
						677	9									
08	9052 X	7687	-0-	-1365	-0-	136	1	6925	3	Y	569	569	0			4
						626	9									
09	9360 X	7145	-0-	-2215	-0-	78	1	6476	3	Y	537	538	0			3
						591	9									
10	9269 X	6004	-0-	-3265	-0-	90	1	5390	3	Y	476	475	0	1	8	4
						524	9									
11	8970 X	6278	-0-	-2692	-0-	143	1	5543	3	Y	530	530	0			4
						9	4	583	9							
12	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		80,905				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,452								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9579 X	4874	-0-	-4705	-0-	72	1	4344	3	Y	416	415	0	2	8	1
						458	9									
02	8961 X	4704	-0-	-4257	-0-	72	1	4246	3	Y	351	349	0	1	8	2
						386	9									
03	9579 X	4306	-0-	-5273	-0-	45	1	3875	3	Y	351	348	0	3	8	2
						386	9									
04	4770 X	4064	-0-	-706	-0-	30	1	3690	3	Y	313	313	0			2
						344	9									
*05	5022 X	4148	-0-	-874	-0-	37	1	3774	3	Y	306	308	0			-0-
						337	9									
06	4860 X	3873	-0-	-987	-0-	56	1	3475	3	Y	311	313	0			-0-
						342	9									
07	5022 X	3859	-0-	-1163	-0-	61	1	3454	3	Y	313	311	0	2	1	-0-
						344	9									
08	4309 X	4127	-0-	-182	-0-	73	1	3709	3	Y	314	313	0			1
						345	9									
09	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	44	1	3642	3	Y	334	333	0			2
						367	9									
10	4154 X	4118	-0-	-36	-0-	60	1	3638	3	Y	382	382	0	1	8	1
						420	9									
11	3990 X	3897	-0-	-93	-0-	90	1	3475	3	Y	297	298	0			-0-
						5	4	327	9							
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		46,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,688								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 13HB		RRCID -> 269012		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8939		PERF. 9232 - 15304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3131 X	732	-0-	-2399	-0-	12	1	714	3	Y	5	5	0		-0-
02	1450 X	8	-0-	-1442	-0-	6	9								-0-
03	1550 X	2	-0-	-1548	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
*05	744 X	43	-0-	-701	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

PILONCILLO		WELL #: A 10HB		RRCID -> 269013		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 8486 - 13677					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9765 X	2470	-0-	-7295	-0-	37	1	2282	3	Y	137	144	0	1 8	4
						151	9								
02	8816 X	38	-0-	-8778	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	0		4
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
04	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-				-0-
*05	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-				-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		139							

PILONCILLO		WELL #: F 2HC		RRCID -> 269140		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9834 - 16870					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13981 X	3452	-0-	-10529	-0-	53	1	3230	3	Y	154	154	0	1 8	3
						169	9								
02	13079 X	3159	-0-	-9920	-0-	51	1	2964	3	Y	131	132	0		2
						144	9								
03	12431 X	2737	-0-	-9694	-0-	30	1	2618	3	Y	81	80	0	1 8	2
						89	9								
04	3360 X	2534	-0-	-826	-0-	20	1	2420	3	Y	85	84	0		3
						94	9								
*05	3472 X	2230	-0-	-1242	-0-	20	1	2120	3	Y	82	81	0		4
						90	9								
06	3360 X	1869	-0-	-1491	-0-	29	1	1776	3	Y	58	59	0		3
						64	9								
07	3379 X	2567	-0-	-812	-0-	43	1	2421	3	Y	94	92	0	1 1	4
						103	9								
08	2728 X	2288	-0-	-440	-0-	41	1	2137	3	Y	100	99	0		5
						110	9								
09	2520 X	2416	-0-	-104	-0-	27	1	2283	3	Y	96	97	0		4
						106	9								
10	2573 X	2350	-0-	-223	-0-	35	1	2147	3	Y	153	152	0		5
						168	9								
11	2490 X	2153	-0-	-337	-0-	51	1	1952	3	Y	134	135	0		4
						3	4	147	9						
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		27,755				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,168							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	12803 X	8869	-0-	-3934	-0-	128	1 7749 3	Y	900	900 0	5 8 9
						2	4 990 9				
02	11049 X	9604	-0-	-1445	-0-	145	1 8464 3	Y	903	899 0	2 8 11
						2	4 993 9				
03	11780 X	8479	-0-	-3301	-0-	85	1 7351 3	Y	948	942 0	8 8 9
						1043	9				
04	9090 X	7338	-0-	-1752	-0-	54	1 6607 3	Y	615	618 0	6
						677	9				
*05	10261 X	8444	-0-	-1817	-0-	75	1 7666 3	Y	639	639 0	6
						703	9				
06	9930 X	7865	-0-	-2065	-0-	115	1 7113 3	Y	579	580 0	5
						637	9				
07	10261 X	7552	-0-	-2709	-0-	120	1 6815 3	Y	561	558 0	4 1 4
						617	9				
08	8494 X	7138	-0-	-1356	-0-	127	1 6470 3	Y	492	491 0	5
						541	9				
09	8160 X	6320	-0-	-1840	-0-	69	1 5704 3	Y	497	497 0	5
						547	9				
10	8432 X	6730	-0-	-1702	-0-	99	1 5961 3	Y	609	606 0	1 8 7
						670	9				
11	7860 X	6370	-0-	-1490	-0-	144	1 5581 3	Y	578	578 0	7
						9	4 636 9				
12	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		84,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,321					

PILONCILLO		WELL #: D 13HC		RRCID -> 269175		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094			
01	7750 X	199	-0-	-7551	-0-	2	1 172 3	Y	23	24 0	-0-
						25	9				
02	7250 X	105	-0-	-7145	-0-	2	1 91 3	Y	11	11 0	-0-
						12	9				
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-		-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-		-0-
*05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	26	-0-	26	26	24	3 2 9	Y	2	2 0	-0-
08	T. A.	73	-0-	73	99	2	1 69 3	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	99			Y	-0-		-0-
10	T. A.	39	-0-	39	138	35	3 4 9	Y	4	4 0	-0-
*11	138 X	-0-	-0-	-138	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		42					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 14HZ		RRCID -> 269176		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424				
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
01	11501 X	1918	-0-	-9583	-0-	25	1	1517	3	Y	342	339 0 2 8 6
						376	9					
02	8004 X	3923	-0-	-4081	-0-	59	1	3416	3	Y	407	404 0 1 8 8
						448	9					
03	8525 X	3755	-0-	-4770	-0-	40	1	3449	3	Y	242	242 0 2 8 6
						266	9					
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	24	1	2988	3	Y	178	177 0 7
						196	9					
*05	4185 X	3166	-0-	-1019	-0-	28	1	2941	3	Y	179	179 0 7
						197	9					
06	4050 X	3033	-0-	-1017	-0-	45	1	2786	3	Y	184	184 0 8
						202	9					
07	3813 X	2778	-0-	-1035	-0-	45	1	2540	3	Y	175	174 0 1 1 8
						193	9					
08	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	63	1	3256	3	Y	207	207 0 8
						228	9					
09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	39	1	3196	3	Y	174	175 0 7
						191	9					
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	54	1	3250	3	Y	196	195 0 7
						216	9					
11	3420 X	3315	-0-	-105	-0-	77	1	3017	3	Y	196	196 0 7
						5	4	216	9			
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		35,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,480						

PILONCILLO		WELL #: A 7HB		RRCID -> 269180		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526				
01	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-			Y	-0-	-0-		
02	6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-			Y	-0-	-0-		
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	14	13 0 1
						15	9					
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	7	1	847	3	Y	99	98 0 2
						109	9					
*05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	5	1	506	3	Y	222	221 0 3
						244	9					
06	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	297	296 0 5
						327	9					
07	992 X	783	-0-	-209	-0-	10	1	561	3	Y	193	192 0 1 1 5
						212	9					
08	992 X	53	-0-	-939	-0-	42	3	11	9	Y	10	11 0 4
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	4 0 -0-
10	1209 X	1	-0-	-1208	-0-					Y	-0-	-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		835						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835 X	3498	-0-	-5337	-0-	55 1	3304 3	Y	126	126 0	1 8	4	
02	8265 X	2692	-0-	-5573	-0-	139 9	44 1	2563 3	Y	77	78 0	3	
03	8804 X	3105	-0-	-5699	-0-	85 9	34 1	2958 3	Y	103	102 0	1 8	3
04	3630 X	2689	-0-	-941	-0-	113 9	21 1	2593 3	Y	68	67 0	4	
*05	3751 X	3408	-0-	-343	-0-	75 9	31 1	3238 3	Y	126	126 0	4	
06	3630 X	2411	-0-	-1219	-0-	139 9	37 1	2271 3	Y	94	94 0	4	
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	103 9	76 1	4254 3	Y	237	233 0	2 1	6
08	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	261 9	41 1	2098 3	Y	129	131 0	4	
09	3300 X	2268	-0-	-1032	-0-	142 9	26 1	2163 3	Y	72	72 0	4	
10	4588 X	2452	-0-	-2136	-0-	79 9	38 1	2302 3	Y	102	102 0	4	
11	4440 X	2329	-0-	-2111	-0-	112 9	57 1	2172 3	Y	88	88 0	4	
12	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	3 4	97 9	Y	NO RPT			4	
TOTAL GAS PROD:		31,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,222							

PILONCILLO		WELL #: A 10HC		RRCID -> 269200		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 8134		PERF. 9218 - 13473			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 10HD		RRCID -> 269201		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407				
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
01	12710 X	6396	-0-	-6314	-0-	92 1	5597 3	Y	643	645 0	3 8	6
						707 9						
02	10585 X	1000	-0-	-9585	-0-	15 1	878 3	Y	97	101 0		2
						107 9						
03	5270 X	3917	-0-	-1353	-0-	40 1	3551 3	Y	296	293 0	2 8	3
						326 9						
04	13350 X	4705	-0-	-8645	-0-	35 1	4278 3	Y	356	355 0		4
						392 9						
*05	13795 X	4202	-0-	-9593	-0-	37 1	3761 3	Y	367	367 0	1 8	3
						404 9						
06	3780 X	510	-0-	-3270	-0-	8 1	450 3	Y	47	50 0		1
						52 9						
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-			Y	-0-			-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			Y	-0-			-0-
10	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,806						

PILONCILLO		WELL #: D 24HA		RRCID -> 269215		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300				
01	13516 X	5859	-0-	-7657	-0-	90 1	5457 3	Y	284	284 0	1 8	3
						312 9						
02	12325 X	5758	-0-	-6567	-0-	91 1	5350 3	Y	288	286 0	1 8	4
						317 9						
03	13144 X	5676	-0-	-7468	-0-	61 1	5287 3	Y	298	295 0	2 8	5
						328 9						
04	5760 X	5120	-0-	-640	-0-	40 1	4876 3	Y	185	185 0		5
						204 9						
*05	6169 X	4723	-0-	-1446	-0-	43 1	4427 3	Y	230	230 0		5
						253 9						
06	5970 X	4346	-0-	-1624	-0-	65 1	4049 3	Y	211	210 0		6
						232 9						
07	6045 X	4380	-0-	-1665	-0-	72 1	4078 3	Y	209	207 0	2 1	6
						230 9						
08	5673 X	3784	-0-	-1889	-0-	69 1	3497 3	Y	198	198 0		6
						218 9						
09	5130 X	3720	-0-	-1410	-0-	41 1	3474 3	Y	186	185 0		7
						205 9						
10	4712 X	4250	-0-	-462	-0-	65 1	3933 3	Y	229	229 0		7
						252 9						
*11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	108 1	4178 3	Y	239	240 0		6
						7 4	263 9					
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		52,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,557						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 21HA		RRCID -> 269219		COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978							
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
01	16802 X	9769	-0-	-7033	-0-	145	1	8778	3	Y	767	765	0	4	8	4
						2	4	844	9							
02	13717 X	8590	-0-	-5127	-0-	133	1	7709	3	Y	678	676	0	2	8	4
						2	4	746	9							
03	14632 X	8970	-0-	-5662	-0-	93	1	8104	3	Y	703	699	0	7	8	1
						773	9									
04	10320 X	8439	-0-	-1881	-0-	62	1	7650	3	Y	661	662	0			-0-
						727	9									
*05	10664 X	9036	-0-	-1628	-0-	79	1	8172	3	Y	714	714	0			-0-
						785	9									
06	9000 X	8354	-0-	-646	-0-	123	1	7619	3	Y	556	556	0			-0-
						612	9									
07	9176 X	8365	-0-	-811	-0-	134	1	7576	3	Y	595	590	0	4	1	1
						655	9									
08	9021 X	7539	-0-	-1482	-0-	134	1	6868	3	Y	488	488	0			1
						537	9									
09	8730 X	7420	-0-	-1310	-0-	81	1	6782	3	Y	506	506	0			1
						557	9									
10	9021 X	7951	-0-	-1070	-0-	119	1	7136	3	Y	633	630	0	1	8	3
						696	9									
11	8340 X	7630	-0-	-710	-0-	174	1	6711	3	Y	665	665	0			3
						13	4	732	9							
12	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		92,063				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,966								

PILONCILLO		WELL #: E 6HA		RRCID -> 269220		COMPL. DATE 10/01/2012			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425							
01	T. A.	102	-0-	102	102	2	1	91	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
02	T. A.	22	-0-	22	124	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
04	124 X	-0-	-0-	-124	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		124				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HC		RRCID -> 269607		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400			
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
01	22785 X	6282	-0-	-16503	-0-	92	1	5601	3	Y	535	533 0 3 8 5
						589	9					
02	9048 X	5456	-0-	-3592	-0-	84	1	4912	3	Y	418	417 0 1 8 5
						460	9					
03	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	49	1	4244	3	Y	442	440 0 4 8 3
						486	9					
04	7320 X	5500	-0-	-1820	-0-	40	1	4921	3	Y	490	491 0 2
						539	9					
*05	7564 X	6321	-0-	-1243	-0-	56	1	5740	3	Y	477	478 0 1
						525	9					
06	6120 X	5759	-0-	-361	-0-	84	1	5212	3	Y	421	421 0 2
						463	9					
07	5828 X	5342	-0-	-486	-0-	86	1	4860	3	Y	360	357 0 3 1 2
						396	9					
08	6324 X	5355	-0-	-969	-0-	95	1	4896	3	Y	331	330 0 3
						364	9					
09	6120 X	4552	-0-	-1568	-0-	50	1	4165	3	Y	306	305 0 4
						337	9					
10	6324 X	4699	-0-	-1625	-0-	71	1	4266	3	Y	329	328 0 1 8 3
						362	9					
11	5760 X	4216	-0-	-1544	-0-	97	1	3788	3	Y	295	295 0 3
						6	4	325	9			
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		58,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,404						

PILONCILLO		WELL #: D 15HB		RRCID -> 269704		COMPL. DATE 09/10/2014			TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888			
01	9486 X	5731	-0-	-3755	-0-	87	1	5271	3	Y	339	337 0 2 8 6
						373	9					
02	8874 X	5108	-0-	-3766	-0-	82	1	4770	3	Y	233	232 0 1 8 6
						256	9					
03	9114 X	5481	-0-	-3633	-0-	58	1	5085	3	Y	307	303 0 2 8 8
						338	9					
04	5880 X	5198	-0-	-682	-0-	39	1	4851	3	Y	280	280 0 8
						308	9					
*05	5735 X	5325	-0-	-410	-0-	49	1	4984	3	Y	265	266 0 7
						292	9					
06	5550 X	4646	-0-	-904	-0-	72	1	4445	3	Y	117	118 0 7
						129	9					
07	5487 X	4838	-0-	-649	-0-	80	1	4554	3	Y	185	183 0 1 1 8
						204	9					
08	5487 X	4330	-0-	-1157	-0-	78	1	3995	3	Y	234	233 0 9
						257	9					
09	5190 X	3964	-0-	-1226	-0-	45	1	3675	3	Y	222	222 0 9
						244	9					
10	5332 X	4189	-0-	-1143	-0-	63	1	3845	3	Y	255	255 0 8
						281	9					
11	4680 X	3777	-0-	-903	-0-	89	1	3405	3	Y	253	253 0 8
						5	4	278	9			
12	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		52,587		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,690						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE			
01	11253 X	6861	-0-	-4392	-0-	103	1	6241	3	Y	470	468	0	2	8	2
						517	9									
02	10527 X	6245	-0-	-4282	-0-	99	1	5736	3	Y	373	372	0	1	8	2
						410	9									
03	11222 X	6633	-0-	-4589	-0-	70	1	6114	3	Y	408	407	0	3	8	-0-
						449	9									
04	6990 X	6122	-0-	-868	-0-	46	1	5672	3	Y	367	366	0			1
						404	9									
*05	6913 X	6502	-0-	-411	-0-	58	1	6052	3	Y	356	356	0			1
						392	9									
06	6630 X	4174	-0-	-2456	-0-	63	1	3873	3	Y	216	217	0			-0-
						238	9									
07	6665 X	6104	-0-	-561	-0-	100	1	5633	3	Y	337	334	0	2	1	1
						371	9									
08	6634 X	5540	-0-	-1094	-0-	99	1	5059	3	Y	347	346	0			2
						382	9									
09	6300 X	4961	-0-	-1339	-0-	55	1	4536	3	Y	336	335	0			3
						370	9									
10	6510 X	5100	-0-	-1410	-0-	77	1	4646	3	Y	343	342	0	1	8	3
						377	9									
11	5910 X	4895	-0-	-1015	-0-	114	1	4435	3	Y	307	307	0			3
						8	4	338	9							
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					3
TOTAL GAS PROD:		63,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,860										

PILONCILLO		WELL #: E 6HB		RRCID -> 269709	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 9584	PERF. 9888	- 15426								
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	* C M	EOM BALANCE			
01	13330 X	5541	-0-	-7789	-0-	84	1	5092	3	Y	332	334	0	2	8	1
						365	9									
02	12122 X	4009	-0-	-8113	-0-	62	1	3621	3	Y	296	295	0	1	8	1
						326	9									
03	11594 X	8743	-0-	-2851	-0-	91	1	7958	3	Y	631	624	0	5	8	3
						694	9									
04	9450 X	9255	-0-	-195	-0-	69	1	8504	3	Y	620	620	0			3
						682	9									
*05	9362 X	5490	-0-	-3872	-0-	49	1	5048	3	Y	357	360	0			-0-
						393	9									
06	8460 X	7150	-0-	-1310	-0-	104	1	6451	3	Y	541	539	0			2
						595	9									
07	9579 X	7366	-0-	-2213	-0-	119	1	6706	3	Y	492	488	0	4	1	2
						541	9									
08	9579 X	7722	-0-	-1857	-0-	139	1	7113	3	Y	427	427	0			2
						470	9									
09	9270 X	6953	-0-	-2317	-0-	77	1	6394	3	Y	438	437	0			3
						482	9									
10	7378 X	6729	-0-	-649	-0-	102	1	6143	3	Y	440	439	0	1	8	2
						484	9									
11	7470 X	5433	-0-	-2037	-0-	120	1	4644	3	Y	601	599	0			4
						8	4	661	9							
12	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		74,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,175										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017														
M O	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
01	14198 X	5170	-0-	-9028	-0-	74	1	4523	3	Y	521	524	0	3 8 4
						573	9							
02	12470 X	760	-0-	-11710	-0-	11	1	672	3	Y	70	73	0	1
						77	9							
03	11904 X	2071	-0-	-9833	-0-	21	1	1799	3	Y	228	224	0	2 8 3
						251	9							
04	8130 X	849	-0-	-7281	-0-	6	1	736	3	Y	97	98	0	2
						107	9							
*05	7719 X	1385	-0-	-6334	-0-	11	1	1150	3	Y	204	204	0	2
						224	9							
06	5130 X	1366	-0-	-3764	-0-	19	1	1168	3	Y	163	164	0	2
						179	9							
07	2077 X	966	-0-	-1111	-0-	14	1	803	3	Y	135	133	0	1 1 3
						149	9							
08	2077 X	1528	-0-	-549	-0-	26	1	1297	3	Y	186	185	0	4
						205	9							
09	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	15	1	1197	3	Y	208	207	0	5
						229	9							
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	226	226	0	5
						249	9							
*11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1368	3	Y	120	121	0	4
						2	4	132	9					
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		18,590			TOTAL CONDENSATE PROD:					2,158				

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775														
01	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	100	1	6041	3	Y	191	191	0	1 8 2
						210	9							
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	68	1	4004	3	Y	480	475	0	1 8 6
						528	9							
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	41	1	3595	3	Y	751	744	0	6 8 7
						826	9							
04	6510 X	5384	-0-	-1126	-0-	37	1	4509	3	Y	762	763	0	6
						838	9							
*05	6727 X	5193	-0-	-1534	-0-	45	1	4685	3	Y	421	422	0	5
						463	9							
06	6510 X	5284	-0-	-1226	-0-	77	1	4744	3	Y	421	422	0	4
						463	9							
07	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	85	1	4795	3	Y	378	376	0	3 1 3
						416	9							
08	5549 X	5070	-0-	-479	-0-	90	1	4591	3	Y	354	353	0	4
						389	9							
09	5520 X	4377	-0-	-1143	-0-	48	1	3956	3	Y	339	338	0	5
						373	9							
10	5456 X	4174	-0-	-1282	-0-	61	1	3684	3	Y	390	389	0	1 8 5
						429	9							
11	5280 X	4062	-0-	-1218	-0-	92	1	3562	3	Y	366	365	0	6
						5	4	403	9					
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		54,253			TOTAL CONDENSATE PROD:					4,853				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-				-0-
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
*05	221 X	221	-0-	-0-	-0-		1 1	179 3		Y	37	37 0			-0-
							41 9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	217 X	91	-0-	-126	-0-		2 1	76 3		Y	12	12 0			-0-
							13 9								
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
*11	608 X	608	-0-	-0-	-0-		12 1	475 3		Y	110	109 0			1
							121 9								
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		920		TOTAL CONDENSATE PROD:		159									

PILONCILLO		WELL #: A 15HY		RRCID -> 269771	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH 7935	PERF. 8057	- 13357							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10912 X	3060	-0-	-7852	-0-	39 1	2362 3	599	595 0	Y	3 8	3			3
						659 9									
02	10208 X	3627	-0-	-6581	-0-	50 1	2927 3	591	589 0	Y	2 8	3			3
						650 9									
03	8432 X	3029	-0-	-5403	-0-	30 1	2585 3	376	375 0	Y	3 8	1			1
						414 9									
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	21 1	2607 3	396	395 0	Y		2			2
						436 9									
*05	3875 X	3235	-0-	-640	-0-	26 1	2744 3	423	423 0	Y		2			2
						465 9									
06	3750 X	2357	-0-	-1393	-0-	32 1	1988 3	306	308 0	Y		2			2
						337 9									
07	3875 X	2347	-0-	-1528	-0-	34 1	1882 3	392	388 0	Y	3 1	3			3
						431 9									
08	3224 X	2407	-0-	-817	-0-	39 1	1961 3	370	370 0	Y		3			3
						407 9									
09	3120 X	2074	-0-	-1046	-0-	20 1	1656 3	362	361 0	Y		4			4
						398 9									
10	3224 X	2327	-0-	-897	-0-	31 1	1886 3	373	372 0	Y	1 8	3			3
						410 9									
11	2370 X	2240	-0-	-130	-0-	46 1	1808 3	348	347 0	Y		4			4
						3 4	383 9								
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		29,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,536									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 24HB		RRCID -> 269772		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH		8708 PERF. 9292 - 14006			
M O	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
01	11067 X	8583	-0-	-2484	-0-	133	1 8074	3 Y	340	340	0	2 8	5
						2	4 374	9					
02	9889 X	8130	-0-	-1759	-0-	131	1 7657	3 Y	309	307	0	1 8	6
						2	4 340	9					
03	10540 X	8102	-0-	-2438	-0-	87	1 7576	3 Y	399	396	0	3 8	6
						439	9						
04	8670 X	7711	-0-	-959	-0-	59	1 7223	3 Y	390	390	0		6
						429	9						
*05	8773 X	6660	-0-	-2113	-0-	61	1 6276	3 Y	294	295	0		5
						323	9						
06	8490 X	6091	-0-	-2399	-0-	92	1 5738	3 Y	237	237	0		4
						261	9						
07	8680 X	6116	-0-	-2564	-0-	103	1 5781	3 Y	211	209	0	2 1	4
						232	9						
08	8091 X	5009	-0-	-3082	-0-	91	1 4684	3 Y	213	212	0		5
						234	9						
09	7710 X	4986	-0-	-2724	-0-	56	1 4691	3 Y	217	217	0		5
						239	9						
10	6665 X	5213	-0-	-1452	-0-	82	1 4957	3 Y	158	158	0		6
						174	9						
11	6090 X	5206	-0-	-884	-0-	126	1 4850	3 Y	202	201	0		7
						8	4 222	9					
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		71,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,970							

PILONCILLO		WELL #: C 1VH		RRCID -> 269774		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH		8420 PERF. 8724 - 14843			
M O	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
01	62227 X	62227	-0-	-0-	-0-	999	1 60427	3 Y	723	724	0	4 8	4
						6	4 795	9					
02	51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	843	1 49124	3 Y	1359	1347	0	4 8	12
						6	4 1495	9					
03	55738 X	51428	-0-	-4310	-0-	566	1 49381	3 Y	1343	1335	0	11 8	9
						4	4 1477	9					
04	53940 X	47359	-0-	-6581	-0-	373	1 45857	3 Y	1023	1024	0		8
						4	4 1125	9					
*05	55738 X	46347	-0-	-9391	-0-	436	1 44927	3 Y	891	893	0		6
						4	4 980	9					
06	53940 X	43791	-0-	-10149	-0-	683	1 42203	3 Y	819	820	0		4
						4	4 901	9					
07	52359 X	43312	-0-	-9047	-0-	740	1 41715	3 Y	777	772	0	6 1	3
						2	4 855	9					
08	51429 X	36285	-0-	-15144	-0-	680	1 34783	3 Y	745	743	0		5
						2	4 820	9					
09	47370 X	37468	-0-	-9902	-0-	437	1 36261	3 Y	698	697	0		6
						2	4 768	9					
10	46345 X	37820	-0-	-8525	-0-	606	1 36466	3 Y	676	675	0	1 8	6
						4	4 744	9					
11	43800 X	36695	-0-	-7105	-0-	905	1 35002	3 Y	661	661	0		6
						61	4 727	9					
12	43307 X	NO RPT	-0-	-43307	-0-			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		494,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,715							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	13485 X	6160	-0-	-7325	-0-	93 1	5623 3	Y	404	403 0	2 8		1	
						444 9								
02	12615 X	5292	-0-	-7323	-0-	83 1	4859 3	Y	318	317 0	1 8		1	
						350 9								
03	13113 X	5803	-0-	-7310	-0-	61 1	5348 3	Y	358	355 0	3 8		1	
						394 9								
04	7050 X	5454	-0-	-1596	-0-	41 1	5066 3	Y	315	315 0			1	
						347 9								
*05	6975 X	5744	-0-	-1231	-0-	52 1	5354 3	Y	307	308 0			-0-	
						338 9								
06	5940 X	5311	-0-	-629	-0-	80 1	4916 3	Y	286	285 0			2	
						315 9								
07	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	87 1	4901 3	Y	282	280 0	2 1		2	
						310 9								
08	5797 X	4718	-0-	-1079	-0-	84 1	4334 3	Y	273	272 0			3	
						300 9								
09	5550 X	4471	-0-	-1079	-0-	49 1	4102 3	Y	291	290 0			4	
						320 9								
10	5735 X	4199	-0-	-1536	-0-	63 1	3816 3	Y	291	290 0	1 8		3	
						320 9								
11	5310 X	4207	-0-	-1103	-0-	99 1	3806 3	Y	269	269 0			3	
						6 4	296 9							
12	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-			Y	NO RPT				3	
TOTAL GAS PROD:		56,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,394								

PILONCILLO		WELL #: D 21HB		RRCID -> 269776	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF. 9528	- 14858					
M O	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
01	14105 X	5209	-0-	-8896	-0-	76 1	4648 3	Y	441	441 0	2 8		1	
						485 9								
02	11513 X	4751	-0-	-6762	-0-	74 1	4262 3	Y	377	375 0	1 8		2	
						415 9								
03	10478 X	4586	-0-	-5892	-0-	48 1	4171 3	Y	334	331 0	3 8		2	
						367 9								
04	5070 X	4281	-0-	-789	-0-	31 1	3872 3	Y	344	342 0			4	
						378 9								
*05	5239 X	4324	-0-	-915	-0-	38 1	3915 3	Y	337	338 0			3	
						371 9								
06	5070 X	4145	-0-	-925	-0-	60 1	3702 3	Y	348	349 0			4	
						383 9								
07	5084 X	3732	-0-	-1352	-0-	61 1	3386 3	Y	259	259 0	2 1		2	
						285 9								
08	4588 X	3870	-0-	-718	-0-	69 1	3498 3	Y	275	274 0			3	
						303 9								
09	4290 X	4094	-0-	-196	-0-	45 1	3699 3	Y	318	317 0			4	
						350 9								
10	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	61 1	3700 3	Y	344	343 0	1 8		3	
						378 9								
*11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	99 1	3836 3	Y	347	346 0			4	
						6 4	382 9							
12	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			Y	NO RPT				4	
TOTAL GAS PROD:		47,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,724								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 21HC		RRCID -> 269905		COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016		
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	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	8760	-0-	8760	17289	130	1 7863 3	Y	695	692	0	4 8	3
						2	4 765 9						
02	0 W	7298	-0-	7298	24587	114	1 6602 3	Y	529	529	0	1 8	2
						582	9						
03	32235 X	7648	-0-	-24587	-0-	80	1 6946 3	Y	565	561	0	5 8	1
						622	9						
04	10710 X	7314	-0-	-3396	-0-	55	1 6749 3	Y	464	464	0		1
						510	9						
*05	9610 X	7516	-0-	-2094	-0-	67	1 6886 3	Y	512	511	0		2
						563	9						
06	8280 X	6652	-0-	-1628	-0-	100	1 6215 3	Y	306	307	0		-0-
						337	9						
07	7812 X	7122	-0-	-690	-0-	114	1 6438 3	Y	518	513	0	4 1	1
						570	9						
08	7657 X	6613	-0-	-1044	-0-	117	1 5984 3	Y	465	464	0		2
						512	9						
09	7320 X	6290	-0-	-1030	-0-	69	1 5727 3	Y	449	449	0		2
						494	9						
10	7502 X	6615	-0-	-887	-0-	100	1 5969 3	Y	496	495	0	1 8	2
						546	9						
11	6900 X	6597	-0-	-303	-0-	153	1 5893 3	Y	492	492	0		2
						10	4 541 9						
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		78,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,491							

PILONCILLO		WELL #: A 15HX		RRCID -> 269928		COMPL. DATE 08/30/2014			TOTAL DEPTH 7933		PERF. 7990 - 13115		
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	* AMT	EOM BALANCE
01	12462 X	3784	-0-	-8678	-0-	53	1 3195 3	Y	487	483	0	2 8	7
						536	9						
02	11658 X	3609	-0-	-8049	-0-	53	1 3073 3	Y	439	436	0	1 8	9
						483	9						
03	11594 X	4272	-0-	-7322	-0-	42	1 3613 3	Y	561	557	0	4 8	9
						617	9						
04	3390 X	3221	-0-	-169	-0-	22	1 2729 3	Y	427	428	0		8
						470	9						
*05	3844 X	2451	-0-	-1393	-0-	20	1 2047 3	Y	349	350	0		7
						384	9						
06	4140 X	1999	-0-	-2141	-0-	26	1 1588 3	Y	350	351	0		6
						385	9						
07	4278 X	1984	-0-	-2294	-0-	29	1 1600 3	Y	323	320	0	2 1	7
						355	9						
08	4278 X	2452	-0-	-1826	-0-	41	1 2124 3	Y	261	262	0		6
						287	9						
09	3210 X	2432	-0-	-778	-0-	25	1 2081 3	Y	296	295	0		7
						326	9						
10	2449 X	1954	-0-	-495	-0-	26	1 1535 3	Y	357	357	0	1 8	6
						393	9						
11	2370 X	1826	-0-	-544	-0-	37	1 1433 3	Y	322	321	0		7
						2	4 354 9						
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		29,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,172							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	6248	-0-	-5935	-0-	94	1	5657	3	Y	452	451	0	2 8 -0-
						497	9							
02	10034 X	5636	-0-	-4398	-0-	87	1	5075	3	Y	431	429	0	1 8 1
						474	9							
03	10695 X	6014	-0-	-4681	-0-	62	1	5425	3	Y	479	476	0	4 8 -0-
						527	9							
04	6810 X	5725	-0-	-1085	-0-	43	1	5266	3	Y	378	378	0	-0-
						416	9							
*05	6758 X	5589	-0-	-1169	-0-	50	1	5137	3	Y	365	365	0	-0-
						402	9							
06	5910 X	5798	-0-	-112	-0-	86	1	5336	3	Y	342	342	0	-0-
						376	9							
07	6014 X	5568	-0-	-446	-0-	91	1	5108	3	Y	335	333	0	2 1 -0-
						369	9							
08	6014 X	4074	-0-	-1940	-0-	71	1	3655	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
09	6030 X	4143	-0-	-1887	-0-	45	1	3747	3	Y	319	318	0	1
						351	9							
10	5983 X	4041	-0-	-1942	-0-	60	1	3628	3	Y	321	319	0	1 8 2
						353	9							
11	5790 X	3665	-0-	-2125	-0-	83	1	3238	3	Y	308	307	0	3
						5	4	339	9					
12	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		56,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,046					

PILONCILLO		WELL #: E 6HC		RRCID -> 269934		COMPL. DATE 12/01/2012			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235					
01	20677 X	4343	-0-	-16334	-0-	66	1	3988	3	Y	263	264	0	1 8 1
						289	9							
02	19343 X	1980	-0-	-17363	-0-	32	1	1835	3	Y	103	103	0	1
						113	9							
03	16957 X	3994	-0-	-12963	-0-	43	1	3721	3	Y	209	206	0	2 8 2
						230	9							
04	8010 X	6190	-0-	-1820	-0-	47	1	5759	3	Y	349	346	0	5
						384	9							
*05	7874 X	746	-0-	-7128	-0-	7	1	693	3	Y	42	45	0	2
						46	9							
06	4170 X	2288	-0-	-1882	-0-	29	1	1775	3	Y	440	436	0	7
						484	9							
07	6386 X	3510	-0-	-2876	-0-	55	1	3067	3	Y	353	351	0	3 1 6
						388	9							
08	6386 X	4529	-0-	-1857	-0-	82	1	4194	3	Y	230	230	0	6
						253	9							
09	6180 X	4728	-0-	-1452	-0-	50	1	4235	3	Y	403	402	0	7
						443	9							
10	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	72	1	4292	3	Y	353	354	0	1 8 4
						388	9							
11	4380 X	3787	-0-	-593	-0-	89	1	3388	3	Y	277	277	0	4
						5	4	305	9					
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		40,847				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,022					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 15HZ		RRCID -> 269935	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8941	- 13239				
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
01	6169 X	1310	-0-	-4859	-0-	17	1	1008	3	Y	259	257 0 1 8 3
						285	9					
02	2610 X	1228	-0-	-1382	-0-	15	1	923	3	Y	264	262 0 1 8 4
						290	9					
03	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	10	1	922	3	Y	278	277 0 2 8 3
						306	9					
04	2430 X	1404	-0-	-1026	-0-	9	1	1123	3	Y	247	247 0 3
						272	9					
*05	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	14	1	1461	3	Y	235	236 0 2
						259	9					
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	23	1	1438	3	Y	215	214 0 3
						237	9					
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	27	1	1505	3	Y	248	245 0 2 1 4
						273	9					
08	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	23	1	1174	3	Y	194	194 0 4
						213	9					
09	1740 N	1193	-0-	-547	-0-	11	1	976	3	Y	187	186 0 5
						206	9					
10	1798 N	1114	-0-	-684	-0-	15	1	909	3	Y	173	174 0 3
						190	9					
11	1350 N	930	-0-	-420	-0-	19	1	750	3	Y	146	146 0 3
						161	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		15,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,446						

PILONCILLO		WELL #: A 7HE		RRCID -> 270028	COMPL. DATE 01/17/2013	TOTAL DEPTH 8244	PERF. 8647	- 14146				
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
01	14694 X	4138	-0-	-10556	-0-	60	1	3596	3	Y	438	436 0 2 8 4
						482	9					
02	13746 X	3112	-0-	-10634	-0-	46	1	2695	3	Y	337	336 0 1 8 4
						371	9					
03	12648 X	3430	-0-	-9218	-0-	34	1	2978	3	Y	380	378 0 3 8 3
						418	9					
04	4470 X	3858	-0-	-612	-0-	28	1	3412	3	Y	380	380 0 3
						418	9					
*05	4402 X	3680	-0-	-722	-0-	32	1	3276	3	Y	338	339 0 2
						372	9					
06	4260 X	3197	-0-	-1063	-0-	45	1	2837	3	Y	286	286 0 3
						315	9					
07	3999 X	3248	-0-	-751	-0-	51	1	2859	3	Y	307	304 0 2 1 4
						338	9					
08	3999 X	2990	-0-	-1009	-0-	51	1	2616	3	Y	294	295 0 3
						323	9					
09	3870 X	3045	-0-	-825	-0-	32	1	2673	3	Y	309	308 0 4
						340	9					
10	3689 X	3014	-0-	-675	-0-	44	1	2639	3	Y	301	300 0 1 8 3
						331	9					
11	3210 X	2320	-0-	-890	-0-	52	1	2017	3	Y	225	225 0 3
						3	4	248	9			
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT	3
TOTAL GAS PROD:		36,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,595						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	12121 X	7386	-0-	-4735	-0-	111	1	6715	3	Y	509	509	0	3	8	1
						560	9									
02	10614 X	7088	-0-	-3526	-0-	112	1	6539	3	Y	397	396	0	1	8	1
						437	9									
03	11346 X	7033	-0-	-4313	-0-	74	1	6507	3	Y	411	409	0	3	8	-0-
						452	9									
04	14790 X	7193	-0-	-7597	-0-	54	1	6692	3	Y	406	406	0			-0-
						447	9									
*05	15283 X	7398	-0-	-7885	-0-	67	1	6921	3	Y	373	373	0			-0-
						410	9									
06	7320 X	6853	-0-	-467	-0-	104	1	6454	3	Y	268	267	0			1
						295	9									
07	7564 X	6334	-0-	-1230	-0-	105	1	5908	3	Y	292	291	0	2	1	-0-
						321	9									
08	7440 X	5856	-0-	-1584	-0-	107	1	5467	3	Y	256	255	0			1
						282	9									
09	7200 X	5927	-0-	-1273	-0-	67	1	5554	3	Y	278	277	0			2
						306	9									
10	7409 X	6007	-0-	-1402	-0-	93	1	5586	3	Y	298	296	0	1	8	3
						328	9									
11	6840 X	5627	-0-	-1213	-0-	134	1	5172	3	Y	284	285	0			2
						9	4	312	9							
12	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		72,702				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,772								

PILONCILLO		WELL #: D 21HD		RRCID -> 270060		COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193						
01	0 W	5747	-0-	5747	8498	80	1	4805	3	Y	784	776	0	4	8	12
						862	9									
02	0 W	5821	-0-	5821	14319	89	1	5169	3	Y	512	514	0	1	8	9
						563	9									
03	20669 X	6350	-0-	-14319	-0-	65	1	5660	3	Y	568	563	0	5	8	9
						625	9									
04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	44	1	5454	3	Y	471	472	0			8
						518	9									
*05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	57	1	5907	3	Y	499	500	0			7
						549	9									
06	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	94	1	5773	3	Y	496	495	0			8
						546	9									
07	6355 X	5973	-0-	-382	-0-	96	1	5393	3	Y	440	436	0	3	1	9
						484	9									
08	6510 X	5352	-0-	-1158	-0-	93	1	4762	3	Y	452	451	0			10
						497	9									
09	6450 X	5737	-0-	-713	-0-	62	1	5176	3	Y	454	455	0			9
						499	9									
10	6634 X	6093	-0-	-541	-0-	91	1	5489	3	Y	466	465	0	1	8	9
						513	9									
11	6420 X	6111	-0-	-309	-0-	141	1	5440	3	Y	474	474	0			9
						9	4	521	9							
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		66,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,616								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110															
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		0 W	4809	-0-	4809	12747	74 1	4448 3	Y	261	262 0	1 8			-0-
02		0 W	3610	-0-	3610	16357	287 9	3352 3	Y	183	182 0				1
03		26029 X	9672	-0-	-16357	-0-	57 1	9093 3	Y	430	426 0	3 8			2
04		9720 X	8742	-0-	-978	-0-	201 9	473 9		359	358 0				3
*05		9641 X	628	-0-	-9013	-0-	104 1	8280 3	Y	27	30 0				-0-
06		9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-	2 4								
07		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-	67 1								
08		9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-	395 9								
09		8730 X	-0-	-0-	-8730	-0-	6 1								
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	30 9								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,260						

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988															
01		0 W	3244	-0-	3244	5219	47 1	2881 3	Y	287	284 0	1 8			6
02		0 W	3318	-0-	3318	8537	316 9	2950 3	Y	288	286 0	1 8			7
03		12029 X	3492	-0-	-8537	-0-	51 1	3117 3	Y	308	305 0	2 8			8
04		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	317 9	3104 3	Y	267	267 0				8
*05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	36 1	3213 3	Y	264	265 0				7
06		3420 X	3189	-0-	-231	-0-	339 9	2912 3	Y	209	209 0				8
07		3534 X	3473	-0-	-61	-0-	25 1	3195 3	Y	201	199 0	1 1			9
08		3534 X	3411	-0-	-123	-0-	294 9	3122 3	Y	207	207 0				9
09		3420 X	3316	-0-	-104	-0-	31 1	3053 3	Y	205	204 0				10
10		3534 X	3498	-0-	-36	-0-	228 9	3206 3	Y	217	216 0				10
*11		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	37 1	3035 3	Y	231	230 0				11
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	226 9	254 9	Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:			37,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,684						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT													
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE						
01	0 W	2354	-0-	2354	4588	31	1	1859	3	Y	422	422	0	2	8	2			
02	0 W	2601	-0-	2601	7189	464	9	36	1	Y	2129	3	Y	396	394	0	1	8	3
03	9858 X	2118	-0-	-7740	-0-	436	9	19	1	Y	1710	3	Y	354	352	0	3	8	2
04	2430 X	2019	-0-	-411	-0-	389	9	14	1	Y	1690	3	Y	286	286	0			2
*05	2790 X	1575	-0-	-1215	-0-	315	9	12	1	Y	1280	3	Y	257	258	0			1
06	2700 X	1507	-0-	-1193	-0-	283	9	19	1	Y	1145	3	Y	312	312	0			1
07	2790 X	1541	-0-	-1249	-0-	343	9	21	1	Y	1226	3	Y	267	266	0	2	1	-0-
08	2108 X	1816	-0-	-292	-0-	294	9	29	1	Y	1476	3	Y	283	282	0			1
09	2010 X	581	-0-	-1429	-0-	311	9	6	1	Y	444	3	Y	119	120	0			-0-
10	1581 X	1194	-0-	-387	-0-	131	9	14	1	Y	884	3	Y	269	265	0	1	8	3
11	1770 X	1009	-0-	-761	-0-	296	9	22	1	Y	843	3	Y	130	131	0			2
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-	1	4	143	9	Y	NO RPT								2
TOTAL GAS PROD:		18,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,095													

PILONCILLO		WELL #: A 15HL	RRCID -> 270262	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 7946	PERF. 8070	- 13190												
01	0 W	3178	-0-	3178	5752	45	1	2714	3	Y	381	378	0	2	8	4			
02	0 W	3642	-0-	3642	9394	419	9	53	1	Y	3094	3	Y	450	447	0	1	8	6
03	16492 X	3131	-0-	-13361	-0-	495	9	31	1	Y	2704	3	Y	360	359	0	3	8	4
04	3840 X	2057	-0-	-1783	-0-	396	9	14	1	Y	1751	3	Y	265	266	0			3
*05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	292	9	65	1	Y	6723	3	Y	273	272	0			4
06	3780 X	1568	-0-	-2212	-0-	300	9	20	1	Y	1222	3	Y	296	295	0			4
07	3906 X	1507	-0-	-2399	-0-	326	9	23	1	Y	1334	3	Y	136	135	0	1	1	4
08	7099 X	1631	-0-	-5468	-0-	150	9	26	1	Y	1365	3	Y	218	217	0			5
09	6870 X	1165	-0-	-5705	-0-	240	9	13	1	Y	1000	3	Y	138	138	0			5
10	7099 X	1418	-0-	-5681	-0-	152	9	21	1	Y	1214	3	Y	166	165	0			7
11	1590 X	1587	-0-	-3	-0-	183	9	34	1	Y	1266	3	Y	259	258	0			8
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-	2	4	285	9	Y	NO RPT								8
TOTAL GAS PROD:		27,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,942													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110														
PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440														
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

01	0 W	6153	-0-	6153	16968	95	1	5736	3	Y	293	294	0	2 8 5
						322	9							
02	0 W	7742	-0-	7742	24710	125	1	7254	3	Y	330	328	0	1 8 6
						363	9							
03	35895 X	11185	-0-	-24710	-0-	122	1	10560	3	Y	455	452	0	4 8 5
						2	4	501	9					
04	10920 X	9683	-0-	-1237	-0-	75	1	9219	3	Y	353	353	0	5
						1	4	388	9					
*05	10912 X	9691	-0-	-1221	-0-	90	1	9359	3	Y	220	220	0	5
						242	9							
06	10830 X	9224	-0-	-1606	-0-	141	1	8674	3	Y	372	371	0	6
						409	9							
07	11191 X	11022	-0-	-169	-0-	185	1	10417	3	Y	382	378	0	3 1 7
						420	9							
08	11191 X	10775	-0-	-416	-0-	199	1	10150	3	Y	387	387	0	7
						426	9							
09	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	125	1	10369	3	Y	425	424	0	8
						468	9							
10	11036 X	10304	-0-	-732	-0-	160	1	9617	3	Y	477	475	0	1 8 9
						2	4	525	9					
11	10680 X	9024	-0-	-1656	-0-	215	1	8293	3	Y	455	454	0	10
						15	4	501	9					
12	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		105,765			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,149							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403														
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

01	14570 X	10756	-0-	-3814	-0-	168	1	10147	3	Y	399	399	0	2 8 3
						2	4	439	9					
02	13630 X	9583	-0-	-4047	-0-	156	1	9060	3	Y	332	330	0	1 8 4
						2	4	365	9					
03	13888 X	9605	-0-	-4283	-0-	104	1	9105	3	Y	358	356	0	3 8 3
						2	4	394	9					
04	11400 X	10018	-0-	-1382	-0-	78	1	9621	3	Y	288	287	0	4
						2	4	317	9					
*05	11563 X	10000	-0-	-1563	-0-	94	1	9623	3	Y	256	257	0	3
						1	4	282	9					
06	10710 X	9197	-0-	-1513	-0-	143	1	8806	3	Y	225	225	0	3
						248	9							
07	10354 X	8599	-0-	-1755	-0-	145	1	8223	3	Y	210	207	0	2 1 4
						231	9							
08	10354 X	7384	-0-	-2970	-0-	136	1	6985	3	Y	239	239	0	4
						263	9							
09	10020 X	8020	-0-	-2000	-0-	92	1	7640	3	Y	262	261	0	5
						288	9							
10	10013 X	8323	-0-	-1690	-0-	131	1	7896	3	Y	269	267	0	1 8 6
						296	9							
11	9210 X	7940	-0-	-1270	-0-	193	1	7435	3	Y	271	270	0	7
						14	4	298	9					
12	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		99,425			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,109							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: D 4H		RRCID -> 270572		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 9474 - 13846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PILONCILLO		WELL #: D 24HC		RRCID -> 270574		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9264 - 14228				
01	0 W	7404	-0-	7404	14985	115 1	6973 3	Y	287	286 0	1 8	4		
						316 9								
02	0 W	6990	-0-	6990	21975	113 1	6589 3	Y	262	262 0	1 8	3		
						288 9								
03	28713 X	6738	-0-	-21975	-0-	73 1	6371 3	Y	267	265 0	2 8	3		
						294 9								
04	7350 X	6469	-0-	-881	-0-	50 1	6153 3	Y	242	241 0		4		
						266 9								
*05	7595 X	6318	-0-	-1277	-0-	58 1	6012 3	Y	225	226 0		3		
						248 9								
06	7230 X	6288	-0-	-942	-0-	96 1	5938 3	Y	231	230 0		5		
						254 9								
07	7471 X	6259	-0-	-1212	-0-	103 1	5855 3	Y	274	272 0	2 1	5		
						301 9								
08	6727 X	4602	-0-	-2125	-0-	84 1	4281 3	Y	215	214 0		6		
						237 9								
09	6540 X	4405	-0-	-2135	-0-	50 1	4151 3	Y	185	185 0		6		
						204 9								
10	6510 X	3628	-0-	-2882	-0-	56 1	3400 3	Y	156	155 0		6		
						172 9								
11	6300 X	5216	-0-	-1084	-0-	125 1	4835 3	Y	225	223 0		8		
						8 4	248 9							
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT			8		
TOTAL GAS PROD:			64,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,569					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 24HD		RRCID -> 270577		COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	0 W	3688	-0-	3688	7529	56	1	3392	3	Y	218	218	0	1 8	1
						240	9								
02	0 W	3270	-0-	3270	10799	51	1	3000	3	Y	199	197	0	1 8	2
						219	9								
03	14114 X	3315	-0-	-10799	-0-	35	1	3059	3	Y	201	199	0	2 8	2
						221	9								
04	3600 X	3019	-0-	-581	-0-	23	1	2772	3	Y	204	204	0		2
						224	9								
*05	3720 X	2413	-0-	-1307	-0-	21	1	2207	3	Y	168	168	0		2
						185	9								
06	3600 X	2435	-0-	-1165	-0-	36	1	2226	3	Y	157	157	0		1
						173	9								
07	3503 X	2533	-0-	-970	-0-	42	1	2327	3	Y	149	148	0	1 1	1
						164	9								
08	3317 X	2380	-0-	-937	-0-	43	1	2177	3	Y	145	144	0		2
						160	9								
09	3030 X	2409	-0-	-621	-0-	26	1	2237	3	Y	133	133	0		2
						146	9								
10	2542 X	2501	-0-	-41	-0-	39	1	2309	3	Y	139	138	0		4
						153	9								
11	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2096	3	Y	138	138	0		4
						3	4	152	9						
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		30,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,851									

PILONCILLO		WELL #: A 13HZ		RRCID -> 270668		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619						
01	9238 X	1515	-0-	-7723	-0-	20	1	1221	3	Y	249	248	0	1 8	2
						274	9								
02	8120 X	1683	-0-	-6437	-0-	23	1	1364	3	Y	269	267	0	1 8	3
						296	9								
03	7378 X	2582	-0-	-4796	-0-	25	1	2252	3	Y	277	275	0	2 8	3
						305	9								
04	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	15	1	1896	3	Y	383	383	0		3
						421	9								
*05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	23	1	2370	3	Y	254	255	0		2
						279	9								
06	2490 X	2284	-0-	-206	-0-	34	1	2086	3	Y	149	150	0		2
						164	9								
07	2573 X	2431	-0-	-142	-0-	40	1	2256	3	Y	123	122	0	1 1	2
						135	9								
08	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	43	1	2226	3	Y	91	92	0		1
						100	9								
09	2580 X	2185	-0-	-395	-0-	25	1	2061	3	Y	90	91	0		-0-
						99	9								
10	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	33	1	2014	3	Y	198	197	0		1
						218	9								
11	2340 X	2250	-0-	-90	-0-	49	1	1904	3	Y	267	265	0	1 8	2
						3	4	294	9						
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		24,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,350									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	21095	-0-	21095	43831	318 1	19227 3	Y	1407	1402 0	7 8	10
						2 4	1548 9					
02	0 W	17709	-0-	17709	61540	279 1	16225 3	Y	1094	1092 0	3 8	9
						2 4	1203 9					
03	80107 X	18567	-0-	-61540	-0-	198 1	17222 3	Y	1041	1037 0	8 8	5
						2 4	1145 9					
04	24720 X	16797	-0-	-7923	-0-	127 1	15589 3	Y	981	980 0		6
						2 4	1079 9					
*05	23033 X	18937	-0-	-4096	-0-	171 1	17601 3	Y	1057	1057 0		6
						2 4	1163 9					
06	22290 X	15488	-0-	-6802	-0-	233 1	14351 3	Y	820	824 0		2
						2 4	902 9					
07	18941 X	16617	-0-	-2324	-0-	273 1	15350 3	Y	902	896 0	7 1	1
						2 4	992 9					
08	18941 X	14591	-0-	-4350	-0-	261 1	13371 3	Y	870	870 0		1
						2 4	957 9					
09	18330 X	15324	-0-	-3006	-0-	171 1	14208 3	Y	857	856 0	1 8	1
						2 4	943 9					
10	18941 X	15183	-0-	-3758	-0-	233 1	14023 3	Y	841	840 0	2 8	-0-
						2 4	925 9					
11	16080 X	13941	-0-	-2139	-0-	330 1	12742 3	Y	770	770 0		-0-
						22 4	847 9					
12	16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		184,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,640						

PILONCILLO		WELL #: C 2HA		RRCID -> 270673		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	4708	-0-	4708	4708	42 1	3685 3	Y	892	877 0	7 8	8
						981 9						
04	T. A.	61	-0-	61	4769	49 3	12 9	Y	11	19 0		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4769			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4769			Y	-0-			-0-
07	4769 X	-0-	-0-	-4769	-0-			Y	-0-			-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		903						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 23HF		RRCID -> 270677		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 9727		- 15694		
M O	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
01	13051 X	7788	-0-	-5263	-0-	122	1	7372	3	Y	267	267	0	1 8 4
						294	9							
02	12209 X	7683	-0-	-4526	-0-	125	1	7264	3	Y	267	265	0	1 8 5
						294	9							
03	12028 X	8354	-0-	-3674	-0-	91	1	7936	3	Y	297	295	0	2 8 5
						327	9							
04	10260 X	7288	-0-	-2972	-0-	56	1	6946	3	Y	260	260	0	5
						286	9							
*05	10571 X	6792	-0-	-3779	-0-	63	1	6485	3	Y	222	223	0	4
						244	9							
06	8070 X	6659	-0-	-1411	-0-	102	1	6324	3	Y	212	212	0	5
						233	9							
07	8339 X	6650	-0-	-1689	-0-	112	1	6303	3	Y	214	212	0	2 1 5
						235	9							
08	8339 X	5722	-0-	-2617	-0-	106	1	5401	3	Y	195	195	0	5
						215	9							
09	7290 X	5839	-0-	-1451	-0-	68	1	5573	3	Y	180	180	0	5
						198	9							
10	6882 X	6063	-0-	-819	-0-	95	1	5715	3	Y	230	230	0	4
						253	9							
11	6660 X	5623	-0-	-1037	-0-	134	1	5214	3	Y	242	242	0	4
						9	4	266	9					
12	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		74,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,586								

PILONCILLO		WELL #: A 13HY		RRCID -> 270705		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8134		- 13466		
M O	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
01	6324 X	1746	-0-	-4578	-0-	24	1	1436	3	Y	260	258	0	1 8 3
						286	9							
02	5916 X	1700	-0-	-4216	-0-	24	1	1394	3	Y	256	255	0	1 8 3
						282	9							
03	5797 X	1907	-0-	-3890	-0-	16	1	1459	3	Y	393	391	0	3 8 2
						432	9							
04	2400 X	1658	-0-	-742	-0-	10	1	1293	3	Y	323	323	0	2
						355	9							
*05	2480 X	1756	-0-	-724	-0-	14	1	1436	3	Y	278	278	0	2
						306	9							
06	2040 X	1453	-0-	-587	-0-	19	1	1151	3	Y	257	257	0	2
						283	9							
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1433	3	Y	307	304	0	2 1 3
						338	9							
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	39	1	1980	3	Y	384	384	0	3
						422	9							
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	21	1	1758	3	Y	400	400	0	3
						440	9							
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	30	1	1814	3	Y	314	313	0	1 8 3
						345	9							
11	2370 N	1898	-0-	-472	-0-	40	1	1564	3	Y	265	264	0	1 8 3
						2	4	292	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		20,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,437								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	22847 X	12179	-0-	-10668	-0-	187	1	11367	3	Y	566	565	0	3	8	3
						2	4	623	9							
02	19517 X	9004	-0-	-10513	-0-	143	1	8354	3	Y	459	459	0	1	8	2
						2	4	505	9							
03	18321 X	9151	-0-	-9170	-0-	98	1	8559	3	Y	448	446	0	4	8	-0-
						1	4	493	9							
04	17730 X	8327	-0-	-9403	-0-	64	1	7901	3	Y	329	329	0			-0-
						362	9									
*05	14849 X	7862	-0-	-6987	-0-	72	1	7472	3	Y	289	289	0			-0-
						318	9									
06	12840 X	6979	-0-	-5861	-0-	106	1	6589	3	Y	258	257	0			1
						284	9									
07	9424 X	5938	-0-	-3486	-0-	99	1	5586	3	Y	230	228	0	2	1	1
						253	9									
08	9145 X	5277	-0-	-3868	-0-	97	1	4954	3	Y	205	205	0			1
						226	9									
09	8340 X	5228	-0-	-3112	-0-	60	1	4966	3	Y	184	183	0			2
						202	9									
10	7874 X	5154	-0-	-2720	-0-	81	1	4874	3	Y	181	181	0			2
						199	9									
11	6990 X	4718	-0-	-2272	-0-	113	1	4387	3	Y	191	191	0			2
						8	4	210	9							
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			79,817			TOTAL CONDENSATE PROD:					3,340					

PILONCILLO		WELL #: A 13HW		RRCID -> 270755		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8113 - 13079						
M O	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
01	2356 X	609	-0-	-1747	-0-	8	1	512	3	Y	81	82	0			1
						89	9									
02	2001 X	1894	-0-	-107	-0-	27	1	1568	3	Y	272	268	0	1	8	4
						299	9									
03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	12	1	1101	3	Y	271	268	0	2	8	5
						298	9									
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	10	1	1180	3	Y	379	378	0			6
						417	9									
*05	2015 X	1444	-0-	-571	-0-	11	1	1111	3	Y	293	293	0	1	8	5
						322	9									
06	1950 X	1064	-0-	-886	-0-	16	1	998	3	Y	45	47	0			4
						50	9									
07	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	19	1	1097	3	Y	43	43	0			4
						47	9									
08	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	22	1	1142	3	Y	88	87	0			5
						97	9									
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	15	1	1191	3	Y	56	56	0			5
						62	9									
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	190	188	0			6
						209	9									
*11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	35	1	1363	3	Y	230	228	0	1	8	7
						2	4	253	9							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:			14,886			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,948					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 3HM		RRCID -> 270756		COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 9137		PERF. 9082 - 15609			
M O	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
01	26784 X	2367	-0-	-24417	-0-	37	1	2232	3	Y	89	88	0	1
						98	9							
02	23258 X	9169	-0-	-14089	-0-	146	1	8512	3	Y	463	458	0	5
						2	4	509	9			1	8	
03	13082 X	7529	-0-	-5553	-0-	80	1	7028	3	Y	383	383	0	2
						421	9					3	8	
04	12660 X	7395	-0-	-5265	-0-	57	1	7001	3	Y	306	306	0	2
						337	9							
*05	9796 X	7521	-0-	-2275	-0-	69	1	7136	3	Y	287	287	0	2
						316	9							
06	9480 X	6990	-0-	-2490	-0-	107	1	6627	3	Y	233	233	0	2
						256	9							
07	9424 X	6482	-0-	-2942	-0-	109	1	6176	3	Y	179	179	0	1
						197	9					1	1	
08	7657 X	5140	-0-	-2517	-0-	95	1	4889	3	Y	142	141	0	2
						156	9							
09	7410 X	5765	-0-	-1645	-0-	66	1	5523	3	Y	160	160	0	2
						176	9							
10	7533 X	5878	-0-	-1655	-0-	91	1	5504	3	Y	257	256	0	3
						283	9							
11	6990 X	5725	-0-	-1265	-0-	138	1	5310	3	Y	244	245	0	2
						9	4	268	9					
12	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		69,961				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,743						

PILONCILLO		WELL #: A 12HA		RRCID -> 270757		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8403 - 13156			
M O	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
01	15686 X	381	-0-	-15305	-0-	4	1	261	3	Y	105	104	0	3
						116	9							
02	14674 X	733	-0-	-13941	-0-	9	1	514	3	Y	191	188	0	5
						210	9							
03	15376 X	1415	-0-	-13961	-0-	13	1	1135	3	Y	243	240	0	6
						267	9					2	8	
04	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	18	1	2261	3	Y	212	212	0	6
						233	9							
*05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	31	1	3137	3	Y	374	373	0	6
						411	9					1	8	
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	53	1	3323	3	Y	276	276	0	7
						304	9							
07	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	77	1	4329	3	Y	230	228	0	7
						253	9					2	1	
08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	77	1	3918	3	Y	278	277	0	8
						306	9							
09	3840 X	2656	-0-	-1184	-0-	29	1	2394	3	Y	212	212	0	8
						233	9							
10	4154 X	2658	-0-	-1496	-0-	39	1	2330	3	Y	263	262	0	8
						289	9							
11	4020 X	2434	-0-	-1586	-0-	54	1	2080	3	Y	270	268	0	9
						3	4	297	9			1	8	
12	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		29,008				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,654						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		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
01	10230 X	4183	-0-	-6047	-0-	58 1	3483 3	Y	584	582 0	3 8
						642 9					3
02	9338 X	3967	-0-	-5371	-0-	57 1	3313 3	Y	543	543 0	1 8
						597 9					2
03	9703 X	3879	-0-	-5824	-0-	37 1	3256 3	Y	533	530 0	4 8
						586 9					1
04	4080 X	3726	-0-	-354	-0-	26 1	3198 3	Y	456	456 0	
						502 9					1
*05	4247 X	3743	-0-	-504	-0-	31 1	3217 3	Y	450	449 0	
						495 9					2
06	4110 X	3581	-0-	-529	-0-	49 1	3026 3	Y	460	460 0	
						506 9					2
07	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	55 1	3079 3	Y	403	400 0	3 1
						443 9					2
08	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	52 1	2654 3	Y	349	349 0	
						384 9					2
09	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	34 1	2873 3	Y	486	484 0	
						535 9					4
10	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	48 1	2899 3	Y	376	377 0	1 8
						414 9					2
11	3570 X	2926	-0-	-644	-0-	65 1	2484 3	Y	339	338 0	
						4 4	373 9				3
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		
											3
TOTAL GAS PROD:		39,475				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,979		

PILONCILLO		WELL #: D 18HC		RRCID -> 270883		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458		
01	18073 X	12410	-0-	-5663	-0-	189 1	11428 3	Y	719	718 0	4 8
						2 4	791 9				9
02	16733 X	10318	-0-	-6415	-0-	163 1	9527 3	Y	569	568 0	2 8
						2 4	626 9				8
03	15810 X	9185	-0-	-6625	-0-	98 1	8589 3	Y	453	452 0	4 8
						498 9					5
04	15300 X	6352	-0-	-8948	-0-	48 1	5885 3	Y	381	381 0	
						419 9					5
*05	13547 X	7092	-0-	-6455	-0-	64 1	6592 3	Y	396	396 0	
						436 9					5
06	13110 X	7029	-0-	-6081	-0-	105 1	6499 3	Y	386	386 0	
						425 9					5
07	11036 X	7386	-0-	-3650	-0-	120 1	6769 3	Y	452	449 0	3 1
						497 9					5
08	9176 X	7537	-0-	-1639	-0-	134 1	6849 3	Y	504	502 0	
						554 9					7
09	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	80 1	6659 3	Y	495	494 0	
						545 9					8
10	7378 X	7010	-0-	-368	-0-	107 1	6410 3	Y	448	448 0	1 8
						493 9					7
11	7290 X	6120	-0-	-1170	-0-	144 1	5593 3	Y	340	340 0	
						9 4	374 9				7
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT		
											7
TOTAL GAS PROD:		87,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,143		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
		WELL #: A 13HX		RRCID -> 270890		COMPL. DATE 09/03/2014			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299								
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						
01	14756 X	2701	-0-	-12055	-0-	38	1	2299	3	Y	331	329	0	2	8	9	
						364	9										
02	10150 X	2378	-0-	-7772	-0-	34	1	2015	3	Y	299	297	0	1	8	10	
						329	9										
03	8649 X	2416	-0-	-6233	-0-	24	1	2022	3	Y	336	334	0	3	8	9	
						370	9										
04	2940 X	2368	-0-	-572	-0-	16	1	2002	3	Y	318	318	0			9	
						350	9										
*05	2666 X	2437	-0-	-229	-0-	20	1	2101	3	Y	287	286	0	1	8	9	
						316	9										
06	2520 X	2215	-0-	-305	-0-	31	1	1896	3	Y	262	261	0			11	
						288	9										
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	38	1	2133	3	Y	297	295	0	2	1	11	
						327	9										
08	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	41	1	2104	3	Y	297	298	0			10	
						327	9										
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	23	1	1933	3	Y	287	286	0			11	
						316	9										
10	2511 N	2193	-0-	-318	-0-	32	1	1904	3	Y	234	235	0			9	
						257	9										
11	2400 N	2158	-0-	-242	-0-	47	1	1834	3	Y	249	248	0	1	8	9	
						3	4	274	9								
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9	
TOTAL GAS PROD:		26,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,197											

PILONCILLO		WELL #: D 23HD		RRCID -> 270912		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396								
01	14074 X	11175	-0-	-2899	-0-	175	1	10569	3	Y	390	389	0	2	8	3	
						2	4	429	9								
02	13166 X	9679	-0-	-3487	-0-	157	1	9176	3	Y	313	312	0	1	8	3	
						2	4	344	9								
03	13392 X	9680	-0-	-3712	-0-	106	1	9212	3	Y	327	325	0	3	8	2	
						2	4	360	9								
04	11550 X	9205	-0-	-2345	-0-	72	1	8813	3	Y	291	290	0			3	
						320	9										
*05	11935 X	9686	-0-	-2249	-0-	90	1	9268	3	Y	298	299	0			2	
						328	9										
06	10590 X	8887	-0-	-1703	-0-	137	1	8463	3	Y	261	261	0			3	
						287	9										
07	10354 X	8594	-0-	-1760	-0-	145	1	8174	3	Y	250	248	0	2	1	3	
						275	9										
08	9672 X	7668	-0-	-2004	-0-	142	1	7265	3	Y	237	236	0			4	
						261	9										
09	9360 X	7801	-0-	-1559	-0-	89	1	7459	3	Y	230	230	0			4	
						253	9										
10	9672 X	8268	-0-	-1404	-0-	130	1	7848	3	Y	264	264	0			3	
						290	9										
11	8880 X	7754	-0-	-1126	-0-	189	1	7300	3	Y	229	228	0			4	
						13	4	252	9								
12	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:		98,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,090											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 12HB		RRCID -> 270913		COMPL. DATE 12/31/2012		TOTAL DEPTH		8214 PERF. 8497 - 14243					
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
01		8866 X	1853	-0-	-7013	-0-	28 1	1684 3	Y		128	128 0	1 8		3
							141 9								
02		7946 X	596	-0-	-7350	-0-	9 1	546 3	Y		37	37 0			3
							41 9								
03		5983 X	3976	-0-	-2007	-0-	39 1	3370 3	Y		515	508 0	4 8		6
							567 9								
04		1800 X	854	-0-	-946	-0-	6 1	683 3	Y		150	152 0			4
							165 9								
*05		1860 X	278	-0-	-1582	-0-	2 1	251 3	Y		23	24 0			3
							25 9								
06		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-			Y		-0-	2 0			-0-
07		3968 X	23	-0-	-3945	-0-	21 3	2 9	Y		-2	1 0			1
08		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y		-0-	1 0			-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y		-0-				-0-
10		279 X	1	-0-	-278	-0-	1 3		Y		-0-				-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-				-0-
12		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		855									

PILONCILLO		WELL #: D 18HD		RRCID -> 270973		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH		8276 PERF. 9097 - 14562					
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
01		15035 X	9681	-0-	-5354	-0-	148 1	9008 3	Y		475	474 0	2 8		4
							2 4	523 9							
02		13717 X	9698	-0-	-4019	-0-	156 1	9099 3	Y		401	399 0	1 8		5
							2 4	441 9							
03		15035 X	9789	-0-	-5246	-0-	106 1	9209 3	Y		429	427 0	3 8		4
							2 4	472 9							
04		14550 X	8808	-0-	-5742	-0-	66 1	8182 3	Y		509	509 0			4
							560 9								
*05		13981 X	9444	-0-	-4537	-0-	86 1	8857 3	Y		455	455 0			4
							501 9								
06		10020 X	8981	-0-	-1039	-0-	137 1	8409 3	Y		395	396 0			4
							435 9								
07		10354 X	7933	-0-	-2421	-0-	130 1	7349 3	Y		413	410 0	3 1		4
							454 9								
08		9796 X	7335	-0-	-2461	-0-	132 1	6777 3	Y		387	387 0			4
							426 9								
09		9150 X	7845	-0-	-1305	-0-	88 1	7328 3	Y		390	391 0			3
							429 9								
10		9455 X	6887	-0-	-2568	-0-	107 1	6421 3	Y		326	326 0	1 8		2
							359 9								
11		8970 X	6225	-0-	-2745	-0-	149 1	5758 3	Y		280	281 0			1
							10 4	308 9							
12		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y		NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		92,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,460									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110												
PILONCILLO		WELL #: A 12HC		RRCID -> 271034		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH		8204 PERF. 8819 - 15905				
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	10261 X	2389	-0-	-7872	-0-	36 1	2174 3	Y	163		163 0	1 8		3
						179 9								
02	9425 X	3014	-0-	-6411	-0-	47 1	2762 3	Y	186		185 0			4
						205 9								
03	5673 X	1627	-0-	-4046	-0-	18 1	1487 3	Y	111		112 0	1 8		2
						122 9								
04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-		2 0			-0-
*05	3472 X	1	-0-	-3471	-0-	1 3		Y	-0-					-0-
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			Y	-0-					-0-
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-					-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-					-0-
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
10	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1		1 0			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044

TOTAL CONDENSATE PROD: 461

PILONCILLO		WELL #: D 23HC		RRCID -> 271045		COMPL. DATE 10/12/2014		TOTAL DEPTH		8920 PERF. 9314 - 15311				
01	11594 X	7706	-0-	-3888	-0-	119 1	7239 3	Y	316		312 0	2 8		4
						348 9								
02	10846 X	6680	-0-	-4166	-0-	108 1	6316 3	Y	233		232 0	1 8		4
						256 9								
03	11532 X	7878	-0-	-3654	-0-	86 1	7494 3	Y	271		268 0	2 8		5
						298 9								
04	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	83 1	10207 3	Y	276		275 0			6
						2 4	304 9							
*05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	71 1	7305 3	Y	213		213 0			6
						234 9								
06	7620 X	7259	-0-	-361	-0-	112 1	6929 3	Y	198		199 0			6
						218 9								
07	10943 X	7451	-0-	-3492	-0-	126 1	7099 3	Y	205		203 0	1 1		7
						226 9								
08	10943 X	6215	-0-	-4728	-0-	115 1	5880 3	Y	200		201 0			6
						220 9								
09	10590 X	6802	-0-	-3788	-0-	78 1	6501 3	Y	203		203 0			6
						223 9								
10	7595 X	6975	-0-	-620	-0-	110 1	6630 3	Y	214		213 0			6
						235 9								
11	7260 X	6330	-0-	-930	-0-	154 1	5925 3	Y	219		219 0			6
						10 4	241 9							
12	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 81,502

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725 X	5042	-0-	-9683	-0-	74	1	4494	3	Y	431	429	0	2 8 3
						474	9							
02	11426 X	4386	-0-	-7040	-0-	68	1	3931	3	Y	352	351	0	1 8 3
						387	9							
03	9610 X	3475	-0-	-6135	-0-	36	1	3132	3	Y	279	279	0	2 8 1
						307	9							
04	5340 X	4069	-0-	-1271	-0-	30	1	3729	3	Y	282	281	0	2
						310	9							
*05	5084 X	3948	-0-	-1136	-0-	34	1	3591	3	Y	294	294	0	1 8 1
						323	9							
06	4920 X	3590	-0-	-1330	-0-	51	1	3189	3	Y	318	319	0	1
						350	9							
07	4681 X	3461	-0-	-1220	-0-	55	1	3095	3	Y	283	281	0	2 1 1
						311	9							
08	4216 X	1448	-0-	-2768	-0-	26	1	1303	3	Y	108	108	0	1
						119	9							
09	4080 X	3895	-0-	-185	-0-	42	1	3487	3	Y	333	331	0	3
						366	9							
10	3937 X	3048	-0-	-889	-0-	45	1	2716	3	Y	261	261	0	3
						287	9							
11	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	82	1	3159	3	Y	310	308	0	1 8 4
						5	4	341	9					
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		39,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,251								

PILONCILLO		WELL #: D 23HB		RRCID -> 271104	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH	8969	PERF. 9365	- 14323					
M O	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
01	8184 X	287	-0-	-7897	-0-	4	1	277	3	Y	5	5	0	3
						6	9							
02	7424 X	1248	-0-	-6176	-0-	20	1	1163	3	Y	59	59	0	3
						65	9							
03	7936 X	1523	-0-	-6413	-0-	16	1	1386	3	Y	110	108	0	1 8 4
						121	9							
04	5580 X	1297	-0-	-4283	-0-	10	1	1198	3	Y	81	79	0	6
						89	9							
*05	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	17	1	1710	3	Y	72	71	0	7
						79	9							
06	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1749	3	Y	78	78	0	6
						86	9							
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	36	1	2009	3	Y	95	93	0	1 1 7
						105	9							
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	41	1	2085	3	Y	60	60	0	7
						66	9							
09	1950 N	1843	-0-	-107	-0-	22	1	1778	3	Y	39	39	0	7
						43	9							
10	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	32	1	1896	3	Y	43	43	0	8
						47	9							
*11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	3	Y	66	66	0	8
						3	4	73	9					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		18,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		708								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: C 6HZ		RRCID -> 271151		COMPL. DATE 08/10/2014		TOTAL DEPTH		9230 PERF. 9586 - 15138				
M O	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
01	16058 X	7838	-0-	-8220	-0-	101	1	6139	3	Y	1453	1442	0	7 8 12
						1598	9							
02	15022 X	4185	-0-	-10837	-0-	66	1	3857	3	Y	238	246	0	1 8 3
						262	9							
03	16027 X	4795	-0-	-11232	-0-	52	1	4530	3	Y	194	193	0	2 8 2
						213	9							
04	8160 X	5471	-0-	-2689	-0-	42	1	5174	3	Y	232	231	0	3
						255	9							
*05	7037 X	4939	-0-	-2098	-0-	45	1	4668	3	Y	205	206	0	2
						226	9							
06	6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	68	1	4173	3	Y	162	162	0	3
						178	9							
07	5642 X	5604	-0-	-38	-0-	93	1	5254	3	Y	234	230	0	2 1 5
						257	9							
08	5642 X	3946	-0-	-1696	-0-	71	1	3627	3	Y	225	225	0	5
						248	9							
09	5460 X	4147	-0-	-1313	-0-	46	1	3857	3	Y	222	222	0	5
						244	9							
10	5611 X	4379	-0-	-1232	-0-	67	1	4049	3	Y	239	239	0	4
						263	9							
11	5430 X	4150	-0-	-1280	-0-	97	1	3790	3	Y	234	233	0	5
						6	4	257	9					
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		53,873				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,638						

PILONCILLO		WELL #: A 12HY		RRCID -> 271163		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH		8346 PERF. 8491 - 13120				
M O	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
01	9176 X	265	-0-	-8911	-0-	4	1	240	3	Y	19	21	0	-0-
						21	9							
02	8584 X	130	-0-	-8454	-0-	2	1	119	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
03	9176 X	1371	-0-	-7805	-0-	15	1	1235	3	Y	110	108	0	1 8 1
						121	9							
04	2370 X	1574	-0-	-796	-0-	10	1	1286	3	Y	253	250	0	4
						278	9							
*05	2449 X	1734	-0-	-715	-0-	12	1	1269	3	Y	412	409	0	1 8 6
						453	9							
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	47	1	2861	3	Y	241	243	0	4
						265	9							
07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	39	1	2195	3	Y	174	173	0	1 1 4
						191	9							
08	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	37	1	1931	3	Y	241	240	0	5
						265	9							
09	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	31	1	2607	3	Y	362	359	0	8
						398	9							
10	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	38	1	2298	3	Y	272	271	0	1 8 8
						299	9							
11	3180 X	1923	-0-	-1257	-0-	46	1	1717	3	Y	143	142	0	1 8 8
						3	4	157	9					
12	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		20,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,235						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14570 X	7434	-0-	-7136	-0-	109 1	6608 3	Y	652	651 0	3 8	6
						717 9						
02	13630 X	6786	-0-	-6844	-0-	104 1	6073 3	Y	554	554 0	1 8	5
						609 9						
03	11098 X	6485	-0-	-4613	-0-	67 1	5782 3	Y	578	575 0	5 8	3
						636 9						
04	7230 X	6006	-0-	-1224	-0-	44 1	5408 3	Y	504	505 0		2
						554 9						
*05	7471 X	6168	-0-	-1303	-0-	55 1	5590 3	Y	475	475 0	1 8	1
						523 9						
06	7230 X	5505	-0-	-1725	-0-	80 1	4939 3	Y	442	442 0		2
						486 9						
07	7254 X	5221	-0-	-2033	-0-	82 1	4664 3	Y	432	429 0	3 1	2
						475 9						
08	6479 X	5373	-0-	-1106	-0-	93 1	4779 3	Y	455	454 0		3
						501 9						
09	6000 X	1482	-0-	-4518	-0-	16 1	1323 3	Y	130	132 0		1
						143 9						
10	6169 X	44	-0-	-6125	-0-	40 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
11	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-			Y	-0-			-0-
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,226						

PILONCILLO		WELL #: D 23HA		RRCID -> 271192		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339				
01	9641 X	2885	-0-	-6756	-0-	45 1	2712 3	Y	116	114 0	1 8	4
						128 9						
02	9019 X	2926	-0-	-6093	-0-	45 1	2603 3	Y	253	251 0	1 8	5
						278 9						
03	8959 X	1287	-0-	-7672	-0-	13 1	1122 3	Y	138	138 0	1 8	4
						152 9						
04	7110 X	883	-0-	-6227	-0-	7 1	815 3	Y	55	56 0		3
						61 9						
*05	4216 X	200	-0-	-4016	-0-	2 1	187 3	Y	10	12 0		1
						11 9						
06	3030 X	54	-0-	-2976	-0-	51 3	3 9	Y	3	3 0		1
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
10	186 X	36	-0-	-150	-0-	33 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	3 1	71 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		583						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HZ		RRCID -> 271193		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8572 - 12708				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3224 X	54	-0-	-3170	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	8	1	809	3	Y	66	64	0	1
						73	9							
06	72 X	72	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	899 X	111	-0-	-788	-0-	2	1	100	3	Y	8	7	0	1
						9	9							
*11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	26	25	0	1
						29	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		111								

PILONCILLO		WELL #: C 6HA		RRCID -> 271211		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 8758		PERF. 9774 - 15206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8277 X	2782	-0-	-5495	-0-	43	1	2556	3	Y	166	168	0	1
						183	9							
02	7743 X	2393	-0-	-5350	-0-	38	1	2231	3	Y	113	113	0	1
						124	9							
03	8246 X	2729	-0-	-5517	-0-	28	1	2494	3	Y	188	185	0	2
						207	9							
04	3780 X	1980	-0-	-1800	-0-	15	1	1871	3	Y	85	86	0	1
						94	9							
*05	3906 X	2232	-0-	-1674	-0-	20	1	2067	3	Y	132	131	0	2
						145	9							
06	2820 X	2164	-0-	-656	-0-	32	1	1977	3	Y	141	141	0	1
						155	9							
07	2728 X	1965	-0-	-763	-0-	32	1	1824	3	Y	99	99	0	1
						109	9							
08	2728 X	1854	-0-	-874	-0-	34	1	1715	3	Y	95	94	0	1
						105	9							
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	34	1	2818	3	Y	181	179	0	3
						199	9							
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	56	1	3406	3	Y	239	239	0	3
						263	9							
*11	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	127	1	4890	3	Y	365	363	0	5
						8	4	402	9					
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		30,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,804								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 18HE		RRCID -> 271221	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 8798	- 14513				
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
01	24335 X	14959	-0-	-9376	-0-	228 1	13760 3	Y	881	879 0	4 8	10
						2 4	969 9					
02	21315 X	9943	-0-	-11372	-0-	161 1	9382 3	Y	362	365 0	1 8	6
						2 4	398 9					
03	18166 X	9707	-0-	-8459	-0-	105 1	9139 3	Y	419	418 0	3 8	4
						2 4	461 9					
04	17580 X	10451	-0-	-7129	-0-	79 1	9731 3	Y	581	580 0		5
						2 4	639 9					
*05	15500 X	10616	-0-	-4884	-0-	96 1	9936 3	Y	529	530 0		4
						2 4	582 9					
06	15000 X	9583	-0-	-5417	-0-	147 1	9042 3	Y	358	360 0		1
						394 9						
07	10788 X	8987	-0-	-1801	-0-	149 1	8398 3	Y	400	397 0	3 1	1
						440 9						
08	10788 X	8299	-0-	-2489	-0-	153 1	7797 3	Y	317	316 0		2
						349 9						
09	10440 X	7798	-0-	-2642	-0-	89 1	7416 3	Y	266	264 0		4
						293 9						
10	10602 X	7918	-0-	-2684	-0-	124 1	7451 3	Y	312	310 0	1 8	6
						343 9						
11	9570 X	7324	-0-	-2246	-0-	175 1	6789 3	Y	315	314 0		7
						13 4	347 9					
12	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		105,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,740						

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
01	19158 X	18298	-0-	-860	-0-	276 1	16700 3	Y	1200	1199 0	6 8	7
						2 4	1320 9					
02	16994 X	13238	-0-	-3756	-0-	209 1	12203 3	Y	749	750 0	2 8	4
						2 4	824 9					
03	19158 X	14083	-0-	-5075	-0-	150 1	13135 3	Y	724	719 0	6 8	3
						2 4	796 9					
04	18540 X	13112	-0-	-5428	-0-	99 1	12196 3	Y	741	740 0		4
						2 4	815 9					
*05	18972 X	12802	-0-	-6170	-0-	115 1	11882 3	Y	730	730 0		4
						2 4	803 9					
06	18360 X	11763	-0-	-6597	-0-	176 1	10908 3	Y	617	618 0		3
						679 9						
07	14136 X	11328	-0-	-2808	-0-	185 1	10483 3	Y	600	596 0	4 1	3
						660 9						
08	14074 X	10340	-0-	-3734	-0-	186 1	9506 3	Y	589	588 0		4
						648 9						
09	13110 X	9799	-0-	-3311	-0-	109 1	9028 3	Y	602	603 0		3
						662 9						
10	12803 X	9826	-0-	-2977	-0-	150 1	9020 3	Y	596	595 0	1 8	2
						656 9						
11	11760 X	9174	-0-	-2586	-0-	217 1	8350 3	Y	538	537 0		3
						15 4	592 9					
12	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		133,763		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,686						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 11HE		RRCID -> 271337	COMPL. DATE 06/10/2013	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8473	- 12683					
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	* C M	EOM BALANCE
01	10106 X	5983	-0-	-4123	-0-	88	1	Y	499	496	0	3 8	4
						549	9						
02	9106 X	5284	-0-	-3822	-0-	82	1	Y	409	407	0	1 8	5
						450	9						
03	8370 X	5272	-0-	-3098	-0-	55	1	Y	394	393	0	3 8	3
						433	9						
04	5910 X	4287	-0-	-1623	-0-	32	1	Y	309	308	0		4
						340	9						
*05	6107 X	5360	-0-	-747	-0-	47	1	Y	379	377	0	1 8	5
						417	9						
06	5910 X	4287	-0-	-1623	-0-	63	1	Y	312	314	0		3
						343	9						
07	5642 X	4133	-0-	-1509	-0-	66	1	Y	316	314	0	2 1	3
						348	9						
08	5363 X	2399	-0-	-2964	-0-	43	1	Y	179	178	0		4
						197	9						
09	5190 X	606	-0-	-4584	-0-	7	1	Y	50	51	0		3
						55	9						
10	5363 X	195	-0-	-5168	-0-	3	1	Y	18	18	0		3
						20	9						
11	4290 X	82	-0-	-4208	-0-	3	1	Y	6	6	0		3
						7	9						
12	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		37,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,871							

PILONCILLO		WELL #: D 19HB		RRCID -> 271358	COMPL. DATE 10/11/2014	TOTAL DEPTH 8319	PERF. 8766	- 14570					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-				-0-
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	19	-0-	19	19	19	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	8776	-0-	8776	8795	166	1	Y	150	148	0		2
						165	9						
09	T. A.	10531	-0-	10531	19326	123	1	Y	229	228	0		3
						252	9						
10	T. A.	10218	-0-	10218	29544	162	1	Y	280	278	0	1 8	4
						2	4						
*11	38979 X	9435	-0-	-29544	-0-	231	1	Y	246	246	0		4
						17	4						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		38,986		TOTAL CONDENSATE PROD:		905							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 11HC		RRCID -> 271363	COMPL. DATE 06/13/2013	TOTAL DEPTH 8189	PERF. 8529	- 13244					
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	* AMT	EOM BALANCE
01	8494 X	4811	-0-	-3683	-0-	72 1	4326 3	Y	375	374 0	2 8	4	
02	7511 X	3910	-0-	-3601	-0-	413 9	3559 3	Y	264	264 0	1 8	3	
03	8029 X	4596	-0-	-3433	-0-	61 1	4217 3	Y	300	298 0	2 8	3	
04	5070 X	3908	-0-	-1162	-0-	290 9	3592 3	Y	261	260 0		4	
*05	4898 X	4000	-0-	-898	-0-	49 1	3652 3	Y	284	282 0	1 8	5	
06	4620 X	3648	-0-	-972	-0-	330 9	3303 3	Y	265	264 0		6	
07	4588 X	3453	-0-	-1135	-0-	29 1	3125 3	Y	248	246 0	2 1	6	
08	4588 X	104	-0-	-4484	-0-	287 9	93 3	Y	8	10 0		4	
09	3900 X	2482	-0-	-1418	-0-	36 1	2255 3	Y	182	179 0		7	
10	3999 X	2102	-0-	-1897	-0-	312 9	1935 3	Y	123	123 0		7	
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	135 9		Y	-0-	7 0		-0-	
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,310							

PILONCILLO		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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18073 X	8070	-0-	-10003	-0-	123 1	7474 3	Y	430	429 0	2 8	4	
02	16907 X	6964	-0-	-9943	-0-	473 9	6466 3	Y	353	351 0	1 8	5	
03	18011 X	724	-0-	-17287	-0-	110 1	676 3	Y	36	38 0		3	
04	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	388 9	9488 3	Y	965	956 0		12	
*05	8029 X	1247	-0-	-6782	-0-	8 1	1062 9	Y	134	142 0		4	
06	7770 X	123	-0-	-7647	-0-	40 9	1089 3	Y	29	30 0		3	
07	10974 X	23	-0-	-10951	-0-	77 1	8 9	Y	7	7 0		3	
08	10974 X	277	-0-	-10697	-0-	2 4	208 3	Y	59	58 0		4	
09	10620 X	203	-0-	-10417	-0-	11 1	139 3	Y	57	57 0		4	
10	1240 X	471	-0-	-769	-0-	63 9	311 3	Y	141	139 0		6	
*11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	5 1	662 3	Y	128	128 0		6	
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-	155 9		Y	NO RPT			6	
TOTAL GAS PROD:		29,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,339							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HX		RRCID -> 271365		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH		8255 PERF. 8577 - 12826				
M O	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
01	10912 X	3621	-0-	-7291	-0-	55	1	3329	3	Y	215	216	0	1 8 3
02	10208 X	3363	-0-	-6845	-0-	237	9	53	1	Y	185	184	0	4
03	10323 X	4133	-0-	-6190	-0-	204	9	45	1	Y	170	169	0	1 8 4
04	3780 X	3519	-0-	-261	-0-	187	9	28	1	Y	55	57	0	2
*05	3906 X	3545	-0-	-361	-0-	61	9	32	1	Y	174	171	0	1 8 4
06	3990 X	3177	-0-	-813	-0-	191	9	49	1	Y	92	93	0	2
07	4123 X	3048	-0-	-1075	-0-	101	9	52	1	Y	80	80	0	1 1 1
08	4123 X	2832	-0-	-1291	-0-	88	9	51	1	Y	153	153	0	1
09	3510 X	2612	-0-	-898	-0-	168	9	29	1	Y	151	151	0	1
10	3534 X	2652	-0-	-882	-0-	29	1	166	9	Y	164	164	0	2
11	3180 X	2331	-0-	-849	-0-	40	1	180	9	Y	158	156	0	1 8 3
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	54	1	3	4	Y	174	9		3
TOTAL GAS PROD:		34,833		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,597								

PILONCILLO		WELL #: A 11HD		RRCID -> 271366		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH		8224 PERF. 8493 - 12995				
M O	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
01	8990 X	3841	-0-	-5149	-0-	57	1	366	9	Y	333	332	0	2 8 4
02	7540 X	3946	-0-	-3594	-0-	61	1	322	9	Y	293	291	0	1 8 5
03	8029 X	3769	-0-	-4260	-0-	39	1	317	9	Y	288	286	0	2 8 5
04	4230 X	3401	-0-	-829	-0-	25	1	278	9	Y	253	252	0	6
*05	4216 X	3218	-0-	-998	-0-	28	1	271	9	Y	246	246	0	1 8 5
06	4080 X	2985	-0-	-1095	-0-	43	1	266	9	Y	242	241	0	7
07	4216 X	2908	-0-	-1308	-0-	46	1	288	9	Y	262	261	0	2 1 6
08	3782 X	84	-0-	-3698	-0-	2	1	8	9	Y	7	9	0	4
09	3390 X	99	-0-	-3291	-0-	1	1	10	9	Y	9	9	0	4
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,933								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 15HZ		RRCID -> 271382		COMPL. DATE 08/17/2014				TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	289	1	17487	3	Y	1464	1459	0	7 8	6
						2	4	1610	9						
02	17168 X	16889	-0-	-279	-0-	264	1	15422	3	Y	1092	1091	0	3 8	4
						2	4	1201	9						
03	19468 X	3328	-0-	-16140	-0-	35	1	3063	3	Y	209	211	0	2 8	-0-
						230	9								
04	18840 X	13228	-0-	-5612	-0-	97	1	11926	3	Y	1094	1084	0		10
						2	4	1203	9						
*05	18879 X	3285	-0-	-15594	-0-	28	1	2932	3	Y	295	304	0		1
						325	9								
06	17820 X	4473	-0-	-13347	-0-	68	1	4183	3	Y	202	202	0		2
						222	9								
07	18042 X	6616	-0-	-11426	-0-	107	1	6005	3	Y	458	453	0	3 1	4
						504	9								
08	13671 X	7245	-0-	-6426	-0-	129	1	6588	3	Y	480	479	0		5
						528	9								
09	13230 X	1271	-0-	-11959	-0-	14	1	1157	3	Y	91	95	0		1
						100	9								
10	6603 X	389	-0-	-6214	-0-	6	1	351	3	Y	29	28	0		1
						32	9								
11	7020 X	1040	-0-	-5980	-0-	23	1	894	3	Y	111	110	0		2
						1	4	122	9						
12	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			77,152			TOTAL CONDENSATE PROD:					5,525				

PILONCILLO		WELL #: E 15HX		RRCID -> 271384		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845					
01	12989 X	6654	-0-	-6335	-0-	103	1	6253	3	Y	271	271	0	1 8	6
						298	9								
02	12151 X	6459	-0-	-5692	-0-	105	1	6108	3	Y	224	222	0	1 8	7
						246	9								
03	12958 X	866	-0-	-12092	-0-	9	1	827	3	Y	27	30	0		4
						30	9								
04	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	74	1	9054	3	Y	755	747	0		12
						831	9								
*05	9021 X	641	-0-	-8380	-0-	6	1	557	3	Y	71	76	0		7
						78	9								
06	6690 X	187	-0-	-6503	-0-	2	1	162	3	Y	21	21	0		6
						23	9								
07	10292 X	103	-0-	-10189	-0-	2	1	92	3	Y	8	11	0		3
						9	9								
08	10292 X	528	-0-	-9764	-0-	9	1	464	3	Y	50	50	0		3
						55	9								
09	9960 X	105	-0-	-9855	-0-	1	1	90	3	Y	13	14	0		2
						14	9								
10	651 X	158	-0-	-493	-0-	2	1	134	3	Y	20	19	0	2 8	2
						22	9								
*11	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	3	Y	203	201	0	1 8	3
						1	4	223	9						
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			27,107			TOTAL CONDENSATE PROD:					1,663				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 19HA		RRCID -> 271391	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8791	- 14511				
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
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	78 1	4736 3	Y	423	420 0	2 8	4
						465 9						
02	3944 X	3474	-0-	-470	-0-	53 1	3063 3	Y	325	323 0	1 8	5
						358 9						
03	10106 X	6864	-0-	-3242	-0-	70 1	6049 3	Y	677	670 0	5 8	7
						745 9						
04	11086 X	11086	-0-	-0-	-0-	80 1	9894 3	Y	1009	1005 0		11
						2 4	1110 9					
*05	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	108 1	11155 3	Y	1013	1014 0		10
						2 4	1114 9					
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	186 1	11547 3	Y	1029	1030 0		9
						2 4	1132 9					
07	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	198 1	11174 3	Y	1014	1006 0	7 1	9
						1115 9				1 8		
08	12369 X	10554	-0-	-1815	-0-	183 1	9344 3	Y	934	934 0		9
						1027 9						
09	12390 X	9798	-0-	-2592	-0-	105 1	8766 3	Y	843	842 0	1 8	9
						927 9						
10	12803 X	10015	-0-	-2788	-0-	148 1	8895 3	Y	884	882 0	2 8	9
						972 9						
11	12390 X	9150	-0-	-3240	-0-	209 1	8081 3	Y	769	769 0		9
						14 4	846 9					
12	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-			Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		103,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		8,920				

PILONCILLO		WELL #: D 19HC		RRCID -> 271436	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8321	PERF. 8985	- 14536			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	25	-0-	25	25	25 3		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-	-0-	
08	25 X	-0-	-0-	-25	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 15HW		RRCID -> 271555		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9098		PERF. 9326 - 13908					
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	10509 X	4822	-0-	-5687	-0-	74	1	4476	3	Y	247	247	0	1	8	9
						272	9									
02	9831 X	4284	-0-	-5547	-0-	68	1	3998	3	Y	198	197	0	1	8	9
						218	9									
03	10509 X	463	-0-	-10046	-0-	5	1	436	3	Y	20	22	0			7
						22	9									
04	4860 X	1463	-0-	-3397	-0-	11	1	1383	3	Y	63	63	0			7
						69	9									
*05	4774 X	3029	-0-	-1745	-0-	27	1	2860	3	Y	129	129	0			7
						142	9									
06	4590 X	1072	-0-	-3518	-0-	14	1	889	3	Y	154	154	0			7
						169	9									
07	4588 X	1916	-0-	-2672	-0-	30	1	1685	3	Y	183	181	0	1	1	8
						201	9									
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	58	1	2931	3	Y	240	239	0			9
						264	9									
09	2940 X	2664	-0-	-276	-0-	29	1	2398	3	Y	215	216	0			8
						237	9									
10	3038 X	2654	-0-	-384	-0-	39	1	2365	3	Y	227	227	0			8
						250	9									
11	3150 X	1607	-0-	-1543	-0-	36	1	1396	3	Y	157	158	0			7
						2	4	173	9							
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		27,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,833										

PILONCILLO		WELL #: E 15HW		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	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
01	10974 X	7619	-0-	-3355	-0-	113	1	6813	3	Y	630	628	0	3	8	3
						693	9									
02	10237 X	7577	-0-	-2660	-0-	117	1	6820	3	Y	582	580	0	2	8	3
						640	9									
03	10912 X	983	-0-	-9929	-0-	10	1	896	3	Y	70	72	0	1	8	-0-
						77	9									
04	7350 X	4437	-0-	-2913	-0-	33	1	4040	3	Y	331	327	0			4
						364	9									
*05	8091 X	6056	-0-	-2035	-0-	53	1	5530	3	Y	430	431	0			3
						473	9									
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	165	1	10183	3	Y	608	607	0			5
						669	9									
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	136	1	7652	3	Y	580	576	0	4	1	5
						638	9									
08	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	162	1	8283	3	Y	530	530	0			5
						583	9									
09	11490 X	8005	-0-	-3485	-0-	89	1	7412	3	Y	458	460	0			3
						504	9									
10	11377 X	9808	-0-	-1569	-0-	151	1	9103	3	Y	504	502	0	1	8	3
						554	9									
11	11010 X	9538	-0-	-1472	-0-	223	1	8610	3	Y	626	624	0			5
						16	4	689	9							
12	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		82,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,349										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		WELL #: D 26HT		RRCID -> 271559	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH 8387	PERF. 9000	- 13816								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	44330 X	31465	-0-	-12865	-0-	415	1	25148	3	Y	5364	5312	0	27	8	48
							2	4	5900	9						
02	43581 X	43581	-0-	-0-	-0-	605	1	35293	3	Y	6981	6934	0	18	8	77
							4	4	7679	9						
03	38575 X	38575	-0-	-0-	-0-	386	1	33665	3	Y	4109	4118	0	33	8	35
							4	4	4520	9						
04	34770 X	33918	-0-	-852	-0-	254	1	31301	3	Y	2146	2162	0	1	8	18
							2	4	2361	9						
*05	45167 X	32733	-0-	-12434	-0-	293	1	30324	3	Y	1922	1925	0			15
							2	4	2114	9						
06	43710 X	30712	-0-	-12998	-0-	460	1	28479	3	Y	1610	1614	0			10
							2	4	1771	9						
07	39649 X	30421	-0-	-9228	-0-	503	1	28345	3	Y	1428	1418	0	10	1	9
							2	4	1571	9			1	8		
08	38564 X	26495	-0-	-12069	-0-	479	1	24462	3	Y	1411	1408	0	1	8	11
							2	4	1552	9						
09	33930 X	25358	-0-	-8572	-0-	283	1	23545	3	Y	1389	1389	0	1	8	10
							2	4	1528	9						
10	32736 X	26122	-0-	-6614	-0-	400	1	24105	3	Y	1468	1464	0	3	8	12
							2	4	1615	9						
11	30720 X	26129	-0-	-4591	-0-	618	1	23871	3	Y	1453	1453	0			12
							42	4	1598	9						
12	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		345,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		29,281								

PILONCILLO		WELL #: D 19HD		RRCID -> 271567	COMPL. DATE 10/07/2014	TOTAL DEPTH 8327	PERF. 9060	- 14514								
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	91	1	5337	3	Y	414	407	0	1	8	6
							455	9								
03	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	83	1	7229	3	Y	-0-	6	0			-0-
04	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	52	1	6360	3	Y	10	9	0			1
							11	9								
*05	6293 X	5800	-0-	-493	-0-	55	1	5651	3	Y	85	83	0			3
							94	9								
06	7080 X	5673	-0-	-1407	-0-	86	1	5279	3	Y	280	278	0			5
							308	9								
07	7316 X	995	-0-	-6321	-0-	17	1	923	3	Y	50	52	0			3
							55	9								
08	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					-0-
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
11	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		32,086				TOTAL CONDENSATE PROD:		839								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 26HU		RRCID -> 271587		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	46655 X	25696	-0-	-20959	-0-	378	1	22842	3	Y	2249	2248 0	11 8	17
						2	4	2474	9					
02	38773 X	33527	-0-	-5246	-0-	522	1	30460	3	Y	2310	2298 0	6 8	23
						4	4	2541	9					
03	40455 X	32190	-0-	-8265	-0-	345	1	30066	3	Y	1615	1614 0	13 8	11
						2	4	1777	9					
04	39150 X	28663	-0-	-10487	-0-	219	1	26947	3	Y	1359	1358 0	1 8	11
						2	4	1495	9					
*05	37603 X	28260	-0-	-9343	-0-	258	1	26568	3	Y	1302	1304 0		9
						2	4	1432	9					
06	34680 X	25974	-0-	-8706	-0-	393	1	24315	3	Y	1149	1151 0		7
						2	4	1264	9					
07	31837 X	24731	-0-	-7106	-0-	412	1	23246	3	Y	974	968 0	7 1	5
						2	4	1071	9			1 8		
08	31837 X	21733	-0-	-10104	-0-	395	1	20180	3	Y	1051	1047 0	1 8	8
						2	4	1156	9					
09	28650 X	20710	-0-	-7940	-0-	234	1	19386	3	Y	989	989 0	1 8	7
						2	4	1088	9					
10	28272 X	20148	-0-	-8124	-0-	311	1	18742	3	Y	994	993 0	2 8	6
						2	4	1093	9					
11	25980 X	19704	-0-	-6276	-0-	468	1	18084	3	Y	1020	1022 0		4
						30	4	1122	9					
12	24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		281,336				TOTAL CONDENSATE PROD:			15,012					

PILONCILLO		WELL #: D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981					
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-	
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-				Y	-0-			-0-	
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	86	-0-	86	86	2	1	76	3	Y	7	7 0	-0-	
						8	9							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	86				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	29	-0-	29	115	26	3	3	9	Y	3	3 0	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	115				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		115				TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8411		PERF. 8700		- 13938				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	44516 X	30526	-0-	-13990	-0-	452	1 27300	3	Y	2520	2517	0	13	8	24	
							2 4 2772	9								
02	39237 X	32443	-0-	-6794	-0-	512	1 29846	3	Y	1892	1890	0	5	8	21	
							4 4 2081	9								
03	38533 X	29527	-0-	-9006	-0-	315	1 27392	3	Y	1653	1646	0	13	8	15	
							2 4 1818	9								
04	39000 X	26716	-0-	-12284	-0-	204	1 25100	3	Y	1282	1284	0	1	8	12	
							2 4 1410	9								
*05	40300 X	26463	-0-	-13837	-0-	241	1 24856	3	Y	1240	1241	0			11	
							2 4 1364	9								
06	33570 X	24914	-0-	-8656	-0-	376	1 23279	3	Y	1143	1146	0			7	
							2 4 1257	9								
07	29078 X	22237	-0-	-6841	-0-	370	1 20861	3	Y	913	909	0	7	1	4	
							2 4 1004	9								
08	29078 X	19096	-0-	-9982	-0-	348	1 17761	3	Y	895	894	0			5	
							2 4 985	9								
09	26730 X	18817	-0-	-7913	-0-	212	1 17626	3	Y	888	887	0	1	8	5	
							2 4 977	9								
10	26474 X	19050	-0-	-7424	-0-	295	1 17698	3	Y	959	957	0	2	8	6	
							2 4 1055	9								
11	24900 X	20789	-0-	-4111	-0-	495	1 19100	3	Y	1055	1054	0			7	
							33 4 1161	9								
12	22227 X	NO RPT	-0-	-22227	-0-				Y	NO RPT					7	
TOTAL GAS PROD:		270,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,440								

PILONCILLO		WELL #: A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8455		- 13831		
01	1054 X	36	-0-	-1018	-0-	28	3 8	9	Y	7	6	0	2	
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-				Y	-0-	2	0	-0-	
03	1054 X	6	-0-	-1048	-0-	5	3 1	9	Y	1	1	0	-0-	
04	270 X	19	-0-	-251	-0-	16	3 3	9	Y	3	3	0	-0-	
*05	31 X	2	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-	
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11	3 1	9	Y	1	1	0	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		75				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015				TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694			
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	* C M	EOM BALANCE
01	48484 X	34356	-0-	-14128	-0-	518	1 31367	3 Y	2243	2244	0	11 8	15
						4	4 2467	9					
02	43384 X	36739	-0-	-6645	-0-	579	1 33778	3 Y	2162	2153	0	6 8	18
						4	4 2378	9					
03	46624 X	31514	-0-	-15110	-0-	337	1 29337	3 Y	1671	1668	0	13 8	8
						2	4 1838	9					
04	45120 X	27321	-0-	-17799	-0-	208	1 25611	3 Y	1364	1364	0	1 8	7
						2	4 1500	9					
*05	40052 X	27596	-0-	-12456	-0-	251	1 25859	3 Y	1349	1350	0		6
						2	4 1484	9					
06	38010 X	25083	-0-	-12927	-0-	379	1 23414	3 Y	1171	1173	0		4
						2	4 1288	9					
07	32953 X	24944	-0-	-8009	-0-	414	1 23350	3 Y	1071	1065	0	8 1	1
						2	4 1178	9					
08	31527 X	21111	-0-	-10416	-0-	382	1 19562	3 Y	1059	1056	0	1 8	3
						2	4 1165	9					
09	27330 X	20787	-0-	-6543	-0-	234	1 19438	3 Y	1012	1012	0	1 8	2
						2	4 1113	9					
10	27590 X	22458	-0-	-5132	-0-	347	1 20868	3 Y	1128	1127	0	2 8	1
						2	4 1241	9					
11	25080 X	22927	-0-	-2153	-0-	545	1 21088	3 Y	1143	1142	0		2
						37	4 1257	9					
12	24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-			Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		294,836				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,373			

PILONCILLO		WELL #: A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752			
01	33728 X	3128	-0-	-30600	-0-	41	1 2429	3 Y	598	597	0	3 8	13
						658	9						
02	31552 X	3590	-0-	-27962	-0-	42	1 2414	3 Y	1031	1022	0	3 8	19
						1134	9						
03	15500 X	3552	-0-	-11948	-0-	28	1 2460	3 Y	967	963	0	8 8	15
						1064	9						
04	3930 X	2822	-0-	-1108	-0-	19	1 2330	3 Y	430	435	0		10
						473	9						
*05	3844 X	2811	-0-	-1033	-0-	23	1 2335	3 Y	412	412	0		10
						453	9						
06	3720 X	2181	-0-	-1539	-0-	29	1 1794	3 Y	325	326	0		9
						358	9						
07	3844 X	2225	-0-	-1619	-0-	32	1 1826	3 Y	334	331	0	2 1	10
						367	9						
08	3565 X	2655	-0-	-910	-0-	44	1 2251	3 Y	327	327	0		10
						360	9						
09	2820 X	1846	-0-	-974	-0-	18	1 1528	3 Y	273	274	0		9
						300	9						
10	2821 X	1442	-0-	-1379	-0-	21	1 1213	3 Y	189	189	0		9
						208	9						
11	2580 X	1535	-0-	-1045	-0-	32	1 1260	3 Y	219	219	0		9
						2	4 241	9					
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		27,787				TOTAL CONDENSATE PROD:				5,105			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 26HY		RRCID -> 271731		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620				
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
01	58714 X	48730	-0-	-9984	-0-	740	1	44760	3	Y	2933	2937	0	15 8 23
						4	4	3226	9					
02	54926 X	45275	-0-	-9651	-0-	723	1	42115	3	Y	2212	2208	0	6 8 21
						4	4	2433	9					
03	59985 X	41760	-0-	-18225	-0-	449	1	39166	3	Y	1946	1939	0	15 8 13
						4	4	2141	9					
04	58050 X	36210	-0-	-21840	-0-	277	1	34150	3	Y	1617	1618	0	1 8 11
						4	4	1779	9					
*05	56854 X	34440	-0-	-22414	-0-	314	1	32376	3	Y	1589	1590	0	10
						2	4	1748	9					
06	48900 X	28826	-0-	-20074	-0-	435	1	26872	3	Y	1379	1381	0	7
						2	4	1517	9					
07	41540 X	30142	-0-	-11398	-0-	500	1	28199	3	Y	1310	1300	0	9 1 7
						2	4	1441	9			1	8	
08	41540 X	25831	-0-	-15709	-0-	470	1	24035	3	Y	1204	1201	0	1 8 9
						2	4	1324	9					
09	36210 X	23344	-0-	-12866	-0-	264	1	21887	3	Y	1083	1084	0	1 8 7
						2	4	1191	9					
10	34441 X	25155	-0-	-9286	-0-	390	1	23489	3	Y	1158	1156	0	2 8 8
						2	4	1274	9					
11	29160 X	23329	-0-	-5831	-0-	555	1	21451	3	Y	1169	1168	0	9
						37	4	1286	9					
12	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		363,042				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,600				

PILONCILLO		WELL #: A 11HB		RRCID -> 271786		COMPL. DATE 06/15/2013				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638				
01	12090 X	5316	-0-	-6774	-0-	80	1	4786	3	Y	409	408	0	2 8 2
						450	9							
02	10527 X	5736	-0-	-4791	-0-	89	1	5164	3	Y	439	436	0	1 8 4
						483	9							
03	11222 X	4595	-0-	-6627	-0-	47	1	4139	3	Y	372	370	0	3 8 3
						409	9							
04	5940 X	4201	-0-	-1739	-0-	31	1	3814	3	Y	324	324	0	3
						356	9							
*05	6138 X	4006	-0-	-2132	-0-	36	1	3644	3	Y	296	296	0	1 8 2
						326	9							
06	5940 X	3932	-0-	-2008	-0-	57	1	3515	3	Y	327	327	0	2
						360	9							
07	6138 X	3791	-0-	-2347	-0-	61	1	3390	3	Y	309	307	0	2 1 2
						340	9							
08	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	87	1	4439	3	Y	386	385	0	3
						425	9							
09	4200 X	3667	-0-	-533	-0-	40	1	3298	3	Y	299	300	0	2
						329	9							
10	4061 X	3056	-0-	-1005	-0-	45	1	2726	3	Y	259	259	0	2
						285	9							
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,251				TOTAL CONDENSATE PROD:				3,420				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 26HZ		RRCID -> 271787		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 9047		- 13925	
M O	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
01	85653 X	56925	-0-	-28728	-0-	840	1 50861 3	Y	4744	4742	0	24 8	43
						6	4 5218 9						
02	80127 X	64241	-0-	-15886	-0-	996	1 58057 3	Y	4711	4690	0	12 8	52
						6	4 5182 9						
03	80073 X	60395	-0-	-19678	-0-	626	1 54560 3	Y	4730	4703	0	38 8	41
						6	4 5203 9						
04	77490 X	56773	-0-	-20717	-0-	427	1 52579 3	Y	3421	3427	0	2 8	33
						4	4 3763 9						
*05	72633 X	63031	-0-	-9602	-0-	571	1 58996 3	Y	3145	3150	0	1 8	27
						4	4 3460 9						
06	66450 X	59445	-0-	-7005	-0-	883	1 54603 3	Y	3595	3594	0		28
						4	4 3955 9						
07	67704 X	54508	-0-	-13196	-0-	889	1 50115 3	Y	3182	3162	0	23 1	23
						4	4 3500 9				2	8	
08	63023 X	48945	-0-	-14078	-0-	870	1 44440 3	Y	3301	3292	0	2 8	30
						4	4 3631 9						
09	60990 X	46457	-0-	-14533	-0-	512	1 42590 3	Y	3046	3047	0	2 8	27
						4	4 3351 9						
10	63023 X	47529	-0-	-15494	-0-	722	1 43430 3	Y	3066	3061	0	6 8	26
						4	4 3373 9						
11	59460 X	45276	-0-	-14184	-0-	1059	1 40914 3	Y	2937	2938	0		25
						72	4 3231 9						
12	54498 X	NO RPT	-0-	-54498	-0-			Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		603,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,878							

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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
01	53723 X	34516	-0-	-19207	-0-	532	1 32198 3	Y	1620	1612	0	8 8	13
						4	4 1782 9						
02	50257 X	32695	-0-	-17562	-0-	528	1 30802 3	Y	1237	1235	0	3 8	12
						4	4 1361 9						
03	48794 X	32784	-0-	-16010	-0-	352	1 30737 3	Y	1537	1524	0	12 8	13
						4	4 1691 9						
04	34350 X	29674	-0-	-4676	-0-	229	1 28193 3	Y	1136	1140	0		9
						2	4 1250 9						
*05	35495 X	32142	-0-	-3353	-0-	297	1 30583 3	Y	1145	1146	0		8
						2	4 1260 9						
06	34350 X	30308	-0-	-4042	-0-	462	1 28568 3	Y	1160	1162	0		5
						2	4 1276 9						
07	34937 X	30156	-0-	-4781	-0-	500	1 28218 3	Y	1305	1294	0	9 1	6
						2	4 1436 9				1	8	
08	32798 X	26965	-0-	-5833	-0-	490	1 25088 3	Y	1259	1257	0	1 8	7
						2	4 1385 9						
09	31590 X	26047	-0-	-5543	-0-	293	1 24399 3	Y	1230	1231	0	1 8	5
						2	4 1353 9						
10	32147 X	26563	-0-	-5584	-0-	410	1 24670 3	Y	1346	1343	0	3 8	6
						2	4 1481 9						
11	30300 X	25656	-0-	-4644	-0-	608	1 23509 3	Y	1361	1361	0		6
						42	4 1497 9						
12	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-			Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		327,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,336							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 20HA		RRCID -> 271841	COMPL. DATE 09/21/2014	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 9021	- 14749				
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	* C M	EOM BALANCE
01	42253 X	1531	-0-	-40722	-0-	22 1	1345 3	Y	149	169 0	1 8		3
						164 9							
02	36134 X	5718	-0-	-30416	-0-	87 1	5063 3	Y	516	512 0	1 8		6
						568 9							
03	36828 X	2298	-0-	-34530	-0-	20 1	1742 3	Y	487	486 0	4 8		3
						536 9							
04	26550 X	85	-0-	-26465	-0-	57 3	28 9	Y	25	27 0			1
*05	27435 X	106	-0-	-27329	-0-	1 1	69 3	Y	33	33 0			1
						36 9							
06	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	129 1	7929 3	Y	745	740 0			6
						820 9							
07	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	161 1	9084 3	Y	919	911 0	7 1		7
						1011 9							
08	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	206 1	10534 3	Y	658	658 0			7
						724 9							
09	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	115 1	9567 3	Y	642	642 0			7
						706 9							
10	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	172 1	10384 3	Y	529	529 0	1 8		6
						2 4	582 9						
*11	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	242 1	9389 3	Y	484	485 0			5
						18 4	532 9						
12	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		72,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,187				

PILONCILLO		WELL #: D 20HB		RRCID -> 271842	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 8920	- 14880				
01	40641 X	26299	-0-	-14342	-0-	399 1	24170 3	Y	1571	1561 0	8 8		12
						2 4	1728 9						
02	38019 X	23439	-0-	-14580	-0-	370 1	21543 3	Y	1385	1380 0	4 8		13
						2 4	1524 9						
03	37479 X	24750	-0-	-12729	-0-	261 1	22797 3	Y	1536	1527 0	12 8		10
						2 4	1690 9						
04	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	183 1	22498 3	Y	1263	1263 0	1 8		9
						2 4	1389 9						
*05	25048 X	24052	-0-	-996	-0-	217 1	22459 3	Y	1249	1251 0			7
						2 4	1374 9						
06	24240 X	22155	-0-	-2085	-0-	333 1	20603 3	Y	1106	1108 0			4
						2 4	1217 9						
07	24800 X	22011	-0-	-2789	-0-	362 1	20441 3	Y	1096	1086 0	8 1		5
						2 4	1206 9			1 8			
08	24800 X	19324	-0-	-5476	-0-	348 1	17794 3	Y	1073	1071 0	1 8		6
						2 4	1180 9						
09	24000 X	19408	-0-	-4592	-0-	217 1	17980 3	Y	1099	1099 0	1 8		5
						2 4	1209 9						
10	24056 X	19910	-0-	-4146	-0-	305 1	18360 3	Y	1130	1129 0	2 8		5
						2 4	1243 9						
11	22170 X	18881	-0-	-3289	-0-	444 1	17173 3	Y	1123	1123 0			5
						29 4	1235 9						
12	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		244,301				TOTAL CONDENSATE PROD:			13,631				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: D 20HC		RRCID -> 271843		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A					
M	O	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILONCILLO		WELL #: D 20HD		RRCID -> 271850		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035									
M	O	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				
01	52731 X	44545	-0-	-8186	-0-	680	1	41193	3	Y	2425	2421	0	12	8	22	
						4	4	2668	9								
02	49329 X	37197	-0-	-12132	-0-	590	1	34404	3	Y	1999	1994	0	5	8	22	
						4	4	2199	9								
03	50871 X	38156	-0-	-12715	-0-	407	1	35426	3	Y	2108	2095	0	17	8	18	
						4	4	2319	9								
04	49230 X	36463	-0-	-12767	-0-	277	1	34095	3	Y	1897	1896	0	1	8	18	
						4	4	2087	9								
*05	48484 X	34880	-0-	-13604	-0-	316	1	32587	3	Y	1795	1798	0			15	
						2	4	1975	9								
06	46920 X	31143	-0-	-15777	-0-	469	1	28980	3	Y	1538	1542	0			12	
						2	4	1692	9								
07	39122 X	32952	-0-	-6170	-0-	544	1	30664	3	Y	1584	1571	0	11	1	13	
						2	4	1742	9			1	8				
08	38161 X	29104	-0-	-9057	-0-	528	1	26995	3	Y	1435	1432	0	1	8	15	
						2	4	1579	9								
09	36450 X	28288	-0-	-8162	-0-	317	1	26344	3	Y	1477	1476	0	1	8	15	
						2	4	1625	9								
10	34875 X	28947	-0-	-5928	-0-	444	1	26748	3	Y	1594	1591	0	3	8	14	
						2	4	1753	9								
11	31890 X	27431	-0-	-4459	-0-	652	1	25189	3	Y	1405	1406	0			13	
						44	4	1546	9								
12	32953 X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					13	
TOTAL GAS PROD:		369,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,257									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HE		RRCID -> 271851		COMPL. DATE 09/27/2014				TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709			
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	
01	18290 X	8325	-0-	-9965	-0-	121	1	7301	3	Y	821	828 0 4 8 6	
						903	9						
02	17110 X	13153	-0-	-3957	-0-	198	1	11534	3	Y	1290	1280 0 3 8 13	
						2	4	1419	9				
03	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	175	1	15322	3	Y	1439	1430 0 11 8 11	
						2	4	1583	9				
04	17130 X	6355	-0-	-10775	-0-	48	1	5957	3	Y	318	326 0 3	
						350	9						
*05	17701 X	14911	-0-	-2790	-0-	134	1	13889	3	Y	805	801 0 7	
						2	4	886	9				
06	16669 X	16669	-0-	-0-	-0-	249	1	15374	3	Y	949	949 0 7	
						2	4	1044	9				
07	17081 X	16542	-0-	-539	-0-	276	1	15551	3	Y	648	646 0 5 1 4	
						2	4	713	9				
08	17081 X	14744	-0-	-2337	-0-	270	1	13815	3	Y	597	598 0 3	
						2	4	657	9				
09	16260 X	14976	-0-	-1284	-0-	168	1	14005	3	Y	728	726 0 1 8 4	
						2	4	801	9				
10	17236 X	14788	-0-	-2448	-0-	228	1	13751	3	Y	734	734 0 1 8 3	
						2	4	807	9				
11	16680 X	15172	-0-	-1508	-0-	352	1	13653	3	Y	1039	1036 0 6	
						24	4	1143	9				
12	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT	6	
TOTAL GAS PROD:		152,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,368							

PILONCILLO		WELL #: D 20HV		RRCID -> 271853		COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921			
01	22754 X	6816	-0-	-15938	-0-	99	1	5962	3	Y	686	681 0 3 8 6	
						755	9						
02	20184 X	5136	-0-	-15048	-0-	78	1	4567	3	Y	446	446 0 1 8 5	
						491	9						
03	21328 X	10565	-0-	-10763	-0-	110	1	9630	3	Y	748	741 0 6 8 6	
						2	4	823	9				
04	18690 X	9789	-0-	-8901	-0-	73	1	9006	3	Y	645	645 0 6	
						710	9						
*05	19313 X	9934	-0-	-9379	-0-	89	1	9184	3	Y	601	602 0 5	
						661	9						
06	10230 X	9237	-0-	-993	-0-	137	1	8476	3	Y	567	569 0 2	
						624	9						
07	10571 X	8459	-0-	-2112	-0-	138	1	7764	3	Y	506	504 0 4 1 -0-	
						557	9						
08	10571 X	8020	-0-	-2551	-0-	147	1	7539	3	Y	304	304 0 -0-	
						334	9						
09	9780 X	8981	-0-	-799	-0-	101	1	8348	3	Y	484	482 0 2	
						532	9						
10	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	153	1	9177	3	Y	549	547 0 1 8 3	
						2	4	604	9				
*11	9851 X	9851	-0-	-0-	-0-	236	1	9081	3	Y	469	471 0 1	
						18	4	516	9				
12	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT	1	
TOTAL GAS PROD:		96,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,005							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 20HW		RRCID -> 271855		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40021 X	24259	-0-	-15762	-0-	368	1	22226	3	Y	1512	1507	0	8 8	9
						2	4	1663	9						
02	36598 X	23479	-0-	-13119	-0-	372	1	21739	3	Y	1242	1238	0	3 8	10
						2	4	1366	9						
03	38409 X	26865	-0-	-11544	-0-	287	1	25013	3	Y	1421	1412	0	11 8	8
						2	4	1563	9						
04	37170 X	25470	-0-	-11700	-0-	194	1	23900	3	Y	1249	1249	0	1 8	7
						2	4	1374	9						
*05	29295 X	23863	-0-	-5432	-0-	217	1	22434	3	Y	1100	1103	0		4
						2	4	1210	9						
06	28350 X	21422	-0-	-6928	-0-	323	1	19955	3	Y	1038	1039	0		3
						2	4	1142	9						
07	26815 X	21264	-0-	-5551	-0-	351	1	19776	3	Y	1032	1024	0	7 1	3
						2	4	1135	9						
08	26815 X	20998	-0-	-5817	-0-	384	1	19622	3	Y	900	898	0		5
						2	4	990	9						
09	25470 X	20393	-0-	-5077	-0-	230	1	19128	3	Y	939	938	0	1 8	5
						2	4	1033	9						
10	23870 X	20764	-0-	-3106	-0-	322	1	19366	3	Y	976	974	0	2 8	5
						2	4	1074	9						
11	21420 X	20231	-0-	-1189	-0-	481	1	18611	3	Y	1006	1005	0		6
						32	4	1107	9						
12	21266 X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		249,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,415									

PILONCILLO		WELL #: D 20HX		RRCID -> 271856		COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024					
01	30504 X	25969	-0-	-4535	-0-	390	1	23605	3	Y	1793	1792	0	9 8	9
						2	4	1972	9						
02	28536 X	22109	-0-	-6427	-0-	347	1	20267	3	Y	1357	1353	0	4 8	9
						2	4	1493	9						
03	30504 X	25243	-0-	-5261	-0-	268	1	23349	3	Y	1476	1466	0	12 8	7
						2	4	1624	9						
04	29520 X	23758	-0-	-5762	-0-	180	1	22188	3	Y	1262	1262	0	1 8	6
						2	4	1388	9						
*05	30504 X	21966	-0-	-8538	-0-	197	1	20404	3	Y	1239	1241	0		4
						2	4	1363	9						
06	29520 X	19671	-0-	-9849	-0-	294	1	18153	3	Y	1111	1113	0		3
						2	4	1222	9						
07	24893 X	19133	-0-	-5760	-0-	313	1	17616	3	Y	1093	1084	0	8 1	3
						2	4	1202	9						
08	24893 X	18880	-0-	-6013	-0-	343	1	17495	3	Y	945	944	0		4
						2	4	1040	9						
09	23760 X	18259	-0-	-5501	-0-	204	1	16930	3	Y	1021	1019	0	1 8	5
						2	4	1123	9						
10	21979 X	18517	-0-	-3462	-0-	284	1	17102	3	Y	1026	1024	0	2 8	5
						2	4	1129	9						
11	19680 X	18110	-0-	-1570	-0-	428	1	16501	3	Y	1047	1047	0		5
						29	4	1152	9						
12	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		231,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,370									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 20HZ		RRCID -> 271857		COMPL. DATE 09/04/2014				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028			
M O	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
01	18879 X	17925	-0-	-954	-0-	267	1 16209	3	Y	1315	1311	0	7 8 12
						2	4 1447	9					
02	17661 X	13517	-0-	-4144	-0-	207	1 12072	3	Y	1124	1120	0	3 8 13
						2	4 1236	9					
03	20367 X	16646	-0-	-3721	-0-	174	1 15213	3	Y	1143	1136	0	9 8 11
						2	4 1257	9					
04	19710 X	17062	-0-	-2648	-0-	129	1 15913	3	Y	925	926	0	10
						2	4 1018	9					
*05	20367 X	15395	-0-	-4972	-0-	138	1 14245	3	Y	918	919	0	9
						2	4 1010	9					
06	19710 X	13571	-0-	-6139	-0-	201	1 12426	3	Y	856	857	0	7
						2	4 942	9					
07	17639 X	13349	-0-	-4290	-0-	216	1 12197	3	Y	851	846	0	6 1 6
						936	9						
08	17639 X	13709	-0-	-3930	-0-	246	1 12599	3	Y	784	784	0	6
						2	4 862	9					
09	17070 X	11681	-0-	-5389	-0-	128	1 10661	3	Y	810	808	0	1 8 7
						1	4 891	9					
10	15407 X	11326	-0-	-4081	-0-	170	1 10233	3	Y	837	835	0	2 8 8
						2	4 921	9					
11	13560 X	11875	-0-	-1685	-0-	278	1 10734	3	Y	767	767	0	8
						19	4 844	9					
12	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-				Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		156,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,330							

PILONCILLO		WELL #: D 26HA		RRCID -> 271866		COMPL. DATE 11/03/2014				TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213			
01	22723 X	3684	-0-	-19039	-0-	49	1 2920	3	Y	650	648	0	3 8 4
						715	9						
02	21257 X	5181	-0-	-16076	-0-	76	1 4405	3	Y	636	634	0	2 8 4
						700	9						
03	22692 X	4997	-0-	-17695	-0-	51	1 4411	3	Y	486	486	0	4 8 -0-
						535	9						
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	34	1 4157	3	Y	416	415	0	1
						458	9						
*05	5549 X	4596	-0-	-953	-0-	40	1 4107	3	Y	408	408	0	1
						449	9						
06	5370 X	4525	-0-	-845	-0-	65	1 4029	3	Y	392	392	0	1
						431	9						
07	5487 X	4199	-0-	-1288	-0-	67	1 3780	3	Y	320	317	0	2 1 2
						352	9						
08	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	73	1 3749	3	Y	276	276	0	2
						304	9						
09	4650 X	3381	-0-	-1269	-0-	37	1 3033	3	Y	283	283	0	2
						311	9						
10	4681 X	2587	-0-	-2094	-0-	39	1 2317	3	Y	210	209	0	3
						231	9						
11	4530 X	3432	-0-	-1098	-0-	79	1 3051	3	Y	270	270	0	3
						5	4 297	9					
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-				Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		45,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,347							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 26HB		RRCID -> 271867		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377							
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
01	11315 X	2446	-0-	-8869	-0-	31 1	1925 3	Y	445	440 0	2 8			3	
						490 9									
02	10585 X	3158	-0-	-7427	-0-	42 1	2420 3	Y	633	628 0	2 8			6	
						696 9									
03	11284 X	4465	-0-	-6819	-0-	46 1	3968 3	Y	410	412 0	3 8			1	
						451 9									
04	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	27 1	3300 3	Y	340	339 0				2	
						374 9									
*05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	36 1	3694 3	Y	206	207 0				1	
						227 9									
06	4320 X	3775	-0-	-545	-0-	57 1	3499 3	Y	199	199 0				1	
						219 9									
07	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	59 1	3283 3	Y	215	213 0	2 1			1	
						237 9									
08	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	63 1	3219 3	Y	203	203 0				1	
						223 9									
09	3840 X	2675	-0-	-1165	-0-	30 1	2459 3	Y	169	169 0				1	
						186 9									
10	3968 X	1405	-0-	-2563	-0-	21 1	1275 3	Y	99	100 0				1	
						109 9									
11	3780 X	994	-0-	-2786	-0-	23 1	894 3	Y	69	70 0				-0-	
						1 4	76 9								
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,988									

PILONCILLO		WELL #: D 26HC		RRCID -> 271868		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729							
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-					-0-	
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-					-0-	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PILONCILLO		WELL #: D 26HD		RRCID -> 271871		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
*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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: F 2HL		RRCID -> 271873		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH		9661 PERF. 9797 - 14032				
M O	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
01	10602 X	1458	-0-	-9144	-0-	23	1	1367	3	Y	62	62	0	7
						68	9							
02	9918 X	1718	-0-	-8200	-0-	28	1	1622	3	Y	62	61	0	8
						68	9							
03	9796 X	2036	-0-	-7760	-0-	22	1	1924	3	Y	82	80	0	9
						90	9					1	8	
04	2070 X	278	-0-	-1792	-0-	2	1	264	3	Y	11	11	0	9
						12	9							
*05	1922 X	229	-0-	-1693	-0-	2	1	215	3	Y	11	19	0	1
						12	9							
06	1980 X	62	-0-	-1918	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	0	8
07	2046 X	1358	-0-	-688	-0-	21	1	1227	3	Y	100	100	0	7
						110	9					1	1	
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	17	1	850	3	Y	85	84	0	8
						94	9							
09	329 X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	Y	35	35	0	8
						39	9							
10	1364 X	234	-0-	-1130	-0-	4	1	218	3	Y	11	10	0	3
						12	9							
11	1320 X	762	-0-	-558	-0-	18	1	700	3	Y	40	40	0	3
						44	9							
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		9,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		503								

PILONCILLO		WELL #: A 13HV		RRCID -> 271937		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH		7985 PERF. 8262 - 13178				
01	2666 X	733	-0-	-1933	-0-	9	1	540	3	Y	167	165	0	2
						184	9					1	8	
02	1914 X	1042	-0-	-872	-0-	11	1	662	3	Y	335	331	0	5
						369	9							
03	2046 X	1208	-0-	-838	-0-	10	1	878	3	Y	291	290	0	4
						320	9					2	8	
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	12	1	1520	3	Y	244	244	0	4
						268	9							
*05	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	12	1	1263	3	Y	173	173	0	3
						190	9					1	8	
06	1170 X	1100	-0-	-70	-0-	14	1	875	3	Y	192	191	0	4
						211	9							
07	1860 N	974	-0-	-886	-0-	14	1	772	3	Y	171	170	0	4
						188	9					1	1	
08	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	23	1	1164	3	Y	142	141	0	5
						156	9							
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	13	1	1063	3	Y	204	203	0	6
						224	9							
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	19	1	1116	3	Y	241	240	0	7
						265	9							
*11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	3	Y	212	211	0	7
						1	4	233	9			1	8	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		13,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,372								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 24HY		RRCID -> 271976		COMPL. DATE 10/17/2014				TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	52173 X	20300	-0-	-31873	-0-	314	1	19001	3	Y	894	894	0	5 8	5
						2	4	983	9						
02	48807 X	15395	-0-	-33412	-0-	248	1	14474	3	Y	610	610	0	2 8	3
						2	4	671	9						
03	43617 X	14568	-0-	-29049	-0-	157	1	13742	3	Y	606	603	0	5 8	1
						2	4	667	9						
04	25350 X	12905	-0-	-12445	-0-	100	1	12254	3	Y	499	500	0		-0-
						2	4	549	9						
*05	26195 X	13205	-0-	-12990	-0-	120	1	12421	3	Y	602	602	0		-0-
						2	4	662	9						
06	20280 X	14652	-0-	-5628	-0-	222	1	13706	3	Y	656	657	0		-0-
						2	4	722	9						
07	16461 X	15055	-0-	-1406	-0-	252	1	14168	3	Y	575	571	0	4 1	-0-
						2	4	633	9						
08	14570 X	12907	-0-	-1663	-0-	238	1	12168	3	Y	454	454	0		-0-
						2	4	499	9						
09	15300 X	13397	-0-	-1903	-0-	152	1	12692	3	Y	501	500	0		1
						2	4	551	9						
10	15128 X	13677	-0-	-1451	-0-	213	1	12801	3	Y	601	599	0	1 8	2
						2	4	661	9						
11	14640 X	12866	-0-	-1774	-0-	308	1	11898	3	Y	581	580	0		3
						21	4	639	9						
12	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		158,927		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,579									

PILONCILLO		WELL #: D 20HY		RRCID -> 272010		COMPL. DATE 09/05/2014				TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216					
01	26133 X	19843	-0-	-6290	-0-	300	1	18105	3	Y	1305	1302	0	7 8	10
						2	4	1436	9						
02	24447 X	15671	-0-	-8776	-0-	243	1	14188	3	Y	1125	1123	0	3 8	9
						2	4	1238	9						
03	26133 X	19041	-0-	-7092	-0-	200	1	17476	3	Y	1239	1231	0	10 8	7
						2	4	1363	9						
04	25290 X	19395	-0-	-5895	-0-	147	1	18127	3	Y	1017	1018	0		6
						2	4	1119	9						
*05	24211 X	18106	-0-	-6105	-0-	163	1	16829	3	Y	1011	1013	0		4
						2	4	1112	9						
06	22710 X	16093	-0-	-6617	-0-	241	1	14870	3	Y	891	894	0		1
						2	4	980	9						
07	20057 X	15712	-0-	-4345	-0-	257	1	14462	3	Y	901	894	0	7 1	1
						2	4	991	9						
08	20057 X	15394	-0-	-4663	-0-	280	1	14333	3	Y	708	709	0		-0-
						2	4	779	9						
09	19410 X	15486	-0-	-3924	-0-	173	1	14405	3	Y	824	822	0	1 8	1
						2	4	906	9						
10	18104 X	15292	-0-	-2812	-0-	235	1	14155	3	Y	818	815	0	2 8	2
						2	4	900	9						
11	16080 X	14816	-0-	-1264	-0-	352	1	13613	3	Y	752	752	0		2
						24	4	827	9						
12	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		184,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,591									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 26HX		RRCID -> 272299		COMPL. DATE 02/19/2015				TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967					
M O	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	
01	57598 X	39442	-0-	-18156	-0-	594	1	35917	3	Y	2661	2659	0	14 8	17
						4	4	2927	9						
02	53157 X	45630	-0-	-7527	-0-	719	1	41915	3	Y	2720	2706	0	7 8	24
						4	4	2992	9						
03	49445 X	39751	-0-	-9694	-0-	423	1	36918	3	Y	2187	2181	0	17 8	13
						4	4	2406	9						
04	47850 X	35242	-0-	-12608	-0-	268	1	32942	3	Y	1844	1845	0	1 8	11
						4	4	2028	9						
*05	48763 X	36036	-0-	-12727	-0-	327	1	33673	3	Y	1849	1849	0		11
						2	4	2034	9						
06	47190 X	32853	-0-	-14337	-0-	495	1	30544	3	Y	1647	1650	0		8
						2	4	1812	9						
07	39246 X	32909	-0-	-6337	-0-	544	1	30680	3	Y	1530	1519	0	11 1	7
						2	4	1683	9			1	8		
08	39246 X	28513	-0-	-10733	-0-	516	1	26334	3	Y	1510	1506	0	1 8	10
						2	4	1661	9						
09	35250 X	27338	-0-	-7912	-0-	306	1	25456	3	Y	1431	1431	0	1 8	9
						2	4	1574	9						
10	36022 X	18379	-0-	-17643	-0-	283	1	17032	3	Y	965	968	0	2 8	4
						2	4	1062	9						
11	32850 X	15574	-0-	-17276	-0-	370	1	14322	3	Y	779	781	0		2
						25	4	857	9						
12	32922 X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		351,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,123									

PILONCILLO		WELL #: D 25HE		RRCID -> 272786		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107					
01	40145 X	26395	-0-	-13750	-0-	403	1	24372	3	Y	1471	1483	0	7 8	13
						2	4	1618	9						
02	34075 X	24591	-0-	-9484	-0-	391	1	22794	3	Y	1276	1272	0	3 8	14
						2	4	1404	9						
03	35619 X	24451	-0-	-11168	-0-	258	1	22502	3	Y	1535	1522	0	12 8	15
						2	4	1689	9						
04	34920 X	29481	-0-	-5439	-0-	224	1	27518	3	Y	1579	1577	0	1 8	16
						2	4	1737	9						
*05	36084 X	28935	-0-	-7149	-0-	262	1	27081	3	Y	1445	1446	0		15
						2	4	1590	9						
06	30750 X	26768	-0-	-3982	-0-	405	1	25008	3	Y	1230	1233	0		11
						2	4	1353	9						
07	30473 X	25673	-0-	-4800	-0-	425	1	23939	3	Y	1188	1179	0	9 1	10
						2	4	1307	9			1	8		
08	30473 X	22902	-0-	-7571	-0-	416	1	21254	3	Y	1118	1116	0	1 8	11
						2	4	1230	9						
09	29490 X	20887	-0-	-8603	-0-	235	1	19510	3	Y	1036	1035	0	1 8	11
						2	4	1140	9						
10	28923 X	21449	-0-	-7474	-0-	332	1	19918	3	Y	1088	1087	0	2 8	11
						2	4	1197	9						
11	26760 X	19520	-0-	-7240	-0-	464	1	17934	3	Y	993	995	0		9
						30	4	1092	9						
12	25668 X	NO RPT	-0-	-25668	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		271,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,959									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: D 25HF		RRCID -> 272788		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH		8258 PERF. 9308		- 13507				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	38192 X	31420	-0-	-6772	-0-	463	1	28028	3	Y	2659	2649	0	14	8	26
						4	4	2925	9							
02	32915 X	26165	-0-	-6750	-0-	401	1	23387	3	Y	2159	2152	0	6	8	27
						2	4	2375	9							
03	36022 X	25094	-0-	-10928	-0-	260	1	22721	3	Y	1919	1911	0	15	8	20
						2	4	2111	9							
04	34860 X	29643	-0-	-5217	-0-	223	1	27395	3	Y	1839	1837	0	1	8	21
						2	4	2023	9							
*05	32395 X	28361	-0-	-4034	-0-	254	1	26227	3	Y	1707	1710	0			18
						2	4	1878	9							
06	31350 X	26519	-0-	-4831	-0-	395	1	24383	3	Y	1581	1583	0			16
						2	4	1739	9							
07	30628 X	25827	-0-	-4801	-0-	422	1	23806	3	Y	1452	1443	0	10	1	14
						2	4	1597	9			1	8			
08	30628 X	23357	-0-	-7271	-0-	421	1	21550	3	Y	1258	1256	0	1	8	15
						2	4	1384	9							
09	29640 X	21068	-0-	-8572	-0-	236	1	19580	3	Y	1136	1138	0	1	8	12
						2	4	1250	9							
10	28365 X	21540	-0-	-6825	-0-	330	1	19904	3	Y	1185	1185	0	2	8	11
						2	4	1304	9							
11	26520 X	19792	-0-	-6728	-0-	469	1	18125	3	Y	1061	1063	0			9
						31	4	1167	9							
12	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		278,786				TOTAL CONDENSATE PROD:		17,956								

PILONCILLO		WELL #: F 2V		RRCID -> 272797		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH		9974 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609																	
01		386634 X	99510	-0-	-287124	-0-	1510	1	91317	3	Y	6066	6043	0	31	8	56
							10	4	6673	9							
02		115884 X	70285	-0-	-45599	-0-	1110	1	64726	3	Y	4039	4038	0	11	8	46
							6	4	4443	9							
03		123876 X	60198	-0-	-63678	-0-	636	1	55453	3	Y	3730	3713	0	30	8	33
							6	4	4103	9							
04		116160 X	48900	-0-	-67260	-0-	369	1	45385	3	Y	2856	2860	0	1	8	28
							4	4	3142	9							
*05		120032 X	49095	-0-	-70937	-0-	443	1	45674	3	Y	2704	2707	0			25
							4	4	2974	9							
06		85770 X	43173	-0-	-42597	-0-	648	1	39984	3	Y	2306	2311	0			21
							4	4	2537	9							
07		61690 X	39152	-0-	-22538	-0-	646	1	36392	3	Y	1920	1909	0	14	1	17
							2	4	2112	9			1	8			
08		60202 X	35802	-0-	-24400	-0-	643	1	32866	3	Y	2083	2076	0	1	8	23
							2	4	2291	9							
09		48900 X	36332	-0-	-12568	-0-	406	1	33678	3	Y	2042	2040	0	2	8	23
							2	4	2246	9							
10		49104 X	34507	-0-	-14597	-0-	537	1	32265	3	Y	1546	1549	0	3	8	16
							4	4	1701	9							
11		43170 X	33410	-0-	-9760	-0-	805	1	31070	3	Y	1347	1349	0			14
							53	4	1482	9							
12		39153 X	NO RPT	-0-	-39153	-0-					Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:			550,364				TOTAL CONDENSATE PROD:			30,639							

PILONCILLO		WELL #: D 17HF	RRCID -> 275111	COMPL. DATE 12/22/2012	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 17HX		RRCID -> 275112	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	9133	PERF. 9214	- 14780				
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	
01	361336 X	81247	-0-	-280089	-0-	1280	1 77438 3	Y	2292	2302	0	12 8 20	
						8 4	2521 9						
02	113883 X	57714	-0-	-56169	-0-	943	1 54996 3	Y	1608	1606	0	4 8 18	
						6 4	1769 9						
03	121737 X	50294	-0-	-71443	-0-	549	1 47874 3	Y	1697	1687	0	13 8 15	
						4 4	1867 9						
04	105810 X	39922	-0-	-65888	-0-	310	1 38166 3	Y	1311	1312	0	1 8 13	
						4 4	1442 9						
*05	108190 X	37783	-0-	-70407	-0-	350	1 36163 3	Y	1153	1156	0		10
						2 4	1268 9						
06	73860 X	31936	-0-	-41924	-0-	492	1 30411 3	Y	937	940	0		5
						2 4	1031 9						
07	51925 X	28314	-0-	-23611	-0-	477	1 26880 3	Y	868	864	0	6 1	3
						2 4	955 9						
08	50282 X	24264	-0-	-26018	-0-	449	1 22951 3	Y	784	783	0		4
						2 4	862 9						
09	39930 X	30468	-0-	-9462	-0-	349	1 29038 3	Y	981	978	0	1 8	6
						2 4	1079 9						
10	37789 X	31461	-0-	-6328	-0-	495	1 29780 3	Y	1076	1074	0	2 8	8
						2 4	1184 9						
11	31950 X	27377	-0-	-4573	-0-	673	1 26020 3	Y	580	584	0		4
						46 4	638 9						
12	28303 X	NO RPT	-0-	-28303	-0-			Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		440,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,287							

PILONCILLO		WELL #: D 17HY		RRCID -> 275113	COMPL. DATE 10/11/2015	TOTAL DEPTH	9011	PERF. 9073	- 14550				
01	382047 X	92460	-0-	-289587	-0-	1399	1 84586 3	Y	5879	5864	0	30 8 54	
						8 4	6467 9						
02	114550 X	72351	-0-	-42199	-0-	1140	1 66494 3	Y	4283	4279	0	11 8 47	
						6 4	4711 9						
03	122450 X	60315	-0-	-62135	-0-	637	1 55588 3	Y	3713	3700	0	29 8 31	
						6 4	4084 9						
04	104370 X	53948	-0-	-50422	-0-	407	1 50139 3	Y	3089	3090	0	2 8 28	
						4 4	3398 9						
*05	99138 X	51060	-0-	-48078	-0-	460	1 47470 3	Y	2842	2847	0		23
						4 4	3126 9						
06	87570 X	44382	-0-	-43188	-0-	664	1 41015 3	Y	2454	2458	0		19
						4 4	2699 9						
07	63581 X	41029	-0-	-22552	-0-	671	1 37801 3	Y	2323	2307	0	17 1	17
						2 4	2555 9						
08	60326 X	34752	-0-	-25574	-0-	623	1 31841 3	Y	2078	2074	0	1 8 20	
						2 4	2286 9						
09	53940 X	36493	-0-	-17447	-0-	408	1 33908 3	Y	1977	1976	0	2 8 19	
						2 4	2175 9						
10	51057 X	35957	-0-	-15100	-0-	562	1 33789 3	Y	1456	1459	0	3 8 13	
						4 4	1602 9						
11	44370 X	32408	-0-	-11962	-0-	777	1 30043 3	Y	1397	1395	0	3 8 12	
						51 4	1537 9						
12	41044 X	NO RPT	-0-	-41044	-0-			Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		555,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,491							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110														
PILONCILLO		WELL #: D 17HD		RRCID -> 275114		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: D 17HA		RRCID -> 275115		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILONCILLO		WELL #: D 17HE		RRCID -> 275117		COMPL. DATE 12/24/2012		TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110								
PILONCILLO		WELL #: D 17HC		RRCID ->	275123	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	2989	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	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PILONCILLO		WELL #: D 17HB		RRCID ->	275124	COMPL. DATE	12/31/2012	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PILONCILLO		WELL #: D 22HX		RRCID ->	275164	COMPL. DATE	08/16/2015	TOTAL DEPTH	8563	PERF. 8939 - 15389						
01	14B2 EXT	45936	-0-	45936	301484	694	1	41971	3	Y	2970	2966	0	15	8	24
						4	4	3267	9							
02	340546 X	39062	-0-	-301484	-0-	614	1	35806	3	Y	2398	2393	0	6	8	23
						4	4	2638	9							
03	76880 X	35832	-0-	-41048	-0-	374	1	32679	3	Y	2523	2508	0	20	8	18
						4	4	2775	9							
04	33333 X	33333	-0-	-0-	-0-	249	1	30630	3	Y	2229	2229	0	1	8	17
						2	4	2452	9							
*05	41757 X	32291	-0-	-9466	-0-	287	1	29677	3	Y	2114	2116	0			15
						2	4	2325	9							
06	40410 X	29860	-0-	-10550	-0-	448	1	27648	3	Y	1602	1608	0			8
						2	4	1762	9							
07	36270 X	33157	-0-	-3113	-0-	549	1	30932	3	Y	1522	1511	0	11	1	7
						2	4	1674	9			1	8			
08	35836 X	28023	-0-	-7813	-0-	509	1	26032	3	Y	1345	1344	0	1	8	7
						2	4	1480	9							
09	33330 X	27466	-0-	-5864	-0-	310	1	25787	3	Y	1243	1244	0	1	8	5
						2	4	1367	9							
10	33170 X	26480	-0-	-6690	-0-	410	1	24665	3	Y	1275	1273	0	2	8	5
						2	4	1403	9							
11	32100 X	25424	-0-	-6676	-0-	606	1	23399	3	Y	1252	1252	0			5
						42	4	1377	9							
12	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		356,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,473										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HE		RRCID -> 275222		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH		8456 PERF. 8876		- 15076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	27613	-0-	27613	257819	413	1 24977	3	24977	3	2019	2022	0	10 8	17
						2	4 2221	9	2221	9					
02	276794 X	18975	-0-	-257819	-0-	294	1 17160	3	17160	3	1381	1380	0	4 8	14
						2	4 1519	9	1519	9					
03	73718 X	3963	-0-	-69755	-0-	41	1 3595	3	3595	3	297	306	0	2 8	3
						327	9 7575	3	7575	3					
04	71340 X	9734	-0-	-61606	-0-	62	1 2097	9	2097	9	1906	1890	0	1 8	18
*05	73718 X	13927	-0-	-59791	-0-	106	1 10916	3	10916	3	2639	2633	0		24
						2	4 2903	9	2903	9					
06	71340 X	21989	-0-	-49351	-0-	327	1 20221	3	20221	3	1308	1321	0		11
						2	4 1439	9	1439	9					
07	20274 X	11783	-0-	-8491	-0-	196	1 11047	3	11047	3	491	494	0	4 1	4
						540	9 2854	3	2854	3					
08	13919 X	3062	-0-	-10857	-0-	56	1 138	3	138	3	138	140	0		2
						152	9 699	3	699	3					
09	22680 X	15584	-0-	-7096	-0-	176	1 14637	3	14637	3	699	693	0		8
						2	4 769	9	769	9					
10	22723 X	16534	-0-	-6189	-0-	256	1 15364	3	15364	3	829	825	0	2 8	10
						2	4 912	9	912	9					
11	21990 X	16682	-0-	-5308	-0-	387	1 15001	3	15001	3	1152	1148	0		14
						27	4 1267	9	1267	9					
12	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-						Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		159,846				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,859							

PILONCILLO		WELL #: D 22HB		RRCID -> 275223		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH		8405 PERF. 8749		- 15073			
01	14B2 EXT	49443	-0-	49443	301660	735	1 44493	3	44493	3	3828	3825	0	19 8	36
						4	4 4211	9	4211	9					
02	346544 X	44884	-0-	-301660	-0-	696	1 40576	3	40576	3	3280	3271	0	9 8	36
						4	4 3608	9	3608	9					
03	91326 X	35781	-0-	-55545	-0-	367	1 31922	3	31922	3	3171	3156	0	25 8	26
						4	4 3488	9	3488	9					
04	88380 X	33973	-0-	-54407	-0-	248	1 30586	3	30586	3	2852	2853	0	1 8	24
						2	4 3137	9	3137	9					
*05	91326 X	33267	-0-	-58059	-0-	291	1 30007	3	30007	3	2697	2700	0		21
						2	4 2967	9	2967	9					
06	88380 X	28925	-0-	-59455	-0-	430	1 26578	3	26578	3	1741	1751	0		11
						2	4 1915	9	1915	9					
07	35030 X	32380	-0-	-2650	-0-	530	1 29894	3	29894	3	1776	1763	0	13 1	10
						2	4 1954	9	1954	9					
08	35030 X	26063	-0-	-8967	-0-	469	1 23987	3	23987	3	1459	1459	0	1 8	9
						2	4 1605	9	1605	9					
09	33900 X	24041	-0-	-9859	-0-	268	1 22315	3	22315	3	1324	1324	0	1 8	8
						2	4 1456	9	1456	9					
10	33263 X	21918	-0-	-11345	-0-	335	1 20123	3	20123	3	1325	1323	0	3 8	7
						2	4 1458	9	1458	9					
11	31350 X	20001	-0-	-11349	-0-	471	1 18167	3	18167	3	1211	1212	0		6
						31	4 1332	9	1332	9					
12	32395 X	NO RPT	-0-	-32395	-0-						Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		350,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		24,664							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 22HZ		RRCID -> 275224		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016		
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
01	14B2 EXT	44910	-0-	44910	329220	665	1 40258 3	Y	3621	3618 0	18 8 31
						4	4 3983 9				
02	364358 X	35138	-0-	-329220	-0-	541	1 31529 3	Y	2785	2779 0	7 8 30
						4	4 3064 9				
03	85777 X	34968	-0-	-50809	-0-	360	1 31348 3	Y	2960	2941 0	23 8 26
						4	4 3256 9				
04	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	249	1 30693 3	Y	2625	2626 0	1 8 24
						2	4 2888 9				
*05	37572 X	33900	-0-	-3672	-0-	298	1 30788 3	Y	2556	2558 0	22
						2	4 2812 9				
06	36360 X	32140	-0-	-4220	-0-	478	1 29542 3	Y	1925	1932 0	14
						2	4 2118 9				
07	35030 X	31855	-0-	-3175	-0-	521	1 29364 3	Y	1789	1778 0	13 1 11
						2	4 1968 9			1 8	
08	34968 X	26851	-0-	-8117	-0-	481	1 24575 3	Y	1630	1627 0	1 8 13
						2	4 1793 9				
09	33840 X	25175	-0-	-8665	-0-	280	1 23201 3	Y	1538	1538 0	1 8 12
						2	4 1692 9				
10	33914 X	23716	-0-	-10198	-0-	360	1 21658 3	Y	1542	1539 0	3 8 13
						2	4 1696 9				
11	32130 X	22716	-0-	-9414	-0-	529	1 20501 3	Y	1503	1503 0	13
						33	4 1653 9				
12	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:		345,201		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,474					

PILONCILLO		WELL #: D 22HY		RRCID -> 275225		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375		
01	14B2 EXT	44133	-0-	44133	318623	678	1 41054 3	Y	2179	2179 0	11 8 19
						4	4 2397 9				
02	354921 X	36298	-0-	-318623	-0-	581	1 33839 3	Y	1704	1701 0	4 8 18
						4	4 1874 9				
03	78647 X	32690	-0-	-45957	-0-	350	1 30515 3	Y	1655	1645 0	13 8 15
						4	4 1821 9				
04	76110 X	30134	-0-	-45976	-0-	229	1 28189 3	Y	1558	1558 0	1 8 14
						2	4 1714 9				
*05	78647 X	30983	-0-	-47664	-0-	281	1 29069 3	Y	1483	1485 0	12
						2	4 1631 9				
06	76110 X	30569	-0-	-45541	-0-	468	1 28889 3	Y	1100	1104 0	8
						2	4 1210 9				
07	35061 X	32411	-0-	-2650	-0-	546	1 30797 3	Y	969	962 0	7 1 7
						2	4 1066 9			1 8	
08	32705 X	27324	-0-	-5381	-0-	507	1 25910 3	Y	823	823 0	7
						2	4 905 9				
09	31860 X	26270	-0-	-5590	-0-	302	1 25104 3	Y	784	783 0	1 8 7
						2	4 862 9				
10	32426 X	26155	-0-	-6271	-0-	413	1 24870 3	Y	791	788 0	2 8 8
						2	4 870 9				
11	31380 X	25357	-0-	-6023	-0-	618	1 23836 3	Y	783	783 0	8
						42	4 861 9				
12	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		342,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		13,829					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 22HF		RRCID -> 275229		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH		8357 PERF. 8905		- 14742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	55495	-0-	55495	303350	834	1 50424	3	4231 3	Y	3846	3854	0	20 8	33
02	14B2 EXT	45873	-0-	45873	349223	711	1 41443	3	4231 9	Y	3377	3367	0	9 8	34
03	14B2 EXT	44882	-0-	44882	394105	452	1 39376	3	3715 9	Y	4591	4553	0	36 8	36
04	14B2 EXT	42155	-0-	42155	436260	304	1 37402	3	5050 9	Y	4041	4040	0	2 8	35
*05	14B2 EXT	41577	-0-	41577	477837	359	1 36974	3	4445 9	Y	3855	3860	0	1 8	29
06	14B2 EXT	36305	-0-	36305	514142	530	1 32719	3	4241 9	Y	2776	2787	0		18
*07	534126 X	19984	-0-	-514142	-0-	321	1 18082	3	3054 9	Y	1435	1437	0	10 1	5
08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	345	1 17659	3	1579 9	Y	1437	1433	0	1 8	8
09	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	107	1 8862	3	1581 9	Y	764	769	0	1 8	2
10	41571 X	22271	-0-	-19300	-0-	332	1 19975	3	840 9	Y	1784	1771	0	3 8	12
11	36300 X	22521	-0-	-13779	-0-	520	1 20066	3	332 1	Y	1729	1729	0		12
12	19995 X	NO RPT	-0-	-19995	-0-	33	4 1902	9		Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		360,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,635									

PILONCILLO		WELL #: D 22HD		RRCID -> 275234		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH		8393 PERF. 8817		- 15080			
01	14B2 EXT	45649	-0-	45649	317995	661	1 39967	3	5017 9	Y	4561	4557	0	23 8	43
02	14B2 EXT	42441	-0-	42441	360436	645	1 37590	3	4202 9	Y	3820	3808	0	10 8	45
03	14B2 EXT	46358	-0-	46358	406794	480	1 41761	3	4113 9	Y	3739	3719	0	30 8	35
04	14B2 EXT	37018	-0-	37018	443812	273	1 33609	3	3132 9	Y	2847	2852	0	1 8	29
*05	SHUT IN	36729	-0-	36729	480541	324	1 33456	3	2947 9	Y	2679	2683	0		25
06	SHUT IN	27815	-0-	27815	508356	413	1 25505	3	1895 9	Y	1723	1732	0		17
07	525895 X	17539	-0-	-508356	-0-	286	1 16100	3	1151 9	Y	1046	1043	0	8 1	11
08	46345 X	23352	-0-	-22993	-0-	427	1 21854	3	1069 9	Y	972	969	0	1 8	13
09	37020 X	27987	-0-	-9033	-0-	313	1 25958	3	1714 9	Y	1558	1551	0	1 8	19
10	36735 X	22998	-0-	-13737	-0-	353	1 21277	3	1366 9	Y	1242	1245	0	2 8	13
11	27810 X	21297	-0-	-6513	-0-	503	1 19437	3	33 4	Y	1204	1205	0		12
12	23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-	33	4 1324	9		Y	NO RPT				12
TOTAL GAS PROD:		349,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,391									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
		WELL #: D 22HC		RRCID -> 275235		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8469		PERF. 8942 - 15142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	13432	-0-	13432	184005	203	1	12241	3	Y	896	902	0	5	8	11
						2	4	986	9							
02	188298 X	4293	-0-	-184005	-0-	67	1	3888	3	Y	307	310	0	1	8	7
						338	9									
03	62310 X	1240	-0-	-61070	-0-	13	1	1131	3	Y	87	89	0	1	8	4
						96	9									
04	60300 X	115	-0-	-60185	-0-	1	1	105	3	Y	8	8	0			4
						9	9									
*05	62310 X	-0-	-0-	-62310	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	60300 X	72	-0-	-60228	-0-	2	1	64	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
07	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	122	1	6931	3	Y	269	266	0	2	1	2
						296	9									
08	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	134	1	6890	3	Y	559	554	0			7
						615	9									
09	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	73	1	6107	3	Y	470	472	0			5
						517	9									
10	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	88	1	5261	3	Y	340	341	0	1	8	3
						374	9									
*11	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	119	1	4601	3	Y	212	213	0			2
						8	4	233	9							
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		51,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,153										

PILONCILLO		WELL #: D 22HA		RRCID -> 275236		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 8518		PERF. 8858 - 14932					
01	14B2 EXT	42229	-0-	42229	262429	621	1	37596	3	Y	3644	3635	0	19	8	32
						4	4	4008	9							
02	288906 X	26477	-0-	-262429	-0-	406	1	23678	3	Y	2174	2177	0	6	8	23
						2	4	2391	9							
03	53661 X	30075	-0-	-23586	-0-	305	1	26603	3	Y	2877	2853	0	23	8	24
						2	4	3165	9							
04	51930 X	28530	-0-	-23400	-0-	207	1	25519	3	Y	2547	2546	0	1	8	24
						2	4	2802	9							
*05	53661 X	29490	-0-	-24171	-0-	256	1	26435	3	Y	2543	2545	0			22
						2	4	2797	9							
06	30339 X	30339	-0-	-0-	-0-	450	1	27778	3	Y	1917	1923	0			16
						2	4	2109	9							
07	32035 X	32035	-0-	-0-	-0-	522	1	29425	3	Y	1896	1882	0	14	1	15
						2	4	2086	9			1	8			
08	30070 X	27705	-0-	-2365	-0-	499	1	25497	3	Y	1552	1553	0	1	8	13
						2	4	1707	9							
09	31260 X	25656	-0-	-5604	-0-	286	1	23781	3	Y	1443	1444	0	1	8	11
						2	4	1587	9							
10	32023 X	25254	-0-	-6769	-0-	385	1	23160	3	Y	1552	1549	0	3	8	11
						2	4	1707	9							
11	30990 X	23344	-0-	-7646	-0-	548	1	21165	3	Y	1449	1449	0			11
						37	4	1594	9							
12	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		321,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,594										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: D 17HZ		RRCID -> 275249		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871				
M O	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
01	349682 X	88826	-0-	-260856	-0-	1356	1	82094	3	Y	4880	4867	0	25 8 44
						8	4	5368	9					
02	105647 X	67353	-0-	-38294	-0-	1070	1	62357	3	Y	3564	3559	0	9 8 40
						6	4	3920	9					
03	112933 X	62194	-0-	-50739	-0-	662	1	57727	3	Y	3454	3437	0	27 8 30
						6	4	3799	9					
04	105000 X	53738	-0-	-51262	-0-	408	1	50209	3	Y	2834	2836	0	1 8 27
						4	4	3117	9					
*05	101587 X	50225	-0-	-51362	-0-	454	1	46873	3	Y	2631	2634	0	24
						4	4	2894	9					
06	79800 X	43326	-0-	-36474	-0-	651	1	40229	3	Y	2220	2226	0	17
						4	4	2442	9					
07	61318 X	40586	-0-	-20732	-0-	667	1	37586	3	Y	2119	2104	0	15 1 16
						2	4	2331	9			1	8	
08	61318 X	34671	-0-	-26647	-0-	628	1	32061	3	Y	1800	1799	0	1 8 16
						2	4	1980	9					
09	53730 X	34284	-0-	-19446	-0-	386	1	32094	3	Y	1638	1639	0	1 8 14
						2	4	1802	9					
10	50220 X	33908	-0-	-16312	-0-	532	1	31947	3	Y	1295	1297	0	2 8 11
						4	4	1425	9					
11	43320 X	30929	-0-	-12391	-0-	745	1	28788	3	Y	1224	1224	0	11
						50	4	1346	9					
12	40579 X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		540,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,659								

PILONCILLO		WELL #: D 25HA		RRCID -> 275348		COMPL. DATE 11/02/2014				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781				
01	40114 X	37586	-0-	-2528	-0-	567	1	34363	3	Y	2411	2412	0	12 8 19
						4	4	2652	9					
02	37526 X	30485	-0-	-7041	-0-	492	1	28702	3	Y	1170	1175	0	3 8 11
						4	4	1287	9					
03	40114 X	31843	-0-	-8271	-0-	333	1	29068	3	Y	2218	2193	0	18 8 18
						2	4	2440	9					
04	38820 X	36880	-0-	-1940	-0-	278	1	34254	3	Y	2131	2129	0	1 8 19
						4	4	2344	9					
*05	40114 X	34834	-0-	-5280	-0-	318	1	32869	3	Y	1495	1502	0	12
						2	4	1645	9					
06	38820 X	31489	-0-	-7331	-0-	479	1	29616	3	Y	1265	1267	0	9
						2	4	1392	9					
07	38099 X	30426	-0-	-7673	-0-	507	1	28550	3	Y	1243	1233	0	9 1 9
						2	4	1367	9			1	8	
08	38099 X	26764	-0-	-11335	-0-	488	1	24963	3	Y	1192	1189	0	1 8 11
						2	4	1311	9					
09	36870 X	26348	-0-	-10522	-0-	298	1	24780	3	Y	1153	1153	0	1 8 10
						2	4	1268	9					
10	34844 X	26526	-0-	-8318	-0-	413	1	24807	3	Y	1185	1185	0	2 8 10
						2	4	1304	9					
11	31500 X	24780	-0-	-6720	-0-	594	1	22926	3	Y	1107	1108	0	9
						42	4	1218	9					
12	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		337,961		TOTAL CONDENSATE PROD:		16,570								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 25HB		RRCID -> 276369		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002			
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
01	44144 X	39926	-0-	-4218	-0-	594	1 35906	3 Y	3111	3102	0 16 8	32
						4	4 3422	9				
02	40107 X	34548	-0-	-5559	-0-	531	1 30951	3 Y	2784	2773	0 7 8	36
						4	4 3062	9				
03	44144 X	33125	-0-	-11019	-0-	346	1 30173	3 Y	2367	2357	0 19 8	27
						2	4 2604	9				
04	42720 X	36482	-0-	-6238	-0-	276	1 33989	3 Y	2012	2014	0 1 8	24
						4	4 2213	9				
*05	44144 X	36301	-0-	-7843	-0-	332	1 34262	3 Y	1550	1555	0	19
						2	4 1705	9				
06	42600 X	33470	-0-	-9130	-0-	501	1 30987	3 Y	1800	1798	0	20
						2	4 1980	9				
07	37696 X	32039	-0-	-5657	-0-	534	1 30113	3 Y	1264	1260	0 9 1	14
						2	4 1390	9		1	8	
08	37696 X	28268	-0-	-9428	-0-	516	1 26398	3 Y	1229	1225	0 1 8	17
						2	4 1352	9				
09	36480 X	27426	-0-	-9054	-0-	311	1 25828	3 Y	1168	1168	0 1 8	16
						2	4 1285	9				
10	36301 X	27267	-0-	-9034	-0-	425	1 25596	3 Y	1131	1131	0 2 8	15
						2	4 1244	9				
11	33480 X	26031	-0-	-7449	-0-	624	1 24110	3 Y	1140	1140	0	15
						43	4 1254	9				
12	32054 X	NO RPT	-0-	-32054	-0-			Y	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		354,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,556						

PILONCILLO		WELL #: D 25HC		RRCID -> 276370		COMPL. DATE 11/14/2014			TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697			
01	78771 X	66136	-0-	-12635	-0-	996	1 60238	3 Y	4451	4433	0 23 8	37
						6	4 4896	9				
02	71021 X	55991	-0-	-15030	-0-	875	1 50972	3 Y	3762	3750	0 10 8	39
						6	4 4138	9				
03	73470 X	53406	-0-	-20064	-0-	560	1 48849	3 Y	3630	3611	0 29 8	29
						4	4 3993	9				
04	67830 X	55492	-0-	-12338	-0-	422	1 51921	3 Y	2859	2863	0 1 8	24
						4	4 3145	9				
*05	70091 X	55159	-0-	-14932	-0-	503	1 51940	3 Y	2465	2471	0	18
						4	4 2712	9				
06	67830 X	51320	-0-	-16510	-0-	777	1 47979	3 Y	2327	2330	0	15
						4	4 2560	9				
07	58745 X	50902	-0-	-7843	-0-	847	1 47731	3 Y	2109	2095	0 15 1	13
						4	4 2320	9		1	8	
08	57350 X	43057	-0-	-14293	-0-	788	1 40267	3 Y	1816	1814	0 1 8	14
						4	4 1998	9				
09	55500 X	43169	-0-	-12331	-0-	489	1 40660	3 Y	1833	1831	0 1 8	15
						4	4 2016	9				
10	55149 X	43247	-0-	-11902	-0-	674	1 40534	3 Y	1850	1847	0 3 8	15
						4	4 2035	9				
11	51330 X	40255	-0-	-11075	-0-	967	1 37328	3 Y	1724	1726	0	13
						64	4 1896	9				
12	50902 X	NO RPT	-0-	-50902	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		558,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,826						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 26HP		RRCID -> 276792		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH		8502 PERF. 8602		- 14552			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	40858 X	11913	-0-	-28945	-0-	174	1	10532	3	Y	1095	1084	0	6 8	10
						2	4	1205	9						
02	36279 X	28323	-0-	-7956	-0-	443	1	25826	3	Y	1865	1850	0	5 8	20
						2	4	2052	9						
03	34255 X	27499	-0-	-6756	-0-	296	1	25823	3	Y	1253	1254	0	10 8	9
						2	4	1378	9						
04	23242 X	23242	-0-	-0-	-0-	178	1	21903	3	Y	1054	1055	0		8
						2	4	1159	9						
*05	30287 X	23883	-0-	-6404	-0-	218	1	22513	3	Y	1045	1047	0		6
						2	4	1150	9						
06	29310 X	22652	-0-	-6658	-0-	344	1	21237	3	Y	972	973	0		5
						2	4	1069	9						
07	28985 X	23162	-0-	-5823	-0-	385	1	21716	3	Y	963	956	0	7 1	4
						2	4	1059	9			1	8		
08	27497 X	19445	-0-	-8052	-0-	356	1	18172	3	Y	832	832	0		4
						2	4	915	9						
09	23610 X	18654	-0-	-4956	-0-	212	1	17639	3	Y	728	727	0	1 8	4
						2	4	801	9						
10	23870 X	17540	-0-	-6330	-0-	276	1	16602	3	Y	600	599	0	1 8	4
						2	4	660	9						
11	22650 X	14228	-0-	-8422	-0-	345	1	13320	3	Y	490	489	0		5
						24	4	539	9						
12	23157 X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		230,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,897									

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	101711 X	49258	-0-	-52453	-0-	778	1	47089	3	Y	1261	1253	0	6 8	10
						4	4	1387	9						
02	81374 X	45404	-0-	-35970	-0-	728	1	42437	3	Y	2032	2017	0	5 8	20
						4	4	2235	9						
03	86800 X	47602	-0-	-39198	-0-	501	1	43640	3	Y	3143	3113	0	25 8	25
						4	4	3457	9						
04	76650 X	50766	-0-	-25884	-0-	388	1	47814	3	Y	2327	2331	0	1 8	20
						4	4	2560	9						
*05	52599 X	52599	-0-	-0-	-0-	483	1	49846	3	Y	2060	2064	0		16
						4	4	2266	9						
06	47880 X	47367	-0-	-513	-0-	723	1	44687	3	Y	1775	1777	0		13
						4	4	1953	9						
07	52452 X	47925	-0-	-4527	-0-	801	1	45151	3	Y	1792	1779	0	13 1	12
						2	4	1971	9			1	8		
08	52607 X	44280	-0-	-8327	-0-	811	1	41429	3	Y	1851	1846	0	1 8	16
						4	4	2036	9						
09	50910 X	40484	-0-	-10426	-0-	461	1	38245	3	Y	1613	1614	0	1 8	14
						4	4	1774	9						
10	52607 X	42213	-0-	-10394	-0-	660	1	39681	3	Y	1698	1695	0	3 8	15
						4	4	1868	9						
11	47370 X	39554	-0-	-7816	-0-	952	1	36771	3	Y	1607	1608	0		14
						63	4	1768	9						
12	47926 X	NO RPT	-0-	-47926	-0-					Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		507,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,159									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 26HN		RRCID -> 277280		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835		
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
01	43989 X	26502	-0-	-17487	-0-	409	1 24729 3	Y	1238	1226 0	6 8 9
						2	4 1362 9				
02	41151 X	22802	-0-	-18349	-0-	368	1 21414 3	Y	925	924 0	2 8 8
						2	4 1018 9				
03	37820 X	18423	-0-	-19397	-0-	199	1 17360 3	Y	784	781 0	6 8 5
						2	4 862 9				
04	25650 X	11841	-0-	-13809	-0-	90	1 11090 3	Y	599	601 0	3
						2	4 659 9				
*05	26505 X	12017	-0-	-14488	-0-	109	1 11286 3	Y	564	566 0	1
						2	4 620 9				
06	25650 X	10885	-0-	-14765	-0-	165	1 10177 3	Y	494	495 0	-0-
						543	9				
07	20553 X	10736	-0-	-9817	-0-	179	1 10058 3	Y	454	451 0	3 1 -0-
						499	9				
08	18414 X	9084	-0-	-9330	-0-	164	1 8423 3	Y	452	451 0	1
						497	9				
09	11850 X	10374	-0-	-1476	-0-	117	1 9706 3	Y	501	501 0	1
						551	9				
10	12028 X	11414	-0-	-614	-0-	179	1 10753 3	Y	436	435 0	1 8 1
						2	4 480 9				
11	10890 X	9684	-0-	-1206	-0-	234	1 9040 3	Y	357	357 0	1
						17	4 393 9				
12	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		153,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,804					

PILONCILLO		WELL #: C 4HY		RRCID -> 277988		COMPL. DATE 12/29/2014			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718		
01	30349 X	29187	-0-	-1162	-0-	462	1 27942 3	Y	708	707 0	4 8 4
						4	4 779 9				
02	27405 X	25751	-0-	-1654	-0-	423	1 24637 3	Y	626	625 0	2 8 3
						2	4 689 9				
03	30163 X	24734	-0-	-5429	-0-	272	1 23749 3	Y	646	642 0	5 8 2
						2	4 711 9				
04	29190 X	22864	-0-	-6326	-0-	179	1 22047 3	Y	578	578 0	2
						2	4 636 9				
*05	29233 X	21515	-0-	-7718	-0-	201	1 20744 3	Y	516	517 0	1
						2	4 568 9				
06	28290 X	19325	-0-	-8965	-0-	300	1 18530 3	Y	448	448 0	2
						2	4 493 9				
07	26071 X	18408	-0-	-7663	-0-	313	1 17655 3	Y	398	395 0	3 1 2
						2	4 438 9				
08	24738 X	15759	-0-	-8979	-0-	294	1 15046 3	Y	379	380 0	1
						2	4 417 9				
09	22860 X	16759	-0-	-6101	-0-	194	1 16117 3	Y	405	405 0	1
						2	4 446 9				
10	21514 X	16527	-0-	-4987	-0-	263	1 15836 3	Y	387	386 0	1 8 -0-
						2	4 426 9				
11	19320 X	15485	-0-	-3835	-0-	379	1 14665 3	Y	378	378 0	-0-
						25	4 416 9				
12	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		226,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,469					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: C 4HZ		RRCID -> 277995		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH		9456 PERF. 9544 - 17015			
M O	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
01	32209 X	24866	-0-	-7343	-0-	395	1	23921	3	Y	498	498 0	3 8 -0-
						2	4	548	9				
02	27347 X	22443	-0-	-4904	-0-	368	1	21504	3	Y	517	515 0	1 8 1
						2	4	569	9				
03	32209 X	21820	-0-	-10389	-0-	241	1	21010	3	Y	515	511 0	4 8 1
						2	4	567	9				
04	31170 X	22287	-0-	-8883	-0-	175	1	21561	3	Y	499	499 0	1
						2	4	549	9				
*05	28458 X	20947	-0-	-7511	-0-	196	1	20267	3	Y	438	438 0	1
						2	4	482	9				
06	24150 X	19515	-0-	-4635	-0-	303	1	18752	3	Y	416	417 0	-0-
						2	4	458	9				
07	23994 X	17762	-0-	-6232	-0-	303	1	17061	3	Y	360	357 0	3 1 -0-
						2	4	396	9				
08	23033 X	13649	-0-	-9384	-0-	256	1	13084	3	Y	279	278 0	1
						2	4	307	9				
09	22290 X	14188	-0-	-8102	-0-	165	1	13674	3	Y	315	314 0	2
						2	4	347	9				
10	20956 X	13901	-0-	-7055	-0-	219	1	13186	3	Y	449	447 0	1 8 3
						2	4	494	9				
11	19530 X	13115	-0-	-6415	-0-	319	1	12345	3	Y	391	392 0	2
						21	4	430	9				
12	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		204,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,677							

PILONCILLO		WELL #: C 5HD		RRCID -> 278003		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH		9090 PERF. 9498 - 15831			
M O	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
01	49941 X	40813	-0-	-9128	-0-	624	1	37737	3	Y	2225	2226 0	11 8 17
						4	4	2448	9				
02	46719 X	34370	-0-	-12349	-0-	547	1	31918	3	Y	1728	1723 0	5 8 17
						4	4	1901	9				
03	49197 X	31986	-0-	-17211	-0-	342	1	29796	3	Y	1678	1669 0	13 8 13
						2	4	1846	9				
04	42780 X	29187	-0-	-13593	-0-	222	1	27328	3	Y	1486	1486 0	1 8 12
						2	4	1635	9				
*05	44206 X	29685	-0-	-14521	-0-	270	1	27819	3	Y	1449	1450 0	11
						2	4	1594	9				
06	42780 X	27450	-0-	-15330	-0-	415	1	25622	3	Y	1283	1285 0	8
						2	4	1411	9				
07	33015 X	25838	-0-	-7177	-0-	433	1	24442	3	Y	874	872 0	6 1 4
						2	4	961	9				
08	31992 X	23331	-0-	-8661	-0-	421	1	21565	3	Y	1221	1214 0	1 8 10
						2	4	1343	9				
09	29190 X	22432	-0-	-6758	-0-	252	1	20955	3	Y	1112	1112 0	1 8 9
						2	4	1223	9				
10	29698 X	22905	-0-	-6793	-0-	355	1	21317	3	Y	1119	1119 0	2 8 8
						2	4	1231	9				
11	27450 X	21296	-0-	-6154	-0-	506	1	19552	3	Y	1095	1095 0	8
						33	4	1205	9				
12	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		309,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,270							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: C 5HE		RRCID -> 278008		COMPL. DATE 03/01/2015				TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	41571 X	34505	-0-	-7066	-0-	526	1	31787	3	Y	1989	2000	0	10 8	15
						4	4	2188	9						
02	38889 X	34460	-0-	-4429	-0-	539	1	31376	3	Y	2310	2296	0	6 8	23
						4	4	2541	9						
03	41571 X	33611	-0-	-7960	-0-	352	1	30625	3	Y	2391	2375	0	19 8	20
						4	4	2630	9						
04	40230 X	30467	-0-	-9763	-0-	228	1	28027	3	Y	2009	2011	0	1 8	17
						2	4	2210	9						
*05	41571 X	28298	-0-	-13273	-0-	253	1	26074	3	Y	1790	1793	0		14
						2	4	1969	9						
06	36030 X	28563	-0-	-7467	-0-	425	1	26231	3	Y	1732	1733	0		13
						2	4	1905	9						
07	33604 X	27184	-0-	-6420	-0-	442	1	24934	3	Y	1642	1631	0	12 1	11
						2	4	1806	9			1	8		
08	33604 X	22166	-0-	-11438	-0-	395	1	20162	3	Y	1461	1460	0	1 8	11
						2	4	1607	9						
09	30480 X	22561	-0-	-7919	-0-	250	1	20738	3	Y	1428	1428	0	1 8	10
						2	4	1571	9						
10	29512 X	21750	-0-	-7762	-0-	330	1	19881	3	Y	1397	1396	0	3 8	8
						2	4	1537	9						
11	28560 X	19874	-0-	-8686	-0-	464	1	17935	3	Y	1314	1314	0		8
						30	4	1445	9						
12	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		303,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,463									

PILONCILLO		WELL #: D 18HG		RRCID -> 278162		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	81747 X	71649	-0-	-10098	-0-	1119	1	67699	3	Y	2568	2577	0	13 8	23
						6	4	2825	9						
02	76473 X	67413	-0-	-9060	-0-	1091	1	63639	3	Y	2434	2424	0	6 8	27
						6	4	2677	9						
03	67704 X	66469	-0-	-1235	-0-	723	1	63044	3	Y	2451	2437	0	19 8	22
						6	4	2696	9						
04	60749 X	60749	-0-	-0-	-0-	472	1	58042	3	Y	2026	2026	0	1 8	21
						6	4	2229	9						
*05	72075 X	61177	-0-	-10898	-0-	568	1	58605	3	Y	1818	1822	0		17
						4	4	2000	9						
06	69750 X	55700	-0-	-14050	-0-	859	1	53090	3	Y	1588	1591	0		14
						4	4	1747	9						
07	66619 X	53670	-0-	-12949	-0-	904	1	51002	3	Y	1600	1588	0	12 1	13
						4	4	1760	9			1	8		
08	66464 X	44690	-0-	-21774	-0-	827	1	42245	3	Y	1467	1466	0	1 8	13
						4	4	1614	9						
09	60750 X	44162	-0-	-16588	-0-	506	1	42084	3	Y	1425	1424	0	1 8	13
						4	4	1568	9						
10	61163 X	44130	-0-	-17033	-0-	695	1	41819	3	Y	1465	1462	0	3 8	13
						4	4	1612	9						
11	55710 X	41198	-0-	-14512	-0-	998	1	38583	3	Y	1408	1408	0		13
						68	4	1549	9						
12	53661 X	NO RPT	-0-	-53661	-0-					Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		611,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,250									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 18HH		RRCID -> 278163		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	74090 X	71941	-0-	-2149	-0-	1124	1 68019	3 2792	3 2792	Y	2538	2551	0	13 8	19
02	69310 X	65679	-0-	-3631	-0-	1067	1 62234	3 2372	3 2372	Y	2156	2150	0	6 8	19
03	72757 X	64593	-0-	-8164	-0-	705	1 61472	3 2410	3 2410	Y	2191	2179	0	17 8	14
04	70410 X	59009	-0-	-11401	-0-	459	1 56540	3 2004	3 2004	Y	1822	1822	0	1 8	13
*05	70215 X	58450	-0-	-11765	-0-	543	1 56070	3 1833	3 1833	Y	1666	1670	0		9
06	67950 X	52768	-0-	-15182	-0-	816	1 50373	3 1575	3 1575	Y	1432	1434	0		9
07	65007 X	50075	-0-	-14932	-0-	847	1 47736	3 1488	3 1488	Y	1353	1344	0	10 1	7
08	64604 X	41595	-0-	-23009	-0-	771	1 39425	3 1395	3 1395	Y	1268	1266	0	1 8	8
09	59010 X	41652	-0-	-17358	-0-	479	1 39801	3 1368	3 1368	Y	1244	1244	0	1 8	7
10	58435 X	41269	-0-	-17166	-0-	652	1 39230	3 1383	3 1383	Y	1257	1255	0	2 8	5
11	52770 X	38449	-0-	-14321	-0-	934	1 36089	3 1363	3 1363	Y	1239	1240	0		4
12	50065 X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		585,480				TOTAL CONDENSATE PROD:				18,166					

PILONCILLO		WELL #: D 18HI		RRCID -> 278164		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510					
01	73315 X	52194	-0-	-21121	-0-	812	1 49126	3 2250	3 2250	Y	2045	2039	0	10 8	18
02	67860 X	43356	-0-	-24504	-0-	698	1 40725	3 1929	3 1929	Y	1754	1749	0	5 8	18
03	50964 X	45809	-0-	-5155	-0-	498	1 43428	3 1879	3 1879	Y	1708	1698	0	14 8	14
04	57210 X	43927	-0-	-13283	-0-	342	1 42086	3 1495	3 1495	Y	1359	1360	0	1 8	12
*05	59117 X	43156	-0-	-15961	-0-	400	1 41335	3 1417	3 1417	Y	1288	1292	0		8
06	44850 X	39408	-0-	-5442	-0-	607	1 37497	3 1302	3 1302	Y	1184	1186	0		7
07	46345 X	37782	-0-	-8563	-0-	637	1 35899	3 1244	3 1244	Y	1131	1121	0	8 1	8
08	45818 X	32400	-0-	-13418	-0-	600	1 30665	3 1133	3 1133	Y	1030	1029	0	1 8	8
09	43920 X	31337	-0-	-12583	-0-	360	1 29889	3 1086	3 1086	Y	987	988	0	1 8	6
10	43152 X	31222	-0-	-11930	-0-	492	1 29581	3 1147	3 1147	Y	1043	1040	0	2 8	6
11	39420 X	29261	-0-	-10159	-0-	710	1 27425	3 1078	3 1078	Y	980	982	0		4
12	37789 X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		429,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				14,509					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 18HK		RRCID -> 278182	COMPL. DATE 03/18/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF. 8906	- 18582			
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
01	112003 X	83296	-0-	-28707	-0-	1275	1 77140	3 Y	4430	4427	0 22 8	43
						8	4 4873	9				
02	78389 X	78389	-0-	-0-	-0-	1264	1 73657	3 Y	3145	3142	0 8 8	38
						8	4 3460	9				
03	78848 X	78848	-0-	-0-	-0-	854	1 74429	3 Y	3234	3215	0 26 8	31
						8	4 3557	9				
04	79740 X	74840	-0-	-4900	-0-	577	1 71009	3 Y	2953	2951	0 1 8	32
						6	4 3248	9				
*05	83793 X	72567	-0-	-11226	-0-	670	1 69122	3 Y	2517	2524	0	25
						6	4 2769	9				
06	81090 X	65877	-0-	-15213	-0-	1010	1 62463	3 Y	2182	2187	0	19
						4	4 2400	9				
07	78864 X	62022	-0-	-16842	-0-	1041	1 58675	3 Y	2093	2078	0 15 1	18
						4	4 2302	9		1	8	
08	78833 X	52386	-0-	-26447	-0-	964	1 49282	3 Y	1942	1940	0 1 8	19
						4	4 2136	9				
09	74850 X	53430	-0-	-21420	-0-	611	1 50733	3 Y	1893	1891	0 2 8	19
						4	4 2082	9				
10	72571 X	53539	-0-	-19032	-0-	841	1 50536	3 Y	1962	1959	0 4 8	19
						4	4 2158	9				
11	65880 X	50187	-0-	-15693	-0-	1212	1 46803	3 Y	1902	1903	0	18
						80	4 2092	9				
12	62031 X	NO RPT	-0-	-62031	-0-			Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		725,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,253						

PILONCILLO		WELL #: D 18HJ		RRCID -> 278287	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 8863	- 17563			
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
01	88877 X	72691	-0-	-16186	-0-	1124	1 68024	3 Y	3215	3212	0 16 8	29
						6	4 3537	9				
02	71021 X	66312	-0-	-4709	-0-	1074	1 62638	3 Y	2358	2355	0 6 8	26
						6	4 2594	9				
03	66167 X	66167	-0-	-0-	-0-	722	1 62865	3 Y	2340	2327	0 19 8	20
						6	4 2574	9				
04	69990 X	60737	-0-	-9253	-0-	472	1 58072	3 Y	1988	1989	0 1 8	18
						6	4 2187	9				
*05	72323 X	60555	-0-	-11768	-0-	562	1 57921	3 Y	1880	1883	0	15
						4	4 2068	9				
06	69990 X	54499	-0-	-15491	-0-	840	1 51878	3 Y	1615	1618	0	12
						4	4 1777	9				
07	66588 X	50808	-0-	-15780	-0-	856	1 48229	3 Y	1563	1551	0 11 1	12
						4	4 1719	9		1	8	
08	66154 X	44766	-0-	-21388	-0-	827	1 42310	3 Y	1477	1475	0 1 8	13
						4	4 1625	9				
09	60750 X	43845	-0-	-16905	-0-	503	1 41789	3 Y	1408	1408	0 1 8	12
						4	4 1549	9				
10	60543 X	44018	-0-	-16525	-0-	694	1 41726	3 Y	1449	1447	0 3 8	11
						4	4 1594	9				
11	54510 X	41193	-0-	-13317	-0-	999	1 38611	3 Y	1377	1378	0	10
						68	4 1515	9				
12	50809 X	NO RPT	-0-	-50809	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		605,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,670						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: D 9HF		RRCID -> 278290		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736			
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
01	82770 X	58831	-0-	-23939	-0-	919	1 55621	3 Y	2077	2067	0 11 8	18
						6	4 2285	9				
02	64815 X	52469	-0-	-12346	-0-	854	1 49803	3 Y	1642	1638	0 4 8	18
						6	4 1806	9				
03	57133 X	52410	-0-	-4723	-0-	575	1 50052	3 Y	1617	1607	0 13 8	15
						4	4 1779	9				
04	57570 X	49260	-0-	-8310	-0-	385	1 47352	3 Y	1381	1381	0 1 8	14
						4	4 1519	9				
*05	59489 X	49305	-0-	-10184	-0-	460	1 47444	3 Y	1270	1272	0	12
						4	4 1397	9				
06	57570 X	43118	-0-	-14452	-0-	667	1 41189	3 Y	1144	1146	0	10
						4	4 1258	9				
07	54002 X	43036	-0-	-10966	-0-	729	1 41110	3 Y	1086	1078	0 8 1	9
						2	4 1195	9			1 8	
08	52421 X	37273	-0-	-15148	-0-	693	1 35438	3 Y	1036	1033	0 1 8	11
						2	4 1140	9				
09	49260 X	38107	-0-	-11153	-0-	441	1 36642	3 Y	928	928	0 1 8	10
						3	4 1021	9				
10	49290 X	38243	-0-	-11047	-0-	607	1 36545	3 Y	988	985	0 2 8	11
						4	4 1087	9				
11	43110 X	36349	-0-	-6761	-0-	891	1 34421	3 Y	889	890	0	10
						59	4 978	9				
12	43028 X	NO RPT	-0-	-43028	-0-			Y	NO RPT			10
TOTAL GAS PROD:		498,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,058						

PILONCILLO		WELL #: D 26HO		RRCID -> 278293		COMPL. DATE 02/10/2015			TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735			
01	91698 X	28497	-0-	-63201	-0-	442	1 26702	3 Y	1228	1221	0 6 8	12
						2	4 1351	9				
02	32857 X	25615	-0-	-7242	-0-	417	1 24325	3 Y	792	793	0 2 8	9
						2	4 871	9				
03	31496 X	20648	-0-	-10848	-0-	226	1 19703	3 Y	652	651	0 5 8	5
						2	4 717	9				
04	27300 X	15644	-0-	-11656	-0-	121	1 14937	3 Y	531	532	0	4
						2	4 584	9				
*05	28210 X	15099	-0-	-13111	-0-	140	1 14422	3 Y	486	487	0	3
						2	4 535	9				
06	27300 X	13523	-0-	-13777	-0-	209	1 12891	3 Y	383	385	0	2
						2	4 421	9				
07	22878 X	12770	-0-	-10108	-0-	219	1 12369	3 Y	165	165	0 1 1	1
						182	9					
08	20646 X	12055	-0-	-8591	-0-	225	1 11509	3 Y	290	289	0	2
						2	4 319	9				
09	15630 X	12830	-0-	-2800	-0-	149	1 12339	3 Y	309	308	0	3
						2	4 340	9				
10	15097 X	11912	-0-	-3185	-0-	192	1 11533	3 Y	168	169	0	2
						2	4 185	9				
11	13530 X	9739	-0-	-3791	-0-	239	1 9183	3 Y	272	270	0	4
						18	4 299	9				
12	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-			Y	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		178,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,276						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 9HE		RRCID -> 278420		COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	80693 X	59926	-0-	-20767	-0-	929	1	56174	3	Y	2561	2556	0	13 8	20
						6	4	2817	9						
02	61886 X	54845	-0-	-7041	-0-	888	1	51807	3	Y	1949	1946	0	5 8	18
						6	4	2144	9						
03	58776 X	54506	-0-	-4270	-0-	593	1	51629	3	Y	2073	2061	0	16 8	14
						4	4	2280	9						
04	62070 X	58633	-0-	-3437	-0-	454	1	55901	3	Y	2066	2064	0	1 8	15
						5	4	2273	9						
*05	64139 X	52985	-0-	-11154	-0-	489	1	50509	3	Y	1803	1808	0		10
						4	4	1983	9						
06	62070 X	48264	-0-	-13806	-0-	742	1	45803	3	Y	1559	1562	0		7
						4	4	1715	9						
07	60574 X	49396	-0-	-11178	-0-	831	1	46821	3	Y	1582	1570	0	11 1	7
						4	4	1740	9			1	8		
08	60574 X	43419	-0-	-17155	-0-	799	1	40856	3	Y	1600	1596	0	1 8	10
						4	4	1760	9						
09	58620 X	43709	-0-	-14911	-0-	501	1	41654	3	Y	1409	1410	0	1 8	8
						4	4	1550	9						
10	52979 X	43686	-0-	-9293	-0-	688	1	41420	3	Y	1431	1429	0	3 8	7
						4	4	1574	9						
11	48270 X	41030	-0-	-7240	-0-	998	1	38552	3	Y	1284	1285	0		6
						68	4	1412	9						
12	49383 X	NO RPT	-0-	-49383	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		550,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				19,317					

PILONCILLO		WELL #: A 7HG		RRCID -> 278424		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707					
01	86614 X	40399	-0-	-46215	-0-	621	1	37563	3	Y	2010	2016	0	10 8	17
						4	4	2211	9						
02	67106 X	34688	-0-	-32418	-0-	547	1	31907	3	Y	2027	2018	0	5 8	21
						4	4	2230	9						
03	69068 X	33340	-0-	-35728	-0-	351	1	30548	3	Y	2215	2201	0	18 8	17
						4	4	2437	9						
04	75750 X	30408	-0-	-45342	-0-	228	1	28111	3	Y	1879	1879	0	1 8	16
						2	4	2067	9						
*05	78275 X	29800	-0-	-48475	-0-	267	1	27550	3	Y	1801	1804	0		13
						2	4	1981	9						
06	37590 X	35960	-0-	-1630	-0-	546	1	33687	3	Y	1568	1572	0		9
						2	4	1725	9						
07	34906 X	30451	-0-	-4455	-0-	504	1	28388	3	Y	1415	1406	0	10 1	7
						2	4	1557	9			1	8		
08	33325 X	27713	-0-	-5612	-0-	509	1	25986	3	Y	1105	1105	0	1 8	6
						2	4	1216	9						
09	33780 X	26383	-0-	-7397	-0-	300	1	24938	3	Y	1039	1039	0	1 8	5
						2	4	1143	9						
10	34906 X	25865	-0-	-9041	-0-	404	1	24296	3	Y	1057	1056	0	2 8	4
						2	4	1163	9						
11	33780 X	23794	-0-	-9986	-0-	572	1	22106	3	Y	979	980	0		3
						39	4	1077	9						
12	30442 X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		338,801				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,095					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 7HH		RRCID -> 278425		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8329		PERF. 8548 - 14751					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	89900 X	44680	-0-	-45220	-0-	687	1 41555	3	2434 9	Y	2213	2216	0	11 8	20
02	52316 X	37551	-0-	-14765	-0-	592	1 34536	3	2419 9	Y	2199	2189	0	6 8	24
03	48763 X	35662	-0-	-13101	-0-	376	1 32724	3	2558 9	Y	2325	2310	0	18 8	21
04	53160 X	32915	-0-	-20245	-0-	248	1 30488	3	2177 9	Y	1979	1980	0	1 8	19
*05	54932 X	31798	-0-	-23134	-0-	286	1 29507	3	2003 9	Y	1821	1825	0		15
06	41370 X	20085	-0-	-21285	-0-	292	1 18013	3	1778 9	Y	1616	1619	0		13
07	36270 X	30833	-0-	-5437	-0-	504	1 28414	3	1913 9	Y	1739	1723	0	13 1	15
08	35650 X	29831	-0-	-5819	-0-	547	1 27956	3	1326 9	Y	1205	1205	0	1 8	14
09	32910 X	28469	-0-	-4441	-0-	324	1 26945	3	1198 9	Y	1089	1090	0	1 8	12
10	31806 X	28255	-0-	-3551	-0-	442	1 26595	3	1216 9	Y	1105	1104	0	2 8	10
11	29850 X	25899	-0-	-3951	-0-	623	1 24105	3	1128 9	Y	1025	1027	0		8
12	30845 X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		345,978				TOTAL CONDENSATE PROD:		18,316							

PILONCILLO		WELL #: A 7HI		RRCID -> 278433		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8624 - 14634					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	71114 X	33533	-0-	-37581	-0-	514	1 31076	3	1939 9	Y	1763	1770	0	9 8	15
02	50402 X	29060	-0-	-21342	-0-	458	1 26720	3	1880 9	Y	1709	1702	0	4 8	18
03	53754 X	27914	-0-	-25840	-0-	293	1 25550	3	2069 9	Y	1881	1869	0	15 8	15
04	51480 X	25303	-0-	-26177	-0-	189	1 23279	3	1833 9	Y	1666	1666	0	1 8	14
*05	51677 X	24427	-0-	-27250	-0-	218	1 22518	3	1689 9	Y	1535	1536	0		13
06	33090 X	21735	-0-	-11355	-0-	323	1 20001	3	1409 9	Y	1281	1284	0		8
07	27652 X	23919	-0-	-3733	-0-	391	1 21988	3	1538 9	Y	1398	1387	0	10 1	8
08	27652 X	22740	-0-	-4912	-0-	416	1 21273	3	1049 9	Y	954	954	0		8
09	25290 X	21142	-0-	-4148	-0-	241	1 20030	3	869 9	Y	790	790	0	1 8	7
10	24428 X	20929	-0-	-3499	-0-	328	1 19712	3	887 9	Y	806	804	0	2 8	8
11	23160 X	19152	-0-	-4008	-0-	461	1 17802	3	859 9	Y	781	780	0		9
12	23932 X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		269,854				TOTAL CONDENSATE PROD:		14,564							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 7HY		RRCID -> 278450	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8438	PERF. 8552	- 15640				
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
01	80755 X	49603	-0-	-31152	-0-	756	1 45722	3 Y	2837	2843	0 14 8	26
						4	4 3121	9				
02	47531 X	41060	-0-	-6471	-0-	643	1 37513	3 Y	2636	2626	0 7 8	29
						4	4 2900	9				
03	80755 X	39113	-0-	-41642	-0-	407	1 35482	3 Y	2927	2909	0 23 8	24
						4	4 3220	9				
04	78150 X	36035	-0-	-42115	-0-	268	1 33031	3 Y	2484	2484	0 1 8	23
						4	4 2732	9				
*05	80755 X	34667	-0-	-46088	-0-	309	1 31838	3 Y	2289	2294	0	18
						2	4 2518	9				
06	46350 X	31075	-0-	-15275	-0-	458	1 28342	3 Y	2066	2071	0	14
						2	4 2273	9				
07	40517 X	31906	-0-	-8611	-0-	521	1 29403	3 Y	1800	1790	0 13 1	10
						2	4 1980	9		1	8	
08	39122 X	30563	-0-	-8559	-0-	554	1 28318	3 Y	1535	1533	0 1 8	11
						2	4 1689	9				
09	36030 X	30068	-0-	-5962	-0-	339	1 28150	3 Y	1434	1434	0 1 8	10
						2	4 1577	9				
10	34658 X	28596	-0-	-6062	-0-	444	1 26679	3 Y	1337	1335	0 3 8	8
						2	4 1471	9				
11	31080 X	26134	-0-	-4946	-0-	625	1 24175	3 Y	1174	1175	0	7
						43	4 1291	9				
12	31899 X	NO RPT	-0-	-31899	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		378,820		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,519						

PILONCILLO		WELL #: A 7HZ		RRCID -> 278492	COMPL. DATE 04/02/2015	TOTAL DEPTH 8442	PERF. 8726	- 15241				
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
01	69998 X	46515	-0-	-23483	-0-	691	1 41815	3 Y	3641	3638	0 18 8	35
						4	4 4005	9				
02	46980 X	39494	-0-	-7486	-0-	611	1 35602	3 Y	2979	2973	0 8 8	33
						4	4 3277	9				
03	54281 X	37980	-0-	-16301	-0-	391	1 34068	3 Y	3197	3178	0 25 8	27
						4	4 3517	9				
04	52530 X	35194	-0-	-17336	-0-	259	1 31846	3 Y	2806	2806	0 1 8	26
						2	4 3087	9				
*05	49817 X	34360	-0-	-15457	-0-	302	1 31156	3 Y	2636	2640	0	22
						2	4 2900	9				
06	41940 X	31853	-0-	-10087	-0-	464	1 28693	3 Y	2449	2452	0	19
						2	4 2694	9				
07	37107 X	31926	-0-	-5181	-0-	509	1 28721	3 Y	2449	2430	0 18 1	18
						2	4 2694	9		2	8	
08	37107 X	31930	-0-	-5177	-0-	574	1 29371	3 Y	1803	1804	0 1 8	16
						2	4 1983	9				
09	35190 X	30220	-0-	-4970	-0-	337	1 27963	3 Y	1744	1743	0 1 8	16
						2	4 1918	9				
10	34348 X	14265	-0-	-20083	-0-	218	1 13125	3 Y	836	844	0 2 8	6
						2	4 920	9				
11	31860 X	585	-0-	-31275	-0-	14	1 534	3 Y	34	39	0	1
						37	9					
12	31930 X	NO RPT	-0-	-31930	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		334,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,574						

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 14HA		RRCID -> 278877		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	49135 X	35178	-0-	-13957	-0-	524	1	31740	3	Y	2645	2641	0	13 8	27
						4	4	2910	9						
02	45965 X	30240	-0-	-15725	-0-	473	1	27588	3	Y	1978	1975	0	5 8	25
						3	4	2176	9						
03	49135 X	30691	-0-	-18444	-0-	320	1	27897	3	Y	2247	2231	0	18 8	23
						2	4	2472	9						
04	47550 X	25449	-0-	-22101	-0-	191	1	23534	3	Y	1565	1569	0	1 8	18
						2	4	1722	9						
*05	36115 X	24316	-0-	-11799	-0-	218	1	22525	3	Y	1428	1430	0		16
						2	4	1571	9						
06	34050 X	22482	-0-	-11568	-0-	333	1	20618	3	Y	1390	1392	0		13
						2	4	1529	9						
07	30783 X	21674	-0-	-9109	-0-	353	1	19931	3	Y	1262	1254	0	9 1	11
						2	4	1388	9			1	8		
08	30690 X	19238	-0-	-11452	-0-	343	1	17547	3	Y	1224	1220	0	1 8	14
						2	4	1346	9						
09	25440 X	18114	-0-	-7326	-0-	200	1	16647	3	Y	1150	1151	0	1 8	12
						2	4	1265	9						
10	24304 X	18126	-0-	-6178	-0-	275	1	16551	3	Y	1180	1180	0	2 8	11
						2	4	1298	9						
11	22470 X	16370	-0-	-6100	-0-	382	1	14754	3	Y	1098	1098	0	1 8	10
						26	4	1208	9						
12	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		261,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				17,167					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	44113 X	35331	-0-	-8782	-0-	511	1	30918	3	Y	3544	3537	0	18 8	32
						4	4	3898	9						
02	41267 X	30373	-0-	-10894	-0-	463	1	26972	3	Y	2669	2664	0	7 8	30
						2	4	2936	9						
03	44113 X	30006	-0-	-14107	-0-	305	1	26578	3	Y	2837	2819	0	23 8	25
						2	4	3121	9						
04	42690 X	26509	-0-	-16181	-0-	194	1	23904	3	Y	2190	2193	0	1 8	21
						2	4	2409	9						
*05	35247 X	25984	-0-	-9263	-0-	227	1	23431	3	Y	2113	2116	0		18
						2	4	2324	9						
06	32190 X	23257	-0-	-8933	-0-	337	1	20829	3	Y	1899	1902	0		15
						2	4	2089	9						
07	28365 X	22541	-0-	-5824	-0-	358	1	20173	3	Y	1825	1812	0	13 1	14
						2	4	2008	9			1	8		
08	28365 X	20057	-0-	-8308	-0-	348	1	17793	3	Y	1740	1736	0	1 8	17
						2	4	1914	9						
09	26520 X	19131	-0-	-7389	-0-	206	1	17099	3	Y	1658	1658	0	1 8	16
						2	4	1824	9						
10	25978 X	17616	-0-	-8362	-0-	260	1	15634	3	Y	1564	1562	0	3 8	15
						2	4	1720	9						
11	23250 X	15046	-0-	-8204	-0-	340	1	13185	3	Y	1362	1363	0		14
						23	4	1498	9						
12	22537 X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT				14
TOTAL GAS PROD:		265,851				TOTAL CONDENSATE PROD:				23,401					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110													
PILONCILLO		WELL #: A 14HC		RRCID -> 278920		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 8228 - 14872					
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			
01	49941 X	17324	-0-	-32617	-0-	267 1	16144 3	Y	828	829 0	4 8	6			
						2 4	911 9								
02	46719 X	14691	-0-	-32028	-0-	236 1	13747 3	Y	642	641 0	2 8	5			
						2 4	706 9								
03	49941 X	13948	-0-	-35993	-0-	151 1	13161 3	Y	576	574 0	5 8	2			
						2 4	634 9								
04	48330 X	10162	-0-	-38168	-0-	78 1	9600 3	Y	438	439 0		1			
						2 4	482 9								
*05	19406 X	9555	-0-	-9851	-0-	87 1	8994 3	Y	431	432 0		-0-			
						474 9									
06	17130 X	9855	-0-	-7275	-0-	151 1	9300 3	Y	367	367 0		-0-			
						404 9									
07	15717 X	9526	-0-	-6191	-0-	160 1	9021 3	Y	314	312 0	2 1	-0-			
						345 9									
08	13950 X	7868	-0-	-6082	-0-	144 1	7362 3	Y	329	329 0		-0-			
						362 9									
09	10260 X	7687	-0-	-2573	-0-	87 1	7253 3	Y	315	314 0		1			
						347 9									
10	10199 X	7426	-0-	-2773	-0-	116 1	6993 3	Y	288	286 0	1 8	2			
						317 9									
11	9870 X	6405	-0-	-3465	-0-	154 1	5946 3	Y	268	268 0		2			
						10 4	295 9								
12	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-			Y	NO RPT			2			
TOTAL GAS PROD:		114,447				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,796							

PILONCILLO		WELL #: D 9HG		RRCID -> 278939		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9060 - 16139					
01	93217 X	57426	-0-	-35791	-0-	890 1	53828 3	Y	2456	2448 0	12 8	22			
						6 4	2702 9								
02	87203 X	50247	-0-	-36956	-0-	818 1	47665 3	Y	1600	1599 0	4 8	19			
						4 4	1760 9								
03	93217 X	43794	-0-	-49423	-0-	480 1	41850 3	Y	1327	1323 0	11 8	12			
						4 4	1460 9								
04	90210 X	42411	-0-	-47799	-0-	331 1	40737 3	Y	1217	1218 0		11			
						4 4	1339 9								
*05	57412 X	44587	-0-	-12825	-0-	414 1	42779 3	Y	1264	1264 0		11			
						4 4	1390 9								
06	55560 X	41034	-0-	-14526	-0-	634 1	39208 3	Y	1080	1083 0		7			
						4 4	1188 9								
07	50096 X	39762	-0-	-10334	-0-	673 1	37911 3	Y	1069	1062 0	8 1	5			
						2 4	1176 9								
08	44578 X	34575	-0-	-10003	-0-	642 1	32817 3	Y	1013	1011 0	1 8	6			
						2 4	1114 9								
09	43140 X	34258	-0-	-8882	-0-	394 1	32810 3	Y	956	955 0	1 8	6			
						2 4	1052 9								
10	44578 X	34695	-0-	-9883	-0-	550 1	33061 3	Y	982	980 0	2 8	7			
						4 4	1080 9								
11	41040 X	33229	-0-	-7811	-0-	811 1	31349 3	Y	923	923 0		7			
						54 4	1015 9								
12	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-			Y	NO RPT			7			
TOTAL GAS PROD:		456,018				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,887							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 14HD		RRCID -> 279129		COMPL. DATE 04/11/2015				TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	51692 X	51692	-0-	-0-	-0-	768	1 46457	3	4253 4	Y	4057	4025	0	21 8	39
02	43036 X	23759	-0-	-19277	-0-	368	1 21498	3	4463 2	Y	1719	1734	0	5 8	19
03	46004 X	13753	-0-	-32251	-0-	141	1 12253	3	1891 2	Y	1234	1233	0	10 8	10
04	44520 X	17094	-0-	-27426	-0-	126	1 15464	3	1357 2	Y	1365	1361	0	1 8	13
*05	46004 X	17823	-0-	-28181	-0-	158	1 16293	3	1502 2	Y	1245	1247	0		11
06	44520 X	16008	-0-	-28512	-0-	237	1 14605	3	1370 2	Y	1058	1060	0		8
07	19933 X	15644	-0-	-4289	-0-	253	1 14258	3	1164 2	Y	1028	1020	0	7 1	8
08	17825 X	13444	-0-	-4381	-0-	237	1 12127	3	1131 2	Y	980	978	0	1 8	9
09	17250 X	13151	-0-	-4099	-0-	144	1 12017	3	1078 2	Y	898	897	0	1 8	9
10	17825 X	12948	-0-	-4877	-0-	195	1 11702	3	988 2	Y	954	952	0	2 8	9
11	16020 X	11466	-0-	-4554	-0-	266	1 10232	3	1049 2	Y	864	865	0		8
12	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-	18	4 950	9		Y	NO RPT				8
TOTAL GAS PROD:		206,782				TOTAL CONDENSATE PROD:				15,402					

PILONCILLO		WELL #: D 9HH		RRCID -> 279170		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906					
01	458856 X	40060	-0-	-418796	-0-	628	1 38014	3	1414 4	Y	1285	1280	0	7 8	12
02	72790 X	36835	-0-	-35955	-0-	600	1 34958	3	1273 4	Y	1157	1153	0	3 8	13
03	77810 X	37391	-0-	-40419	-0-	408	1 35587	3	1392 4	Y	1265	1258	0	10 8	10
04	75300 X	35370	-0-	-39930	-0-	269	1 33163	3	1934 4	Y	1758	1751	0	1 8	16
*05	77810 X	34928	-0-	-42882	-0-	325	1 33539	3	1062 2	Y	965	974	0		7
06	38760 X	32335	-0-	-6425	-0-	499	1 30867	3	967 2	Y	879	879	0		7
07	39370 X	30330	-0-	-9040	-0-	513	1 28872	3	943 2	Y	857	851	0	6 1	7
08	37386 X	27610	-0-	-9776	-0-	512	1 26155	3	941 2	Y	855	855	0		7
09	35370 X	27650	-0-	-7720	-0-	319	1 26459	3	870 2	Y	791	790	0	1 8	7
10	34937 X	27640	-0-	-7297	-0-	439	1 26365	3	834 2	Y	758	757	0	1 8	7
11	32340 X	26364	-0-	-5976	-0-	643	1 24875	3	803 4	Y	730	731	0		6
12	30318 X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT				6
TOTAL GAS PROD:		356,513				TOTAL CONDENSATE PROD:				11,300					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 19HZ		RRCID -> 279171		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 8960		- 13613			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	410413 X	31529	-0-	-378884	-0-	476	1 28820	3	2229	Y	2026	2027	0	10 8	16
						4	4 2229	9							
02	64670 X	31888	-0-	-32782	-0-	501	1 29219	3	2164	Y	1967	1960	0	5 8	18
						4	4 2164	9							
03	69130 X	32005	-0-	-37125	-0-	337	1 29375	3	2291	Y	2083	2069	0	17 8	15
						2	4 2291	9							
04	66900 X	30111	-0-	-36789	-0-	226	1 27867	3	2016	Y	1833	1834	0	1 8	13
						2	4 2016	9							
*05	69130 X	30618	-0-	-38512	-0-	274	1 28370	3	1972	Y	1793	1794	0		12
						2	4 1972	9							
06	33000 X	24926	-0-	-8074	-0-	372	1 23013	3	1539	Y	1399	1403	0		8
						2	4 1539	9							
07	34100 X	25205	-0-	-8895	-0-	412	1 23247	3	1544	Y	1404	1393	0	10 1	8
						2	4 1544	9							
08	31992 X	28810	-0-	-3182	-0-	522	1 26715	3	1571	Y	1428	1424	0	1 8	11
						2	4 1571	9							
09	30120 X	24803	-0-	-5317	-0-	276	1 22978	3	1547	Y	1406	1406	0	1 8	10
						2	4 1547	9							
10	30628 X	25008	-0-	-5620	-0-	390	1 23469	3	1147	Y	1043	1044	0	2 8	7
						2	4 1147	9							
11	27870 X	23222	-0-	-4648	-0-	560	1 21673	3	950	Y	864	864	0		7
						39	4 950	9							
12	28799 X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					Y	NO RPT				7
TOTAL GAS PROD:		308,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,246									

PILONCILLO		WELL #: D 19HI		RRCID -> 279172		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 9175		- 14684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	479826 X	45102	-0-	-434724	-0-	676	1 40901	3	3521	N	3201	3191	0	16 8	30
						4	4 3521	9							
02	77140 X	39310	-0-	-37830	-0-	613	1 35700	3	2993	N	2721	2712	0	7 8	32
						4	4 2993	9							
03	82460 X	39628	-0-	-42832	-0-	413	1 35969	3	3242	N	2947	2929	0	23 8	27
						4	4 3242	9							
04	79800 X	35361	-0-	-44439	-0-	264	1 32458	3	2635	N	2395	2397	0	1 8	24
						4	4 2635	9							
*05	82460 X	34697	-0-	-47763	-0-	309	1 31877	3	2509	N	2281	2285	0		20
						2	4 2509	9							
06	43650 X	30885	-0-	-12765	-0-	458	1 28258	3	2167	N	1970	1974	0		16
						2	4 2167	9							
07	42036 X	34442	-0-	-7594	-0-	558	1 31467	3	2415	N	2195	2176	0	16 1	18
						2	4 2415	9							
08	39618 X	34661	-0-	-4957	-0-	617	1 31534	3	2508	N	2280	2274	0	1 8	23
						2	4 2508	9							
09	35370 X	32554	-0-	-2816	-0-	360	1 29893	3	2299	N	2090	2090	0	2 8	21
						2	4 2299	9							
10	34689 X	31362	-0-	-3327	-0-	490	1 29474	3	1396	N	1269	1276	0	2 8	12
						2	4 1396	9							
11	33540 X	29186	-0-	-4354	-0-	705	1 27246	3	1187	N	1079	1082	0		9
						48	4 1187	9							
12	34658 X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		387,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,428									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT		
		WELL #: D 19HH		RRCID -> 279210		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236		
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
01	441662 X	40010	-0-	-401652	-0-	598	1 36138	3 Y	2973	2965 0	15 8 29
						4	4 3270				
02	73776 X	34661	-0-	-39115	-0-	537	1 31344	3 Y	2524	2516 0	7 8 30
						4	4 2776				
03	78864 X	34261	-0-	-44603	-0-	354	1 30849	3 Y	2776	2758 0	22 8 26
						4	4 3054				
04	76320 X	34198	-0-	-42122	-0-	255	1 31411	3 Y	2300	2301 0	1 8 24
						2	4 2530				
*05	78864 X	31959	-0-	-46905	-0-	283	1 29158	3 Y	2287	2289 0	22
						2	4 2516				
06	38730 X	28931	-0-	-9799	-0-	426	1 26307	3 Y	1996	2000 0	18
						2	4 2196				
07	37045 X	31603	-0-	-5442	-0-	509	1 28726	3 Y	2151	2134 0	16 1 18
						2	4 2366			1 8	
08	35340 X	31985	-0-	-3355	-0-	565	1 28882	3 Y	2305	2298 0	1 8 24
						2	4 2536				
09	34200 X	29350	-0-	-4850	-0-	321	1 26714	3 Y	2103	2104 0	2 8 21
						2	4 2313				
10	31961 X	28232	-0-	-3729	-0-	439	1 26402	3 Y	1263	1270 0	2 8 12
						2	4 1389				
11	30960 X	25735	-0-	-5225	-0-	618	1 23901	3 Y	1067	1069 0	10
						4	4 1174				
12	31992 X	NO RPT	-0-	-31992	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		350,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,745					

PILONCILLO		WELL #: D 19HG		RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518		
01	446796 X	46617	-0-	-400179	-0-	701	1 42423	3 Y	3172	3164 0	16 8 27
						4	4 3489				
02	71572 X	42605	-0-	-28967	-0-	666	1 38812	3 Y	2839	2829 0	7 8 30
						4	4 3123				
03	76508 X	41145	-0-	-35363	-0-	431	1 37512	3 Y	2907	2890 0	23 8 24
						4	4 3198				
04	74040 X	37400	-0-	-36640	-0-	280	1 34463	3 Y	2412	2413 0	1 8 22
						4	4 2653				
*05	76508 X	36592	-0-	-39916	-0-	327	1 33720	3 Y	2312	2316 0	18
						2	4 2543				
06	45120 X	32395	-0-	-12725	-0-	481	1 29699	3 Y	2012	2015 0	16
						2	4 2213				
07	45539 X	37462	-0-	-8077	-0-	608	1 34297	3 Y	2323	2303 0	17 1 18
						2	4 2555			1 8	
08	41137 X	38264	-0-	-2873	-0-	682	1 34879	3 Y	2455	2448 0	1 8 24
						2	4 2701				
09	37410 X	35703	-0-	-1707	-0-	394	1 32786	3 Y	2292	2292 0	2 8 22
						2	4 2521				
10	37448 X	35138	-0-	-2310	-0-	542	1 32623	3 Y	1790	1793 0	3 8 15
						4	4 1969				
11	37020 X	32556	-0-	-4464	-0-	784	1 30292	3 Y	1298	1303 0	10
						5	4 1428				
12	38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		415,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,812					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 6HG		RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH		9528 PERF.10056 - 16248			
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			
01	625522 X	28048	-0-	-597474	-0-	420	1 25407 3	Y	2017	2038 0	10 8			18
						2	4 2219 9							
02	103414 X	2261	-0-	-101153	-0-	36	1 2090 3	Y	123	140 0				1
						135	9							
03	110546 X	28640	-0-	-81906	-0-	303	1 26448 3	Y	1715	1687 0	14 8			15
						2	4 1887 9							
04	106980 X	26730	-0-	-80250	-0-	201	1 24716 3	Y	1646	1644 0	1 8			16
						2	4 1811 9							
*05	110546 X	24700	-0-	-85846	-0-	223	1 23026 3	Y	1317	1322 0				11
						2	4 1449 9							
06	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	420	1 25946 3	Y	1588	1587 0				12
						2	4 1747 9							
07	28644 X	27472	-0-	-1172	-0-	454	1 25594 3	Y	1293	1286 0	9 1			9
						2	4 1422 9			1 8				
08	28644 X	28421	-0-	-223	-0-	519	1 26535 3	Y	1241	1238 0	1 8			11
						2	4 1365 9							
09	29310 X	25159	-0-	-4151	-0-	284	1 23609 3	Y	1149	1149 0	1 8			10
						2	4 1264 9							
10	29047 X	25427	-0-	-3620	-0-	386	1 23258 3	Y	1619	1612 0	3 8			15
						2	4 1781 9							
11	28110 X	21196	-0-	-6914	-0-	497	1 19205 3	Y	1328	1330 0				13
						33	4 1461 9							
12	28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-			Y	NO RPT					13
TOTAL GAS PROD:		266,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,036								

PILONCILLO		WELL #: E 6HF		RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015			TOTAL DEPTH		9484 PERF.10222 - 16059			
01	926883 X	52549	-0-	-874334	-0-	783	1 47419 3	Y	3948	3980 0	20 8			36
						4	4 4343 9							
02	153555 X	12435	-0-	-141120	-0-	195	1 11349 3	Y	808	834 0	2 8			8
						2	4 889 9							
03	164145 X	25830	-0-	-138315	-0-	272	1 23690 3	Y	1696	1677 0	13 8			14
						2	4 1866 9							
04	158850 X	13289	-0-	-145561	-0-	100	1 12316 3	Y	792	799 0				7
						2	4 871 9							
*05	164145 X	3678	-0-	-160467	-0-	33	1 3408 3	Y	215	220 0				2
						237	9							
06	50850 X	6149	-0-	-44701	-0-	73	1 4486 3	Y	1445	1434 0				13
						1590	9							
07	25823 X	11030	-0-	-14793	-0-	160	1 8983 3	Y	1715	1699 0	12 1			16
						1887	9			1 8				
08	25823 X	13252	-0-	-12571	-0-	225	1 11500 3	Y	1386	1387 0	1 8			14
						2	4 1525 9							
09	13290 X	8361	-0-	-4929	-0-	87	1 7227 3	Y	952	953 0	1 8			12
						1047	9							
10	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	182	1 10946 3	Y	1234	1230 0	2 8			14
						2	4 1357 9							
*11	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	321	1 12453 3	Y	1361	1359 0				16
						22	4 1497 9							
12	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-			Y	NO RPT					16
TOTAL GAS PROD:		173,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,552								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 7HB		RRCID -> 279331		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 9344		PERF. 9713 - 16067		
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	
01	892974 X	81590	-0-	-811384	-0-	1202	1 72753 3	Y	6934	6971	0 35 8	66	
						8	4 7627 9						
02	155179 X	30079	-0-	-125100	-0-	465	1 27106 3	Y	2278	2310	0 7 8	27	
						2	4 2506 9						
03	165881 X	27496	-0-	-138385	-0-	283	1 24667 3	Y	2313	2300	0 19 8	21	
						2	4 2544 9						
04	160530 X	10815	-0-	-149715	-0-	66	1 8173 3	Y	2342	2338	0 1 8	24	
						2576	9						
*05	165881 X	14912	-0-	-150969	-0-	126	1 13002 3	Y	1620	1629	0	15	
						2	4 1782 9						
06	78960 X	19569	-0-	-59391	-0-	284	1 17546 3	Y	1579	1581	0	13	
						2	4 1737 9						
07	32147 X	26267	-0-	-5880	-0-	415	1 23402 3	Y	2225	2203	0 16 1	18	
						2	4 2448 9			1	8		
08	27497 X	24198	-0-	-3299	-0-	425	1 21724 3	Y	1861	1860	0 1 8	18	
						2	4 2047 9						
09	23717 X	23717	-0-	-0-	-0-	262	1 21818 3	Y	1486	1488	0 1 8	15	
						2	4 1635 9						
10	26257 X	23928	-0-	-2329	-0-	363	1 21815 3	Y	1589	1585	0 3 8	16	
						2	4 1748 9						
11	25410 X	23056	-0-	-2354	-0-	540	1 20839 3	Y	1492	1493	0	15	
						36	4 1641 9						
12	26257 X	NO RPT	-0-	-26257	-0-			Y	NO RPT			15	
TOTAL GAS PROD:		305,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,719							

PILONCILLO		WELL #: E 7HA		RRCID -> 279403		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 9203		PERF. 9642 - 15580	
01	903905 X	76400	-0-	-827505	-0-	1136	1 68700 3	Y	5962	5972	0 31 8	57
						6	4 6558 9					
02	142970 X	120	-0-	-142850	-0-	2	1 100 3	Y	16	63	0 8 8	2
						18	9					
03	152830 X	16765	-0-	-136065	-0-	177	1 15431 3	Y	1050	1021	0 19 8	12
						2	4 1155 9					
04	147900 X	18583	-0-	-129317	-0-	140	1 17221 3	Y	1109	1108	0	13
						2	4 1220 9					
*05	152830 X	24334	-0-	-128496	-0-	219	1 22614 3	Y	1363	1362	0	14
						2	4 1499 9					
06	19479 X	19479	-0-	-0-	-0-	292	1 18006 3	Y	1072	1076	0	9
						2	4 1179 9					
07	28189 X	28189	-0-	-0-	-0-	464	1 26163 3	Y	1418	1404	0 10 1	12
						2	4 1560 9			1	8	
08	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	479	1 24440 3	Y	1253	1251	0 1 8	13
						2	4 1378 9					
09	25105 X	25105	-0-	-0-	-0-	280	1 23247 3	Y	1433	1430	0 1 8	15
						2	4 1576 9					
10	28179 X	24355	-0-	-3824	-0-	374	1 22446 3	Y	1394	1393	0 3 8	14
						2	4 1533 9					
11	27270 X	21394	-0-	-5876	-0-	506	1 19513 3	Y	1220	1223	0	11
						33	4 1342 9					
12	28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		281,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,290						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
		WELL #: A 14HE		RRCID -> 279683	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 8039	PERF. 8257	- 14826				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01	42749 X	24892	-0-	-17857	-0-	370 1 2 4	22432 3 2088 9	Y	1898	1894 0	10 8	17
02	39991 X	18174	-0-	-21817	-0-	285 1 2 4	16594 3 1293 9	Y	1175	1176 0	3 8	13
03	42749 X	16600	-0-	-26149	-0-	171 1 2 4	14856 3 1571 9	Y	1428	1418 0	11 8	12
04	41370 X	17048	-0-	-24322	-0-	127 1 2 4	15582 3 1337 9	Y	1215	1216 0		11
*05	17273 X	17273	-0-	-0-	-0-	154 1 2 4	15900 3 1217 9	Y	1106	1107 0		10
06	16050 X	15323	-0-	-727	-0-	227 1 2 4	14081 3 1013 9	Y	921	925 0		4
07	19437 X	14547	-0-	-4890	-0-	237 1 1 4	13341 3 968 9	Y	880	875 0	6 1	3
08	17608 X	12691	-0-	-4917	-0-	225 1 2 4	11527 3 937 9	Y	852	852 0		3
09	17040 X	12128	-0-	-4912	-0-	133 1 2 4	11093 3 900 9	Y	818	816 0	1 8	4
10	17267 X	11946	-0-	-5321	-0-	181 1 2 4	10907 3 856 9	Y	778	776 0	2 8	6
11	15330 X	10652	-0-	-4678	-0-	248 1 18 4	9520 3 866 9	Y	787	786 0		7
12	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-			Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		171,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,858						

PILONCILLO		WELL #: D 1D		RRCID -> 279838	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10085	- 10560		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 16HZ		RRCID -> 280123	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 7987	- 15025					
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
01	0	31015	-0-	31015	198593	436 1	26352 3	4225 9	Y	3841	3860 0	20 8	39
02	0	31907	-0-	31907	230500	467 1	27227 3	4211 9	Y	3828	3810 0	10 8	47
03	0	31745	-0-	31745	262245	312 1	27133 3	4298 9	Y	3907	3884 0	31 8	39
04	288090 X	25845	-0-	-262245	-0-	186 1	22921 3	2736 9	Y	2487	2496 0	1 8	29
*05	32271 X	26675	-0-	-5596	-0-	234 1	24117 3	2322 9	Y	2111	2116 0		24
06	31230 X	20275	-0-	-10955	-0-	292 1	18047 3	1934 9	Y	1758	1762 0		19
07	32271 X	19609	-0-	-12662	-0-	309 1	17408 3	1890 9	Y	1718	1704 0	12 1	20
08	32271 X	17045	-0-	-15226	-0-	293 1	14978 3	1772 9	Y	1611	1607 0	1 8	23
09	25860 X	16222	-0-	-9638	-0-	173 1	14386 3	1661 9	Y	1510	1509 0	1 8	23
10	26660 X	16801	-0-	-9859	-0-	245 1	14733 3	1821 9	Y	1655	1652 0	3 8	24
11	20280 X	16391	-0-	-3889	-0-	362 1	14002 3	2002 9	Y	1820	1819 0		25
12	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-				Y	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		253,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		26,246							

PILONCILLO		WELL #: F 1HZ		RRCID -> 280157	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 9745	PERF. 9903	- 16253					
01	551581 X	42431	-0-	-509150	-0-	674 1	40789 3	964 9	Y	876	875 0	4 8	10
02	90045 X	38188	-0-	-51857	-0-	632 1	36809 3	743 9	Y	675	674 0	2 8	9
03	96255 X	35055	-0-	-61200	-0-	389 1	33944 3	718 9	Y	653	650 0	5 8	7
04	93150 X	31309	-0-	-61841	-0-	247 1	30363 3	697 9	Y	634	634 0		7
*05	96255 X	29764	-0-	-66491	-0-	279 1	28842 3	641 9	Y	583	584 0		6
06	93150 X	18623	-0-	-74527	-0-	286 1	17674 3	661 9	Y	601	602 0		5
07	96255 X	26882	-0-	-69373	-0-	459 1	25892 3	529 9	Y	481	478 0	3 1	5
08	35061 X	22708	-0-	-12353	-0-	427 1	21795 3	484 9	Y	440	441 0		4
09	31320 X	20845	-0-	-10475	-0-	243 1	20164 3	436 9	Y	396	397 0		3
10	29760 X	21130	-0-	-8630	-0-	338 1	20333 3	457 9	Y	415	413 0	1 8	4
11	26010 X	19591	-0-	-6419	-0-	483 1	18633 3	443 9	Y	403	402 0		5
12	26877 X	NO RPT	-0-	-26877	-0-				Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		306,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,157							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 1HD		RRCID -> 280159		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 9423		PERF. 9752 - 16152			
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	* AMT	* EOM BALANCE	
01	234264 X	16467	-0-	-217797	-0-	257 1	15546 3	Y	602	600 0	3 8	2		
						2 4	662 9							
02	47328 X	7105	-0-	-40223	-0-	114 1	6650 3	Y	310	310 0	1 8	1		
						341 9								
03	50592 X	10136	-0-	-40456	-0-	109 1	9472 3	Y	503	499 0	4 8	1		
						2 4	553 9							
04	48960 X	8606	-0-	-40354	-0-	66 1	8067 3	Y	430	430 0		1		
						473 9								
*05	50592 X	8969	-0-	-41623	-0-	82 1	8410 3	Y	434	435 0		-0-		
						477 9								
06	48960 X	9687	-0-	-39273	-0-	147 1	9105 3	Y	395	395 0		-0-		
						435 9								
07	50592 X	13028	-0-	-37564	-0-	221 1	12429 3	Y	344	341 0	2 1	1		
						378 9								
08	11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	207 1	10589 3	Y	307	307 0		1		
						338 9								
09	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	124 1	10289 3	Y	307	306 0		2		
						338 9								
10	13020 X	9954	-0-	-3066	-0-	156 1	9422 3	Y	340	339 0	1 8	2		
						2 4	374 9							
11	12600 X	9312	-0-	-3288	-0-	225 1	8694 3	Y	343	343 0		2		
						16 4	377 9							
12	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			Y	NO RPT			2		
TOTAL GAS PROD:		115,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,315								

PILONCILLO		WELL #: A 23HX		RRCID -> 280161		COMPL. DATE 06/22/2015			TOTAL DEPTH 8383		PERF. 8609 - 14627			
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	* AMT	* EOM BALANCE	
01	328638 X	30896	-0-	-297742	-0-	447 1	27044 3	Y	3094	3092 0	16 8	32		
						2 4	3403 9							
02	46371 X	23017	-0-	-23354	-0-	345 1	20153 3	Y	2288	2284 0	6 8	30		
						2 4	2517 9							
03	49569 X	27584	-0-	-21985	-0-	276 1	24058 3	Y	2953	2930 0	23 8	30		
						2 4	3248 9							
04	47970 X	26068	-0-	-21902	-0-	187 1	22974 3	Y	2641	2642 0	1 8	28		
						2 4	2905 9							
*05	49569 X	26149	-0-	-23420	-0-	224 1	23184 3	Y	2490	2494 0		24		
						2 4	2739 9							
06	47970 X	22943	-0-	-25027	-0-	323 1	20012 3	Y	2369	2372 0		21		
						2 4	2606 9							
07	49569 X	23049	-0-	-26520	-0-	359 1	20220 3	Y	2244	2228 0	16 1	20		
						2 4	2468 9			1 8				
08	27590 X	20635	-0-	-6955	-0-	354 1	18080 3	Y	1999	1997 0	1 8	21		
						2 4	2199 9							
09	26070 X	19039	-0-	-7031	-0-	201 1	16661 3	Y	1977	1975 0	2 8	21		
						2 4	2175 9							
10	26164 X	19180	-0-	-6984	-0-	277 1	16651 3	Y	2045	2041 0	4 8	21		
						2 4	2250 9							
11	22950 X	17731	-0-	-5219	-0-	395 1	15245 3	Y	1876	1878 0		19		
						27 4	2064 9							
12	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-			Y	NO RPT			19		
TOTAL GAS PROD:		256,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,976								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 23HA		RRCID -> 280195		COMPL. DATE 06/24/2015				TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529			
M O	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
01	340888 X	30919	-0-	-309969	-0-	442	1 26714	3	Y	3419	3414	0	17 8 31
						2	4 3761	9					
02	41818 X	28147	-0-	-13671	-0-	423	1 24649	3	Y	2794	2786	0	7 8 32
						2	4 3073	9					
03	44702 X	26365	-0-	-18337	-0-	264	1 22994	3	Y	2823	2809	0	22 8 24
						2	4 3105	9					
04	43260 X	24631	-0-	-18629	-0-	175	1 21566	3	Y	2625	2625	0	1 8 23
						2	4 2888	9					
*05	44702 X	25876	-0-	-18826	-0-	222	1 22898	3	Y	2504	2506	0	21
						2	4 2754	9					
06	43260 X	22266	-0-	-20994	-0-	317	1 19585	3	Y	2147	2153	0	15
						2	4 2362	9					
07	44702 X	21720	-0-	-22982	-0-	338	1 19078	3	Y	2093	2078	0	15 1 14
						2	4 2302	9			1	8	
08	26350 X	16703	-0-	-9647	-0-	285	1 14560	3	Y	1687	1687	0	1 8 13
						2	4 1856	9					
09	25050 X	15032	-0-	-10018	-0-	158	1 13104	3	Y	1607	1606	0	1 8 13
						2	4 1768	9					
10	25885 X	15556	-0-	-10329	-0-	223	1 13463	3	Y	1698	1695	0	3 8 13
						2	4 1868	9					
11	22260 X	17052	-0-	-5208	-0-	376	1 14537	3	Y	1922	1919	0	16
						25	4 2114	9					
12	21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-				Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		244,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,319							

PILONCILLO		WELL #: A 8HF		RRCID -> 280238		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470			
01	0	29031	-0-	29031	154715	403	1 24414	3	Y	3829	3838	0	19 8 34
						2	4 4212	9					
02	0	39331	-0-	39331	194046	605	1 35276	3	Y	3133	3126	0	8 8 33
						4	4 3446	9					
03	0	37880	-0-	37880	231926	385	1 33576	3	Y	3559	3535	0	28 8 29
						4	4 3915	9					
04	0	34772	-0-	34772	266698	252	1 31073	3	Y	3132	3131	0	2 8 28
						2	4 3445	9					
*05	299325 X	32627	-0-	-266698	-0-	284	1 29318	3	Y	2748	2753	0	23
						2	4 3023	9					
06	43200 X	28463	-0-	-14737	-0-	411	1 25447	3	Y	2366	2371	0	18
						2	4 2603	9					
07	44640 X	33710	-0-	-10930	-0-	531	1 29928	3	Y	2954	2927	0	21 1 22
						2	4 3249	9			2	8	
08	44640 X	31940	-0-	-12700	-0-	552	1 28204	3	Y	2893	2887	0	2 8 26
						2	4 3182	9					
09	43200 X	28703	-0-	-14497	-0-	306	1 25458	3	Y	2670	2670	0	2 8 24
						2	4 2937	9					
10	33697 X	28214	-0-	-5483	-0-	414	1 24914	3	Y	2622	2618	0	5 8 23
						2	4 2884	9					
11	32610 X	25833	-0-	-6777	-0-	591	1 22812	3	Y	2172	2175	0	20
						41	4 2389	9					
12	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-				Y	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		350,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,078							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 1HZ		RRCID -> 280256		COMPL. DATE 10/30/2015		TOTAL DEPTH		8558 PERF. 8726		- 14510	
M O	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
01	0	54036	-0-	54036	184054	736	1 44510 3	Y	7987	7993	0	41 8	75
						4	4 8786 9						
02	0	47754	-0-	47754	231808	679	1 39623 3	Y	6771	6750	0	18 8	78
						4	4 7448 9						
03	0	44447	-0-	44447	276255	423	1 36840 3	Y	6527	6493	0	52 8	60
						4	4 7180 9						
04	0	43272	-0-	43272	319527	293	1 36010 3	Y	6332	6324	0	3 8	65
						4	4 6965 9						
*05	0	39346	-0-	39346	358873	318	1 32909 3	Y	5561	5573	0	1 8	52
						2	4 6117 9						
06	392128 X	33255	-0-	-358873	-0-	448	1 27703 3	Y	4638	4649	0		42
						2	4 5102 9						
07	64976 X	32792	-0-	-32184	-0-	487	1 27452 3	Y	4410	4380	0	32 1	37
						2	4 4851 9						
08	64976 X	34647	-0-	-30329	-0-	579	1 29598 3	Y	4062	4056	0	2 8	41
						2	4 4468 9						
09	62880 X	29879	-0-	-33001	-0-	312	1 25880 3	Y	3350	3354	0	3 8	34
						2	4 3685 9						
10	64976 X	29610	-0-	-35366	-0-	420	1 25282 3	Y	3551	3544	0	7 8	33
						2	4 3906 9						
11	33540 X	27990	-0-	-5550	-0-	609	1 23531 3	Y	3462	3463	0		32
						4	4 3808 9						
12	34658 X	NO RPT	-0-	-34658	-0-			Y	NO RPT				32
TOTAL GAS PROD:		417,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		56,651							

PILONCILLO		WELL #: A 8HE		RRCID -> 280257		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH		7981 PERF. 8300		- 14378	
01	0	49624	-0-	49624	205682	703	1 42566 3	Y	5774	5774	0	29 8	53
						4	4 6351 9						
02	0	49733	-0-	49733	255415	761	1 44411 3	Y	4143	4139	0	11 8	46
						4	4 4557 9						
03	0	48515	-0-	48515	303930	504	1 43944 3	Y	3694	3680	0	29 8	31
						4	4 4063 9						
04	0	43657	-0-	43657	347587	316	1 38867 3	Y	4064	4055	0	2 8	38
						4	4 4470 9						
*05	0	42870	-0-	42870	390457	369	1 38127 3	Y	3973	3976	0	1 8	34
						4	4 4370 9						
06	429029 X	38572	-0-	-390457	-0-	552	1 34154 3	Y	3513	3520	0		27
						2	4 3864 9						
07	44361 X	40248	-0-	-4113	-0-	627	1 35377 3	Y	3856	3824	0	28 1	29
						2	4 4242 9						
08	44361 X	44323	-0-	-38	-0-	760	1 38820 3	Y	4308	4293	0	2 8	42
						4	4 4739 9						
09	42930 X	39263	-0-	-3667	-0-	416	1 34532 3	Y	3921	3922	0	3 8	38
						2	4 4313 9						
10	44361 X	37720	-0-	-6641	-0-	550	1 33093 3	Y	3703	3700	0	7 8	34
						4	4 4073 9						
11	42900 X	35307	-0-	-7593	-0-	816	1 31544 3	Y	2630	2641	0		23
						5	4 2893 9						
12	44330 X	NO RPT	-0-	-44330	-0-			Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		469,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,579							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 23HB		RRCID -> 280267		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH		8026 PERF. 8577 - 14541			
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		
01	361729 X	34067	-0-	-327662	-0-	489	1 29582 3	Y	3629	3627	0	18	8	30
						4	4 3992 9							
02	39005 X	31137	-0-	-7868	-0-	467	1 27223 3	Y	3132	3124	0	8	8	30
						2	4 3445 9							
03	41695 X	29036	-0-	-12659	-0-	287	1 24984 3	Y	3421	3398	0	27	8	26
						2	4 3763 9							
04	40350 X	28780	-0-	-11570	-0-	203	1 25036 3	Y	3217	3214	0	2	8	27
						2	4 3539 9							
*05	41695 X	28143	-0-	-13552	-0-	239	1 24683 3	Y	2926	2932	0			21
						2	4 3219 9							
06	40350 X	26480	-0-	-13870	-0-	374	1 23068 3	Y	2760	2764	0			17
						2	4 3036 9							
07	41695 X	25330	-0-	-16365	-0-	391	1 22053 3	Y	2622	2602	0	19	1	16
						2	4 2884 9			2	8			
08	29729 X	23219	-0-	-6510	-0-	399	1 20359 3	Y	2235	2233	0	1	8	17
						2	4 2459 9							
09	28770 X	20574	-0-	-8196	-0-	214	1 17827 3	Y	2301	2298	0	2	8	18
						2	4 2531 9							
10	28148 X	20767	-0-	-7381	-0-	298	1 17916 3	Y	2319	2315	0	4	8	18
						2	4 2551 9							
11	26490 X	19390	-0-	-7100	-0-	433	1 16763 3	Y	1968	1972	0			14
						29	4 2165 9							
12	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-			Y	NO RPT					14
TOTAL GAS PROD:		286,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,530								

PILONCILLO		WELL #: A 16HU		RRCID -> 280284		COMPL. DATE 08/15/2015			TOTAL DEPTH		7993 PERF. 8258 - 15320			
01	0	20974	-0-	20974	183688	281	1 16975 3	Y	3378	3378	0	17	8	31
						2	4 3716 9							
02	0	19753	-0-	19753	203441	289	1 16856 3	Y	2369	2368	0	6	8	26
						2	4 2606 9							
03	223618 X	20177	-0-	-203441	-0-	203	1 17727 3	Y	2041	2035	0	16	8	16
						2	4 2245 9							
04	46200 X	16983	-0-	-29217	-0-	123	1 15185 3	Y	1521	1524	0	1	8	12
						2	4 1673 9							
*05	47740 X	17842	-0-	-29898	-0-	157	1 16223 3	Y	1327	1330	0			9
						2	4 1460 9							
06	46200 X	10991	-0-	-35209	-0-	164	1 10125 3	Y	638	645	0			1
						702	9							
07	47740 X	10041	-0-	-37699	-0-	158	1 8895 3	Y	898	890	0	6	1	3
						988	9							
08	20181 X	14071	-0-	-6110	-0-	246	1 12558 3	Y	1150	1145	0	1	8	7
						2	4 1265 9							
09	17280 X	13675	-0-	-3605	-0-	147	1 12171 3	Y	1232	1231	0	1	8	7
						2	4 1355 9							
10	17856 X	14583	-0-	-3273	-0-	214	1 12891 3	Y	1342	1340	0	3	8	7
						2	4 1476 9							
11	13620 X	13496	-0-	-124	-0-	302	1 11692 3	Y	1346	1345	0			8
						21	4 1481 9							
12	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:		172,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,242								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 16HZ		RRCID -> 280287		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	89084	-0-	89084	426283	1391	1 84129	3	3556	9	Y	3233	3238	0	16 8 30
02	0	75315	-0-	75315	501598	1228	1 71619	3	2460	9	Y	2236	2235	0	6 8 25
03	0	74061	-0-	74061	575659	812	1 70823	3	2420	9	Y	2200	2189	0	17 8 19
04	643343 X	67684	-0-	-575659	-0-	530	1 65296	3	1852	9	Y	1684	1687	0	1 8 15
*05	103943 X	62002	-0-	-41941	-0-	580	1 59811	3	1607	9	Y	1461	1464	0	12
06	100590 X	50806	-0-	-49784	-0-	789	1 48708	3	1305	9	Y	1186	1189	0	9
07	103943 X	48041	-0-	-55902	-0-	814	1 45872	3	1352	9	Y	1229	1218	0	9 1 10
08	103943 X	45666	-0-	-58277	-0-	848	1 43349	3	1465	9	Y	1332	1329	0	1 8 12
09	67680 X	48532	-0-	-19148	-0-	556	1 46225	3	1747	9	Y	1588	1585	0	1 8 14
10	62000 X	48401	-0-	-13599	-0-	773	1 46500	3	1124	9	Y	1022	1025	0	2 8 9
11	50820 X	43779	-0-	-7041	-0-	1081	1 41801	3	824	9	Y	749	748	0	2 8 8
12	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-						Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		653,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		17,920									

PILONCILLO		WELL #: D 16HE		RRCID -> 280288		COMPL. DATE 09/19/2015				TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405					
01	0	71986	-0-	71986	356057	1115	1 67481	3	3384	9	Y	3076	3072	0	16 8 28
02	0	59034	-0-	59034	415091	959	1 55928	3	2141	9	Y	1946	1948	0	5 8 21
03	0	53382	-0-	53382	468473	582	1 50741	3	2055	9	Y	1868	1857	0	15 8 17
04	513825 X	45352	-0-	-468473	-0-	352	1 43340	3	1656	9	Y	1505	1506	0	1 8 15
*05	106888 X	41470	-0-	-65418	-0-	384	1 39632	3	1450	9	Y	1318	1321	0	12
06	103440 X	36305	-0-	-67135	-0-	558	1 34520	3	1225	9	Y	1114	1116	0	9
07	106888 X	32652	-0-	-74236	-0-	549	1 30977	3	1124	9	Y	1022	1015	0	7 1 8
08	106888 X	32156	-0-	-74732	-0-	594	1 30380	3	1180	9	Y	1073	1071	0	1 8 9
09	45360 X	35948	-0-	-9412	-0-	413	1 34298	3	1235	9	Y	1123	1122	0	1 8 9
10	41478 X	35831	-0-	-5647	-0-	573	1 34454	3	800	9	Y	727	729	0	1 8 7
11	36300 X	32131	-0-	-4169	-0-	791	1 30543	3	744	9	Y	676	677	0	6
12	32643 X	NO RPT	-0-	-32643	-0-						Y	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		476,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,448									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 13HD		RRCID -> 280289		COMPL. DATE 09/08/2015				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	105420	-0-	105420	500034	1640	1 99212	3	Y	4144	4141	0	21	8	35
						10	4 4558	9							
02	0	85282	-0-	85282	585316	1391	1 81157	3	Y	2477	2481	0	7	8	24
						9	4 2725	9							
03	0	83328	-0-	83328	668644	914	1 79657	3	Y	2499	2485	0	20	8	18
						8	4 2749	9							
04	0	72862	-0-	72862	741506	569	1 70080	3	Y	2006	2007	0	1	8	16
						6	4 2207	9							
*05	811355 X	69849	-0-	-741506	-0-	651	1 67110	3	Y	1893	1896	0			13
						6	4 2082	9							
06	107190 X	60904	-0-	-46286	-0-	943	1 58287	3	Y	1518	1522	0			8
						4	4 1670	9							
07	110763 X	56302	-0-	-54461	-0-	955	1 53808	3	Y	1395	1386	0	10	1	6
						4	4 1535	9			1	8			
08	110763 X	51091	-0-	-59672	-0-	952	1 48629	3	Y	1369	1365	0	1	8	9
						4	4 1506	9							
09	107190 X	47878	-0-	-59312	-0-	553	1 45968	3	Y	1230	1231	0	1	8	7
						4	4 1353	9							
10	69843 X	47462	-0-	-22381	-0-	753	1 45326	3	Y	1254	1253	0	2	8	7
						4	4 1379	9							
11	60900 X	50918	-0-	-9982	-0-	1249	1 48257	3	Y	1208	1209	0			6
						83	4 1329	9							
12	56296 X	NO RPT	-0-	-56296	-0-				Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:		731,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,993									

PILONCILLO		WELL #: D 13HE		RRCID -> 280291		COMPL. DATE 09/08/2015				TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258					
01	0	76218	-0-	76218	476303	1173	1 70978	3	Y	3690	3689	0	19	8	32
						8	4 4059	9							
02	0	72218	-0-	72218	548521	1173	1 68379	3	Y	2416	2416	0	6	8	26
						8	4 2658	9							
03	0	79374	-0-	79374	627895	870	1 75843	3	Y	2412	2398	0	19	8	21
						8	4 2653	9							
04	0	69694	-0-	69694	697589	544	1 66956	3	Y	1989	1991	0	1	8	18
						6	4 2188	9							
*05	764058 X	66469	-0-	-697589	-0-	619	1 63836	3	Y	1825	1828	0			15
						6	4 2008	9							
06	124200 X	59344	-0-	-64856	-0-	918	1 56737	3	Y	1532	1536	0			11
						4	4 1685	9							
07	128340 X	55960	-0-	-72380	-0-	948	1 53404	3	Y	1458	1448	0	11	1	9
						4	4 1604	9			1	8			
08	128340 X	48548	-0-	-79792	-0-	902	1 46073	3	Y	1426	1423	0	1	8	11
						4	4 1569	9							
09	124200 X	48878	-0-	-75322	-0-	564	1 46883	3	Y	1297	1298	0	1	8	9
						4	4 1427	9							
10	66464 X	47007	-0-	-19457	-0-	746	1 44884	3	Y	1248	1248	0	2	8	7
						4	4 1373	9							
11	59340 X	43754	-0-	-15586	-0-	1069	1 41308	3	Y	1186	1186	0			7
						72	4 1305	9							
12	55955 X	NO RPT	-0-	-55955	-0-				Y	NO RPT					7
TOTAL GAS PROD:		667,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,479									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 16HC		RRCID -> 280311		COMPL. DATE 09/16/2015				TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	96194	-0-	96194	423886	1500	1 90747	3	3937	Y	3579	3576	0	18 8	33
						10	4 3937	9							
02	0	81703	-0-	81703	505589	1332	1 77688	3	2675	Y	2432	2431	0	6 8	28
						8	4 2675	9							
03	0	81656	-0-	81656	587245	896	1 78028	3	2724	Y	2476	2462	0	20 8	22
						8	4 2724	9							
04	663007 X	75762	-0-	-587245	-0-	592	1 72842	3	2322	Y	2111	2112	0	1 8	20
						6	4 2322	9							
*05	109058 X	70712	-0-	-38346	-0-	660	1 68139	3	1907	Y	1734	1740	0		14
						6	4 1907	9							
06	105540 X	59862	-0-	-45678	-0-	928	1 57339	3	1591	Y	1446	1448	0		12
						4	4 1591	9							
07	109058 X	54743	-0-	-54315	-0-	927	1 52235	3	1577	Y	1434	1422	0	10 1	13
						4	4 1577	9				1	8		
08	109058 X	48066	-0-	-60992	-0-	891	1 45547	3	1624	Y	1476	1472	0	1 8	16
						4	4 1624	9							
09	75750 X	53171	-0-	-22579	-0-	612	1 50888	3	1667	Y	1515	1514	0	1 8	16
						4	4 1667	9							
10	70711 X	54890	-0-	-15821	-0-	879	1 52878	3	1129	Y	1026	1029	0	2 8	11
						4	4 1129	9							
11	59850 X	50373	-0-	-9477	-0-	1244	1 48089	3	958	Y	871	872	0		10
						82	4 958	9							
12	54746 X	NO RPT	-0-	-54746	-0-					Y	NO RPT				10
TOTAL GAS PROD:		727,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,100									

PILONCILLO		WELL #: D 16HY		RRCID -> 280314		COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276					
01	0	83067	-0-	83067	390041	1284	1 77718	3	4057	Y	3688	3673	0	19 8	35
						8	4 4057	9							
02	0	86978	-0-	86978	477019	1414	1 82431	3	3125	Y	2841	2836	0	7 8	33
						8	4 3125	9							
03	0	83397	-0-	83397	560416	918	1 80005	3	2466	Y	2242	2237	0	18 8	20
						8	4 2466	9							
04	637167 X	76751	-0-	-560416	-0-	602	1 74061	3	2082	Y	1893	1895	0	1 8	17
						6	4 2082	9							
*05	108035 X	76507	-0-	-31528	-0-	715	1 73783	3	2003	Y	1821	1823	0		15
						6	4 2003	9							
06	104550 X	63813	-0-	-40737	-0-	991	1 61231	3	1587	Y	1443	1446	0		12
						4	4 1587	9							
07	108035 X	59450	-0-	-48585	-0-	1009	1 56904	3	1533	Y	1394	1383	0	10 1	12
						4	4 1533	9				1	8		
08	108035 X	52927	-0-	-55108	-0-	986	1 50408	3	1529	Y	1390	1387	0	1 8	14
						4	4 1529	9							
09	76740 X	52420	-0-	-24320	-0-	605	1 50326	3	1485	Y	1350	1351	0	1 8	12
						4	4 1485	9							
10	76508 X	54774	-0-	-21734	-0-	878	1 52791	3	1101	Y	1001	1004	0	2 8	7
						4	4 1101	9							
11	63810 X	50776	-0-	-13034	-0-	1257	1 48582	3	854	Y	776	778	0		5
						83	4 854	9							
12	59458 X	NO RPT	-0-	-59458	-0-					Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		740,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,839									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 16HW		RRCID -> 280369		COMPL. DATE 08/16/2015				TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	20400	-0-	20400	138050	308	1 18670	3	Y	1291	1287	0	7 8	8	
						2	4 1420	9							
02	0	20693	-0-	20693	158743	319	1 18571	3	Y	1637	1626	0	4 8	15	
						2	4 1801	9							
03	176589 X	17846	-0-	-158743	-0-	189	1 16481	3	Y	1067	1068	0	8 8	6	
						2	4 1174	9							
04	40680 X	9929	-0-	-30751	-0-	73	1 8991	3	Y	785	788	0		3	
						1	4 864	9							
*05	42036 X	11638	-0-	-30398	-0-	100	1 10286	3	Y	1136	1134	0		5	
						2	4 1250	9							
06	40680 X	11728	-0-	-28952	-0-	170	1 10459	3	Y	999	1001	0		3	
						1099	9								
07	42036 X	11051	-0-	-30985	-0-	176	1 9905	3	Y	882	878	0	6 1	1	
						970	9								
08	42036 X	7180	-0-	-34856	-0-	121	1 6231	3	Y	753	753	0		1	
						828	9								
09	12060 X	7009	-0-	-5051	-0-	75	1 6222	3	Y	647	648	0		-0-	
						712	9								
10	12121 X	7145	-0-	-4976	-0-	105	1 6339	3	Y	637	636	0	1 8	-0-	
						701	9								
11	11730 X	6266	-0-	-5464	-0-	142	1 5464	3	Y	592	592	0		-0-	
						9	4 651	9							
12	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-				Y	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		130,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,426									

PILONCILLO		WELL #: A 16HV		RRCID -> 280370		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070					
01	0	43317	-0-	43317	245033	567	1 34324	3	Y	7656	7659	0	39 8	71	
						4	4 8422	9							
02	0	40480	-0-	40480	285513	575	1 33553	3	Y	5771	5762	0	15 8	65	
						4	4 6348	9							
03	323734 X	38221	-0-	-285513	-0-	364	1 31774	3	Y	5526	5499	0	44 8	48	
						4	4 6079	9							
04	31350 X	26126	-0-	-5224	-0-	180	1 22189	3	Y	3414	3428	0	2 8	32	
						2	4 3755	9							
*05	35989 X	35989	-0-	-0-	-0-	312	1 32233	3	Y	3129	3134	0	1 8	26	
						2	4 3442	9							
06	31350 X	25193	-0-	-6157	-0-	363	1 22426	3	Y	2184	2194	0		15	
						2	4 2402	9							
07	32395 X	31556	-0-	-839	-0-	477	1 26846	3	Y	3846	3804	0	28 1	27	
						2	4 4231	9			2 8				
08	32395 X	26895	-0-	-5500	-0-	439	1 22451	3	Y	3639	3632	0	2 8	32	
						2	4 4003	9							
09	31350 X	25436	-0-	-5914	-0-	259	1 21524	3	Y	3319	3319	0	3 8	29	
						2	4 3651	9							
10	32395 X	23097	-0-	-9298	-0-	321	1 19341	3	Y	3121	3118	0	6 8	26	
						2	4 3433	9							
11	30540 X	22304	-0-	-8236	-0-	475	1 18385	3	Y	3102	3103	0		25	
						32	4 3412	9							
12	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-				Y	NO RPT				25	
TOTAL GAS PROD:		338,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,707									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 1HX		RRCID -> 280389		COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	50062	-0-	50062	166350	688	1 41635	3	7735	Y	7032	7033	0	36 8	63
						4	4 7735	9							
02	0	48053	-0-	48053	214403	690	1 40233	3	7126	Y	6478	6452	0	17 8	72
						4	4 7126	9							
03	0	43155	-0-	43155	257558	413	1 36040	3	6698	Y	6089	6061	0	48 8	52
						4	4 6698	9							
04	0	36622	-0-	36622	294180	250	1 30835	3	5535	Y	5032	5035	0	2 8	47
						2	4 5535	9							
*05	0	34387	-0-	34387	328567	280	1 28969	3	5136	Y	4669	4675	0	1 8	40
						2	4 5136	9							
06	358863 X	30296	-0-	-328567	-0-	413	1 25563	3	4318	Y	3925	3935	0		29
						2	4 4318	9							
07	59179 X	30379	-0-	-28800	-0-	456	1 25722	3	4199	Y	3817	3789	0	28 1	27
						2	4 4199	9							
08	59179 X	31570	-0-	-27609	-0-	533	1 27201	3	3834	Y	3485	3480	0	2 8	30
						2	4 3834	9							
09	57270 X	27375	-0-	-29895	-0-	288	1 23863	3	3222	Y	2929	2933	0	2 8	24
						2	4 3222	9							
10	59179 X	27301	-0-	-31878	-0-	391	1 23498	3	3410	Y	3100	3093	0	6 8	26
						2	4 3410	9							
11	30540 X	25047	-0-	-5493	-0-	548	1 21185	3	3277	Y	2979	2980	0		25
						37	4 3277	9							
12	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		384,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,535									

PILONCILLO		WELL #: A 1HY		RRCID -> 280390		COMPL. DATE 10/30/2015				TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313					
01	0	48650	-0-	48650	180451	661	1 39976	3	8009	Y	7281	7297	0	37 8	67
						4	4 8009	9							
02	0	43656	-0-	43656	224107	623	1 36328	3	6701	Y	6092	6074	0	16 8	69
						4	4 6701	9							
03	0	35276	-0-	35276	259383	337	1 29341	3	5596	Y	5087	5070	0	40 8	46
						2	4 5596	9							
04	0	28570	-0-	28570	287953	195	1 24009	3	4364	Y	3967	3972	0	2 8	39
						2	4 4364	9							
*05	0	25623	-0-	25623	313576	208	1 21412	3	4001	Y	3637	3642	0	1 8	33
						2	4 4001	9							
06	334586 X	21010	-0-	-313576	-0-	287	1 17747	3	2974	Y	2704	2713	0		24
						2	4 2974	9							
07	71331 X	22383	-0-	-48948	-0-	337	1 19012	3	3032	Y	2756	2734	0	20 1	24
						2	4 3032	9							
08	71331 X	22499	-0-	-48832	-0-	380	1 19403	3	2714	Y	2467	2465	0	1 8	25
						2	4 2714	9							
09	69030 X	18966	-0-	-50064	-0-	202	1 16718	3	2044	Y	1858	1861	0	2 8	20
						2	4 2044	9							
10	71331 X	18553	-0-	-52778	-0-	269	1 16152	3	2130	Y	1936	1931	0	4 8	21
						2	4 2130	9							
11	21780 X	15506	-0-	-6274	-0-	345	1 13342	3	1795	Y	1632	1636	0		17
						24	4 1795	9							
12	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		300,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		39,417									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 2HZ		RRCID -> 280425		COMPL. DATE 11/04/2015				TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	58472	-0-	58472	176056	719	1 43479	3	Y	12973	12970	0	66	8	123
						4	4 14270	9							
02	0	44326	-0-	44326	220382	581	1 33904	3	Y	8943	8939	0	23	8	104
						4	4 9837	9							
03	0	42273	-0-	42273	262655	366	1 31897	3	Y	9096	9044	0	72	8	84
						4	4 10006	9							
04	0	39526	-0-	39526	302181	242	1 29763	3	Y	8654	8647	0	4	8	87
						2	4 9519	9							
*05	0	34753	-0-	34753	336934	255	1 26363	3	Y	7394	7411	0	2	8	68
						2	4 8133	9							
06	366423 X	29489	-0-	-336934	-0-	360	1 22294	3	Y	6212	6227	0			53
						2	4 6833	9							
07	52979 X	27079	-0-	-25900	-0-	385	1 21703	3	Y	4535	4515	0	33	1	37
						2	4 4989	9					3	8	
08	52979 X	28346	-0-	-24633	-0-	469	1 23992	3	Y	3530	3531	0	2	8	34
						2	4 3883	9							
09	51270 X	23965	-0-	-27305	-0-	246	1 20518	3	Y	2908	2912	0	2	8	28
						2	4 3199	9							
10	52979 X	22970	-0-	-30009	-0-	325	1 19545	3	Y	2816	2813	0	5	8	26
						2	4 3098	9							
11	29490 X	19845	-0-	-9645	-0-	430	1 16639	3	Y	2497	2500	0			23
						29	4 2747	9							
12	28334 X	NO RPT	-0-	-28334	-0-				Y	NO RPT					23
TOTAL GAS PROD:		371,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		69,558									

PILONCILLO		WELL #: A 16HY		RRCID -> 280485		COMPL. DATE 08/21/2015				TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023					
01	0	32011	-0-	32011	233552	432	1 26118	3	Y	4963	4999	0	25	8	45
						2	4 5459	9							
02	0	28330	-0-	28330	261882	404	1 23603	3	Y	3928	3919	0	10	8	44
						2	4 4321	9							
03	0	34106	-0-	34106	295988	336	1 29277	3	Y	4083	4058	0	32	8	37
						2	4 4491	9							
04	0	28513	-0-	28513	324501	203	1 24946	3	Y	3056	3061	0	1	8	31
						2	4 3362	9							
*05	352860 X	28359	-0-	-324501	-0-	241	1 24905	3	Y	2919	2923	0			27
						2	4 3211	9							
06	36780 X	23412	-0-	-13368	-0-	336	1 20741	3	Y	2121	2130	0			18
						2	4 2333	9							
07	38006 X	23079	-0-	-14927	-0-	352	1 19844	3	Y	2619	2594	0	19	1	22
						2	4 2881	9					2	8	
08	38006 X	23805	-0-	-14201	-0-	398	1 20347	3	Y	2780	2771	0	2	8	29
						2	4 3058	9							
09	36780 X	21945	-0-	-14835	-0-	223	1 18560	3	Y	2873	2871	0	2	8	29
						2	4 3160	9							
10	28365 X	19172	-0-	-9193	-0-	268	1 16139	3	Y	2512	2511	0	5	8	25
						2	4 2763	9							
11	23400 X	19006	-0-	-4394	-0-	410	1 15843	3	Y	2476	2475	0			26
						29	4 2724	9							
12	23808 X	NO RPT	-0-	-23808	-0-				Y	NO RPT					26
TOTAL GAS PROD:		281,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,330									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 16HX		RRCID -> 280586		COMPL. DATE 08/15/2015		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161					
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	* C M	EOM BALANCE
01	0	33785	-0-	33785	247579	475	1 28768	3 Y	4125	4130	0	21 8	37
						4	4 4538						
02	0	31142	-0-	31142	278721	475	1 27680	3 Y	2714	2714	0	7 8	30
						2	4 2985						
03	0	30135	-0-	30135	308856	313	1 27297	3 Y	2294	2286	0	18 8	20
						2	4 2523						
04	332014 X	23158	-0-	-308856	-0-	172	1 21177	3 Y	1643	1647	0	1 8	15
						2	4 1807						
*05	63798 X	1865	-0-	-61933	-0-	17	1 1705	3 Y	130	143	0		2
						143	9						
06	61740 X	15442	-0-	-46298	-0-	229	1 14157	3 Y	958	952	0		8
						2	4 1054						
07	63798 X	21412	-0-	-42386	-0-	338	1 19038	3 Y	1849	1829	0	13 1	14
						2	4 2034						
08	63798 X	16950	-0-	-46848	-0-	294	1 15005	3 Y	1499	1499	0	1 8	13
						2	4 1649						
09	61740 X	15208	-0-	-46532	-0-	163	1 13518	3 Y	1386	1385	0	1 8	13
						2	4 1525						
10	21421 X	14071	-0-	-7350	-0-	207	1 12462	3 Y	1273	1274	0	2 8	10
						2	4 1400						
11	20730 X	12603	-0-	-8127	-0-	285	1 10990	3 Y	1189	1190	0		9
						20	4 1308						
12	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-			Y	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		215,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,060							

PILONCILLO		WELL #: A 10HF		RRCID -> 280719		COMPL. DATE 11/26/2015		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109					
01	0	100129	-0-	100129	221055	1494	1 90412	3 Y	7466	7462	0	38 8	70
						10	4 8213						
02	0	79620	-0-	79620	300675	1245	1 72625	3 Y	5220	5215	0	14 8	61
						8	4 5742						
03	0	70726	-0-	70726	371401	747	1 65191	3 Y	4347	4335	0	34 8	39
						6	4 4782						
04	0	60517	-0-	60517	431918	461	1 56705	3 Y	3041	3047	0	2 8	31
						6	4 3345						
*05	0	54691	-0-	54691	486609	495	1 51159	3 Y	2757	2761	0	1 8	26
						4	4 3033						
06	0	46152	-0-	46152	532761	693	1 42796	3 Y	2417	2422	0		21
						4	4 2659						
07	0	44470	-0-	44470	577231	725	1 40884	3 Y	2599	2578	0	19 1	21
						2	4 2859						
08	618835 X	41604	-0-	-577231	-0-	748	1 38236	3 Y	2379	2376	0	1 8	23
						3	4 2617						
09	44820 X	35733	-0-	-9087	-0-	395	1 32890	3 Y	2224	2224	0	2 8	21
						2	4 2446						
10	46314 X	40388	-0-	-5926	-0-	613	1 36869	3 Y	2638	2630	0	5 8	24
						4	4 2902						
11	44820 X	37633	-0-	-7187	-0-	905	1 34973	3 Y	1541	1551	0	1 8	13
						60	4 1695						
12	46314 X	NO RPT	-0-	-46314	-0-			Y	NO RPT				13
TOTAL GAS PROD:		611,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		36,629							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: A 8HG		RRCID -> 280755		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	0	25988	-0-	25988	167991	378	1	22898	3	Y	2464	2467	0	13	8	19	
						2	4	2710	9								
02	0	39711	-0-	39711	207702	607	1	35387	3	Y	3375	3351	0	9	8	34	
						4	4	3713	9								
03	0	37558	-0-	37558	245260	379	1	33027	3	Y	3771	3747	0	30	8	28	
						4	4	4148	9								
04	0	31348	-0-	31348	276608	225	1	27733	3	Y	3080	3081	0	2	8	25	
						2	4	3388	9								
*05	0	28541	-0-	28541	305149	246	1	25399	3	Y	2631	2637	0			19	
						2	4	2894	9								
06	331092 X	25943	-0-	-305149	-0-	372	1	22966	3	Y	2366	2369	0			16	
						2	4	2603	9								
07	49600 X	29758	-0-	-19842	-0-	475	1	26737	3	Y	2313	2296	0	17	1	14	
						2	4	2544	9			2	8				
08	49600 X	29939	-0-	-19661	-0-	536	1	27386	3	Y	1832	1833	0	1	8	12	
						2	4	2015	9								
09	48000 X	23211	-0-	-24789	-0-	258	1	21420	3	Y	1392	1396	0	1	8	7	
						2	4	1531	9								
10	49600 X	21698	-0-	-27902	-0-	332	1	19964	3	Y	1273	1272	0	2	8	5	
						2	4	1400	9								
11	28980 X	18374	-0-	-10606	-0-	440	1	16977	3	Y	844	845	0			4	
						29	4	928	9								
12	29946 X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:		312,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,341											

PILONCILLO		WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059							
01	T. A.	79690	-0-	79690	122569	1202	1	72730	3	Y	5227	5182	0	38	8	50	
						8	4	5750	9								
02	T. A.	68348	-0-	68348	190917	1063	1	61999	3	Y	4800	4781	0	13	8	56	
						6	4	5280	9								
03	T. A.	63947	-0-	63947	254864	659	1	57473	3	Y	5281	5247	0	42	8	48	
						6	4	5809	9								
04	T. A.	57900	-0-	57900	312764	428	1	52727	3	Y	4310	4314	0	2	8	42	
						4	4	4741	9								
*05	T. A.	58745	-0-	58745	371509	519	1	53607	3	Y	4195	4199	0	1	8	37	
						4	4	4615	9								
06	T. A.	58241	-0-	58241	429750	865	1	53423	3	Y	3590	3598	0			30	
						4	4	3949	9								
07	T. A.	55560	-0-	55560	485310	902	1	50818	3	Y	3487	3462	0	25	1	28	
						4	4	3836	9			2	8				
08	540762 X	55452	-0-	-485310	-0-	989	1	50526	3	Y	3575	3566	0	2	8	35	
						4	4	3933	9								
09	81510 X	51847	-0-	-29663	-0-	576	1	47875	3	Y	3084	3086	0	2	8	31	
						4	4	3392	9								
10	84227 X	51287	-0-	-32940	-0-	783	1	47075	3	Y	3114	3110	0	6	8	28	
						4	4	3425	9								
11	58230 X	48736	-0-	-9494	-0-	1147	1	44332	3	Y	2891	2892	0			27	
						77	4	3180	9								
12	55552 X	NO RPT	-0-	-55552	-0-					Y	NO RPT					27	
TOTAL GAS PROD:		649,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,554											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
02	0	26703	-0-	26703	26703	421	1	24550	3	Y	1573	1520	0	35	8	18	
						2	4	1730	9								
03	0	90388	-0-	90388	117091	949	1	82715	3	Y	6105	5993	0	76	8	54	
						8	4	6716	9								
04	0	70142	-0-	70142	187233	520	1	63995	3	Y	5110	5112	0	2	8	50	
						6	4	5621	9								
*05	0	60906	-0-	60906	248139	541	1	55839	3	Y	4111	4123	0	1	8	37	
						4	4	4522	9								
06	0	53242	-0-	53242	301381	787	1	48614	3	Y	3488	3496	0			29	
						4	4	3837	9								
07	0	45293	-0-	45293	346674	734	1	41343	3	Y	2922	2904	0	21	1	24	
						2	4	3214	9					2	8		
08	386565 X	39891	-0-	-346674	-0-	710	1	36263	3	Y	2651	2648	0	2	8	25	
						2	4	2916	9								
09	48930 X	34094	-0-	-14836	-0-	374	1	31090	3	Y	2389	2389	0	2	8	23	
						2	4	2628	9								
10	50561 X	37834	-0-	-12727	-0-	570	1	34286	3	Y	2704	2698	0	5	8	24	
						4	4	2974	9								
11	48930 X	36052	-0-	-12878	-0-	854	1	33029	3	Y	1919	1927	0			16	
						58	4	2111	9								
12	50561 X	NO RPT	-0-	-50561	-0-					Y	NO RPT					16	
TOTAL GAS PROD:		494,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,972											

PILONCILLO		WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015				TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523							
01	0	95878	-0-	95878	122168	1475	1	89222	3	Y	4703	4636	0	39	8	42	
						8	4	5173	9								
02	0	70360	-0-	70360	192528	1123	1	65482	3	Y	3408	3404	0	9	8	37	
						6	4	3749	9								
03	0	67647	-0-	67647	260175	725	1	63207	3	Y	3372	3353	0	27	8	29	
						6	4	3709	9								
04	0	61339	-0-	61339	321514	473	1	58173	3	Y	2443	2448	0	1	8	23	
						6	4	2687	9								
*05	0	59653	-0-	59653	381167	549	1	56640	3	Y	2236	2239	0			20	
						4	4	2460	9								
06	0	50438	-0-	50438	431605	773	1	47750	3	Y	1737	1742	0			14	
						4	4	1911	9								
07	0	44126	-0-	44126	475731	740	1	41721	3	Y	1512	1501	0	11	1	13	
						2	4	1663	9					1	8		
*08	514529 X	38798	-0-	-475731	-0-	716	1	36594	3	Y	1351	1350	0	1	8	13	
						2	4	1486	9								
09	93180 X	36298	-0-	-56882	-0-	414	1	34430	3	Y	1320	1321	0	1	8	11	
						2	4	1452	9								
10	96286 X	36427	-0-	-59859	-0-	571	1	34310	3	Y	1402	1400	0	3	8	11	
						4	4	1542	9								
11	93180 X	37797	-0-	-55383	-0-	904	1	34932	3	Y	1728	1725	0			14	
						60	4	1901	9								
12	96286 X	NO RPT	-0-	-96286	-0-					Y	NO RPT					14	
TOTAL GAS PROD:		598,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,212											

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 8HD		RRCID -> 280904		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	85579	-0-	85579	131933	1243	1 75216	3	Y	8284	8228	0	42	8	78
						8	4 9112	9							
02	0	73240	-0-	73240	205173	1110	1 64737	3	Y	6715	6697	0	18	8	78
						6	4 7387	9							
03	0	67266	-0-	67266	272439	689	1 60020	3	Y	5955	5931	0	47	8	55
						6	4 6551	9							
04	0	62178	-0-	62178	334617	459	1 56476	3	Y	4761	4765	0	2	8	49
						6	4 5237	9							
*05	0	59560	-0-	59560	394177	523	1 53921	3	Y	4647	4651	0	1	8	44
						4	4 5112	9							
06	0	55827	-0-	55827	450004	824	1 50926	3	Y	3703	3713	0			34
						4	4 4073	9							
07	0	51633	-0-	51633	501637	833	1 46992	3	Y	3458	3434	0	25	1	31
						4	4 3804	9							
08	550836 X	49199	-0-	-501637	-0-	872	1 44577	3	Y	3405	3397	0	2	8	37
						4	4 3746	9							
09	80160 X	43383	-0-	-36777	-0-	476	1 39546	3	Y	3052	3054	0	2	8	33
						4	4 3357	9							
10	82832 X	42379	-0-	-40453	-0-	639	1 38440	3	Y	2996	2993	0	6	8	30
						4	4 3296	9							
11	80160 X	39100	-0-	-41060	-0-	905	1 34967	3	Y	2880	2881	0			29
						60	4 3168	9							
12	82832 X	NO RPT	-0-	-82832	-0-				Y	NO RPT					29
TOTAL GAS PROD:		629,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		49,856									

PILONCILLO		WELL #: D 3HB		RRCID -> 280905		COMPL. DATE 12/22/2015				TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870					
01	0	78309	-0-	78309	99072	1194	1 72247	3	Y	4418	4351	0	40	8	41
						8	4 4860	9							
02	0	65248	-0-	65248	164320	1043	1 60829	3	Y	3064	3063	0	8	8	34
						6	4 3370	9							
03	0	62748	-0-	62748	227068	675	1 58838	3	Y	2935	2921	0	23	8	25
						6	4 3229	9							
04	0	64253	-0-	64253	291321	496	1 61036	3	Y	2468	2469	0	1	8	23
						6	4 2715	9							
*05	0	55661	-0-	55661	346982	513	1 52954	3	Y	1991	1997	0			17
						4	4 2190	9							
06	0	51091	-0-	51091	398073	783	1 48435	3	Y	1699	1702	0			14
						4	4 1869	9							
07	0	44973	-0-	44973	443046	755	1 42558	3	Y	1507	1496	0	11	1	13
						2	4 1658	9							
*08	482862 X	39816	-0-	-443046	-0-	734	1 37550	3	Y	1391	1389	0	1	8	14
						2	4 1530	9							
09	79320 X	36385	-0-	-42935	-0-	416	1 34533	3	Y	1304	1304	0	1	8	13
						2	4 1434	9							
10	81964 X	36619	-0-	-45345	-0-	574	1 34566	3	Y	1341	1339	0	3	8	12
						4	4 1475	9							
11	79320 X	39388	-0-	-39932	-0-	946	1 36553	3	Y	1660	1657	0			15
						63	4 1826	9							
12	81964 X	NO RPT	-0-	-81964	-0-				Y	NO RPT					15
TOTAL GAS PROD:		574,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		23,778									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 7HC		RRCID -> 280906		COMPL. DATE 02/19/2016				TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973					
M O	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	
02	0	30112	-0-	30112	30112	458	1	26698	3	Y	2685	2619	0	36 8	30
						2	4	2954	9						
03	0	121381	-0-	121381	151493	1234	1	107546	3	Y	11446	11264	0	112 8	100
						10	4	12591	9						
04	0	105777	-0-	105777	257270	769	1	94653	3	Y	9406	9410	0	4 8	92
						8	4	10347	9						
*05	0	90862	-0-	90862	348132	792	1	81800	3	Y	7513	7536	0	2 8	67
						6	4	8264	9						
06	0	79665	-0-	79665	427797	1159	1	71585	3	Y	6286	6302	0		50
						6	4	6915	9						
07	0	74549	-0-	74549	502346	1192	1	67215	3	Y	5580	5543	0	40 1	44
						4	4	6138	9			3	8		
*08	570872 X	68526	-0-	-502346	-0-	1202	1	61465	3	Y	5323	5312	0	3 8	52
						4	4	5855	9						
09	72270 X	59842	-0-	-12428	-0-	647	1	53856	3	Y	4850	4850	0	4 8	48
						4	4	5335	9						
10	74679 X	60732	-0-	-13947	-0-	902	1	54240	3	Y	5076	5067	0	9 8	49
						6	4	5584	9						
11	72270 X	56895	-0-	-15375	-0-	1329	1	51345	3	Y	3756	3768	0	1 8	36
						89	4	4132	9						
12	74679 X	NO RPT	-0-	-74679	-0-					Y	NO RPT				36
TOTAL GAS PROD:		748,341		TOTAL CONDENSATE PROD:				61,921							

PILONCILLO		WELL #: E 21HB		RRCID -> 280907		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088					
02	0	1601	-0-	1601	1601	26	1	1535	3	Y	36	26	0	10 8	-0-
						40	9								
03	0	115527	-0-	115527	117128	1210	1	105467	3	Y	8036	7832	0	134 8	70
						10	4	8840	9						
04	0	112952	-0-	112952	230080	820	1	100897	3	Y	10206	10172	0	4 8	100
						8	4	11227	9						
*05	0	104025	-0-	104025	334105	903	1	93199	3	Y	9013	9030	0	2 8	81
						9	4	9914	9						
06	0	92517	-0-	92517	426622	1345	1	83124	3	Y	7311	7331	0		60
						6	4	8042	9						
07	0	84088	-0-	84088	510710	1358	1	76553	3	Y	5612	5585	0	41 1	43
						4	4	6173	9			3	8		
08	585567 X	74857	-0-	-510710	-0-	1340	1	68484	3	Y	4570	4568	0	3 8	42
						6	4	5027	9						
09	117000 X	61243	-0-	-55757	-0-	679	1	56462	3	Y	3725	3730	0	3 8	34
						4	4	4098	9						
10	120900 X	55582	-0-	-65318	-0-	848	1	51008	3	Y	3384	3383	0	6 8	30
						4	4	3722	9						
11	117000 X	48899	-0-	-68101	-0-	1156	1	44673	3	Y	2720	2727	0		23
						78	4	2992	9						
12	120900 X	NO RPT	-0-	-120900	-0-					Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		751,291		TOTAL CONDENSATE PROD:				54,613							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 21HA		RRCID -> 280908		COMPL. DATE 02/28/2016				TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015				
M O	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
02	0	3165	-0-	3165	3165	50	1	2919	3	Y	178	149	0	27 8 2
03	0	116219	-0-	116219	119384	1224	1	106752	3	Y	7483	7282	0	137 8 66
04	0	103353	-0-	103353	222737	750	1	92339	3	Y	9323	9292	0	4 8 93
*05	0	99892	-0-	99892	322629	863	1	89154	3	Y	8972	8980	0	2 8 83
06	0	94071	-0-	94071	416700	1362	1	84177	3	Y	7751	7766	0	68
07	0	91872	-0-	91872	508572	1478	1	83309	3	Y	6435	6397	0	47 1 55
08	597925 X	89353	-0-	-508572	-0-	1590	1	81267	3	Y	5900	5891	0	3 8 61
09	107520 X	71138	-0-	-36382	-0-	784	1	65111	3	Y	4761	4769	0	4 8 49
10	111104 X	66421	-0-	-44683	-0-	1011	1	60803	3	Y	4183	4183	0	8 8 40
11	107520 X	59520	-0-	-48000	-0-	1392	1	53781	3	Y	3866	3868	0	1 8 37
12	111104 X	NO RPT	-0-	-111104	-0-	94	4	4253	9	Y	NO RPT			37
TOTAL GAS PROD:		795,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		58,852								

PILONCILLO		WELL #: E 21HC		RRCID -> 280909		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939				
02	0	6133	-0-	6133	6133	99	1	5751	3	Y	257	233	0	22 8 2
03	0	140348	-0-	140348	146481	1485	1	129475	3	Y	8523	8346	0	105 8 74
04	0	126542	-0-	126542	273023	901	1	110931	3	Y	13364	13301	0	6 8 131
*05	0	117002	-0-	117002	390025	1001	1	103281	3	Y	11556	11580	0	2 8 105
06	0	107628	-0-	107628	497653	1543	1	95359	3	Y	9744	9766	0	83
07	0	100477	-0-	100477	598130	1607	1	90577	3	Y	7534	7496	0	55 1 62
08	701878 X	103748	-0-	-598130	-0-	1852	1	94635	3	Y	6594	6588	0	4 8 64
09	134580 X	80825	-0-	-53755	-0-	890	1	74035	3	Y	5358	5368	0	4 8 50
10	139066 X	76048	-0-	-63018	-0-	1155	1	69477	3	Y	4918	4916	0	9 8 43
11	134580 X	75472	-0-	-59108	-0-	1761	1	68037	3	Y	5052	5049	0	1 8 45
12	139066 X	NO RPT	-0-	-139066	-0-	117	4	5557	9	Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		934,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		72,900								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 21HE		RRCID -> 280912	COMPL. DATE 02/25/2016	TOTAL DEPTH	9298	PERF. 9847	- 16155							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	0	8062	-0-	8062	8062	121	1	7074	3	Y	788	746	0	35	8	7
						867	9									
03	0	138261	-0-	138261	146323	1451	1	126450	3	Y	9407	9215	0	117	8	82
						12	4	10348	9							
04	0	118845	-0-	118845	265168	860	1	105830	3	Y	11041	11011	0	5	8	107
						10	4	12145	9							
*05	0	105438	-0-	105438	370606	912	1	94170	3	Y	9407	9429	0	2	8	83
						8	4	10348	9							
06	0	89839	-0-	89839	460445	1305	1	80621	3	Y	7188	7213	0			59
						6	4	7907	9							
07	0	82290	-0-	82290	542735	1327	1	74800	3	Y	5599	5571	0	41	1	43
						4	4	6159	9							
*08	617020 X	74285	-0-	-542735	-0-	1325	1	67759	3	Y	4723	4720	0	3	8	43
						6	4	5195	9							
09	128190 X	61192	-0-	-66998	-0-	678	1	56350	3	Y	3782	3789	0	3	8	33
						4	4	4160	9							
10	132463 X	56696	-0-	-75767	-0-	862	1	51894	3	Y	3578	3574	0	7	8	29
						4	4	3936	9							
11	128190 X	54609	-0-	-73581	-0-	1272	1	49157	3	Y	3723	3720	0	1	8	31
						85	4	4095	9							
12	132463 X	NO RPT	-0-	-132463	-0-					Y	NO RPT					31
TOTAL GAS PROD:		789,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		59,236										

PILONCILLO		WELL #: E 21HD		RRCID -> 280915	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH	9441	PERF. 9755	- 16198							
02	0	4393	-0-	4393	4393	70	1	4055	3	Y	244	208	0	33	8	3
						268	9									
03	0	142559	-0-	142559	146952	1499	1	130683	3	Y	9423	9223	0	120	8	83
						12	4	10365	9							
04	0	129077	-0-	129077	276029	931	1	114600	3	Y	12305	12261	0	5	8	122
						10	4	13536	9							
*05	0	115851	-0-	115851	391880	1005	1	103649	3	Y	10172	10199	0	2	8	93
						8	4	11189	9							
06	0	104688	-0-	104688	496568	1521	1	93920	3	Y	8399	8418	0			75
						8	4	9239	9							
07	0	99503	-0-	99503	596071	1605	1	90470	3	Y	6747	6710	0	49	1	59
						6	4	7422	9							
08	684423 X	88352	-0-	-596071	-0-	1576	1	80570	3	Y	5636	5632	0	3	8	60
						6	4	6200	9							
09	135510 X	72697	-0-	-62813	-0-	806	1	66988	3	Y	4452	4460	0	3	8	49
						6	4	4897	9							
10	140027 X	56199	-0-	-83828	-0-	857	1	51512	3	Y	3478	3483	0	7	8	36
						4	4	3826	9							
11	135510 X	26869	-0-	-108641	-0-	634	1	24533	3	Y	1508	1527	0			17
						43	4	1659	9							
12	140027 X	NO RPT	-0-	-140027	-0-					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		840,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		62,364										

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
		WELL #: E 22HC		RRCID -> 280916		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 9437		PERF. 9868		- 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	EOM BALANCE		
02	0	4912	-0-	4912	4912	77	1	4495	3	Y	309	284	0	21	8	4	
						340	9										
03	0	112604	-0-	112604	117516	1181	1	102986	3	Y	7661	7485	0	113	8	67	
						10	4	8427	9								
04	0	99083	-0-	99083	216599	733	1	90216	3	Y	7387	7378	0	3	8	73	
						8	4	8126	9								
*05	0	88779	-0-	88779	305378	787	1	81327	3	Y	6054	6070	0	2	8	55	
						6	4	6659	9								
06	0	79061	-0-	79061	384439	1171	1	72384	3	Y	5000	5014	0			41	
						6	4	5500	9								
07	0	74371	-0-	74371	458810	1217	1	68627	3	Y	4112	4088	0	30	1	33	
						4	4	4523	9					2	8		
08	528636 X	69826	-0-	-458810	-0-	1264	1	64613	3	Y	3585	3580	0	2	8	36	
						5	4	3944	9								
09	106380 X	56361	-0-	-50019	-0-	630	1	52350	3	Y	3070	3074	0	2	8	30	
						4	4	3377	9								
10	109926 X	52654	-0-	-57272	-0-	808	1	48627	3	Y	2923	2921	0	5	8	27	
						4	4	3215	9								
11	106380 X	47285	-0-	-59095	-0-	1117	1	43157	3	Y	2669	2671	0			25	
						75	4	2936	9								
12	109926 X	NO RPT	-0-	-109926	-0-					Y	NO RPT					25	
TOTAL GAS PROD:		684,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,770											

PILONCILLO		WELL #: D 8HZ		RRCID -> 280925		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8521		PERF. 8852		- 15681					
01	0	124745	-0-	124745	197662	1903	1	115128	3	Y	7002	6947	0	49	8	63	
						12	4	7702	9								
02	0	105784	-0-	105784	303446	1668	1	97266	3	Y	6218	6195	0	16	8	70	
						10	4	6840	9								
03	0	93448	-0-	93448	396894	982	1	85612	3	Y	6224	6189	0	49	8	56	
						8	4	6846	9								
04	0	83307	-0-	83307	480201	625	1	76913	3	Y	5239	5241	0	2	8	52	
						6	4	5763	9								
*05	0	79461	-0-	79461	559662	712	1	73500	3	Y	4766	4774	0	1	8	43	
						6	4	5243	9								
06	0	72901	-0-	72901	632563	1092	1	67445	3	Y	3962	3972	0			33	
						6	4	4358	9								
07	0	69036	-0-	69036	701599	1129	1	63642	3	Y	3874	3846	0	28	1	31	
						4	4	4261	9					2	8		
08	767066 X	65467	-0-	-701599	-0-	1176	1	60085	3	Y	3820	3811	0	2	8	38	
						4	4	4202	9								
09	115860 X	58222	-0-	-57638	-0-	652	1	54200	3	Y	3060	3066	0	2	8	30	
						4	4	3366	9								
10	119722 X	56459	-0-	-63263	-0-	867	1	52119	3	Y	3154	3148	0	6	8	30	
						4	4	3469	9								
11	115860 X	53636	-0-	-62224	-0-	1263	1	48815	3	Y	3158	3158	0			30	
						84	4	3474	9								
12	119722 X	NO RPT	-0-	-119722	-0-					Y	NO RPT					30	
TOTAL GAS PROD:		862,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		50,477											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
		WELL #: A 12HD		RRCID -> 280926		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552			
M O	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
01	0	79252	-0-	79252	112118	1165	1 70449 3	Y	6936	6866	0	45 8	63
						8	4 7630 9						
02	0	63069	-0-	63069	175187	975	1 56844 3	Y	4767	4763	0	13 8	54
						6	4 5244 9						
03	0	58488	-0-	58488	233675	596	1 51958 3	Y	5390	5354	0	43 8	47
						5	4 5929 9						
04	0	50994	-0-	50994	284669	372	1 45730 3	Y	4444	4445	0	2 8	44
						4	4 4888 9						
*05	0	47786	-0-	47786	332455	418	1 43092 3	Y	3884	3892	0	1 8	35
						4	4 4272 9						
06	0	40669	-0-	40669	373124	597	1 36838 3	Y	2938	2949	0		24
						2	4 3232 9						
07	0	36921	-0-	36921	410045	587	1 33083 3	Y	2954	2931	0	21 1	24
						2	4 3249 9			2	8		
08	0	34128	-0-	34128	444173	596	1 30466 3	Y	2785	2779	0	2 8	28
						2	4 3064 9						
09	473915 X	29742	-0-	-444173	-0-	320	1 26613 3	Y	2552	2552	0	2 8	26
						2	4 2807 9						
10	71827 X	33945	-0-	-37882	-0-	502	1 30153 3	Y	2989	2980	0	6 8	29
						2	4 3288 9						
11	69510 X	32143	-0-	-37367	-0-	734	1 28367 3	Y	2720	2723	0	1 8	25
						50	4 2992 9						
12	71827 X	NO RPT	-0-	-71827	-0-			Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		507,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,359							

PILONCILLO		WELL #: A 12HU		RRCID -> 280927		COMPL. DATE 12/15/2015				TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226			
01	0	110615	-0-	110615	156032	1658	1 100361 3	Y	7805	7733	0	45 8	73
						10	4 8586 9						
02	0	83104	-0-	83104	239136	1285	1 74935 3	Y	6251	6234	0	16 8	74
						8	4 6876 9						
03	0	77398	-0-	77398	316534	804	1 70096 3	Y	5902	5875	0	47 8	54
						6	4 6492 9						
04	0	67852	-0-	67852	384386	508	1 62580 3	Y	4325	4334	0	2 8	43
						6	4 4758 9						
*05	0	64754	-0-	64754	449140	580	1 59839 3	Y	3937	3943	0	1 8	36
						4	4 4331 9						
06	0	55483	-0-	55483	504623	828	1 51139 3	Y	3193	3202	0		27
						4	4 3512 9						
07	0	50580	-0-	50580	555203	826	1 46547 3	Y	2912	2892	0	21 1	24
						4	4 3203 9			2	8		
08	0	43785	-0-	43785	598988	782	1 39962 3	Y	2761	2755	0	2 8	28
						4	4 3037 9						
09	638824 X	39836	-0-	-598988	-0-	439	1 36502 3	Y	2630	2628	0	2 8	28
						2	4 2893 9						
10	97960 X	42542	-0-	-55418	-0-	645	1 38787 3	Y	2824	2818	0	5 8	29
						4	4 3106 9						
11	94800 X	40020	-0-	-54780	-0-	939	1 36313 3	Y	2459	2460	0	1 8	27
						63	4 2705 9						
12	97960 X	NO RPT	-0-	-97960	-0-			Y	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		675,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,999							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 12HE		RRCID -> 280928		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	85941	-0-	85941	123137	1280	1 77435	3	7218	Y	6562	6494	0	46 8	60
02	0	69187	-0-	69187	192324	1062	1 61939	3	6180	Y	5618	5599	0	15 8	64
03	0	68807	-0-	68807	261131	706	1 61526	3	6569	Y	5972	5937	0	47 8	52
04	0	66285	-0-	66285	327416	491	1 60452	3	5336	Y	4851	4855	0	2 8	46
*05	0	58721	-0-	58721	386137	517	1 53266	3	4934	Y	4485	4492	0	1 8	38
06	0	49169	-0-	49169	435306	720	1 44501	3	3944	Y	3585	3596	0		27
07	0	49675	-0-	49675	484981	795	1 44808	3	4070	Y	3700	3670	0	27 1	28
08	0	44195	-0-	44195	529176	773	1 39482	3	3936	Y	3578	3571	0	2 8	33
09	569485 X	40309	-0-	-529176	-0-	439	1 36492	3	3376	Y	3069	3072	0	2 8	28
10	80228 X	45517	-0-	-34711	-0-	683	1 41131	3	3699	Y	3363	3356	0	6 8	28
11	77640 X	44968	-0-	-32672	-0-	1040	1 40204	3	3653	Y	3321	3321	0	1 8	27
12	80228 X	NO RPT	-0-	-80228	-0-					Y	NO RPT				27
TOTAL GAS PROD:		622,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		48,104									

PILONCILLO		WELL #: A 12HV		RRCID -> 280931		COMPL. DATE 12/13/2015				TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276					
01	0	91828	-0-	91828	136956	1380	1 83473	3	6967	Y	6334	6282	0	36 8	58
02	0	59008	-0-	59008	195964	911	1 53078	3	5013	Y	4557	4551	0	12 8	52
03	0	56192	-0-	56192	252156	584	1 50821	3	4783	Y	4348	4328	0	34 8	38
04	0	49395	-0-	49395	301551	369	1 45372	3	3650	Y	3318	3322	0	2 8	32
*05	0	48692	-0-	48692	350243	434	1 44790	3	3464	Y	3149	3152	0	1 8	28
06	0	42006	-0-	42006	392249	623	1 38495	3	2884	Y	2622	2628	0		22
07	0	39260	-0-	39260	431509	637	1 35889	3	2732	Y	2484	2466	0	18 1	20
08	0	35478	-0-	35478	466987	631	1 32262	3	2583	Y	2348	2343	0	1 8	24
09	498510 X	31523	-0-	-466987	-0-	346	1 28748	3	2427	Y	2206	2205	0	2 8	23
10	58559 X	33847	-0-	-24712	-0-	512	1 30816	3	2517	Y	2288	2283	0	4 8	24
11	56670 X	32763	-0-	-23907	-0-	765	1 29559	3	2388	Y	2171	2171	0	1 8	23
12	58559 X	NO RPT	-0-	-58559	-0-					Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		519,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,825									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: A 12HW		RRCID -> 280932		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH		8243 PERF. 8661		- 13854		
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
01	0	85324	-0-	85324	124380	1229	1 74381	3 9706	Y	8824	8747	0	46 8	82
02	0	66110	-0-	66110	190490	1016	1 59250	3 5838	Y	5307	5312	0	15 8	62
03	0	65172	-0-	65172	255662	673	1 58672	3 5821	Y	5292	5265	0	42 8	47
04	0	61342	-0-	61342	317004	455	1 56029	3 4852	Y	4411	4412	0	2 8	44
*05	0	58437	-0-	58437	375441	518	1 53484	3 4431	Y	4028	4034	0	1 8	37
06	0	51203	-0-	51203	426644	756	1 46724	3 3719	Y	3381	3389	0		28
07	0	47722	-0-	47722	474366	771	1 43455	3 3494	Y	3176	3154	0	23 1	25
08	0	41962	-0-	41962	516328	751	1 38338	3 2869	Y	2608	2608	0	2 8	23
09	554926 X	38598	-0-	-516328	-0-	426	1 35427	3 2743	Y	2494	2492	0	2 8	23
10	53630 X	42439	-0-	-11191	-0-	645	1 38800	3 2990	Y	2718	2712	0	5 8	25
11	51900 X	41462	-0-	-10438	-0-	970	1 37518	3 2908	Y	2644	2644	0	1 8	24
12	53630 X	NO RPT	-0-	-53630	-0-				Y	NO RPT				24
TOTAL GAS PROD:		599,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		44,883								

PILONCILLO		WELL #: E 22HB		RRCID -> 280933		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH		9352 PERF. 9819		- 15946		
02	0	5068	-0-	5068	5068	80	1 4687	3 3019	Y	274	258	0	12 8	4
03	0	122258	-0-	122258	127326	1273	1 111011	3 9964	Y	9058	8884	0	96 8	82
04	0	101745	-0-	101745	229071	743	1 91396	3 9598	Y	8725	8715	0	4 8	88
*05	0	88533	-0-	88533	317604	777	1 80164	3 7586	Y	6896	6918	0	2 8	64
06	0	76702	-0-	76702	394306	1133	1 70042	3 5521	Y	5019	5040	0		44
07	0	70518	-0-	70518	464824	1148	1 64705	3 4661	Y	4237	4211	0	31 1	36
08	526618 X	61794	-0-	-464824	-0-	1111	1 56784	3 3895	Y	3541	3539	0	2 8	36
09	123750 X	50882	-0-	-72868	-0-	565	1 46995	3 3318	Y	3016	3020	0	2 8	30
10	127875 X	47465	-0-	-80410	-0-	724	1 43540	3 3197	Y	2906	2904	0	5 8	26
11	123750 X	41912	-0-	-81838	-0-	982	1 37962	3 2902	Y	2638	2641	0		23
12	127875 X	NO RPT	-0-	-127875	-0-				Y	NO RPT				23
TOTAL GAS PROD:		666,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		46,310								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
		WELL #: E 22HD		RRCID -> 280952		COMPL. DATE 02/25/2016				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	0	5198	-0-	5198	5198	82	1	4807	3	Y	281	252	0	26	8	3
						309	9									
03	0	96326	-0-	96326	101524	1007	1	87853	3	Y	6780	6619	0	105	8	59
						8	4	7458	9							
04	0	91328	-0-	91328	192852	670	1	82465	3	Y	7441	7424	0	3	8	73
						8	4	8185	9							
*05	0	82390	-0-	82390	275242	727	1	74980	3	Y	6070	6087	0	1	8	55
						6	4	6677	9							
06	0	77092	-0-	77092	352334	1136	1	70178	3	Y	5247	5258	0			43
						6	4	5772	9							
07	0	77000	-0-	77000	429334	1251	1	70565	3	Y	4709	4677	0	34	1	38
						4	4	5180	9							
*08	502092 X	72758	-0-	-429334	-0-	1310	1	66972	3	Y	4064	4061	0	2	8	39
						6	4	4470	9							
09	96390 X	61010	-0-	-35380	-0-	679	1	56452	3	Y	3523	3525	0	3	8	34
						4	4	3875	9							
10	99603 X	61282	-0-	-38321	-0-	948	1	56973	3	Y	3050	3050	0	6	8	29
						6	4	3355	9							
11	96390 X	52737	-0-	-43653	-0-	1246	1	48168	3	Y	2946	2947	0			28
						82	4	3241	9							
12	99603 X	NO RPT	-0-	-99603	-0-					Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		677,121			TOTAL CONDENSATE PROD:		44,111									

PILONCILLO		WELL #: E 15HA		RRCID -> 280958		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043						
04	0	45136	-0-	45136	45136	316	1	38854	3	Y	5420	5311	0	57	8	52
						4	4	5962	9							
*05	0	97752	-0-	97752	142888	828	1	85398	3	Y	10473	10426	0	2	8	97
						6	4	11520	9							
06	0	86960	-0-	86960	229848	1236	1	76366	3	Y	8502	8526	0			71
						6	4	9352	9							
07	0	83068	-0-	83068	312916	1303	1	73466	3	Y	7541	7492	0	54	1	62
						4	4	8295	9							
08	394926 X	82010	-0-	-312916	-0-	1431	1	73145	3	Y	6753	6745	0	4	8	66
						6	4	7428	9							
09	84270 X	51609	-0-	-32661	-0-	556	1	46225	3	Y	4385	4402	0	7	8	42
						4	4	4824	9							
10	87079 X	65353	-0-	-21726	-0-	964	1	57974	3	Y	5826	5800	0	13	8	58
						6	4	6409	9							
11	84270 X	58105	-0-	-26165	-0-	1318	1	50911	3	Y	5261	5264	0	2	8	53
						89	4	5787	9							
12	87079 X	NO RPT	-0-	-87079	-0-					Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		569,993			TOTAL CONDENSATE PROD:		54,161									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 15HB		RRCID -> 281001		COMPL. DATE 04/12/2016				TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	52546	-0-	52546	52546	368	1 45251	3 6923	3 9	Y	6294	6191	0	41 8	62
*05	0	90413	-0-	90413	142959	761	1 78607	3 11039	3 9	Y	10035	10004	0	2 8	91
06	0	78185	-0-	78185	221144	1115	1 68885	3 8179	3 9	Y	7435	7463	0		63
07	0	70559	-0-	70559	291703	1117	1 62968	3 6470	3 9	Y	5882	5850	0	43 1	49
*08	347411 X	55708	-0-	-291703	-0-	984	1 50270	3 4450	3 9	Y	4045	4051	0	2 8	41
09	90300 X	6563	-0-	-83737	-0-	71	1 5918	3 574	3 9	Y	522	556	0	2 8	5
10	93310 X	5274	-0-	-88036	-0-	77	1 4660	3 537	3 9	Y	488	488	0	1 8	4
11	90300 X	29835	-0-	-60465	-0-	700	1 27050	3 47	3 9	Y	1853	1840	0		17
12	93310 X	NO RPT	-0-	-93310	-0-					Y	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		389,083			TOTAL CONDENSATE PROD:		36,554								

PILONCILLO		WELL #: E 15HC		RRCID -> 281003		COMPL. DATE 04/13/2016				TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896					
04	0	38711	-0-	38711	38711	278	1 34198	3 4231	3 9	Y	3846	3748	0	61 8	37
*05	0	74110	-0-	74110	112821	634	1 65513	3 7957	3 9	Y	7234	7203	0	2 8	66
06	0	65252	-0-	65252	178073	939	1 58017	3 6292	3 9	Y	5720	5737	0		48
07	0	62675	-0-	62675	240748	995	1 56093	3 5583	3 9	Y	5075	5042	0	37 1	41
08	287632 X	46884	-0-	-240748	-0-	824	1 42123	3 3933	3 9	Y	3575	3579	0	2 8	35
09	76530 X	6987	-0-	-69543	-0-	76	1 6286	3 625	3 9	Y	568	598	0		5
10	79081 X	13	-0-	-79068	-0-	13	3			Y	-0-	6	0		-0-
11	76530 X	4849	-0-	-71681	-0-	113	1 4395	3 8	3 9	Y	303	299	0		4
12	79081 X	NO RPT	-0-	-79081	-0-					Y	NO RPT				4
TOTAL GAS PROD:		299,481			TOTAL CONDENSATE PROD:		26,321								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: E 22HA		RRCID -> 281051		COMPL. DATE 02/27/2016				TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822				
M O	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
02	0	2143	-0-	2143	2143	34	1	1968	3	Y	128	94	0	32 8 2
						141	9							
03	0	124672	-0-	124672	126815	1321	1	115132	3	Y	7463	7290	0	109 8 66
						10	4	8209	9					
04	0	106165	-0-	106165	232980	782	1	96209	3	Y	8333	8312	0	4 8 83
						8	4	9166	9					
*05	0	93694	-0-	93694	326674	825	1	85163	3	Y	7000	7016	0	2 8 65
						6	4	7700	9					
06	0	79794	-0-	79794	406468	1177	1	72740	3	Y	5337	5355	0	47
						6	4	5871	9					
07	0	71491	-0-	71491	477959	1171	1	65973	3	Y	3948	3930	0	29 1 34
						4	4	4343	9			2	8	
08	535906 X	57947	-0-	-477959	-0-	1047	1	53496	3	Y	3091	3090	0	2 8 33
						4	4	3400	9					
09	124620 X	45839	-0-	-78781	-0-	510	1	42429	3	Y	2633	2634	0	2 8 30
						4	4	2896	9					
10	128774 X	40631	-0-	-88143	-0-	620	1	37246	3	Y	2510	2506	0	5 8 29
						4	4	2761	9					
11	124620 X	35507	-0-	-89113	-0-	830	1	32110	3	Y	2284	2286	0	27
						55	4	2512	9					
12	128774 X	NO RPT	-0-	-128774	-0-					Y	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:		657,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		42,727								

PILONCILLO		WELL #: D 8HE		RRCID -> 281086		COMPL. DATE 12/12/2015				TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662				
01	0	131866	-0-	131866	211808	1967	1	119011	3	Y	9887	9808	0	67 8 92
						12	4	10876	9					
02	0	100883	-0-	100883	312691	1530	1	89224	3	Y	9199	9161	0	24 8 106
						10	4	10119	9					
03	0	83270	-0-	83270	395961	851	1	74186	3	Y	7478	7456	0	59 8 69
						7	4	8226	9					
04	0	69842	-0-	69842	465803	524	1	64531	3	Y	4346	4368	0	2 8 45
						6	4	4781	9					
*05	0	63658	-0-	63658	529461	565	1	58355	3	Y	4304	4307	0	1 8 41
						4	4	4734	9					
06	0	54932	-0-	54932	584393	816	1	50409	3	Y	3366	3377	0	30
						4	4	3703	9					
07	0	50625	-0-	50625	635018	822	1	46332	3	Y	3152	3131	0	23 1 26
						4	4	3467	9			2	8	
*08	679224 X	44206	-0-	-635018	-0-	785	1	40138	3	Y	2981	2975	0	2 8 30
						4	4	3279	9					
09	138360 X	39383	-0-	-98977	-0-	432	1	35955	3	Y	2722	2723	0	2 8 27
						2	4	2994	9					
10	142972 X	38307	-0-	-104665	-0-	578	1	34779	3	Y	2678	2675	0	5 8 25
						4	4	2946	9					
11	138360 X	35170	-0-	-103190	-0-	821	1	31716	3	Y	2344	2347	0	22
						55	4	2578	9					
12	142972 X	NO RPT	-0-	-142972	-0-					Y	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		712,142		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,457								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: D 8HF		RRCID -> 281089		COMPL. DATE 12/14/2015				TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	131643	-0-	131643	215890	1960	1 118613	3	Y	10053	9990	0	58	8	93
						12	4 11058	9							
02	0	100716	-0-	100716	316606	1556	1 90750	3	Y	7636	7621	0	20	8	88
						10	4 8400	9							
03	0	81372	-0-	81372	397978	843	1 73493	3	Y	6390	6367	0	51	8	60
						7	4 7029	9							
04	0	68504	-0-	68504	466482	508	1 62537	3	Y	4957	4964	0	2	8	51
						6	4 5453	9							
*05	0	64401	-0-	64401	530883	571	1 58931	3	Y	4450	4459	0	1	8	41
						4	4 4895	9							
06	0	57972	-0-	57972	588855	860	1 53125	3	Y	3621	3631	0			32
						4	4 3983	9							
07	0	52118	-0-	52118	640973	845	1 47588	3	Y	3346	3324	0	24	1	28
						4	4 3681	9			2	8			
08	687718 X	46745	-0-	-640973	-0-	829	1 42390	3	Y	3202	3195	0	2	8	33
						4	4 3522	9							
09	144030 X	41006	-0-	-103024	-0-	449	1 37328	3	Y	2932	2932	0	2	8	31
						4	4 3225	9							
10	148831 X	39326	-0-	-109505	-0-	592	1 35578	3	Y	2865	2862	0	5	8	28
						4	4 3152	9							
11	144030 X	36689	-0-	-107341	-0-	848	1 32812	3	Y	2701	2701	0			28
						58	4 2971	9							
12	148831 X	NO RPT	-0-	-148831	-0-				Y	NO RPT					28
TOTAL GAS PROD:		720,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		52,153									

PILONCILLO		WELL #: E 15HU		RRCID -> 281090		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774					
04	0	38627	-0-	38627	38627	272	1 33439	3	Y	4465	4402	0	18	8	45
						4	4 4912	9							
*05	0	36813	-0-	36813	75440	291	1 29985	3	Y	5941	5929	0	1	8	56
						2	4 6535	9							
06	0	54274	-0-	54274	129714	785	1 48546	3	Y	4490	4505	0			41
						4	4 4939	9							
07	0	50862	-0-	50862	180576	812	1 45783	3	Y	3876	3853	0	28	1	34
						3	4 4264	9			2	8			
08	229948 X	49372	-0-	-180576	-0-	879	1 44924	3	Y	3241	3237	0	2	8	36
						4	4 3565	9							
09	61500 X	3315	-0-	-58185	-0-	39	1 3267	3	Y	8	38	0	2	8	4
						9	9								
10	63550 X	30191	-0-	-33359	-0-	481	1 28953	3	Y	686	679	0	1	8	10
						2	4 755	9							
11	61500 X	29903	-0-	-31597	-0-	695	1 26819	3	Y	2129	2115	0			24
						47	4 2342	9							
12	63550 X	NO RPT	-0-	-63550	-0-				Y	NO RPT					24
TOTAL GAS PROD:		293,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,836									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// //CONT.//	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT											
		WELL #: E 15HT		RRCID -> 281225	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9111	- 15335								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	50774	-0-	50774	50774	368	1	45251	3	Y	4683	4599	0	37	8	47	
						4	4	5151	9								
*05	0	49782	-0-	49782	100556	431	1	44548	3	Y	4363	4368	0	1	8	41	
						4	4	4799	9								
06	0	63558	-0-	63558	164114	932	1	57571	3	Y	4592	4594	0			39	
						4	4	5051	9								
07	0	63618	-0-	63618	227732	1009	1	56866	3	Y	5217	5171	0	38	1	44	
						4	4	5739	9			3	8				
*08	287887 X	60155	-0-	-227732	-0-	1064	1	54335	3	Y	4320	4317	0	2	8	45	
						4	4	4752	9								
09	78150 X	30493	-0-	-47657	-0-	331	1	27564	3	Y	2360	2377	0	2	8	26	
						2	4	2596	9								
10	80755 X	40612	-0-	-40143	-0-	604	1	36304	3	Y	3364	3350	0	6	8	34	
						4	4	3700	9								
11	78150 X	37169	-0-	-40981	-0-	851	1	32894	3	Y	3060	3064	0			30	
						58	4	3366	9								
12	80755 X	NO RPT	-0-	-80755	-0-					Y	NO RPT					30	
TOTAL GAS PROD:		396,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		31,959											

PILONCILLO		WELL #: A 10HE		RRCID -> 281227	COMPL. DATE 11/26/2015	TOTAL DEPTH	8267	PERF. 8545	- 13633								
01	0	81141	-0-	81141	182525	1228	1	74284	3	Y	5110	5113	0	26	8	48	
						8	4	5621	9								
02	0	65992	-0-	65992	248517	1046	1	61000	3	Y	3582	3580	0	9	8	41	
						6	4	3940	9								
03	0	58685	-0-	58685	307202	624	1	54426	3	Y	3299	3285	0	26	8	29	
						6	4	3629	9								
04	0	51059	-0-	51059	358261	389	1	47838	3	Y	2571	2575	0	1	8	24	
						4	4	2828	9								
*05	0	46933	-0-	46933	405194	425	1	43846	3	Y	2416	2419	0	1	8	20	
						4	4	2658	9								
06	0	40647	-0-	40647	445841	609	1	37642	3	Y	2176	2180	0			15	
						2	4	2394	9								
07	0	37929	-0-	37929	483770	620	1	34919	3	Y	2171	2155	0	16	1	14	
						2	4	2388	9			1	8				
08	0	36071	-0-	36071	519841	648	1	33115	3	Y	2096	2092	0	1	8	17	
						2	4	2306	9								
09	550523 X	30682	-0-	-519841	-0-	340	1	28261	3	Y	1890	1891	0	2	8	14	
						2	4	2079	9								
10	41075 X	35880	-0-	-5195	-0-	544	1	32762	3	Y	2336	2328	0	4	8	20	
						4	4	2570	9								
11	39750 X	32728	-0-	-7022	-0-	770	1	29770	3	Y	1943	1946	0	1	8	16	
						51	4	2137	9								
12	41075 X	NO RPT	-0-	-41075	-0-					Y	NO RPT					16	
TOTAL GAS PROD:		517,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		29,590											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: A 2HY		RRCID -> 281241	COMPL. DATE 11/04/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8256	- 14474					
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
01	0	50527	-0-	50527	144868	637 1	38498 3	4 4	11388 9	Y	10353	10333 0	53 8	96
02	0	42478	-0-	42478	187346	561 1	32708 3	4 4	9205 9	Y	8368	8347 0	22 8	95
03	0	45781	-0-	45781	233127	396 1	34534 3	4 4	10847 9	Y	9861	9791 0	78 8	87
04	0	42892	-0-	42892	276019	269 1	33076 3	4 4	9543 9	Y	8675	8672 0	4 8	86
*05	0	42059	-0-	42059	318078	310 1	32046 3	2 4	9701 9	Y	8819	8823 0	2 8	80
06	353582 X	35504	-0-	-318078	-0-	435 1	26884 3	2 4	8183 9	Y	7439	7457 0		62
07	49755 X	31724	-0-	-18031	-0-	450 1	25401 3	2 4	5871 9	Y	5337	5315 0	39 1	42
08	49755 X	37103	-0-	-12652	-0-	616 1	31499 3	2 4	4986 9	Y	4533	4528 0	3 8	44
09	48150 X	31427	-0-	-16723	-0-	321 1	26667 3	2 4	4437 9	Y	4034	4035 0	3 8	40
10	49755 X	29739	-0-	-20016	-0-	415 1	24974 3	2 4	4348 9	Y	3953	3949 0	7 8	37
11	48150 X	27515	-0-	-20635	-0-	588 1	22728 3	2 4	4348 9	Y	3780	3781 0	1 8	35
12	37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-	41 4	4158 9			Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		416,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,152								

PILONCILLO		WELL #: E 33HA		RRCID -> 281294	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH	9174	PERF. 9697	- 15292					
*05	0	30973	-0-	30973	30973	262 1	27079 3	2 4	3630 9	Y	3300	3269 0	1 8	30
06	0	133909	-0-	133909	164882	1869 1	115473 3	8 4	16559 9	Y	15054	14956 0		127
07	0	128315	-0-	128315	293197	1970 1	111093 3	8 4	15244 9	Y	13858	13761 0	100 1	116
08	0	131170	-0-	131170	424367	2264 1	115740 3	8 4	13158 9	Y	11962	11951 0	6 8	121
09	0	102840	-0-	102840	527207	1093 1	90901 3	9 4	10837 9	Y	9852	9866 0	7 8	100
10	621247 X	94040	-0-	-527207	-0-	1410 1	84788 3	10 4	7832 9	Y	7120	7137 0	13 8	71
11	119820 X	77859	-0-	-41961	-0-	1797 1	69438 3	122 4	6502 9	Y	5911	5922 0	1 8	59
12	123814 X	NO RPT	-0-	-123814	-0-					Y	NO RPT			59
TOTAL GAS PROD:		699,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		67,057								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
		WELL #: F 5HA		RRCID -> 281393	COMPL. DATE 04/25/2016	TOTAL DEPTH	9517	PERF.10018	- 15973					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	3888	-0-	3888	3888	29	1	3519	3	Y	309	285	0	20 8 4
*05	0	45832	-0-	45832	49720	340	9	40509	3	Y	4479	4436	0	6 8 41
06	0	45735	-0-	45735	95455	4	4	4927	9					
07	0	46161	-0-	46161	141616	652	1	40306	3	Y	4339	4342	0	40
08	0	40409	-0-	40409	182025	4	4	4773	9					
09	0	30767	-0-	30767	212792	724	1	40825	3	Y	4191	4160	0	30 1 39
*10	242175 X	29383	-0-	-212792	-0-	2	4	4610	9					
11	38820 X	25191	-0-	-13629	-0-	701	1	35826	3	Y	3527	3526	0	2 8 38
12	40114 X	NO RPT	-0-	-40114	-0-	2	4	3880	9					
						327	1	27141	3	Y	2997	3001	0	2 8 32
						2	4	3297	9					
						428	1	25733	3	Y	2927	2923	0	5 8 29
						2	4	3220	9					
						563	1	21741	3	Y	2590	2593	0	26
						38	4	2849	9					
TOTAL GAS PROD:		267,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,359								

PILONCILLO		WELL #: F 5HB		RRCID -> 281396	COMPL. DATE 04/23/2016	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9875	- 15825					
04	0	6819	-0-	6819	6819	47	1	5764	3	Y	916	896	0	11 8 9
*05	0	51650	-0-	51650	58469	1008	9	44346	3	Y	6245	6197	0	2 8 55
06	0	50583	-0-	50583	109052	4	4	6870	9					
07	0	49456	-0-	49456	158508	705	1	43564	3	Y	5736	5743	0	48
08	0	44786	-0-	44786	203294	4	4	6310	9					
09	0	33295	-0-	33295	236589	760	1	42844	3	Y	5318	5281	0	38 1 44
10	267918 X	31329	-0-	-236589	-0-	2	4	5850	9					
11	46770 X	27195	-0-	-19575	-0-	770	1	39379	3	Y	4212	4212	0	2 8 42
12	48329 X	NO RPT	-0-	-48329	-0-	4	4	4633	9					
						348	1	28986	3	Y	3599	3602	0	3 8 36
						2	4	3959	9					
						449	1	27013	3	Y	3514	3510	0	7 8 33
						2	4	3865	9					
						600	1	23180	3	Y	3066	3070	0	29
						42	4	3373	9					
TOTAL GAS PROD:		295,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,606								

PILONCILLO		WELL #: F 5HY		RRCID -> 281397	COMPL. DATE 04/21/2016	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10099	- 17053					
04	0	11680	-0-	11680	11680	87	1	10714	3	Y	797	788	0	2 8 7
*05	0	78782	-0-	78782	90462	2	4	877	9					
06	0	71976	-0-	71976	162438	710	1	73360	3	Y	4278	4246	0	1 8 38
07	0	64326	-0-	64326	226764	6	4	4706	9					
08	0	51902	-0-	51902	278666	1088	1	67246	3	Y	3305	3315	0	29
09	0	43839	-0-	43839	322505	6	4	3636	9					
*10	363154 X	40649	-0-	-322505	-0-	1068	1	60244	3	Y	2736	2719	0	20 1 24
11	71520 X	35356	-0-	-36164	-0-	4	4	3010	9					
12	73904 X	NO RPT	-0-	-73904	-0-	950	1	48525	3	Y	2203	2202	0	1 8 24
						4	4	2423	9					
						497	1	41369	3	Y	1790	1793	0	1 8 20
						4	4	1969	9					
						634	1	38108	3	Y	1730	1728	0	3 8 18
						4	4	1903	9					
						848	1	32776	3	Y	1522	1524	0	16
						58	4	1674	9					
TOTAL GAS PROD:		398,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,361								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: F 5HZ		RRCID -> 281473	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10239	- 17058					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	13140	-0-	13140	13140	99 1 2 4	12137 3 902 9	Y	820		805 0	7 8		8
*05	0	83349	-0-	83349	96489	762 1 6 4	78685 3 3896 9	Y	3542		3515 0	3 8		32
06	0	70026	-0-	70026	166515	1071 1 6 4	66147 3 2802 9	Y	2547		2557 0			22
07	0	64159	-0-	64159	230674	1074 1 4 4	60538 3 2543 9	Y	2312		2297 0	17 1		19
08	0	50849	-0-	50849	281523	937 1 4 4	47933 3 1975 9	Y	1795		1795 0	1 8		18
09	0	41935	-0-	41935	323458	480 1 4 4	39927 3 1524 9	Y	1385		1389 0	1 8		13
10	0	39054	-0-	39054	362512	616 1 4 4	37035 3 1399 9	Y	1272		1272 0	2 8		11
*11	396309 X	33797	-0-	-362512	-0-	820 1 55 4	31683 3 1239 9	Y	1126		1127 0			10
12	77872 X	NO RPT	-0-	-77872	-0-			Y	NO RPT					10
TOTAL GAS PROD:		396,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,799								

PILONCILLO		WELL #: E 33HZ		RRCID -> 281474	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 9703	- 16277					
*05	0	28139	-0-	28139	28139	243 1 2 4	25138 3 2756 9	Y	2505		2480 0	3 8		22
06	0	164480	-0-	164480	192619	2365 1 11 4	146097 3 16007 9	Y	14552		14450 0			124
07	0	162095	-0-	162095	354714	2561 1 11 4	144324 3 15199 9	Y	13817		13717 0	100 1		116
08	0	161410	-0-	161410	516124	2841 1 11 4	145229 3 13329 9	Y	12117		12103 0	6 8		124
09	0	130104	-0-	130104	646228	1436 1 10 4	119316 3 9342 9	Y	8493		8524 0	6 8		87
10	771255 X	125027	-0-	-646228	-0-	1907 1 10 4	114735 3 8375 9	Y	7614		7612 0	14 8		75
11	139800 X	112488	-0-	-27312	-0-	2666 1 178 4	103044 3 6600 9	Y	6000		6014 0	1 8		60
12	144460 X	NO RPT	-0-	-144460	-0-			Y	NO RPT					60
TOTAL GAS PROD:		883,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,098								

PILONCILLO		WELL #: E 33HB		RRCID -> 281504	COMPL. DATE 05/20/2016	TOTAL DEPTH	9221	PERF. 9751	- 15236					
*05	0 W	34697	-0-	34697	34697	293 1 2 4	30335 3 4067 9	Y	3697		3662 0	1 8		34
06	0 W	155596	-0-	155596	190293	2175 1 10 4	134351 3 19060 9	Y	17327		17212 0			149
07	0 W	144261	-0-	144261	334554	2226 1 8 4	125483 3 16544 9	Y	15040		14945 0	109 1		127
08	0 W	148679	-0-	148679	483233	2562 1 11 4	130917 3 15189 9	Y	13808		13787 0	7 8		141
09	0 W	117708	-0-	117708	600941	1259 1 8 4	104698 3 11743 9	Y	10675		10699 0	8 8		109
10	714150 X	113209	-0-	-600941	-0-	1700 1 10 4	102261 3 9238 9	Y	8398		8409 0	16 8		82
11	137250 X	93549	-0-	-43701	-0-	2171 1 145 4	83887 3 7346 9	Y	6678		6693 0	1 8		66
12	141825 X	NO RPT	-0-	-141825	-0-			Y	NO RPT					66
TOTAL GAS PROD:		807,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		75,623								

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO		//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
		WELL #: E 33HY		RRCID -> 281505	COMPL. DATE 05/21/2016	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9749	- 16368							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	0 W	27252	-0-	27252	27252	232	1	23861	3	Y	2870	2843	0	1 8	26
						2	4	3157	9						
06	0 W	169301	-0-	169301	196553	2421	1	149598	3	Y	15699	15592	0		133
						13	4	17269	9						
07	0 W	153405	-0-	153405	349958	2416	1	136206	3	Y	13432	13348	0	97 1	113
						8	4	14775	9			7	8		
08	0 W	162604	-0-	162604	512562	2847	1	145536	3	Y	12917	12893	0	7 8	130
						12	4	14209	9						
09	0 W	124967	-0-	124967	637529	1375	1	114330	3	Y	8413	8452	0	6 8	85
						8	4	9254	9						
10	757915 X	120386	-0-	-637529	-0-	1845	1	111003	3	Y	6844	6849	0	13 8	67
						10	4	7528	9						
11	138090 X	102267	-0-	-35823	-0-	2431	1	93946	3	Y	5207	5222	0	1 8	51
						162	4	5728	9						
12	142693 X	NO RPT	-0-	-142693	-0-					Y	NO RPT				51
TOTAL GAS PROD:		860,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		65,382									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC LIGHT RANCH		816437 WELL #: 345H		RRCID -> 267203	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 9185	- 14149							
M O	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	
01	4495 X	3811	-0-	-684	-0-	1	1	3612	3	Y	180	177	1	17	
						198	9								
02	3944 X	3497	-0-	-447	-0-	1	1	3333	3	Y	148	148	1	17	
						163	9								
03	4030 X	3600	-0-	-430	-0-	1	1	3446	3	Y	139	147	1	9	
						153	9								
04	3810 X	3212	-0-	-598	-0-	455	1	2616	3	Y	128	122	0	15	
						141	9								
05	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	417	1	2912	3	Y	139	137	0	17	
						153	9								
*06	3690 X	3149	-0-	-541	-0-	219	1	2900	3	Y	27	40	0	4	
						30	9								
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	202	1	2607	3	Y	24	24	0	4	
						26	9								
08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	220	1	2918	3	Y	33	33	0	4	
						36	9								
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	208	1	3109	3	Y	25	26	0	3	
						28	9								
*10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	210	1	2690	3	Y	90	84	0	9	
						99	9								
11	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2184	3	Y	154	134	0	29	
						169	9								
*12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	142	151	0	20	
						156	9								
TOTAL GAS PROD:		39,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,229									

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240											
STS		WELL #:		1H	RRCID ->	262866	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	11122	PERF.11447	- 13631			
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		
01		2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1573	2	312	9	N	284	185	1	299
02		1885 N	1690	-0-	-195	-0-	1292	2	398	9	N	362	369	1	292
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1214	2	211	9	N	192	180	1	304
04		1830 N	1447	-0-	-383	-0-	1268	2	179	9	N	163	190	1	277
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1511	2	330	9	N	300	373	1	204
06		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	1646	2	736	9	N	669	179	1	694
07		1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1224	2	226	9	N	205	374	1	525
08		1829 N	406	-0-	-1423	-0-	371	2	35	9	N	32	370	1	187
09		2370 N	1239	-0-	-1131	-0-	1031	2	208	9	N	189			376
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1076	2	293	9	N	266	557	1	85
11		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1040	2	262	9	N	238	176	1	147
12		1271 N	557	-0-	-714	-0-	320	2	237	9	N	215			362
TOTAL GAS PROD:		16,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,115							

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:	1	RRCID ->	266427	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 8292	- 12390		
VIVION															
01		3100 X	1493	-0-	-1607	-0-	625	1	785	2	Y	1	30	0	-0-
							82	4	1	9					
02		2900 X	492	-0-	-2408	-0-	160	1	258	2	Y	32	26	0	6
							39	4	35	9					
03		3100 X	2142	-0-	-958	-0-	691	1	1199	2	Y	175	164	0	17
							59	4	193	9					
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	268	1	1298	2	Y	394	379	0	32
							42	4	433	9					
05		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	317	1	1624	2	Y	455	448	0	39
							22	4	501	9					
06		2070 X	1372	-0-	-698	-0-	212	1	858	2	Y	249	265	0	23
							28	4	274	9					
07		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	286	1	1330	2	Y	680	639	0	64
							101	4	748	9					
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	490	1	2368	2	Y	564	561	0	67
							620	9							
09		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	370	1	1499	2	Y	560	542	0	85
							616	9							
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	489	1	2832	2	Y	254	307	0	32
							279	9							
11		3360 X	1072	-0-	-2288	-0-	136	1	752	2	Y	129	145	0	16
							42	4	142	9					
12		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:		23,104				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,493							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6944 X	6674	-0-	-270	-0-	470	1	5528	2	Y	554	552	0	24	
						67	4	609	9						
02	6496 X	5906	-0-	-590	-0-	460	1	4824	2	Y	522	526	0	20	
						48	4	574	9						
03	6944 X	6083	-0-	-861	-0-	459	1	4886	2	Y	608	580	0	48	
						69	4	669	9						
04	6540 X	6027	-0-	-513	-0-	515	1	4813	2	Y	567	599	0	16	
						75	4	624	9						
05	6758 X	5905	-0-	-853	-0-	532	1	4649	2	Y	585	568	0	33	
						80	4	644	9						
06	6450 X	6305	-0-	-145	-0-	542	1	5139	2	Y	512	523	0	22	
						61	4	563	9						
07	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	544	1	5140	2	Y	620	608	0	34	
						71	4	682	9						
08	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	646	1	5315	2	Y	326	342	0	18	
						36	4	359	9						
09	6300 X	5876	-0-	-424	-0-	602	1	4986	2	Y	240	244	0	14	
						24	4	264	9						
10	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	677	1	5088	2	Y	296	298	0	12	
						29	4	326	9						
11	6300 X	5325	-0-	-975	-0-	613	1	4405	2	Y	253	251	0	14	
						29	4	278	9						
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT			14	
TOTAL GAS PROD:		67,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,083									

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680															
01	7192 X	6309	-0-	-883	-0-	412	1	4848	2	Y	862	856	0	37	
						101	4	948	9						
02	6728 X	6449	-0-	-279	-0-	412	1	4323	2	Y	1439	1421	0	55	
						131	4	1583	9						
03	6541 X	6448	-0-	-93	-0-	450	1	4790	2	Y	996	973	0	78	
						112	4	1096	9						
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	460	1	4296	2	Y	1204	1249	0	33	
						158	4	1324	9						
05	6882 X	5896	-0-	-986	-0-	493	1	4308	2	Y	885	868	0	50	
						121	4	974	9						
06	6660 X	6406	-0-	-254	-0-	515	1	4877	2	Y	833	847	0	36	
						98	4	916	9						
07	6882 X	5676	-0-	-1206	-0-	502	1	4735	2	Y	362	378	0	20	
						41	4	398	9						
08	6448 X	5710	-0-	-738	-0-	563	1	4638	2	Y	420	417	0	23	
						47	4	462	9						
09	6420 X	5031	-0-	-1389	-0-	506	1	4189	2	Y	280	286	0	17	
						28	4	308	9						
10	6634 X	5800	-0-	-834	-0-	607	1	4566	2	Y	523	519	0	21	
						52	4	575	9						
11	6420 X	5028	-0-	-1392	-0-	541	1	3885	2	Y	501	494	0	28	
						51	4	551	9						
12	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT			28	
TOTAL GAS PROD:		64,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,305									

OIL AND GAS DIVISION

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 10/02/2014		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564						
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
01	21762 X	17760	-0-	-4002	-0-	1376	1	16174	2	Y	164	171	0	7
						30	4	180	9					
02	20358 X	15964	-0-	-4394	-0-	1377	1	14445	2	Y	119	121	0	5
						11	4	131	9					
03	21762 X	15153	-0-	-6609	-0-	1291	1	13727	2	Y	112	108	0	9
						12	4	123	9					
04	19380 X	14081	-0-	-5299	-0-	1321	1	12343	2	Y	338	338	0	9
						45	4	372	9					
05	18445 X	13829	-0-	-4616	-0-	1400	1	12225	2	Y	165	165	0	9
						22	4	182	9					
06	17190 X	14122	-0-	-3068	-0-	1280	1	12131	2	Y	582	566	0	25
						71	4	640	9					
07	15996 X	13137	-0-	-2859	-0-	1237	1	11673	2	Y	187	202	0	10
						21	4	206	9					
08	15159 X	12427	-0-	-2732	-0-	1313	1	10808	2	Y	253	249	0	14
						28	4	278	9					
09	14130 X	10957	-0-	-3173	-0-	1167	1	9660	2	Y	108	116	0	6
						11	4	119	9					
10	14601 X	8904	-0-	-5697	-0-	1027	1	7717	2	Y	133	134	0	5
						14	4	146	9					
11	14130 X	10810	-0-	-3320	-0-	1299	1	9334	2	Y	137	134	0	8
						26	4	151	9					
12	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		147,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,298						

LIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274432		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738						
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
01	30380 X	23021	-0-	-7359	-0-	1653	1	19438	2	Y	1579	1561	0	68
						193	4	1737	9					
02	26100 X	21266	-0-	-4834	-0-	1666	1	17475	2	Y	1784	1784	0	68
						163	4	1962	9					
03	27900 X	21090	-0-	-6810	-0-	1605	1	17078	2	Y	1985	1897	0	156
						223	4	2184	9					
04	25050 X	18505	-0-	-6545	-0-	1618	1	15116	2	Y	1438	1554	0	40
						189	4	1582	9					
05	23498 X	18182	-0-	-5316	-0-	1660	1	14492	2	Y	1642	1589	0	93
						224	4	1806	9					
06	22290 X	15907	-0-	-6383	-0-	1465	1	13879	2	Y	461	534	0	20
						56	4	507	9					
07	19499 X	16144	-0-	-3355	-0-	1518	1	14334	2	Y	240	247	0	13
						28	4	264	9					
08	19499 X	15899	-0-	-3600	-0-	1672	1	13774	2	Y	374	366	0	21
						42	4	411	9					
09	18510 X	13770	-0-	-4740	-0-	1468	1	12146	2	Y	130	143	0	8
						13	4	143	9					
10	18197 X	15011	-0-	-3186	-0-	1743	1	13107	2	Y	133	136	0	5
						15	4	146	9					
11	15900 X	13389	-0-	-2511	-0-	1597	1	11476	2	Y	252	243	0	14
						39	4	277	9					
12	16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		192,184				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,018						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
LIGHT RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	277027	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	7859	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIGHT RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	277162	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	7893	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIVION UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	277884	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	7388	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		12018 666 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	760	-0-	-263	-0-	206	1	554	3	Y	-0-				-0-	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	398	1	377	3	Y	-0-				-0-	
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-	
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	335	1	564	3	Y	-0-				-0-	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	268	1	585	3	Y	-0-				-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	303	1	488	3	Y	-0-				-0-	
07	930 N	728	-0-	-202	-0-	307	1	421	3	Y	-0-				-0-	
08	868 N	372	-0-	-496	-0-	72	1	300	3	Y	-0-				-0-	
09	780 N	573	-0-	-207	-0-	238	1	335	3	Y	-0-				-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-				-0-	
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	284	1	398	3	Y	-0-				-0-	
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE		WELL #: 4		RRCID -> 213470		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884								
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	105	1	283	3	Y	-0-				-0-	
02	493 N	341	-0-	-152	-0-	175	1	166	3	Y	-0-				-0-	
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-	
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	173	1	293	3	Y	-0-				-0-	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	142	1	308	3	Y	-0-				-0-	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	142	1	230	3	Y	-0-				-0-	
07	496 N	356	-0-	-140	-0-	150	1	206	3	Y	-0-				-0-	
08	465 N	186	-0-	-279	-0-	36	1	150	3	Y	-0-				-0-	
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	122	1	172	3	Y	-0-				-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	181	1	176	3	Y	-0-				-0-	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	Y	-0-				-0-	
*12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE		WELL #: 11		RRCID -> 216436		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904								
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	223	1	599	3	Y	-0-				-0-	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	462	1	437	3	Y	-0-				-0-	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-	
04	810 N	589	-0-	-221	-0-	219	1	370	3	Y	-0-				-0-	
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	239	1	521	3	Y	-0-				-0-	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	255	1	411	3	Y	-0-				-0-	
07	620 N	434	-0-	-186	-0-	183	1	251	3	Y	-0-				-0-	
08	775 N	449	-0-	-326	-0-	87	1	362	3	Y	-0-				-0-	
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	315	1	444	3	Y	-0-				-0-	
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	370	1	359	3	Y	-0-				-0-	
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-				-0-	
*12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	724	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8002	RRCID ->	220342	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4560 - 4710		
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BRISCOE (5140)		WELL #:		8007	RRCID ->	220367	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4462 - 4476		
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	313	1	842	3	N	18	40
							20	9					
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	434	1	411	3	N	23	37
							25	9					
03	744	N	432	-0-	-312	-0-	134	1	285	3	N	12	27
							13	9					
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	406	1	684	3	N	-0-	27
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	27
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	188	1	303	3	N	-0-	27
07	744	N	166	-0-	-578	-0-	70	1	96	3	N	-0-	19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	181	1	254	3	N	-0-	14
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	506	1	491	3	N	-0-	14
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	344	1	482	3	N	-0-	14
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	14
TOTAL GAS PROD:			6,482	TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

BRISCOE (5140)		WELL #:		8008	RRCID ->	220370	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4480 - 4510	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020							
BRISCOE		WELL #:		21	RRCID ->	220777	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4440 - 4850
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8010	RRCID ->	220888	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4508 - 4580
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1 1	1 3	N	18	41
02	87	N	21	-0-	-66	-0-	20 9	20 9	N	18	37
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	1 1		N	12	27
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	27
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			43	TOTAL CONDENSATE PROD:			49				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8012	RRCID ->	221218	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4619 - 4628
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8009	RRCID ->	221242	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4793 - 4804	
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
01		930 N	772	-0-	-158	-0-	209 1	563 3	N	-0-			458
02		841 N	707	-0-	-134	-0-	363 1	344 3	N	-0-			458
03		682 N	217	-0-	-465	-0-	69 1	148 3	N	-0-			458
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			458
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			458
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			458
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			458
10		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	600 1	582 3	N	-0-			458
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	421 1	589 3	N	-0-			458
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	80 1	870 3	N	-0-			458
TOTAL GAS PROD:		4,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		42	RRCID ->	221505	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677	
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	151 1	407 3	N	-0-			42
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	279 1	264 3	N	-0-			42
03		682 N	465	-0-	-217	-0-	149 1	316 3	N	-0-			42
04		540 N	465	-0-	-75	-0-	173 1	292 3	N	-0-			42
05		589 N	403	-0-	-186	-0-	127 1	276 3	N	-0-			42
06		450 N	403	-0-	-47	-0-	154 1	249 3	N	-0-			42
07		496 N	403	-0-	-93	-0-	170 1	233 3	N	-0-			42
08		403 N	232	-0-	-171	-0-	45 1	187 3	N	-0-			42
09		775 N	775	-0-	-0-	-0-	322 1	453 3	N	-0-			42
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	236 1	229 3	N	-0-			42
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	162 1	226 3	N	-0-			42
12		806 N	558	-0-	-248	-0-	47 1	511 3	N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:		5,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		41	RRCID ->	221539	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4670 - 4677	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		43	RRCID ->	222212	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4832	-	4844	
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
01		713 N	667	-0-	-46	-0-	181 1	486 3	N	-0-					-0-
02		580 N	558	-0-	-22	-0-	287 1	271 3	N	-0-					-0-
03		651 N	543	-0-	-108	-0-	174 1	369 3	N	-0-					-0-
04		660 N	465	-0-	-195	-0-	173 1	292 3	N	-0-					-0-
05		589 N	450	-0-	-139	-0-	142 1	308 3	N	-0-					-0-
06		540 N	295	-0-	-245	-0-	113 1	182 3	N	-0-					-0-
07		496 N	388	-0-	-108	-0-	164 1	224 3	N	-0-					-0-
08		465 N	396	-0-	-69	-0-	77 1	319 3	N	-0-					-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-					-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-					-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					-0-
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41 1	450 3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				4,253			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE, DOLPH "E"		WELL #:		53	RRCID ->	222216	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4823	-	4840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE (5140)		WELL #:		8016	RRCID ->	223309	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4620	-	4644	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
BRISCOE (5140)		WELL #:		8020	RRCID ->	224554	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4484 - 4520				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE (5140)		WELL #:		8021	RRCID ->	224871	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4388 - 4418				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE (5140)		WELL #:		2023	RRCID ->	225957	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4310 - 4328				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// //CONT.//	12018 666 252020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT											
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	
		WELL #: 29		RRCID -> 227662	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4860	-	4866								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	31	-0-	31	31	13	1	18	3	Y	-0-					-0-	
12	14B DENY	62	-0-	62	93	5	1	57	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		93		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 46	RRCID -> 229814	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3541	-	4884	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE, CHIP "A"		WELL #: 45	RRCID -> 229815	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4869	-	4874	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		54	RRCID ->	229816	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4993 - 5010		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		55	RRCID ->	229955	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4835 - 4843	
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	115	1	309	3	N	-0-	99
02	435 N	410	-0-	-25	-0-	211	1	199	3	N	-0-	99
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	89	1	190	3	N	-0-	99
04	420 N	279	-0-	-141	-0-	104	1	175	3	N	-0-	99
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	78	1	170	3	N	-0-	99
06	270 N	186	-0-	-84	-0-	71	1	115	3	N	-0-	99
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	212	1	291	3	N	-0-	99
08	248 N	179	-0-	-69	-0-	35	1	144	3	N	-0-	99
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	183	1	258	3	N	-0-	99
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	267	1	258	3	N	-0-	99
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	189	1	264	3	N	-0-	99
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	3	N	-0-	99
TOTAL GAS PROD:		4,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		56	RRCID ->	229956	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4651 - 4858	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		62	RRCID ->	230054	COMPL. DATE	01/08/2007	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	4970 - 4979	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	294	1	791	3	N	-0-	154	
02	1102 N	1023	-0-	-79	-0-	525	1	498	3	N	-0-	154	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	396	1	844	3	N	-0-	154	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	404	1	681	3	N	-0-	154	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	360	1	787	3	N	-0-	154	
06	1200 N	868	-0-	-332	-0-	332	1	536	3	N	-0-	154	
07	1116 N	822	-0-	-294	-0-	347	1	475	3	N	-0-	154	
08	1147 N	480	-0-	-667	-0-	93	1	387	3	N	-0-	154	
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	393	1	553	3	N	-0-	154	
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	716	1	694	3	N	-0-	154	
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	-0-	154	
12	992 N	558	-0-	-434	-0-	47	1	511	3	N	-0-	154	
TOTAL GAS PROD:		11,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE, DOLPH "D"		WELL #:		50	RRCID ->	230414	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4633 - 4656
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		65	RRCID ->	231970	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5046 - 5213
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)		//CONT.// 12018 666 252020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						937 1	528 3	N				
						528 3	1724 3	N				
						134 1	285 3	N				
						1420 1	2391 3	N				
						381 1	832 3	N				
						947 1	1526 3	N				
						523 1	716 3	N				
						191 1	791 3	N				
						1314 1	1849 3	N				
						736 1	713 3	N				
						426 1	596 3	N				
						98 1	1071 3	N				
TOTAL GAS PROD:			20,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE (5140)		WELL #: 8028	RRCID -> 232675	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4520	- 4535					
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	132 1	354 3	N	-0-	-0-		
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	253 1	240 3	N	-0-	-0-		
03	527 N	171	-0-	-356	-0-	55 1	116 3	N	-0-	-0-		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	184 1	311 3	N	-0-	-0-		
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	106 1	231 3	N	-0-	-0-		
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	140 1	226 3	N	-0-	-0-		
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	214 1	294 3	N	-0-	-0-		
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	62 1	260 3	N	-0-	-0-		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	189 1	265 3	N	-0-	-0-		
10	496 N	171	-0-	-325	-0-	87 1	84 3	N	-0-	-0-		
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	232 1	324 3	N	-0-	-0-		
*12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51 1	558 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			4,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE (5140)		WELL #: 8033	RRCID -> 232687	COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4283	- 4304					
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	20 1	54 3	N	-0-	-0-		
02	493 N	59	-0-	-434	-0-	30 1	29 3	N	-0-	-0-		
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	30 1	63 3	N	-0-	-0-		
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	17 1	28 3	N	-0-	-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	36 1	58 3	N	-0-	-0-		
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	92 1	127 3	N	-0-	-0-		
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 3	N	-0-	-0-		
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	130 1	184 3	N	-0-	-0-		
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	93 1	90 3	N	-0-	-0-		
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	28 1	38 3	N	-0-	-0-		
12	310 N	35	-0-	-275	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8030	RRCID ->	232719	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4468 - 4486	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (5140)		WELL #:		8037	RRCID ->	232739	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4258 - 4270
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8036	RRCID ->	232741	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4447 - 4454
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	598	1	1611	3	N	-0-	-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1039	1	983	3	N	-0-	-0-
03	2077 N	1178	-0-	-899	-0-	376	1	802	3	N	-0-	-0-
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	871	1	1466	3	N	-0-	-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	-0-
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	817	1	1317	3	N	-0-	-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	1034	1	1415	3	N	-0-	-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	280	1	1162	3	N	-0-	-0-
09	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	798	1	1123	3	N	-0-	-0-
10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	1169	1	1134	3	N	-0-	-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	773	1	1081	3	N	-0-	-0-
12	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	166	1	1813	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
BRISCOE (5140)		WELL #:		8038	RRCID ->	232742	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4236 - 4256	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8024	RRCID ->	235763	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4241 - 4285	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE		WELL #:		43	RRCID ->	235889	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4462 - 4480	
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	84	1	226	3	N	-0-	855
02	348 N	310	-0-	-38	-0-	159	1	151	3	N	-0-	855
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	855
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	185	1	311	3	N	-0-	855
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	146	1	319	3	N	-0-	855
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	160	1	258	3	N	-0-	855
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	243	1	332	3	N	-0-	855
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	855
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	855
10	589 N	522	-0-	-67	-0-	265	1	257	3	N	-0-	855
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	199	1	278	3	N	-0-	855
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	855
TOTAL GAS PROD:		3,573				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE		//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
WELL #: 8035		RRCID -> 237938		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4244 - 4270						
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
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	56	1	151	3	N	-0-			82
02	261 N	163	-0-	-98	-0-	84	1	79	3	N	-0-			82
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	25	1	53	3	N	-0-			82
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	139	1	235	3	N	-0-			82
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	265	1	579	3	N	-0-			82
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	225	1	363	3	N	-0-			82
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	268	1	367	3	N	-0-			82
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			82
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			82
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	724	1	702	3	N	-0-			82
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	3	N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		4,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE (5140)		WELL #: 8042		RRCID -> 241878		COMPL. DATE 06/16/2008				TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4538 - 4582		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRISCOE		WELL #: 44		RRCID -> 241882		COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4935 - 4950		
01	899 N	833	-0-	-66	-0-	210	1	565	3	N	53			323
02	841 N	694	-0-	-147	-0-	58	9	350	1	N	11	41	1	293
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	12	9			N	-0-	32	1	261
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	346	1	584	3	N	17	123	1	155
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	19	9	268	1	N	39	30	1	164
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	43	9	315	1	N	29	28	1	165
07	992 N	836	-0-	-156	-0-	32	9	340	1	N	27	55	1	137
08	899 N	389	-0-	-510	-0-	30	9	72	1	N	15	27	1	125
09	840 N	772	-0-	-68	-0-	17	9	309	1	N	25			150
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	28	9	393	1	N	26	50	1	126
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	29	9	304	1	N	28			154
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	31	9	60	1	N	40	49	1	145
						44	9							
TOTAL GAS PROD:		8,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		310								

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8045	RRCID ->	241896	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4750 - 4758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (5140)		WELL #:		8046	RRCID ->	241898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4650 - 4670	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE (5140)		WELL #:		8047	RRCID ->	241904	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4420 - 4827	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	N	-0-	
02	174 N	127	-0-	-47	-0-	65	1	62	3	N	-0-	
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	15	1	32	3	N	-0-	
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	N	-0-	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	40	1	86	3	N	-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	44	1	70	3	N	-0-	
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	74	1	102	3	N	-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	28	1	114	3	N	-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	65	1	92	3	N	-0-	
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	75	1	73	3	N	-0-	
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	59	1	82	3	N	-0-	
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,636				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH B		//CONT.// //CONT.//	12018 666 252020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT					
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

			WELL #: 68	RRCID -> 241924	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5001	-	5068		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4921		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE, CHIP "B"		WELL #: 47	RRCID -> 242022	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4970	-	5056			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE		WELL #: 22	RRCID -> 243059	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4842	-	4865			
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	273 1	735 3	Y	158	173 1	258
						174 9					
02	1218 N	1032	-0-	-186	-0-	510 1	482 3	Y	36	193 1	101
						40 9					
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		101
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	577 1	973 3	Y	128		229
						141 9					
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	419 1	914 3	Y	121	194 1	156
						133 9					
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	422 1	679 3	Y	130		286
						143 9					
07	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	445 1	609 3	Y	102	173 1	215
						112 9					
08	1457 N	628	-0-	-829	-0-	102 1	425 3	Y	92	176 1	131
						101 9					
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	592 1	834 3	Y	88		219
						97 9					
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	708 1	687 3	Y	27	169 1	77
						30 9					
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	465 1	651 3	Y	-0-		77
12	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	81 1	880 3	Y	223	177 1	123
						245 9					

TOTAL GAS PROD:		13,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,105					

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020								
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #:		49	RRCID ->	243065	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4852 - 4920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE		WELL #:		16	RRCID ->	243066	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4574 - 4581
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE		WELL #:		33	RRCID ->	244586	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	4859 - 4877
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-	114
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	3	N	-0-	114
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	114
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	46	1	78	3	N	-0-	114
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	39	1	85	3	N	-0-	114
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	47	1	77	3	N	-0-	114
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-	114
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-	114
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	136	3	N	-0-	114
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	3	N	-0-	114
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-	114
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	8	1	85	3	N	-0-	114
TOTAL GAS PROD:		1,446				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020							
BRISCOE, CHIP A		WELL #:		69	RRCID ->	244932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF. 4873 - 4979
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (5140)		WELL #:		8050	RRCID ->	247629	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE		WELL #:		34	RRCID ->	249646	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (OLMOS)		//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
BRISCOE (5140)		WELL #:		8013	RRCID ->	251103	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4495 - 4508		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE (5140)		WELL #:		8032	RRCID ->	273158	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4837 - 4874	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	274	1	739	3	N	-0-	-0-
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	485	1	459	3	N	-0-	-0-
03	930 N	248	-0-	-682	-0-	79	1	169	3	N	-0-	-0-
04	930 N	582	-0-	-348	-0-	217	1	365	3	N	-0-	-0-
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	325	1	708	3	N	-0-	-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	313	1	504	3	N	-0-	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	601	1	822	3	N	-0-	-0-
08	961 N	648	-0-	-313	-0-	126	1	522	3	N	-0-	-0-
09	810 N	613	-0-	-197	-0-	255	1	358	3	N	-0-	-0-
10	961 N	786	-0-	-175	-0-	399	1	387	3	N	-0-	-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	498	1	696	3	N	-0-	-0-
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,051				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BUCKLEY (EDWARDS)		12949 150		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
HARLE		WELL #:		1	RRCID ->	147413	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10324 - 10372	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN						
ELBO CO., THE		246610												
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 2		RRCID -> 000085		COMPL. DATE 04/21/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2016		- P/A 12/09/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLAUNCH, B. C.		WELL #: 1		RRCID -> 000086		COMPL. DATE 08/20/1957		TOTAL DEPTH 1130		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2016		- P/A 12/09/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)		//CONT.// 14866 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
ELBO CO., THE		//CONT.// 246610														
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 10		RRCID -> 000088		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY		871290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
CLAUNCH, B. C.		WELL #: 3		RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)		//CONT.//		14866 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN							
SCHROEDER PRODUCTION LLC				756299										
HOUSE, H. D. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 098627	COMPL. DATE 06/10/1979	TOTAL DEPTH 1125	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID -> 139851	COMPL. DATE 11/08/1991	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1103 - 1105						
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800)		15146 148		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MCMULLEN								
TRIUM, LTD.		871159												
DRIGGS, J. P. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 109909	COMPL. DATE 08/10/1990	TOTAL DEPTH 1989	PERF. 1748 - 1762						
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -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 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
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-														
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0	2348	-0-	2348	2348	2192	2	156	9	N	142	10 1	132
*10		0	21045	-0-	21045	23393	19853	2	1192	9	N	1084	1051 1	165
11		0 W	18412	-0-	18412	41805	17485	2	927	9	N	843	891 1	117
12		0 W	18201	-0-	18201	60006	17364	2	837	9	N	761	726 1	152

TOTAL GAS PROD: 60,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,830

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

01	14 #	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	16 R	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278764 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9706 - 9714

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8246	7641	-0-	-605	83072	7601	2	40	9	N	36					90
02		7714	6000	-0-	-1714	81358	5969	2	31	9	N	28					118
03		8246	5858	-0-	-2388	78970	5838	2	20	9	N	18					136
04		7980	4557	-0-	-3423	75547	4547	2	10	9	N	9					145
05		8246	5864	-0-	-2382	73165	5845	2	19	9	N	17					162
06		7175	5021	-0-	-2154	71011	5018	2	3	9	N	3					165
07		7161	5688	-0-	-1473	69538	5680	2	8	9	N	7					172
08		7161	4909	-0-	-2252	67286	4909	2			N	-0-					172
*09		6930	1128	-0-	-5802	61484	1128	2			N	-0-	172	1			-0-
*10		21045	-0-	-0-	-21045	40439					N	-0-					-0-
*11		6930	-0-	-0-	-6930	33509					N	-0-					-0-
*12		19581	-0-	-0-	-19581	13928					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			46,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			118								

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2015																	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

01	DLQ	G-10	17692	-0-	17692	17692	17435	2	257	9	N	234	179	1			141
02		42121 X	24429	-0-	-17692	-0-	24101	2	328	9	N	298	351	1			88
03		23711 X	23711	-0-	-0-	-0-	23322	2	389	9	N	354	352	1			90
04		25590 X	16769	-0-	-8821	-0-	16506	2	263	9	N	239	179	1			150
05		26102 X	18448	-0-	-7654	-0-	18176	2	272	9	N	247	354	1			43
06		22974 X	18203	-0-	-4771	-0-	17928	2	275	9	N	250	178	1			115
07		18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	18421	2	285	9	N	259	174	1			200
08		22568 X	17469	-0-	-5099	-0-	17198	2	271	9	N	246	352	1			94
09		18210 X	16303	-0-	-1907	-0-	16068	2	235	9	N	214	178	1			130
10		18817 X	16331	-0-	-2486	-0-	16085	2	246	9	N	224	174	1			180
11		18210 X	15810	-0-	-2400	-0-	15568	2	242	9	N	220	178	1			222
12		18693 X	16557	-0-	-2136	-0-	16318	2	239	9	N	217	358	1			81
TOTAL GAS PROD:			220,428			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,002								

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

01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	332	2	146	3	N	-0-					-0-
02		609 N	555	-0-	-54	-0-	306	2	249	3	N	-0-					-0-
03		744 N	555	-0-	-189	-0-	252	1	303	3	N	-0-					-0-
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	207	1	263	3	N	-0-					-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	291	1	229	2	N	-0-					-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	58	1	54	2	N	-0-					-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	-0-					-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	220	1	309	2	N	-0-					-0-
09		984 N	984	-0-	-0-	-0-	625	1	359	2	N	-0-					-0-
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	692	1	292	2	N	-0-					-0-
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	361	1	229	2	N	-0-					-0-
*12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	228	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,564			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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						
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
01	3937 #	2949	-0-	-988	-0-	1202	2	1747	3	N	-0-	90	7		74
02	3480 #	2862	-0-	-618	-0-	1111	2	1751	3	N	-0-				74
03	3410 #	2293	-0-	-1117	-0-	1118	1	1175	3	N	-0-				74
04	3300 #	1886	-0-	-1414	-0-	833	1	1053	3	N	-0-				74
05	3410 #	1976	-0-	-1434	-0-	1108	1	868	2	N	-0-				74
06	2970 #	1159	-0-	-1811	-0-	597	1	562	2	N	-0-				74
07	3069 #	1390	-0-	-1679	-0-	220	1	1170	2	N	-0-				74
08	2294 #	2255	-0-	-39	-0-	930	1	1325	2	N	-0-				74
09	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	1688	1	972	2	N	-0-				74
10	2660 R	2660	-0-	-0-	-0-	1870	1	790	2	N	-0-				74
*11	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1070	1	678	2	N	-0-				74
12	2263 #	1780	-0-	-483	-0-	920	1	860	2	N	-0-				74
TOTAL GAS PROD:		25,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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						
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
01	1674 #	1112	-0-	-562	-0-	123	1	859	3	N	118				268
02	1566 #	1184	-0-	-382	-0-	130	9	108	1	N	90	155	1		203
03	1674 #	1062	-0-	-612	-0-	99	9	85	1	N	92				295
04	1290 #	753	-0-	-537	-0-	101	9	4	1	N	79	163	1		211
05	1116 #	931	-0-	-185	-0-	87	9	11	1	N	75				286
06	1230 #	639	-0-	-591	-0-	83	9	13	1	N	22	163	1		145
07	1271 #	822	-0-	-449	-0-	24	9	22	1	N	60				205
08	1054 #	351	-0-	-703	-0-	66	9	7	1	N	39				244
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	43	9	29	1	N	59	162	1		141
10	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	65	9	20	1	N	101				242
*11	912 R	912	-0-	-0-	-0-	111	9	16	1	N	85	149	1		178
12	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-	94	9			N	NO RPT				178
TOTAL GAS PROD:		9,754				TOTAL CONDENSATE PROD:			820						

OIL AND GAS DIVISION

CAMPANA, SOUTH (1450)
COLUMBUS ENERGY, LLC
GOUGER G/U #4 O/A

15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY
169313
WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455
CNTY: MCMULLEN

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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JAMEX, INC.
SCOTT FOUNDATION

429659
WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

01	3379 X	2961	-0-	-418	-0-	592	1	2369	2	N	-0-	-0-			-0-
02	2726 X	2614	-0-	-112	-0-	529	1	2085	2	N	-0-	-0-			-0-
03	3379 X	2769	-0-	-610	-0-	591	1	2178	2	N	-0-	-0-			-0-
04	3270 X	2801	-0-	-469	-0-	517	1	2284	2	N	-0-	-0-			-0-
05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	594	1	2895	2	N	-0-	-0-			-0-
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	566	1	2544	2	N	-0-	-0-			-0-
07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	592	1	2345	2	N	-0-	-0-			-0-
08	3503 X	2879	-0-	-624	-0-	587	1	2292	2	N	-0-	-0-			-0-
09	3390 X	2410	-0-	-980	-0-	426	1	1984	2	N	-0-	-0-			-0-
10	3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	437	1	1996	2	N	-0-	-0-			-0-
11	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	446	1	2494	2	N	-0-	-0-			-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SCOTT FOUNDATION

WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A			7											
			WELL #:	7	RRCID ->	132133	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	3009	PERF. 1490 - 1502			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	547	-0-	-197	-0-	68 1	478 3		N	1			2
							1 9							
02	667	N	665	-0-	-2	-0-	66 1	599 3		N	-0-	1 1		1
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	62 1	642 3		N	1			2
							1 9							
04	540	N	294	-0-	-246	-0-	2 1	292 3		N	-0-	1 1		1
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2 1	166 3		N	1			2
							1 9							
06	690	N	476	-0-	-214	-0-	10 1	466 3		N	-0-	1 1		1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12 1	416 3		N	-0-			1
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4 1	180 3		N	1			2
							1 9							
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	15 1	445 3		N	-0-	1 1		1
10	434	N	237	-0-	-197	-0-	5 1	232 3		N	-0-			1
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4 1	192 3		N	1	1 1		1
							1 9							
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			4,363	TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

OILTON RESOURCES, INC.			621012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SCHOELLER, KATE			3											
			WELL #:	3	RRCID ->	187257	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 1530 - 1534			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

CAMPANA, SOUTH (1700)		15146 925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
KYNETTE, P.		WELL #: 9		RRCID -> 157630		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 1712 - 1718					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMPANA, S. (9600 SAND)		15146 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
TOMAHAWK PETROLEUM		861695													
MCDOWELL, E. T.		WELL #: 4		RRCID -> 095835		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9620 - 9630					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMPANERO (CANYON)		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
PENWELL ENERGY, INC.		652943													
MOODY		WELL #: 1003		RRCID -> 164371		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2465 - 3280					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		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				
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY				WELL #: 4	RRCID -> 076844	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 3158	- 3285				
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
09	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOODY				WELL #: 6	RRCID -> 076845	COMPL. DATE 04/16/1978	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2235	- 3193				
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	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
09	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-	-0-	-0-
10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-	-0-	-0-
11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		98		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
MOODY		WELL #:		3	RRCID ->	077109	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2263 - 3875	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY		WELL #:		5	RRCID ->	077558	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3046 - 3196
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MOODY		WELL #:		8	RRCID ->	085380	COMPL. DATE	11/13/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2309 - 3347
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930										
MOODY, DENMAN		WELL #:		7	RRCID ->	085505	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3286 -	3453	
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
01		24 N	24	-0-	-0-		1 1	23 2	N	-0-				-0-
02		29 N	21	-0-	-8		1 1	20 2	N	-0-				-0-
03		31 N	25	-0-	-6		2 1	23 2	N	-0-				-0-
04		30 N	24	-0-	-6		1 1	23 2	N	-0-				-0-
05		31 N	29	-0-	-2		2 1	27 2	N	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10		1 1	19 2	N	-0-				-0-
07		31 N	17	-0-	-14		1 1	16 2	N	-0-				-0-
08		31 N	14	-0-	-17		1 1	13 2	N	-0-				-0-
09		30 N	13	-0-	-17		1 1	12 2	N	-0-				-0-
10		31 N	13	-0-	-18		1 1	12 2	N	-0-				-0-
11		14 N	8	-0-	-6		8 2		N	-0-				-0-
12		13 N	12	-0-	-1		1 1	11 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			220			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOODY		WELL #:		B 1	RRCID ->	097028	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2234 -	2333	
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
01		22 N	22	-0-	-0-		1 1	21 2	N	-0-				-0-
02		21 N	21	-0-	-0-		1 1	20 2	N	-0-				-0-
03		31 N	23	-0-	-8		1 1	22 2	N	-0-				-0-
04		30 N	23	-0-	-7		1 1	22 2	N	-0-				-0-
05		31 N	28	-0-	-3		2 1	26 2	N	-0-				-0-
06		30 N	22	-0-	-8		1 1	21 2	N	-0-				-0-
07		31 N	21	-0-	-10		1 1	20 2	N	-0-				-0-
08		31 N	18	-0-	-13		1 1	17 2	N	-0-				-0-
09		30 N	16	-0-	-14		1 1	15 2	N	-0-				-0-
10		31 N	16	-0-	-15		1 1	15 2	N	-0-				-0-
11		30 N	17	-0-	-13		1 1	16 2	N	-0-				-0-
12		31 N	17	-0-	-14		1 1	16 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			244			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MOODY		WELL #:		702	RRCID ->	152330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4101	PERF.	3186 -	3330	
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
01		1519 N	1308	-0-	-211		79 1	1229 2	N	-0-				-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-		75 1	1179 2	N	-0-				-0-
03		1457 N	1278	-0-	-179		76 1	1202 2	N	-0-				-0-
04		1301 N	1301	-0-	-0-		78 1	1223 2	N	-0-				-0-
05		1421 N	1421	-0-	-0-		85 1	1336 2	N	-0-				-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-		84 1	1315 2	N	-0-				-0-
07		1401 N	1401	-0-	-0-		84 1	1317 2	N	-0-				-0-
08		1426 N	1283	-0-	-143		76 1	1207 2	N	-0-				-0-
09		1410 N	1158	-0-	-252		70 1	1088 2	N	-0-				-0-
10		1395 N	1151	-0-	-244		69 1	1082 2	N	-0-				-0-
11		1230 N	1205	-0-	-25		72 1	1133 2	N	-0-				-0-
12		1209 N	1204	-0-	-5		72 1	1132 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,363			TOTAL CONDENSATE PROD:				-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPANERO, N. (CANYON)				15156 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
PENWELL ENERGY, INC.				652943									
MOODY		WELL #:		1C	RRCID ->	146202	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3513 - 3533		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARRIZO		15906 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348											
R. BRACKEN		WELL #: 42w		RRCID -> 267041		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARRIZO (ESCONDIDO 1350)		15906 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005											
WEST, G.W.		WELL #: 8		RRCID -> 265245		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CARRIZO, S. (OLMOS 2700)		15911 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC		479222											
MORGAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 272524		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CATARINA, SW. (OLMOS)		16340 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		252020											
BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 110		RRCID -> 241733		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRISCOE, DOLPH "B"		WELL #: 105		RRCID -> 241887		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 059872		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A					
GATES RANCH		WELL #: 1											
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	46	1	172	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978										
GATES RANCH "A"		WELL #:	1208	RRCID ->	059990	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	4853 -	5040	
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		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-		
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07		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-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	061190	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	N/A		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
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-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

GATES RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	061257	COMPL. DATE	01/16/1975	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A		
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		1		
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-	1 1	-0-		
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-		
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		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-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			104	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		124 N	51	-0-	-73	-0-		3	1	48	3	Y	-0-		-0-
02		29 N		-0-	-29	-0-						Y	-0-		-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
04		60 N		-0-	-60	-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-
10		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3			Y	-0-		5
02		116 N		-0-	-116	-0-						Y	-0-	5	1
03		124 N		-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-
04		150 N		-0-	-150	-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-
10		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01		31 N		-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
02		29 N		-0-	-29	-0-						Y	-0-		-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
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		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-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	279 N	193	-0-	-86	-0-	63	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					6
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					4
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	7	1	146	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		154				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300	- 5476							
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
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

GATES RANCH		WELL #: 1074		RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816	- 4832							
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3	Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-						-0-
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	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		23		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #: 3217		RRCID -> 099402	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4880	- 4914							
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-						-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-						-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		338		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID ->	117968	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5271 - 5326
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID ->	191282	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4746 - 4762
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GATES RANCH "A"		WELL #:		5208	RRCID ->	204706	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4852 - 4886
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		380		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES "O" TR3		WELL #:		2	RRCID ->	220308	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5433 - 5501		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	251845	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5143 - 6370		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES "O" TR3		WELL #:		3	RRCID ->	253106	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 - 5416
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	187	1	2061	3	N	-0-	65
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	171	1	1850	3	N	-0-	65
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	132	1	1433	3	N	22	87
						24	9					
04	1440 N	1002	-0-	-438	-0-	77	1	925	3	N	-0-	87
05	1488 N	1219	-0-	-269	-0-	96	1	1123	3	N	-0-	87
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	113	1	1264	3	N	-0-	87
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	3	N	-0-	87
08	1209 N	314	-0-	-895	-0-	30	1	278	3	N	5	92
						6	9					
09	1380 N	412	-0-	-968	-0-	56	1	356	3	N	-0-	24
10	1085 N	479	-0-	-606	-0-	48	1	431	3	N	-0-	24
11	300 N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	3	N	-0-	24
*12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-	24
TOTAL GAS PROD:		12,775				TOTAL CONDENSATE PROD:		27				

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	20 1		20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
BRISCOE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	058299	COMPL. DATE	02/27/1974	TOTAL DEPTH	5262	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									
BRISCOE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	058856	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4812 -	5081		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									
BRISCOE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	058985	COMPL. DATE	07/01/1974	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									
BRISCOE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	060134	COMPL. DATE	11/07/1974	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	N/A			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									
BRISCOE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	060431	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2016 - PLUGGED 03/29/16															
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2016 - PLUGGED 04/25/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
BRISCOE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	071261	COMPL. DATE	03/29/1977	TOTAL DEPTH	4887	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15	7		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	077560	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	5138	PERF.	4790 - 4822
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				19	7		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	077561	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF.	4810 - 4828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				17	7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	077717	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4764 - 4788
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				16	7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2016 - PLUGGED 04/27/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	077756	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4738 - 4768
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				1	7		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2015 - P/A 03/30/15												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	078219	COMPL. DATE	06/30/1978	TOTAL DEPTH	5175	PERF.	4774 -	4908
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	083966	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4846 -	4855
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	084358	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4732 -	4799
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 7		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	085723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4752 -	4782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22 7		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2016 - PLUGGED 05/03/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	087358	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4766 -	4792
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					15
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	7			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	16	7			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2016 - PLUGGED 03/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2016 - PLUGGED 05/23/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2016 - PLUGGED 04/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
BRISCOE RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	169827	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4792 -	4851
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2016	-	PLUGGED	03/21/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	206695	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4746 -	4821
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	17	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	208365	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5106 -	5229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2016	-	PLUGGED	04/12/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SM ENERGY COMPANY		788997		WELL #:		129	RRCID ->	064036	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A
BRISCOE "A"													
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2015									
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRISCOE -A-		WELL #:		530	RRCID ->	215189	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	5568	PERF.	4736 -	4766
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/11/2015	-	PLUGGED	09/11/2015						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633									
STUMBERG		WELL #:		5	RRCID ->	095640	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4626 - 4648	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		2993	RRCID ->	184190	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5046 - 5167
GATES RANCH														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/06/2017 - P/A		01/06/2017								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES RANCH "B"		WELL #:		5035	RRCID ->	212612	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5246 - 5300
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/22/2016 - P/A		12/22/16						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - P/A 09/06/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/26/2016 - P/A 12/26/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	23	1	348	2	Y	7 1	2
02	174 N	117	-0-	-57	-0-	8	9	107	2	Y	4 1	-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y		-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		496		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - PLUGGED 10/18/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL)		16340 801		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 1006		RRCID -> 138087		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5680				
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
01	DLQ G-10	476	-0-	476	1016	29	1	438	2	Y	8	11	1			3
02	1144 R	128	-0-	-1016	-0-	9	9	118	2	Y	2	5	1			-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	85 #	-0-	-0-	-85	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		604				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

PETTY, O.S.		WELL #: 76		RRCID -> 138735		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5446 - 5658						
01	DLQ G-10	691	-0-	691	1315	43	1	635	2	Y	12	15	1			4
02	1483 R	168	-0-	-1315	-0-	13	9	154	2	Y	3	7	1			-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	110 #	-0-	-0-	-110	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		859				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

PETTY, O.S.		WELL #: 806		RRCID -> 271301		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 5575 - 5618						
01	DLQ G-10	654	-0-	654	1141	40	1	601	2	Y	12	13	1			4
02	1329 R	188	-0-	-1141	-0-	13	9	173	2	Y	3	7	1			-0-
03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	105 #	-0-	-0-	-105	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		842				TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)																		
ENERGYQUEST II, LLC																		
BRISCOE (5140)																		
WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043																		
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	
01		434 N	308	-0-	-126	-0-		78 1	210 3			N	18				40	
								20 9										
02		348 N	323	-0-	-25	-0-		153 1	145 3			N	23	26	1		37	
								25 9										
03		341 N	77	-0-	-264	-0-		20 1	42 3			N	14				51	
								15 9										
04		300 N	262	-0-	-38	-0-		98 1	164 3			N	-0-				51	
05		341 N	270	-0-	-71	-0-		85 1	185 3			N	-0-				51	
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-		115 1	185 3			N	31				82	
								34 9										
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-		153 1	210 3			N	22	45	1		59	
								24 9										
08		279 N	269	-0-	-10	-0-		47 1	197 3			N	23	49	1		33	
								25 9										
09		330 N	180	-0-	-150	-0-		61 1	86 3			N	30				63	
								33 9										
10		372 N	365	-0-	-7	-0-		167 1	161 3			N	34	53	1		44	
								37 9										
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-		114 1	159 3			N	33				77	
								36 9										
*12		270 N	270	-0-	-0-	-0-		23 1	247 3			N	-0-				77	
TOTAL GAS PROD:			3,354					TOTAL CONDENSATE PROD:						228				

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																		
GATES RANCH																		
WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400																		
01		1488 N	1400	-0-	-88	-0-		1400 3				Y	-0-				-0-	
02		1247 N	1172	-0-	-75	-0-		1172 3				Y	-0-				-0-	
03		1302 N	1272	-0-	-30	-0-		1272 3				Y	-0-				-0-	
04		1350 N	1244	-0-	-106	-0-		1244 3				Y	-0-				-0-	
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 3				Y	-0-				-0-	
06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 3				Y	-0-				-0-	
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		1355 3				Y	-0-				-0-	
08		1333 N	1113	-0-	-220	-0-		32 1	1081 3			Y	-0-				-0-	
09		1290 N	1193	-0-	-97	-0-		109 1	1084 3			Y	-0-				-0-	
10		1364 N	1119	-0-	-245	-0-		80 1	1039 3			Y	-0-				-0-	
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		85 1	1037 3			Y	-0-				-0-	
*12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		78 1	1242 3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,938					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

GATES RANCH																		
WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448																		
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 3				Y	-0-				-0-	
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-						Y	-0-				-0-	
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-				-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			294					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
GATES RANCH		WELL #: 3031		RRCID -> 079444	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5653	PERF. 5247	- 5532
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GATES RANCH		WELL #: 1030		RRCID -> 080747	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5320	- 5352		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3	Y	-0-	-0-			
87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-	-0-			
62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	-0-			
30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			17	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GATES RANCH		WELL #: 4031		RRCID -> 083204	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5162	- 5320		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
713 N	636	-0-	-77	-0-	636 3	Y	-0-	-0-			
609 N	442	-0-	-167	-0-	442 3	Y	-0-	-0-			
630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	Y	-0-	-0-			
630 N	304	-0-	-326	-0-	304 3	Y	-0-	-0-			
465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	Y	-0-	-0-			
600 N	544	-0-	-56	-0-	544 3	Y	-0-	-0-			
449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	Y	-0-	-0-			
439 N	439	-0-	-0-	-0-	13 1	426 3	Y	-0-			
540 N	419	-0-	-121	-0-	38 1	381 3	Y	-0-			
434 N	405	-0-	-29	-0-	29 1	376 3	Y	-0-			
420 N	272	-0-	-148	-0-	21 1	251 3	Y	-0-			
434 N	382	-0-	-52	-0-	23 1	359 3	Y	-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690													
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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419													

01	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880															

01	76415	X	71523	-0-	-4892	-0-	867	1	68171	3	N	2259	2440	1	189
							2485	9							
02	71646	X	71646	-0-	-0-	-0-	1365	1	67875	3	N	2187	1700	1	676
							2406	9							
03	81204	X	81204	-0-	-0-	-0-	1974	1	76913	3	N	2106	2273	1	509
							2317	9							
04	84415	X	84415	-0-	-0-	-0-	1644	1	80647	3	N	1931	2261	1	179
							2124	9							
05	89759	X	89759	-0-	-0-	-0-	1885	1	85844	3	N	1845	1647	1	377
							2030	9							
06	87510	X	87510	-0-	-0-	-0-	2086	1	83575	3	N	1681	1798	1	260
							1849	9							
07	88865	X	88865	-0-	-0-	-0-	1847	1	85378	3	N	1491	1376	1	374
							1640	9						1 8	
08	86273	X	84137	-0-	-2136	-0-	1776	1	80613	3	N	1589	1634	1	329
							1748	9							
09	83490	X	80589	-0-	-2901	-0-	1452	1	77374	3	N	1603	1573	1	359
							1763	9							
10	86273	X	84353	-0-	-1920	-0-	1546	1	81040	3	N	1606	1779	1	186
							1767	9							
11	83490	X	81408	-0-	-2082	-0-	1540	1	78174	3	N	1540	1518	1	207
							1694	9						1 8	
12	86273	X	79067	-0-	-7206	-0-	3763	1	74010	3	N	1176	1160	1	223
							1294	9							

TOTAL GAS PROD: 984,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,014

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 'N' TR4		WELL #:		6	RRCID ->	275928	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	5644 - 5654	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			15
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			16
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			18
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

SM ENERGY COMPANY				788997									
BRISCOE -A-				WELL #:	430	RRCID ->	077379	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5224 - 5270
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/04/2015 - PLUGGED		09/04/2015							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRISCOE -A-				WELL #:	630	RRCID ->	078768	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	5213	PERF.	1001 - 1201
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BRISCOE -A-				WELL #:	830	RRCID ->	080115	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5105 - 5274
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/22/2015 - PLUGGED		09/22/2015							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.//		16340 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954															
PETTY, O. S.		WELL #: 207		RRCID -> 078527		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	13	16	1			4	
02	609 N	191	-0-	-418	-0-	14	9	174	2	Y	4	8	1			-0-	
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-	
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		920		TOTAL CONDENSATE PROD:		17											

PETTY, O. S.		WELL #: 407		RRCID -> 085935		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	644	2	Y	12	15	1			4	
02	319 N	202	-0-	-117	-0-	13	9	185	2	Y	4	8	1			-0-	
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-	
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		902		TOTAL CONDENSATE PROD:		16											

PETTY, O. S.		WELL #: 607		RRCID -> 086071		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	8	10	1			3	
02	319 N	148	-0-	-171	-0-	9	9	135	2	Y	3	6	1			-0-	
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-	
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		621		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	166	-0-	-268	-0-	10	1	153	2	Y	3	5	1			1
02	406 N	45	-0-	-361	-0-	3	9	41	2	Y	1	2	1			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-2	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	12	15	1			4
02	551 N	190	-0-	-361	-0-	13	9	174	2	Y	4	8	1			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	700	2	Y	13	17	1			4
02	580 N	163	-0-	-417	-0-	14	9	148	2	Y	4	8	1			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-6	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	46	1	682	2	Y	13	17	1			4
02	783 N	186	-0-	-597	-0-	14	9	170	2	Y	4	8	1			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-7	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

01	465 N	174	-0-	-291	-0-	11	1	160	2	Y	3	6	1			1
02	348 N	36	-0-	-312	-0-	3	9	33	2	Y	1	2	1			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-1	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: DIMMIT									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S.		WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622									
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20 1	293 2	Y	5	6 1	2
02	145 N	92	-0-	-53	-0-	6 9	84 2	Y	2	4 1	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-3	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GATES RANCH B 1996		WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608									
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/04/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH		WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254									
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	Y	-0-		1
02	145 N	32	-0-	-113	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
PETTY RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 165363		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 5727		PERF. 5461 - 5509						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	171	1	2543	2	Y	48	65	1			16
02	2900 X	712	-0-	-2188	-0-	53	9	647	2	Y	17	30	1			3
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	46	1			Y	-0-					3
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	19	9			Y	-0-					3
05	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PETTY RANCH		WELL #: 309		RRCID -> 173844		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5458 - 5512						
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	40	1	588	2	Y	12	17	1			4
02	812 N	155	-0-	-657	-0-	13	9	142	2	Y	3	7	1			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	3	9			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PETTY RANCH		WELL #: 705		RRCID -> 174327		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5490 - 5610						
01	713 N	586	-0-	-127	-0-	36	1	540	2	Y	9	13	1			3
02	609 N	140	-0-	-469	-0-	10	9	128	2	Y	3	6	1			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	9	1			Y	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	3	9			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	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
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	11	13 1	4
02	290 N	150	-0-	-140	-0-	12	9	137	2	Y	3	7 1	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	10	1			Y	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	3	9			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2017 - P/A 01/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	531	2	Y	9	13	1			3
						10	9									
02	348 N	144	-0-	-204	-0-	9	1	132	2	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				721		TOTAL CONDENSATE PROD:					12					

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	9	11	1			3
						10	9									
02	319 N	140	-0-	-179	-0-	9	1	128	2	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				641		TOTAL CONDENSATE PROD:					12					

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

01	806 N	739	-0-	-67	-0-	46	1	679	2	Y	13	19	1			4
						14	9									
02	899 N	156	-0-	-743	-0-	10	1	143	2	Y	3	7	1			-0-
						3	9									
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:				895		TOTAL CONDENSATE PROD:					16					

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

M	O	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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2016 - PLUGGED 10/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-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-	7 1		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2016 - P/A 08/31/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	638	2	Y	12	17 1	4
						13	9						
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	3	7 1	-0-
						3	9						
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-6	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	8	9 1	3
						9	9						
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	7	1	101	2	Y	2	5 1	-0-
						2	9						
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-4	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

01	775 N	600	-0-	-175	-0-	37	1	551	2	Y	11	15 1	4
						12	9						
02	841 N	109	-0-	-732	-0-	7	1	100	2	Y	2	6 1	-0-
						2	9						
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-4	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

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
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	41	1	605	2	Y	12	15 1	4
						13	9						
02	899 N	143	-0-	-756	-0-	9	1	131	2	Y	3	7 1	-0-
						3	9						
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-5	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		802				TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	855	2	Y	16	22 1	5
						18	9						
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	5	10 1	-0-
						6	9						
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-		-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-8	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2017 - P/A 01/08/17													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-					-0-
04		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-					-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-					-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	1		N	-0-					-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1		N	-0-					-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1		N	-0-					-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	1		N	-0-					-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60	1		N	-0-					-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-					-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	1		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,283				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHAPPAROSA (OLMOS)		17093 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
CHAPARROSA RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 160092		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1760 - 1765		
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
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			-0-
04		510 N	253	-0-	-257	-0-	253 2	N	-0-			-0-
05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
06		330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2	N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-			-0-
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 2	N	-0-			-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-	448 2		-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,603		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)		17248 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VANGUARD OPERATING, LLC		881585										
ORTA, AUGUSTIN		WELL #: 17		RRCID -> 214311		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4494 - 5290		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
PEARLSTONE, CLAIRE		886261										
PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #: 6		RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4522 - 5314		
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42 1	556 2	N	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43 1	566 2	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43 1	566 2	N	-0-			-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	69 1	921 2	N	-0-			-0-
06	600 N	121	-0-	-479	-0-	8 1	113 2	N	-0-			-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	31 1	412 2	N	-0-			-0-
08	775 N	436	-0-	-339	-0-	31 1	405 2	N	-0-			-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23 1	301 2	N	-0-			-0-
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	25 1	326 2	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	29 1	390 2	N	-0-			-0-
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	387 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

M O	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
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 2		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-		319 2		N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		N	-0-			-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2		N	-0-			-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-		317 2		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-			-0-
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-			-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2		N	-0-			-0-
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2		N	-0-			-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2		N	-0-			-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,233						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		14JC		RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

CHITTIM (GEORGETOWN)		//CONT.//	17876 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK										
PATTERSON ENERGY CORPORATION			643402													
BRISCOE SANER			WELL #: 3047	RRCID -> 193138	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 2646	- 2660								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	70	1			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	3	1			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					124
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				179						

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
CHITTIM			WELL #: 1187	RRCID -> 177494	COMPL. DATE 11/04/1999	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 3335	- 3345								
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
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

CHITTIM (4900)		17876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.			WELL #: 14JT	RRCID -> 056202	COMPL. DATE 06/25/1973	TOTAL DEPTH 7245	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,746				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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							
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
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				55
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				55
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-				55
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				55
05	341 N	208	-0-	-133	-0-	-0-	208	2		N	-0-				55
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				55
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	11 9	N	10				65
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				65
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				65
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				65
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				65
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				65
TOTAL GAS PROD:		2,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

CHITTIM, ANNIE E. -PJ-		WELL #: 3		RRCID -> 053735		COMPL. DATE 08/08/1972		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114							
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-				-0-
03	744 N	621	-0-	-123	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-
05	744 N	422	-0-	-322	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 179623		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151							
CHITTIM		WELL #: 2130													
01	1953 N	1873	-0-	-80	-0-	-0-	93	1	1780	2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1836	-0-	-20	-0-	-0-	87	1	1749	2	N	-0-			-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1902	2	N	-0-			-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1815	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	-0-	93	1	1819	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	-0-	90	1	1742	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1646	-0-	-338	-0-	-0-	93	1	1553	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1051	-0-	-871	-0-	-0-	93	1	958	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1022	-0-	-808	-0-	-0-	90	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1052	-0-	-591	-0-	-0-	93	1	959	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	-0-	90	1	927	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM (5000)		//CONT.// 17876 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 4128HC		RRCID -> 230151		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	14	1	86	2	N	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	-0-	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	14	1	78	2	N	-0-	-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	15	1	77	2	N	-0-	-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-	-0-
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	4	1	25	3	N	-0-	-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	N	-0-	-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 3129HC		RRCID -> 230545		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	257	2	N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	N	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	-0-	-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	2	N	-0-	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-	-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-	-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	27	1	142	2	N	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	3	N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	N	-0-	-0-
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM (5400)		17876 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1141		RRCID -> 094675		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM (5550)		17876 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1311		RRCID -> 094677		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600)		17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017											
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 17		RRCID -> 000127		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DELQ PR	145	-0-	-0-	145	145	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	145			N	-0-			-0-
08	145 S	-0-	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
09	53 S	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	70 S	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 U		RRCID -> 030575		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
 CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-	
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-	
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-	
05		186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-	
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-	
*11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,675			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			117	
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	22	9	N	20	112 1	25	
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			25	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	17	9	N	15		40	
05		124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2		N	-0-			40	
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			40	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			40	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			40	
*11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			40	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40	
TOTAL GAS PROD:			570			TOTAL CONDENSATE PROD:						35				

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-	
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-	
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	410	-0-	-117	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-	
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-	
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-	
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-	
*11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,860			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		//CONT.//		174017									
CHITTIM, ANNIE		WELL #:		22	RRCID ->	098624	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	6120	PERF. 5564 - 5572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM		WELL #:		23	RRCID ->	125094	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5383 - 5393		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,103		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM, ANNIE E		WELL #:		1151	RRCID ->	181416	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5484 - 5514		
01	2170 X	1435	-0-	-735	-0-	1431	2	4 9	N	4			52
02	1479 X	1310	-0-	-169	-0-	1310	2		N	-0-			52
03	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	1434	2		N	-0-			52
04	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			52
05	1426 X	1313	-0-	-113	-0-	1313	2		N	-0-			52
06	1380 X	1265	-0-	-115	-0-	1265	2		N	-0-			52
07	1426 X	1281	-0-	-145	-0-	1281	2		N	-0-			52
08	1457 X	999	-0-	-458	-0-	999	2		N	-0-			52
09	1410 X	1246	-0-	-164	-0-	1246	2		N	-0-			52
10	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			52
11	1260 X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2		N	-0-			52
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		14,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: R 1		RRCID -> 000124	COMPL. DATE 10/13/1964	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5200	- 5210					
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
01	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 S	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	19 S	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 S	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	29 S	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	22 S	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125	COMPL. DATE 01/23/1963	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 5432	- 5448					
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
01	76 S	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	74 S	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
03	70 S	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	74 S	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05	93 S	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	65 S	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	62 S	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	58 S	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 000128	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5600	- 6638					
CHITTIM		WELL #: 3											
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
01	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	2		N	-0-			-0-
02	986 N	898	-0-	-88	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	930 N	759	-0-	-171	-0-	759	2		N	-0-			-0-
07	961 N	620	-0-	-341	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	837 N	559	-0-	-278	-0-	559	2		N	-0-			-0-
09	750 N	676	-0-	-74	-0-	676	2		N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
*11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-			-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08	124 N	47	-0-	-77	-0-	47 2		N	-0-			-0-
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: 1422		RRCID -> 107054		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2016 - PLUGGED 10/07/16

CHITTIM (5600)		//CONT.//		17876 684	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
CHITTIM G		WELL #:		1104	RRCID ->	220307	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5506 - 5607
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
01		2015 N	1590	-0-	-425	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1419	-0-	-176	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
03		1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489 2	N	-0-		-0-
04		1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
05		1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1051	-0-	-389	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	869	-0-	-588	-0-	869 2	N	-0-		-0-
08		1333 N	795	-0-	-538	-0-	795 2	N	-0-		-0-
09		1050 N	936	-0-	-114	-0-	936 2	N	-0-		-0-
10		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
*11		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		17877 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #:		1421	RRCID ->	093061	COMPL. DATE	04/06/1981	TOTAL DEPTH	5903	PERF. 5291 - 5311
01	496 X	366	-0-	-130	-0-	51 1	315 2	N	-0-		-0-
02	406 X	346	-0-	-60	-0-	48 1	298 2	N	-0-		-0-
03	434 X	280	-0-	-154	-0-	40 1	240 2	N	-0-		-0-
04	420 X	345	-0-	-75	-0-	52 1	293 2	N	-0-		-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	71 1	394 2	N	-0-		-0-
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	90 1	497 2	N	-0-		-0-
07	429 X	429	-0-	-0-	-0-	69 1	360 2	N	-0-		-0-
08	474 X	474	-0-	-0-	-0-	70 1	404 2	N	-0-		-0-
09	600 X	508	-0-	-92	-0-	73 1	435 3	N	-0-		-0-
10	620 X	585	-0-	-35	-0-	91 1	494 3	N	-0-		-0-
11	600 X	284	-0-	-316	-0-	45 1	239 3	N	-0-		-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 162930		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	19 1	115 2	Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	14 1	87 2	Y	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64 1	379 2	Y	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	16 1	90 2	Y	-0-		-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15 1	83 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	98	-0-	-112	-0-	15 1	83 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	18 1	96 2	Y	-0-		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 2	Y	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17 1	104 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	19 1	104 3	Y	-0-		-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24 1	129 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM RANCH		WELL #: 1291		RRCID -> 162996		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290			
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	43 1	267 2	Y	-0-		-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	47 1	296 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	52 1	311 2	Y	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	66 1	371 2	Y	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	66 1	368 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	55 1	302 2	Y	-0-		-0-
07	434 N	401	-0-	-33	-0-	64 1	337 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	59 1	343 2	Y	-0-		-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	65 1	387 3	Y	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	80 1	436 3	Y	-0-		-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	59 1	312 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM RANCH		WELL #: 1431		RRCID -> 163096		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328			
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	117 1	720 2	Y	-0-		-0-
02	754 N	739	-0-	-15	-0-	101 1	638 2	Y	-0-		-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	105 1	616 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	753	-0-	-57	-0-	113 1	640 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	109 1	609 2	Y	-0-		-0-
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	101 1	557 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	102 1	532 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	592	-0-	-121	-0-	88 1	504 2	Y	-0-		-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	107 1	638 3	Y	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	120 1	654 3	Y	-0-		-0-
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	123 1	642 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM RANCH		WELL #: 1582		RRCID -> 167679		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337			
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
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	39 1	239 2	Y	-0-	-0-	
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39 1	245 2	Y	-0-	-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	36 1	216 2	Y	-0-	-0-	
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	40 1	227 2	Y	-0-	-0-	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	49 1	273 2	Y	-0-	-0-	
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41 1	224 2	Y	-0-	-0-	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	48 1	250 2	Y	-0-	-0-	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	42 1	243 2	Y	-0-	-0-	
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	29 1	175 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	195	-0-	-115	-0-	30 1	165 3	Y	-0-	-0-	
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	35 1	185 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM RANCH		WELL #: 1292		RRCID -> 168194		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221			
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
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	59 1	363 2	Y	-0-	-0-	
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	58 1	363 2	Y	-0-	-0-	
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	58 1	344 2	Y	-0-	-0-	
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	58 1	329 2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	48 1	270 2	Y	-0-	-0-	
06	390 N	226	-0-	-164	-0-	35 1	191 2	Y	-0-	-0-	
07	403 N	240	-0-	-163	-0-	38 1	202 2	Y	-0-	-0-	
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	39 1	225 2	Y	-0-	-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	43 1	259 3	Y	-0-	-0-	
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	52 1	286 3	Y	-0-	-0-	
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	62 1	325 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM RANCH		WELL #: 1581		RRCID -> 170673		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390			
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
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	67 1	414 2	Y	-0-	-0-	
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	65 1	406 2	Y	-0-	-0-	
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	63 1	376 2	Y	-0-	-0-	
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	69 1	391 2	Y	-0-	-0-	
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	65 1	365 2	Y	-0-	-0-	
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	59 1	327 2	Y	-0-	-0-	
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	70 1	369 2	Y	-0-	-0-	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	66 1	381 2	Y	-0-	-0-	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	81 1	487 3	Y	-0-	-0-	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	86 1	467 3	Y	-0-	-0-	
*11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	94 1	490 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM		WELL #: 1142		RRCID -> 188814		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1488 N	966	-0-	-522	-0-	135 1	831 2	N	-0-			-0-
02	957 N	845	-0-	-112	-0-	116 1	729 2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	178 1	1062 2	N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	145 1	819 2	N	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	246 1	1372 2	N	-0-			-0-
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	291 1	1601 2	N	-0-			-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	318 1	1675 2	N	-0-			-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	296 1	1717 2	N	-0-			-0-
09	1890 N	1312	-0-	-578	-0-	188 1	1124 3	N	-0-			-0-
10	1984 N	1716	-0-	-268	-0-	267 1	1449 3	N	-0-			-0-
11	1950 N	1655	-0-	-295	-0-	266 1	1389 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 1141		RRCID -> 189043		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 2143		RRCID -> 191373		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613				
01	1953 X	607	-0-	-1346	-0-	85 1	522 2	N	-0-			-0-
02	870 X	595	-0-	-275	-0-	82 1	513 2	N	-0-			-0-
03	930 X	583	-0-	-347	-0-	84 1	499 2	N	-0-			-0-
04	967 X	967	-0-	-0-	-0-	146 1	821 2	N	-0-			-0-
05	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	160 1	894 2	N	-0-			-0-
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	141 1	776 2	N	-0-			-0-
07	992 X	641	-0-	-351	-0-	102 1	539 2	N	-0-			-0-
08	1054 X	691	-0-	-363	-0-	102 1	589 2	N	-0-			-0-
09	1020 X	380	-0-	-640	-0-	54 1	326 3	N	-0-			-0-
10	1054 X	328	-0-	-726	-0-	51 1	277 3	N	-0-			-0-
11	930 X	680	-0-	-250	-0-	109 1	571 3	N	-0-			-0-
12	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	316	1	1940	2	N	-0-		-0-
02		2175 X	2110	-0-	-65	-0-	290	1	1820	2	N	-0-		-0-
03		2325 X	2181	-0-	-144	-0-	314	1	1867	2	N	-0-		-0-
04		2250 X	1934	-0-	-316	-0-	291	1	1643	2	N	-0-		-0-
05		2263 X	2124	-0-	-139	-0-	323	1	1801	2	N	-0-		-0-
06		2190 X	1327	-0-	-863	-0-	204	1	1123	2	N	-0-		-0-
07		2263 X	1537	-0-	-726	-0-	245	1	1292	2	N	-0-		-0-
08		2170 X	1800	-0-	-370	-0-	265	1	1535	2	N	-0-		-0-
09		2070 X	1741	-0-	-329	-0-	250	1	1491	3	N	-0-		-0-
10		2139 X	1811	-0-	-328	-0-	282	1	1529	3	N	-0-		-0-
11		1740 X	1675	-0-	-65	-0-	269	1	1406	3	N	-0-		-0-
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,496				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

01		961 X	847	-0-	-114	-0-	119	1	728	2	N	-0-		-0-
02		928 X	856	-0-	-72	-0-	118	1	738	2	N	-0-		-0-
03		992 X	813	-0-	-179	-0-	117	1	696	2	N	-0-		-0-
04		960 X	788	-0-	-172	-0-	119	1	669	2	N	-0-		-0-
05		930 X	822	-0-	-108	-0-	125	1	697	2	N	-0-		-0-
06		900 X	842	-0-	-58	-0-	130	1	712	2	N	-0-		-0-
07		930 X	813	-0-	-117	-0-	130	1	683	2	N	-0-		-0-
08		837 X	752	-0-	-85	-0-	111	1	641	2	N	-0-		-0-
09		840 X	697	-0-	-143	-0-	100	1	597	3	N	-0-		-0-
10		868 X	832	-0-	-36	-0-	129	1	703	3	N	-0-		-0-
11		840 X	734	-0-	-106	-0-	118	1	616	3	N	-0-		-0-
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,796				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

01		1643 X	1458	-0-	-185	-0-	204	1	1254	2	N	-0-		-0-
02		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	212	1	1327	2	N	-0-		-0-
03		1736 X	1563	-0-	-173	-0-	225	1	1338	2	N	-0-		-0-
04		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	258	1	1456	2	N	-0-		-0-
05		1736 X	1714	-0-	-22	-0-	261	1	1453	2	N	-0-		-0-
06		1590 X	1489	-0-	-101	-0-	229	1	1260	2	N	-0-		-0-
07		1767 X	1598	-0-	-169	-0-	255	1	1343	2	N	-0-		-0-
08		1767 X	1531	-0-	-236	-0-	225	1	1306	2	N	-0-		-0-
09		1710 X	1478	-0-	-232	-0-	212	1	1266	3	N	-0-		-0-
10		1705 X	1575	-0-	-130	-0-	245	1	1330	3	N	-0-		-0-
11		1560 X	1416	-0-	-144	-0-	227	1	1189	3	N	-0-		-0-
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,075				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
CHITTIM		WELL #: 2140		RRCID -> 193942		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5800 - 8977	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1426 X	1364	-0-	-62	-0-	183	1	1181	2	N	-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	2	N	-0-
03	1550 X	993	-0-	-557	-0-	127	1	866	2	N	-0-
04	1500 X	751	-0-	-749	-0-	102	1	649	2	N	-0-
05	1550 X	1163	-0-	-387	-0-	148	1	1015	2	N	-0-
06	1320 X	707	-0-	-613	-0-	90	1	617	2	N	-0-
07	1364 X	907	-0-	-457	-0-	120	1	787	2	N	-0-
08	1178 X	904	-0-	-274	-0-	125	1	779	2	N	-0-
09	1140 X	816	-0-	-324	-0-	117	1	699	3	N	-0-
10	1178 X	771	-0-	-407	-0-	115	1	656	3	N	-0-
11	870 X	710	-0-	-160	-0-	110	1	600	3	N	-0-
12	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		10,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM		WELL #: 1140		RRCID -> 194029		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5549 - 9176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1860 X	1364	-0-	-496	-0-	182	1	1182	2	N	-0-
02	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	198	1	1464	2	N	-0-
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	250	1	1697	2	N	-0-
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	257	1	1631	2	N	-0-
05	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	240	1	1655	2	N	-0-
06	1890 X	1822	-0-	-68	-0-	233	1	1589	2	N	-0-
07	1953 X	1768	-0-	-185	-0-	233	1	1535	2	N	-0-
08	1953 X	1814	-0-	-139	-0-	250	1	1564	2	N	-0-
09	1890 X	1770	-0-	-120	-0-	254	1	1516	3	N	-0-
10	1891 X	1769	-0-	-122	-0-	264	1	1505	3	N	-0-
11	1830 X	1665	-0-	-165	-0-	259	1	1406	3	N	-0-
12	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		19,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHITTIM		WELL #: 1144H		RRCID -> 195714		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5718 - 8733	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	161	1	987	2	N	-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	138	1	864	2	N	-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	148	1	882	2	N	-0-
04	1110 X	764	-0-	-346	-0-	115	1	649	2	N	-0-
05	1147 X	770	-0-	-377	-0-	117	1	653	2	N	-0-
06	1110 X	676	-0-	-434	-0-	104	1	572	2	N	-0-
07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	204	1	1072	2	N	-0-
08	1023 X	879	-0-	-144	-0-	129	1	750	2	N	-0-
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	110	1	657	3	N	-0-
10	1271 X	714	-0-	-557	-0-	111	1	603	3	N	-0-
11	1230 X	759	-0-	-471	-0-	122	1	637	3	N	-0-
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		9,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1692	2	N	-0-					-0-
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1890 X	1769	-0-	-121	-0-	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1953 X	1827	-0-	-126	-0-	-0-	278	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1890 X	1809	-0-	-81	-0-	-0-	278	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1838	-0-	-115	-0-	-0-	293	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	N	-0-					-0-
09	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	1566	3	N	-0-					-0-
10	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1601	3	N	-0-					-0-
11	1830 X	1781	-0-	-49	-0-	-0-	286	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1247 X	1231	-0-	-16	-0-	-0-	169	1	1062	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	1143	-0-	-159	-0-	-0-	164	1	979	2	N	-0-					-0-
04	1290 X	1113	-0-	-177	-0-	-0-	168	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	920	-0-	-413	-0-	-0-	140	1	780	2	N	-0-					-0-
06	1290 X	1165	-0-	-125	-0-	-0-	179	1	986	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	854	-0-	-448	-0-	-0-	136	1	718	2	N	-0-					-0-
08	1147 X	773	-0-	-374	-0-	-0-	114	1	659	2	N	-0-					-0-
09	1170 X	669	-0-	-501	-0-	-0-	96	1	573	3	N	-0-					-0-
10	1209 X	1125	-0-	-84	-0-	-0-	175	1	950	3	N	-0-					-0-
11	1170 X	1015	-0-	-155	-0-	-0-	163	1	852	3	N	-0-					-0-
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

01	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	833	2	N	-0-					-0-
02	899 X	819	-0-	-80	-0-	-0-	113	1	706	2	N	-0-					-0-
03	1116 X	967	-0-	-149	-0-	-0-	139	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	595	-0-	-485	-0-	-0-	90	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	574	-0-	-542	-0-	-0-	87	1	487	2	N	-0-					-0-
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	804	2	N	-0-					-0-
07	961 X	594	-0-	-367	-0-	-0-	95	1	499	2	N	-0-					-0-
08	961 X	519	-0-	-442	-0-	-0-	76	1	443	2	N	-0-					-0-
09	960 X	435	-0-	-525	-0-	-0-	62	1	373	3	N	-0-					-0-
10	992 X	451	-0-	-541	-0-	-0-	70	1	381	3	N	-0-					-0-
11	960 X	345	-0-	-615	-0-	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

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
01		1364 X	1347	-0-	-17	-0-	189	1	1158	2	N	-0-			-0-
02		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	170	1	1067	2	N	-0-			-0-
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	137	1	816	2	N	-0-			-0-
04		1290 X	611	-0-	-679	-0-	92	1	519	2	N	-0-			-0-
05		1333 X	1143	-0-	-190	-0-	174	1	969	2	N	-0-			-0-
06		1290 X	1107	-0-	-183	-0-	170	1	937	2	N	-0-			-0-
07		1333 X	1224	-0-	-109	-0-	195	1	1029	2	N	-0-			-0-
08		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	205	1	1188	2	N	-0-			-0-
09		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	191	1	1140	3	N	-0-			-0-
10		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	220	1	1192	3	N	-0-			-0-
*11		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	219	1	1144	3	N	-0-			-0-
12		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,121	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

01		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	152	1	936	2	N	-0-			-0-
02		986 X	886	-0-	-100	-0-	122	1	764	2	N	-0-			-0-
03		1054 X	835	-0-	-219	-0-	120	1	715	2	N	-0-			-0-
04		1050 X	679	-0-	-371	-0-	102	1	577	2	N	-0-			-0-
05		1085 X	861	-0-	-224	-0-	131	1	730	2	N	-0-			-0-
06		1050 X	758	-0-	-292	-0-	117	1	641	2	N	-0-			-0-
07		961 X	754	-0-	-207	-0-	120	1	634	2	N	-0-			-0-
08		868 X	752	-0-	-116	-0-	111	1	641	2	N	-0-			-0-
09		840 X	721	-0-	-119	-0-	103	1	618	3	N	-0-			-0-
10		868 X	677	-0-	-191	-0-	105	1	572	3	N	-0-			-0-
11		750 X	715	-0-	-35	-0-	115	1	600	3	N	-0-			-0-
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,726	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

01		1519 X	1147	-0-	-372	-0-	161	1	986	2	N	-0-			-0-
02		1247 X	941	-0-	-306	-0-	129	1	812	2	N	-0-			-0-
03		1302 X	951	-0-	-351	-0-	137	1	814	2	N	-0-			-0-
04		1260 X	751	-0-	-509	-0-	113	1	638	2	N	-0-			-0-
05		1147 X	781	-0-	-366	-0-	119	1	662	2	N	-0-			-0-
06		1110 X	604	-0-	-506	-0-	93	1	511	2	N	-0-			-0-
07		992 X	483	-0-	-509	-0-	77	1	406	2	N	-0-			-0-
08		961 X	575	-0-	-386	-0-	85	1	490	2	N	-0-			-0-
09		750 X	567	-0-	-183	-0-	81	1	486	3	N	-0-			-0-
10		775 X	656	-0-	-119	-0-	102	1	554	3	N	-0-			-0-
11		600 X	336	-0-	-264	-0-	54	1	282	3	N	-0-			-0-
12		589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,792	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

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	EOM BALANCE
01		1643 X	1262	-0-	-381	-0-	177	1	1085	2	N	-0-				-0-
02		1537 X	1475	-0-	-62	-0-	203	1	1272	2	N	-0-				-0-
03		1395 X	1315	-0-	-80	-0-	189	1	1126	2	N	-0-				-0-
04		1350 X	1113	-0-	-237	-0-	168	1	945	2	N	-0-				-0-
05		1581 X	930	-0-	-651	-0-	141	1	789	2	N	-0-				-0-
06		1530 X	792	-0-	-738	-0-	122	1	670	2	N	-0-				-0-
07		1581 X	789	-0-	-792	-0-	126	1	663	2	N	-0-				-0-
08		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	367	1	2127	2	N	-0-				-0-
09		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	295	1	1753	3	N	-0-				-0-
10		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	199	1	1078	3	N	-0-				-0-
11		2400 X	910	-0-	-1490	-0-	146	1	764	3	N	-0-				-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,405													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

01		1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	164	1	1004	2	N	-0-				-0-
02		1073 X	782	-0-	-291	-0-	108	1	674	2	N	-0-				-0-
03		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	155	1	923	2	N	-0-				-0-
04		1140 X	1130	-0-	-10	-0-	170	1	960	2	N	-0-				-0-
05		1178 X	1067	-0-	-111	-0-	162	1	905	2	N	-0-				-0-
06		1140 X	852	-0-	-288	-0-	131	1	721	2	N	-0-				-0-
07		1178 X	870	-0-	-308	-0-	139	1	731	2	N	-0-				-0-
08		1178 X	899	-0-	-279	-0-	132	1	767	2	N	-0-				-0-
09		1140 X	873	-0-	-267	-0-	125	1	748	3	N	-0-				-0-
10		1054 X	915	-0-	-139	-0-	142	1	773	3	N	-0-				-0-
*11		877 X	877	-0-	-0-	-0-	141	1	736	3	N	-0-				-0-
12		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,511													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

01		1147 X	637	-0-	-510	-0-	89	1	548	2	N	-0-				-0-
02		1102 X	650	-0-	-452	-0-	89	1	561	2	N	-0-				-0-
03		1178 X	640	-0-	-538	-0-	92	1	548	2	N	-0-				-0-
04		1140 X	649	-0-	-491	-0-	98	1	551	2	N	-0-				-0-
05		899 X	667	-0-	-232	-0-	101	1	566	2	N	-0-				-0-
06		660 X	560	-0-	-100	-0-	86	1	474	2	N	-0-				-0-
07		682 X	495	-0-	-187	-0-	79	1	416	2	N	-0-				-0-
08		682 X	429	-0-	-253	-0-	63	1	366	2	N	-0-				-0-
09		660 X	102	-0-	-558	-0-	14	1	88	3	N	-0-				-0-
10		779 X	779	-0-	-0-	-0-	121	1	658	3	N	-0-				-0-
*11		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	3	N	-0-				-0-
12		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,651													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 X	2058	-0-	-19	-0-	288	1	1770	2	N	-0-		-0-
02		1972 X	1940	-0-	-32	-0-	267	1	1673	2	N	-0-		-0-
03		2108 X	2053	-0-	-55	-0-	295	1	1758	2	N	-0-		-0-
04		2040 X	1956	-0-	-84	-0-	295	1	1661	2	N	-0-		-0-
05		2077 X	1981	-0-	-96	-0-	301	1	1680	2	N	-0-		-0-
06		2010 X	1873	-0-	-137	-0-	288	1	1585	2	N	-0-		-0-
07		2077 X	1879	-0-	-198	-0-	300	1	1579	2	N	-0-		-0-
08		2046 X	1893	-0-	-153	-0-	279	1	1614	2	N	-0-		-0-
09		1950 X	1837	-0-	-113	-0-	264	1	1573	3	N	-0-		-0-
10		1984 X	1892	-0-	-92	-0-	294	1	1598	3	N	-0-		-0-
11		1860 X	1791	-0-	-69	-0-	288	1	1503	3	N	-0-		-0-
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,153	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

01		775 X	547	-0-	-228	-0-	77	1	470	2	N	-0-		-0-
02		522 X	477	-0-	-45	-0-	66	1	411	2	N	-0-		-0-
03		466 X	466	-0-	-0-	-0-	67	1	399	2	N	-0-		-0-
04		540 X	51	-0-	-489	-0-	8	1	43	2	N	-0-		-0-
05		558 X	206	-0-	-352	-0-	31	1	175	2	N	-0-		-0-
06		540 X	250	-0-	-290	-0-	38	1	212	2	N	-0-		-0-
07		496 X	232	-0-	-264	-0-	37	1	195	2	N	-0-		-0-
08		465 X	308	-0-	-157	-0-	45	1	263	2	N	-0-		-0-
09		335 X	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	3	N	-0-		-0-
10		360 X	360	-0-	-0-	-0-	56	1	304	3	N	-0-		-0-
*11		345 X	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	3	N	-0-		-0-
12		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,577	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

01		558 X	536	-0-	-22	-0-	75	1	461	2	N	-0-		-0-
02		535 X	535	-0-	-0-	-0-	74	1	461	2	N	-0-		-0-
03		558 X	544	-0-	-14	-0-	78	1	466	2	N	-0-		-0-
04		540 X	509	-0-	-31	-0-	77	1	432	2	N	-0-		-0-
05		558 X	514	-0-	-44	-0-	78	1	436	2	N	-0-		-0-
06		540 X	512	-0-	-28	-0-	79	1	433	2	N	-0-		-0-
07		558 X	476	-0-	-82	-0-	76	1	400	2	N	-0-		-0-
08		558 X	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	2	N	-0-		-0-
09		511 X	511	-0-	-0-	-0-	73	1	438	3	N	-0-		-0-
10		527 X	511	-0-	-16	-0-	79	1	432	3	N	-0-		-0-
11		510 X	482	-0-	-28	-0-	77	1	405	3	N	-0-		-0-
12		496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,638	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2046 X	1807	-0-	-239	-0-	253	1	1554	2	N	-0-				-0-
02		1914 X	1702	-0-	-212	-0-	234	1	1468	2	N	-0-				-0-
03		1860 X	1737	-0-	-123	-0-	250	1	1487	2	N	-0-				-0-
04		1800 X	1735	-0-	-65	-0-	261	1	1474	2	N	-0-				-0-
05		1860 X	1619	-0-	-241	-0-	246	1	1373	2	N	-0-				-0-
06		1770 X	1701	-0-	-69	-0-	262	1	1439	2	N	-0-				-0-
07		1829 X	1694	-0-	-135	-0-	270	1	1424	2	N	-0-				-0-
08		1798 X	1721	-0-	-77	-0-	253	1	1468	2	N	-0-				-0-
09		1740 X	1656	-0-	-84	-0-	238	1	1418	3	N	-0-				-0-
10		1767 X	1655	-0-	-112	-0-	257	1	1398	3	N	-0-				-0-
11		1710 X	1574	-0-	-136	-0-	253	1	1321	3	N	-0-				-0-
12		1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,601	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	179	1	1100	2	N	-0-				-0-
02		928 X	862	-0-	-66	-0-	119	1	743	2	N	-0-				-0-
03		1364 X	980	-0-	-384	-0-	141	1	839	2	N	-0-				-0-
04		1320 X	1027	-0-	-293	-0-	155	1	872	2	N	-0-				-0-
05		1364 X	978	-0-	-386	-0-	149	1	829	2	N	-0-				-0-
06		1230 X	968	-0-	-262	-0-	149	1	819	2	N	-0-				-0-
07		1054 X	997	-0-	-57	-0-	159	1	838	2	N	-0-				-0-
08		1054 X	1008	-0-	-46	-0-	148	1	860	2	N	-0-				-0-
09		1020 X	959	-0-	-61	-0-	138	1	821	3	N	-0-				-0-
10		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	158	1	860	3	N	-0-				-0-
11		990 X	964	-0-	-26	-0-	155	1	809	3	N	-0-				-0-
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,040	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

01		2046 X	1655	-0-	-391	-0-	232	1	1423	2	N	-0-				-0-
02		1914 X	1845	-0-	-69	-0-	254	1	1591	2	N	-0-				-0-
03		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	291	1	1731	2	N	-0-				-0-
04		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	288	1	1625	2	N	-0-				-0-
05		1984 X	1967	-0-	-17	-0-	299	1	1668	2	N	-0-				-0-
06		1950 X	1840	-0-	-110	-0-	283	1	1557	2	N	-0-				-0-
07		2015 X	1826	-0-	-189	-0-	291	1	1535	2	N	-0-				-0-
08		2015 X	1829	-0-	-186	-0-	269	1	1560	2	N	-0-				-0-
09		1920 X	1759	-0-	-161	-0-	253	1	1506	3	N	-0-				-0-
10		1953 X	1853	-0-	-100	-0-	288	1	1565	3	N	-0-				-0-
11		1830 X	1754	-0-	-76	-0-	282	1	1472	3	N	-0-				-0-
12		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,263	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)		//CONT.// 17877 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
CHITTIM 131		WELL #: 1131H		RRCID -> 213009		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851				
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
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	100	1	644	2	N	-0-	-0-
02	754 N	722	-0-	-32	-0-	86	1	636	2	N	-0-	-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	88	1	598	2	N	-0-	-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	91	1	575	2	N	-0-	-0-
05	775 N	606	-0-	-169	-0-	77	1	529	2	N	-0-	-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	127	1	868	2	N	-0-	-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	112	1	733	2	N	-0-	-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	90	1	562	2	N	-0-	-0-
09	990 N	546	-0-	-444	-0-	78	1	468	3	N	-0-	-0-
10	837 N	566	-0-	-271	-0-	84	1	482	3	N	-0-	-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	80	1	435	3	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 4128HT		RRCID -> 230149		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100				
01	1984 X	1423	-0-	-561	-0-	199	1	1224	2	N	-0-	-0-
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	283	1	1775	2	N	-0-	-0-
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	300	1	1788	2	N	-0-	-0-
04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	231	1	1300	2	N	-0-	-0-
05	2201 X	1231	-0-	-970	-0-	187	1	1044	2	N	-0-	-0-
06	2130 X	1307	-0-	-823	-0-	201	1	1106	2	N	-0-	-0-
07	2201 X	1279	-0-	-922	-0-	204	1	1075	2	N	-0-	-0-
08	2077 X	1242	-0-	-835	-0-	183	1	1059	2	N	-0-	-0-
09	1530 X	1092	-0-	-438	-0-	157	1	935	3	N	-0-	-0-
10	1364 X	1228	-0-	-136	-0-	191	1	1037	3	N	-0-	-0-
11	1320 X	998	-0-	-322	-0-	160	1	838	3	N	-0-	-0-
12	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHITTIM		WELL #: 1176H		RRCID -> 230589		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	337	1	2067	2	N	-0-					-0-	
02	2552 X	2223	-0-	-329	-0-	306	1	1917	2	N	-0-					-0-	
03	2728 X	1803	-0-	-925	-0-	259	1	1544	2	N	-0-					-0-	
04	2640 X	2150	-0-	-490	-0-	324	1	1826	2	N	-0-					-0-	
05	2480 X	2062	-0-	-418	-0-	313	1	1749	2	N	-0-					-0-	
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	301	1	1657	2	N	-0-					-0-	
07	2387 X	1993	-0-	-394	-0-	318	1	1675	2	N	-0-					-0-	
08	2232 X	1782	-0-	-450	-0-	262	1	1520	2	N	-0-					-0-	
09	2160 X	1784	-0-	-376	-0-	256	1	1528	3	N	-0-					-0-	
10	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	263	1	1428	3	N	-0-					-0-	
11	1950 X	1569	-0-	-381	-0-	252	1	1317	3	N	-0-					-0-	
12	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,419															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

01	2356 X	2273	-0-	-83	-0-	318	1	1955	2	N	-0-					-0-	
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	307	1	1927	2	N	-0-					-0-	
03	2356 X	2324	-0-	-32	-0-	334	1	1990	2	N	-0-					-0-	
04	2280 X	2136	-0-	-144	-0-	322	1	1814	2	N	-0-					-0-	
05	2387 X	2130	-0-	-257	-0-	324	1	1806	2	N	-0-					-0-	
06	2310 X	2149	-0-	-161	-0-	331	1	1818	2	N	-0-					-0-	
07	2387 X	2131	-0-	-256	-0-	340	1	1791	2	N	-0-					-0-	
08	2325 X	2167	-0-	-158	-0-	319	1	1848	2	N	-0-					-0-	
09	2160 X	2119	-0-	-41	-0-	304	1	1815	3	N	-0-					-0-	
10	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	331	1	1795	3	N	-0-					-0-	
11	2160 X	2015	-0-	-145	-0-	324	1	1691	3	N	-0-					-0-	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,804															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOKE CANYON (SLIGO)		17938 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
CSL EXPLORATION, LP		191804											
MORRILL SLIGO		WELL #: 1		RRCID -> 220585		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13949		PERF. 13544 - 13708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	8336	-0-	8336	27906	8336	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	13161	-0-	13161	41067	13161	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	9048	-0-	9048	50115	9048	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	8395	-0-	8395	58510	8395	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	8403	-0-	8403	66913	8403	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	8440	-0-	8440	75353	8440	2		N	-0-			-0-
07	8605	8605	-0-	-0-	75353	8605	2		N	-0-			-0-
08	8680	8333	-0-	-347	75006	8333	2		N	-0-			-0-
09	8400	8333	-0-	-67	74939	8333	2		N	-0-			-0-
10	8680	8030	-0-	-650	74289	8030	2		N	-0-			-0-
*11	82319	8030	-0-	-74289	-0-	8030	2		N	-0-			-0-
12	8060	7988	-0-	-72	-0-	7988	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CHONAN (S.M.D.)		17942 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402											
CHITTIM		WELL #: 1		RRCID -> 145261		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 268 - 2320			
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	690 X	345	-0-	-345	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	713 X	487	-0-	-226	-0-	487	2		N	-0-			-0-
06	690 X	432	-0-	-258	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	620 X	399	-0-	-221	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	465 X	431	-0-	-34	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	2		N	-0-			-0-
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	5	1	569	2	N	-0-		-0-
11	420 X	195	-0-	-225	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		18224 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILSON					
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858											
FLIELLER, JEROME JR.		WELL #: 2		RRCID -> 102468		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 6046		PERF. 5874 - 5904			
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		18224 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		//CONT.//		612858							
REED, D. P.		WELL #:		1	RRCID ->	222595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5785 - 5799
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
01		248 #	125	-0-	-123	-0-	125 2	N	-0-		83
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-		83
03		248 #	41	-0-	-207	-0-	41 2	N	-0-		83
04		240 #	117	-0-	-123	-0-	117 2	N	-0-		83
05		217 #	113	-0-	-104	-0-	113 2	N	-0-		83
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	112 2	N	4	44 1	43
07		124 #	53	-0-	-71	-0-	53 2	N	-0-		43
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		43
09		120 #	33	-0-	-87	-0-	33 2	N	-0-		43
10		124 #	27	-0-	-97	-0-	27 2	N	-0-		43
11		120 #	18	-0-	-102	-0-	18 2	N	-0-		43
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:			763								
							TOTAL CONDENSATE PROD:		4		

FLIELLER, JEROME, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	222604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6222	PERF. 5897 - 5915
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
01		403 #	89	-0-	-314	-0-	89 2	N	-0-		131
02		377 #	-0-	-0-	-377	-0-		N	-0-		131
03		372 #	29	-0-	-343	-0-	29 2	N	-0-		131
04		240 #	83	-0-	-157	-0-	83 2	N	-0-		131
05		217 #	81	-0-	-136	-0-	81 2	N	-0-		131
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	80 2	N	8	8 1	131
07		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2	N	-0-		131
08		93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		131
09		90 #	23	-0-	-67	-0-	23 2	N	-0-		131
10		93 #	19	-0-	-74	-0-	19 2	N	-0-		131
11		90 #	14	-0-	-76	-0-	14 2	N	-0-		131
12		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		131
TOTAL GAS PROD:			551								
							TOTAL CONDENSATE PROD:		8		

COOKE (EDWARDS LIME)		20336 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
COTULLA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	271394	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	5661	PERF. 5242 - 5394
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		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	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
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2			N	-0-	-0-	
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-	-0-	
03		341 N	287	-0-	-54	-0-	287 2			N	-0-	-0-	
04		1170 N	317	-0-	-853	-0-	317 2			N	-0-	-0-	
05		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	-0-	
06		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-	
07		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	10 1	1243 2		N	-0-	-0-	
08		930 N	928	-0-	-2	-0-	928 2			N	-0-	-0-	
09		1410 N	695	-0-	-715	-0-	10 1	685 2		N	-0-	-0-	
10		1240 N	1226	-0-	-14	-0-	5 1	1221 2		N	-0-	-0-	
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-	-0-	
*12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PXP COOKE, C. N., -B-		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	000133	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10233 - 10273	
01		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2			N	-0-	-0-
02		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2			N	-0-	-0-
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2			N	-0-	-0-
04		2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2599 2			N	-0-	-0-
05		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 2			N	-0-	-0-
06		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2			N	-0-	-0-
07		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	39 1	4949 2		N	-0-	-0-
08		4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2			N	-0-	-0-
09		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	59 1	4137 2		N	-0-	-0-
10		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	20 1	4527 2		N	-0-	-0-
11		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2			N	-0-	-0-
*12		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COOKE NO. 24 UNIT		GAS UNIT	WELL #:	24	RRCID ->	107057	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10260 - 10281	
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-	-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2			N	-0-	-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-	-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	1 1	88 2		N	-0-	-0-
10		239 N	239	-0-	-0-	-0-	1 1	238 2		N	-0-	-0-
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
02		1218 N	990	-0-	-228	-0-	990	2		N	-0-			-0-
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
04		1830 N	688	-0-	-1142	-0-	688	2		N	-0-			-0-
05		1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	2		N	-0-			-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	11	1	1350	2	N	-0-		-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1273	-0-	-197	-0-	18	1	1255	2	N	-0-		-0-
10		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	6	1	1383	2	N	-0-		-0-
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,811	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

01		1085 N	855	-0-	-230	-0-	833	2	22	9	N	20		20
02		464 N	433	-0-	-31	-0-	422	2	11	9	N	10		30
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		30
04		840 N	336	-0-	-504	-0-	336	2			N	-0-		30
05		465 N	55	-0-	-410	-0-	55	2			N	-0-		30
06		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		30
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	6	1	759	2	N	-0-		30
08		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-		30
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-		30
10		775 N	606	-0-	-169	-0-	3	1	602	2	N	1	1 8	30
							1	9						
11		600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-		30
12		744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			6,509	TOTAL CONDENSATE PROD: 31										

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-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	1	1 8	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: 2										

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2			N	-0-			-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-			-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	2837 1	2516 2	N		-0-	-0-
02		2958 X	1511	-0-	-1447	-0-	192 1	1319 2	N		-0-	-0-
03		2945 X	2122	-0-	-823	-0-	2122 2		N		-0-	-0-
04		5190 X	1872	-0-	-3318	-0-	53 1	1819 2	N		-0-	-0-
05		5363 X	2491	-0-	-2872	-0-	165 1	2326 2	N		-0-	-0-
06		5190 X	1883	-0-	-3307	-0-	148 1	1735 2	N		-0-	-0-
07		2108 X	1828	-0-	-280	-0-	178 1	1650 2	N		-0-	-0-
08		2480 X	1809	-0-	-671	-0-	125 1	1684 2	N		-0-	-0-
09		2400 X	7	-0-	-2393	-0-	7 2		N		-0-	-0-
10		2480 X	750	-0-	-1730	-0-	194 1	556 2	N		-0-	-0-
11		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	1105 1	1447 2	N		-0-	-0-
*12		2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	675 1	1451 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	28 1	257 2	N		-0-	-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N		-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N		-0-	-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	260 1	341 2	N		-0-	-0-
*12		976 N	976	-0-	-0-	-0-	310 1	666 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,998			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	92 1	82 2	N		-0-	7
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	49 1	334 2	N		-0-	7
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N		-0-	7
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	4 1	131 2	N		-0-	7
05		403 N	185	-0-	-218	-0-	13 1	172 2	N		-0-	7
06		480 N	84	-0-	-396	-0-	6 1	78 2	N		-0-	7
07		155 N	44	-0-	-111	-0-	4 1	40 2	N		-0-	7
08		186 N	135	-0-	-51	-0-	9 1	126 2	N		-0-	7
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-	7
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	23 1	68 2	N		-0-	7
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	216 1	283 2	N		1	7
*12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	1 9	119 2	N		1 8	7
TOTAL GAS PROD:			2,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-
04		840 N	278	-0-	-562	-0-	278	2			N	-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	571	2	N	-0-
08		868 N	406	-0-	-462	-0-	406	2			N	-0-
09		690 N	255	-0-	-435	-0-	4	1	251	2	Y	-0-
10		3100 N	3563	-0-	463	463	15	1	3548	2	Y	-0-
11		3000 N	4587	-0-	1587	2050	4586	2	1	9	Y	-0-
*12		3100 N	1802	-0-	-1298	752	1802	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

THORNTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635												
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	1	1	52	2	Y	-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			429			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375												
01	DLQ	G-10	8495	-0-	8495	8495	8495	2			Y	-0-
02	DLQ	G-10	3589	-0-	3589	12084	3589	2			Y	-0-
03		17836 X	5752	-0-	-12084	-0-	5752	2			Y	-0-
04		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-
05		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			Y	-0-
06		8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-
07		7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	63	1	7902	2	Y	-0-
08		6634 X	6533	-0-	-101	-0-	6533	2			Y	-0-
09		6420 X	6027	-0-	-393	-0-	84	1	5943	2	Y	-0-
10		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	30	1	7023	2	Y	-0-
11		6420 X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			Y	-0-
*12		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6659	2	2	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,155			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
COOKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203295	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10200 - 10350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SUTTON PRODUCING CORP.		831283		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	150288	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	13218	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COOKE (WILCOX 4100)		20336 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
COOKE NO. 25 UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	205596	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4088 - 4093
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2				9
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-						9
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				9
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				9
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	31	2	18	9		25
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2				25
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						25
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			15 1	10
09	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2				10
10	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2				10
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2				10
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				10
TOTAL GAS PROD:		345				TOTAL CONDENSATE PROD:		16			

OIL AND GAS DIVISION

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

COOKE RANCH (OLMOS) //CONT.// 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		31 N	-0-	31	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKOGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1306	-0-	-213	-0-	1306	2				N	-0-			-0-
02		1392 N	1238	-0-	-154	-0-	1238	2				N	-0-			-0-
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2				N	-0-			-0-
04		1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2				N	-0-			-0-
05		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2				N	-0-			-0-
06		1290 N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2				N	-0-			-0-
07		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2				N	-0-			-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2				N	-0-			-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2				N	-0-			-0-
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				N	-0-			-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2				N	-0-			-0-
12		1519 N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

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
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601 2		N	-0-			-0-
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	555 2		N	-0-			-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 2		N	-0-			-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570 2		N	-0-			-0-
06	570 N	547	-0-	-23	-0-	547 2		N	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-			-0-
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-			-0-
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	545 2		N	-0-			-0-
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,656			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2		N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06	750 N	679	-0-	-71	-0-	679 2		N	-0-			-0-
07	868 N	655	-0-	-213	-0-	655 2		N	-0-			-0-
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	625 2		N	-0-			-0-
09	690 N	586	-0-	-104	-0-	586 2		N	-0-			-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584 2		N	-0-			-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 2		N	-0-			-0-
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,755			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

01	992 N	907	-0-	-85	-0-	907 2		N	-0-			-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2		N	-0-			-0-
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	838 2		N	-0-			-0-
06	900 N	854	-0-	-46	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
11	870 N	860	-0-	-10	-0-	860 2		N	-0-			-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	891 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,566			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636															
JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004										TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2346 - 2377		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				-0-
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-				-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-				-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-				-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-				-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-				-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-				-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-				-0-
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-				-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-				-0-
*12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004										TOTAL DEPTH	2341	PERF.	2142 - 2165		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2086 - 2104		
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-				-0-
02	319	N	301	-0-	-18	-0-	301	2		N	-0-				-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-				-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-				-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2		N	-0-				-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2		N	-0-				-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: EDWARDS														
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																
JENKINS WELL #: 6304		RRCID -> 206725														
		COMPL. DATE 07/23/2004														
		TOTAL DEPTH 2360														
		PERF. 2193 - 2219														
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BOWERMASTER		WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283		PERF. 2650 - 4397						
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-		-0-					
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-		-0-					
03	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2	N	-0-		-0-					
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833	2	N	-0-		-0-					
05	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2	N	-0-		-0-					
06	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783	2	N	-0-		-0-					
07	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835	2	N	-0-		-0-					
08	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2886	2	N	-0-		-0-					
09	2820 X	2817	-0-	-3	-0-	2817	2	N	-0-		-0-					
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-		-0-					
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-		-0-					
*12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		35,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JENKINS		WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262		PERF. 2653 - 4897						
01	4743 X	4442	-0-	-301	-0-	4442	2	N	-0-		-0-					
02	4437 X	4004	-0-	-433	-0-	4004	2	N	-0-		-0-					
03	4743 X	4064	-0-	-679	-0-	4064	2	N	-0-		-0-					
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2	N	-0-		-0-					
05	4433 X	3750	-0-	-683	-0-	3750	2	N	-0-		-0-					
06	4290 X	3600	-0-	-690	-0-	3600	2	N	-0-		-0-					
07	DLQ G-10	3203	-0-	3203	3203	3203	2	N	-0-		-0-					
08	DLQ G-10	3276	-0-	3276	6479	3276	2	N	-0-		-0-					
09	DLQ G-10	3033	-0-	3033	9512	3033	2	N	-0-		-0-					
10	DLQ G-10	3175	-0-	3175	12687	3175	2	N	-0-		-0-					
11	15696 X	3009	-0-	-12687	-0-	3009	2	N	-0-		-0-					
12	3255 X	2483	-0-	-772	-0-	2483	2	N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		41,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
02		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	-0-	6147	2		N	-0-			-0-
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
04		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-			-0-
05		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	-0-	5907	2		N	-0-			-0-
06		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
07		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
08		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	5596	2		N	-0-			-0-
09		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
10		5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	5339	2		N	-0-			-0-
11		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
*12		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	-0-	5379	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,178				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
02		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
07		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
09		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
10		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
*12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,054				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

01		372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
03		341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05		310 N	282	-0-	-28	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06		300 N	264	-0-	-36	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07		279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08		279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
09		270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12		248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,189				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636													
JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2294 - 2326
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	N	-0-			-0-
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03		589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2	N	-0-			-0-
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2	N	-0-			-0-
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2	N	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-
09		570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2	N	-0-			-0-
10		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2	N	-0-			-0-
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,263				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005										TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2570 - 5080
01		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2	N	-0-			-0-
02		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2	N	-0-			-0-
03		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2	N	-0-			-0-
04		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2	N	-0-			-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2	N	-0-			-0-
06		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2	N	-0-			-0-
07		5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2	N	-0-			-0-
08		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
09		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2	N	-0-			-0-
10		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2	N	-0-			-0-
11		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2	N	-0-			-0-
*12		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,083				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009										TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2800 - 2823
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

01	496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
*12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

01	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
02	1218 N	1105	-0-	-113	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1094	-0-	-84	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	975	-0-	-79	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	782	-0-	-210	-0-	782	2		N	-0-			-0-
02	841 N	746	-0-	-95	-0-	746	2		N	-0-			-0-
03	806 N	728	-0-	-78	-0-	728	2		N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2		N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	2		N	-0-			-0-
10	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2		N	-0-			-0-
11	810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2		N	-0-			-0-
12	806 N	747	-0-	-59	-0-	747	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

01	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2		N	-0-			-0-
02	754 N	691	-0-	-63	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2		N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2		N	-0-			-0-
08	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-			-0-
11	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

01	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02	1044 N	955	-0-	-89	-0-	955	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2		N	-0-			-0-
06	960 N	841	-0-	-119	-0-	841	2		N	-0-			-0-
07	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-			-0-
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	956	2		N	-0-			-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2		N	-0-			-0-
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	566	-0-	-581	-0-	566	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1073 N	506	-0-	-567	-0-	506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1116 N	641	-0-	-475	-0-	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837 N	720	-0-	-117	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,312		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,184	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

01	3100 N	2330	-0-	-770	7546	2330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2062	-0-	-838	6708	2062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	2179	-0-	-921	5787	2179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000 N	2050	-0-	-950	4837	2050	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	1988	-0-	-1112	3725	1988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2114	-0-	-886	2839	2114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2152	-0-	-948	1891	2152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2231	-0-	-869	1022	2231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	2074	-0-	-926	96	2074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2178 N	2082	-0-	-96	-0-	2082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	1971	-0-	-189	-0-	1971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,247	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	236	-0-	-124	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,800	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

CORN (OLMOS D-2)		20629 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
HITZFELDER		WELL #: 1		RRCID -> 194342		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550		
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	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-	29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153			N	NO RPT	29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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						
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT				
										BALANCE				
01	620 #	599	-0-	-21	-0-	520	2	79	9	N	72	226	1	24
02	580 #	201	-0-	-379	-0-	190	2	11	9	N	10			34
03	434 #	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-			34
04	570 #	160	-0-	-410	-0-	160	2			N	-0-			34
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			34
06	570 #	200	-0-	-370	-0-	189	2	11	9	N	10			44
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-	314	2	22	9	N	20			64
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	154	2	17	9	N	15			79
09	423 R	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20			99
10	427 R	427	-0-	-0-	-0-	394	2	33	9	N	30			129
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20			149
12	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			149
TOTAL GAS PROD:		3,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		197								

COUSINS (SLICK-WILCOX)		21172 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
ROOS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277961		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7018 - 7022		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2015		- P/A		11-18-2015				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.		729060		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COUSINS		WELL #: 1		RRCID -> 172575		COMPL. DATE 03/08/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CROSS-S-RANCH (ELAINE)		21865 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
CML EXPLORATION, LLC		120648															
PRITCHETT		WELL #: 1		RRCID -> 266220		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
651 #	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-						163
319 #	128	-0-	-191	-0-	128	2				N	-0-						163
217 #	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8				163
124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						163
120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						163
124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						163
TOTAL GAS PROD:		128				TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

EL INDIO OPERATING CO., INC.		250179		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MEDINA STATION		120648															
MEDINA STATION		WELL #: 1		RRCID -> 122482		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236									
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12						
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
		PLUGGED AND ABANDONED		08/21/1996						31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALE ALLEN (OLMOS)		22813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831								
HALSELL, EWING -9-		WELL #:		RRCID -> 070603		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2016 - P/A 12/09/16						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSELL, EWING -16-		22813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
HALSELL, EWING -16-		WELL #:		RRCID -> 070605		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/09/2016 - P/A 12/09/16						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CASKIDS OPERATING COMPANY		139584		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 7495 - 7509					
STRIDDE, HERBERT		WELL #: 1													
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA		594675		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331		PERF. 6371 - 6384					
LARRY MILES		WELL #: 1V													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				189
03	14B2 EXT	27	-0-	27	27		27 2			N	-0-				189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-				189
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
 WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
 WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
 HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
 MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

WOOD, C.W. 936625
 WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-															
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-															
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-															
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
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-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	837	S	608	-0-	-229	-0-	608 2	N	-0-		-0-
02	725	S	542	-0-	-183	-0-	542 2	N	-0-		-0-
03	744	S	283	-0-	-461	-0-	283 2	N	-0-		-0-
04	600	S	320	-0-	-280	-0-	320 2	N	-0-		-0-
05	589	S	275	-0-	-314	-0-	275 2	N	-0-		-0-
06	270	S	176	-0-	-94	-0-	176 2	N	-0-		-0-
07	341	S	199	-0-	-142	-0-	199 2	N	-0-		-0-
08	279	S	166	-0-	-113	-0-	166 2	N	-0-		-0-
09	291	S	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
10	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
11	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
12	310	S	226	-0-	-84	-0-	226 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK		2411031		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 1		RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	1829	X	1215	-0-	-614	-0-	1206 2	9 9 N	8		96
02	1711	X	1041	-0-	-670	-0-	1029 2	12 9 N	11		107
03	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1411 2	2 9 N	2		109
04	1590	X	1511	-0-	-79	-0-	1508 2	3 9 N	3		112
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1686 2	9 9 N	8		120
06	1380	X	1006	-0-	-374	-0-	999 2	7 9 N	6		126
07	1550	X	738	-0-	-812	-0-	730 2	8 9 N	7		133
08	1705	X	650	-0-	-1055	-0-	649 2	1 9 N	1		134
09	1650	X	711	-0-	-939	-0-	711 2		N	-0-	134
10	1705	X	564	-0-	-1141	-0-	558 2	6 9 N	5		139
11	1020	X	894	-0-	-126	-0-	890 2	4 9 N	4		143
*12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	861 2	6 9 N	5		148

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DEVILS RIVER (STRAWN)		24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
GLASSCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2	N	-0-		-0-
05	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141 2	N	-0-		-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
07	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
08	2139	N	2066	-0-	-73	-0-	2066 2	N	-0-		-0-
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125												
GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A						
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-	
02	812 N	554	-0-	-258	-0-	554	2		N	-0-			-0-	
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-	
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2		N	-0-			-0-	
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	2		N	-0-			-0-	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-	
07	558 N	460	-0-	-98	-0-	460	2		N	-0-			-0-	
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2		N	-0-			-0-	
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
02		2320 N	1837	-0-	-483	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	1916	-0-	-347	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
09		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
02		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
03		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
04		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
05		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 2		N	-0-			-0-
06		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
07		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
09		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
*11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01		1860 X	1642	-0-	-218	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
02		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1515	-0-	-469	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		N	-0-			-0-
05		1581 N	922	-0-	-659	-0-	922 2		N	-0-			-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	866	-0-	-994	-0-	866 2		N	-0-			-0-
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-			-0-
11		1020 N	990	-0-	-30	-0-	990 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEVILS RIVER (STRAWN)		//CONT.// 24462 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.// 240125													
BLEDSOE		WELL #: B 2		RRCID -> 077668		COMPL. DATE 06/18/1978		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10292 - 10864					
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK, BERTHA		WELL #: 3		RRCID -> 077669		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10241 - 10596					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILWORTH (EDWARDS LIME)		24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 000157		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10748 - 10882					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039498		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10381 - 10625		
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
01		11408 X	10404	-0-	-1004	-0-	10365 2	39 9	N	35		85
02		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	10520 2		N	-0-	85 1	-0-
03		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	10880 2		N	-0-		-0-
04		10080 X	8943	-0-	-1137	-0-	8937 2	6 9	N	5		5
05		11253 X	8442	-0-	-2811	-0-	8411 2	31 9	N	28	16 1	17
06		10890 X	9217	-0-	-1673	-0-	9214 2	3 9	N	3		20
07		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9463 2	19 9	N	17		37
08		9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	9228 2	6 9	N	5	27 1	15
09		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887 2		N	-0-		15
10		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9362 2		N	-0-		15
11		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8813 2	6 9	N	5	14 1	6
12		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		104,190				TOTAL CONDENSATE PROD:						98

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 043436		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10337 - 10848		
01		961 N	695	-0-	-266	-0-	695 2		N	-0-		-0-
02		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	669	-0-	-354	-0-	669 2		N	-0-		-0-
04		660 N	527	-0-	-133	-0-	527 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	718	-0-	-491	-0-	718 2		N	-0-		-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-		-0-
07		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
10		806 N	792	-0-	-14	-0-	784 2	8 9	N	7		7
11		870 N	825	-0-	-45	-0-	819 2	6 9	N	5	10 1	2
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		9,622				TOTAL CONDENSATE PROD:						12

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 043951		COMPL. DATE 04/15/1968		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	26	-0-	26	26	26 2		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	33	-0-	33	59	33 2		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		59				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		9	RRCID ->	050319	COMPL. DATE	04/29/1971	TOTAL DEPTH	11015	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	49657 X	49657	-0-	-0-	-0-	49618 2	39 9	N		35		116
02	46940 X	46940	-0-	-0-	-0-	46879 2	61 9	N		55	12 1	159
03	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	51532 2	61 9	N		55		214
04	46500 X	41687	-0-	-4813	-0-	41658 2	29 9	N		26		240
05	48050 X	47892	-0-	-158	-0-	47861 2	31 9	N		28	130 1	138
06	46500 X	45211	-0-	-1289	-0-	45175 2	36 9	N		33		171
07	46438 X	45961	-0-	-477	-0-	45935 2	26 9	N		24		195
08	46438 X	45213	-0-	-1225	-0-	45193 2	20 9	N		18	139 1	74
09	44940 X	43458	-0-	-1482	-0-	43415 2	43 9	N		39		113
10	46438 X	44710	-0-	-1728	-0-	44684 2	26 9	N		24		137
11	44940 X	42725	-0-	-2215	-0-	42703 2	22 9	N		20	119 1	38
12	45973 X	NO RPT	-0-	-45973	-0-			N		NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		505,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		357						

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		10	RRCID ->	053792	COMPL. DATE	09/26/1972	TOTAL DEPTH	11065	PERF. N/A	
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5731 2	17 9	N		15		15
02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N		-0-	15 1	-0-
03	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N		-0-		-0-
04	5160 X	4795	-0-	-365	-0-	4795 2		N		-0-		-0-
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517 2		N		-0-		-0-
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5206 2		N		-0-		-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291 2		N		-0-		-0-
08	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N		-0-		-0-
09	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N		-0-		-0-
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5242 2	17 9	N		15		15
11	5040 X	4746	-0-	-294	-0-	4734 2	12 9	N		11	19 1	7
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-			N		NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		58,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		41						

DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:		11	RRCID ->	065874	COMPL. DATE	01/01/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//	24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #:	12	RRCID ->	070264	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

DILWORTH GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	070354	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	N/A	
01	18600 X	14950	-0-	-3650	-0-	14911	2	39	9	N	35	76
02	14268 X	6924	-0-	-7344	-0-	6924	2			N	-0-	-0-
03	15252 X	9654	-0-	-5598	-0-	9636	2	18	9	N	16	16
04	14760 X	9689	-0-	-5071	-0-	9667	2	22	9	N	20	36
05	14942 X	10155	-0-	-4787	-0-	10155	2			N	-0-	-0-
06	14460 X	10583	-0-	-3877	-0-	10566	2	17	9	N	15	15
07	10013 X	9091	-0-	-922	-0-	9087	2	4	9	N	4	19
08	10168 X	9499	-0-	-669	-0-	9484	2	15	9	N	14	12
09	10590 X	9766	-0-	-824	-0-	9758	2	8	9	N	7	19
10	10943 X	10536	-0-	-407	-0-	10536	2			N	-0-	19
11	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11359	2	6	9	N	5	7
12	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		112,212	TOTAL CONDENSATE PROD:				116					

DILWORTH GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	082910	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10555 - 10750	
01	837 N	193	-0-	-644	-0-	193	2			N	-0-	-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-	-0-
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-	-0-
09	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	1885	2			N	-0-	-0-
10	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1907	2	8	9	N	7	7
11	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1750	2	6	9	N	5	2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		16,839	TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.// 24806 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DILWORTH, J. C. JR.		WELL #: 14		RRCID -> 083702		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469					
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
01	1736 N	57	-0-	-1679	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	29	-0-	-1102	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
11	780 N	752	-0-	-28	-0-	752	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DILWORTH, J.C. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOME PETROLEUM CORP.		396852		RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540					
MARTIN, ALONZO		WELL #: 1											
01	DLQ G-10	7687	-0-	7687	7687	2			N	-0-			67
02	DLQ G-10	7252	-0-	7252	14939	2			N	-0-			67
03	20996 X	6057	-0-	-14939	-0-	6057	2		N	-0-			67
04	7440 X	6483	-0-	-957	-0-	6483	2		N	-0-			67
05	7750 X	7344	-0-	-406	-0-	7344	2		N	-0-			67
06	7500 X	5718	-0-	-1782	-0-	5718	2		N	-0-			67
07	7750 X	18	-0-	-7732	-0-	18	2		N	-0-			67
08	7347 X	6	-0-	-7341	-0-	6	2		N	-0-			67
09	7110 X	2351	-0-	-4759	-0-	2351	2		N	-0-			67
10	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10149	2	1 9	N	1	1 8		67
11	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2		N	-0-			67
*12	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		70,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

DILLWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC				567101							
KHC SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275813	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5532 - 5870
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHC SWD 1		WELL #:		1	RRCID ->	279192	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		1	RRCID ->	000159	COMPL. DATE	07/03/1961	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10776 - 10876
SEALY, GOERGE EST.													
01	14167 X	13118	-0-	-1049	-0-	13096	3	22	9	N	20		187
02	11020 X	9632	-0-	-1388	-0-	9629	3	3	9	N	3	167 1	23
03	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11237	3	6	9	N	5		28
04	12690 X	11220	-0-	-1470	-0-	11220	3			N	-0-		28
05	13113 X	9974	-0-	-3139	-0-	9968	3	6	9	N	5		33
06	12690 X	10152	-0-	-2538	-0-	10144	3	8	9	N	7		40
07	11594 X	11280	-0-	-314	-0-	11244	3	36	9	N	33		73
08	11594 X	8985	-0-	-2609	-0-	8985	3			N	-0-		73
09	11220 X	11196	-0-	-24	-0-	11188	3	8	9	N	7		80
10	11284 X	9856	-0-	-1428	-0-	9847	3	9	9	N	8		88
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10918	3	8	9	N	7		95
12	11563 X	11139	-0-	-424	-0-	11130	3	9	9	N	8		103

TOTAL GAS PROD: 128,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1		N	-0-			-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	603	-0-	-987	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	240	-0-	-814	-0-	240	2		N	-0-			-0-
06	810 N	13	-0-	-797	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	620 N	17	-0-	-603	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 107331 RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

01	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2		Y	-0-			42
02	1276 N	784	-0-	-492	-0-	784	2		Y	-0-			42
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			42
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-			42
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			42
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-			42
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-			42
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		Y	-0-			42
09	1980 N	1284	-0-	-696	-0-	1284	2		Y	-0-			42
10	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2		Y	-0-			42
11	1380 N	472	-0-	-908	-0-	472	2		Y	-0-			42
12	1333 N	740	-0-	-593	-0-	740	2		Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

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
01		8680 X	7323	-0-	-1357	-0-	7323	2			N	-0-			-0-
02		7540 X	6950	-0-	-590	-0-	6950	2			N	-0-			-0-
03		7998 X	7328	-0-	-670	-0-	7328	2			N	-0-			-0-
04		7080 X	6322	-0-	-758	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
05		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
06		7200 X	6340	-0-	-860	-0-	6340	2			N	-0-			-0-
07		7440 X	6144	-0-	-1296	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
08		8370 X	5787	-0-	-2583	-0-	5787	2			N	-0-			-0-
09		8100 X	7481	-0-	-619	-0-	7480	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		8370 X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	2			N	-0-			-0-
11		7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-			-0-
*12		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,029			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)		//CONT.// 24811 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
HUFF		WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7933 - 7941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	3 1	65 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	106 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	120 N	48	-0-	-72	-0-	2 1	46 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 3		Y	-0-		-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	-0-		-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-			-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3		Y	-0-		-0-			-0-
*12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOERING RANCH (GEORGETOWN)		25146 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FRIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261												
HARLAN, R. K.		WELL #: 1		RRCID -> 069213		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	682 N	396	-0-	-286	-0-	43 1	353 2	N	-0-		-0-			-0-
02	464 N	321	-0-	-143	-0-	32 1	289 2	N	-0-		-0-			-0-
03	248 N	145	-0-	-103	-0-	16 1	129 2	N	-0-		-0-			-0-
04	390 N	70	-0-	-320	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-			-0-
05	341 N	8	-0-	-333	-0-	1 1	7 2	N	-0-		-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		940		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARLAN, R. K.		WELL #: 1FD		RRCID -> 069792		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 6291		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1240 N	766	-0-	-474	-0-	82 1	674 2	Y	9	10	1			10
02	1044 N	478	-0-	-566	-0-	10 9	47 1	Y	5					15
03	1240 N	524	-0-	-716	-0-	6 9	56 1	Y	5	11	1			9
04	750 N	576	-0-	-174	-0-	6 9	61 1	Y	3					12
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	3 9	80 1	Y	2					14
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	2 9	69 1	Y	5	12	1			7
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	6 9	139 1	Y	3					10
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	3 9	160 1	Y	4					14
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	4 9	141 1	Y	5	13	1			6
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	6 9	158 1	Y	5					11
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	6 9	201 1	Y	5					16
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	3 9	194 1	Y	3					19
TOTAL GAS PROD:		12,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	92	1	759	2	Y	5	6	1	6
						6	9							
02	783 N	604	-0-	-179	-0-	60	1	540	2	Y	4			10
						4	9							
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	3	7	1	6
						3	9							
04	840 N	608	-0-	-232	-0-	64	1	542	2	Y	2			8
						2	9							
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	73	1	608	2	Y	2			10
						2	9							
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	Y	4	9	1	5
						4	9							
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	71	1	589	2	Y	2			7
						2	9							
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	613	2	Y	2			9
						2	9							
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	Y	4	9	1	4
						4	9							
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	90	1	721	2	Y	4			8
						4	9							
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	3			11
						3	9							
*12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	Y	2			13
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		8,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		37								

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A														
01	930 N	807	-0-	-123	-0-	86	1	714	2	N	6	6	1	7
						7	9							
02	812 N	697	-0-	-115	-0-	70	1	624	2	N	3			10
						3	9							
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	89	1	735	2	N	10			20
						11	9							
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	92	1	773	2	N	-0-			20
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	N	-0-			20
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	100	1	893	2	N	-0-	9	1	11
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	2	N	-0-			11
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	-0-			11
09	990 N	826	-0-	-164	-0-	91	1	733	2	N	2	9	1	4
						2	9							
10	1085 N	891	-0-	-194	-0-	98	1	789	2	N	4			8
						4	9							
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	20			28
						22	9							
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	881	2	N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		10,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		45								

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
01		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	189 1	1557 2	N	-0-	-0-
02		1798 N	1441	-0-	-357	-0-	145 1	1296 2	N	-0-	-0-
03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	167 1	1385 2	N	-0-	-0-
04		1680 N	1446	-0-	-234	-0-	154 1	1292 2	N	-0-	-0-
05		1550 N	1455	-0-	-95	-0-	155 1	1300 2	N	-0-	-0-
06		1500 N	1416	-0-	-84	-0-	143 1	1273 2	N	-0-	-0-
07		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	150 1	1247 2	N	-0-	-0-
08		1457 N	1432	-0-	-25	-0-	156 1	1276 2	N	-0-	-0-
09		1410 N	1242	-0-	-168	-0-	137 1	1105 2	N	-0-	-0-
10		1395 N	785	-0-	-610	-0-	87 1	698 2	N	-0-	-0-
11		1380 N	1181	-0-	-199	-0-	133 1	1048 2	N	-0-	-0-
12		1271 N	1154	-0-	-117	-0-	133 1	1021 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,247			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CARNES		WELL #:	1	RRCID ->	208914	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	6701	PERF. 6217 - 6310	
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
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138 1	1142 2	N	-0-	19
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	119 1	1069 2	N	-0-	19
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	126 1	1041 2	N	-0-	19
04		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	137 1	1149 2	N	-0-	19
05		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	132 1	1104 2	N	-0-	19
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	119 1	1058 2	N	29	7
							32 9				
07		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	150 1	1249 2	N	-0-	7
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	171 1	1397 2	N	-0-	7
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	146 1	1182 2	N	-0-	7
10		1395 N	1184	-0-	-211	-0-	131 1	1053 2	N	-0-	7
11		1380 N	1207	-0-	-173	-0-	136 1	1071 2	N	-0-	7
12		1364 N	1215	-0-	-149	-0-	140 1	1075 2	N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:			15,267			TOTAL CONDENSATE PROD:				29	

HARLAN, R. K.		WELL #:	2FD	RRCID ->	214724	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6372 - 6397	
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
01		341 N	285	-0-	-56	-0-	31 1	254 2	N	-0-	-0-
02		261 N	233	-0-	-28	-0-	23 1	210 2	N	-0-	-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	31 1	253 2	N	-0-	-0-
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	33 1	275 2	N	-0-	-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	36 1	304 2	N	-0-	-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	31 1	272 2	N	-0-	-0-
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	32 1	263 2	N	-0-	-0-
08		341 N	286	-0-	-55	-0-	31 1	255 2	N	-0-	-0-
09		300 N	200	-0-	-100	-0-	22 1	178 2	N	-0-	-0-
10		310 N	202	-0-	-108	-0-	22 1	180 2	N	-0-	-0-
11		270 N	186	-0-	-84	-0-	21 1	165 2	N	-0-	-0-
12		217 N	164	-0-	-53	-0-	19 1	145 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,086			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	764 1	6314 2	N	-0-			101
02		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	477 1	4273 2	N	-0-			101
03		4061 X	2053	-0-	-2008	-0-	221 1	1832 2	N	-0-			101
04		6840 X	1613	-0-	-5227	-0-	171 1	1442 2	N	-0-			101
05		7068 X	1576	-0-	-5492	-0-	168 1	1408 2	N	-0-			101
06		6840 X	2378	-0-	-4462	-0-	234 1	2080 2	N	58	135 1		24
							64 9						
07		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	770 1	6402 2	N	-0-			24
08		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	688 1	5616 2	N	-0-			24
09		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	651 1	5262 2	N	-0-			24
10		7161 X	5141	-0-	-2020	-0-	570 1	4571 2	N	-0-			24
11		6930 X	1730	-0-	-5200	-0-	195 1	1535 2	N	-0-			24
12		7161 X	1414	-0-	-5747	-0-	163 1	1251 2	N	-0-			24
TOTAL GAS PROD:			47,122	TOTAL CONDENSATE PROD:						58			

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287													
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	63 1	523 2	N	-0-			45
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	42 1	380 2	N	-0-			45
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	47 1	388 2	N	-0-			45
04		570 N	366	-0-	-204	-0-	39 1	327 2	N	-0-			45
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	37 1	309 2	N	-0-	34 1		11
06		420 N	393	-0-	-27	-0-	40 1	353 2	N	-0-			11
07		389 N	389	-0-	-0-	-0-	42 1	347 2	N	-0-			11
08		341 N	252	-0-	-89	-0-	27 1	217 2	N	7	15 1		3
							8 9						
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	33 1	268 2	N	-0-			3
10		403 N	304	-0-	-99	-0-	34 1	270 2	N	-0-			3
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	11 1	84 2	N	-0-			3
12		310 N	93	-0-	-217	-0-	11 1	82 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			3,982	TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265													
01		1581 N	1524	-0-	-57	-0-	163 1	1348 2	N	12	13 1		13
							13 9						
02		1421 N	1236	-0-	-185	-0-	123 1	1106 2	N	6			19
							7 9						
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	129 1	1070 2	N	7	14 1		12
							8 9						
04		1470 N	1106	-0-	-364	-0-	117 1	985 2	N	4			16
							4 9						
05		1333 N	1136	-0-	-197	-0-	121 1	1014 2	N	1			17
							1 9						
06		1170 N	1102	-0-	-68	-0-	110 1	983 2	N	8	16 1		9
							9 9						
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	127 1	1054 2	N	3			12
							3 9						
08		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	129 1	1050 2	N	5			17
							6 9						
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	137 1	1105 2	N	8	16 1		9
							9 9						
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	134 1	1074 2	N	5			14
							6 9						
11		1140 N	1022	-0-	-118	-0-	115 1	900 2	N	6			20
							7 9						
12		1302 N	1017	-0-	-285	-0-	117 1	897 2	N	3			23
							3 9						
TOTAL GAS PROD:			14,184	TOTAL CONDENSATE PROD:						68			

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	614	-0-	-130	-0-	66 1	541 2	N	6	7 1			7
02	638 N	554	-0-	-84	-0-	7 9	495 2	N	4				11
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	4 9	612 2	N	4	8 1			7
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	74 1	711 2	N	2				9
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	4 9	789 2	N	1				10
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	85 1	592 2	N	4	9 1			5
07	837 N	766	-0-	-71	-0-	2 9	682 2	N	2				7
08	899 N	714	-0-	-185	-0-	78 1	634 2	N	2				9
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	2 9	459 2	N	4	9 1			4
10	775 N	670	-0-	-105	-0-	57 1	592 2	N	4				8
11	690 N	564	-0-	-126	-0-	4 9	498 2	N	3				11
*12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	63 1	601 2	N	2				13
						3 9							
						78 1							
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		8,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

HARLAN, R. K.		WELL #:		8	RRCID ->	238725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6196 -	6288
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1216	-0-	-737	-0-	129 1	1067 2	N	18	17 1			17
02	1305 N	1078	-0-	-227	-0-	20 9	962 2	N	8				25
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	107 1	827 2	N	9	19 1			15
04	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	9 9	966 2	N	4				19
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	10 9	1020 2	N	1				20
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	115 1	926 2	N	8	18 1			10
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	4 9	981 2	N	3				13
08	1147 N	895	-0-	-252	-0-	122 1	792 2	N	5				18
09	1050 N	828	-0-	-222	-0-	9 9	728 2	N	9	18 1			9
10	1116 N	854	-0-	-262	-0-	10 9	751 2	N	8				17
11	870 N	840	-0-	-30	-0-	94 1	739 2	N	6				23
*12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	9 9	789 2	N	3				26
						94 1							
						7 9							
						103 1							
						3 9							
TOTAL GAS PROD:		11,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489														
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
01	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	440	1	3631	2	N	32	33	1	32
02	4524 X	3957	-0-	-567	-0-	35	9	395	1	N	18			50
03	4836 X	3370	-0-	-1466	-0-	20	9	361	1	N	18	37	1	31
04	4560 X	2306	-0-	-2254	-0-	244	1	2053	2	N	8			39
05	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	9	9	438	1	N	2			41
06	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	425	1	3780	2	N	18	38	1	21
07	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	20	9	478	1	N	7			28
08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	8	9	460	1	N	10			38
09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	11	9	494	1	N	17	37	1	18
10	4464 X	4438	-0-	-26	-0-	19	9	490	1	N	17			35
11	4320 X	4026	-0-	-294	-0-	19	9	453	1	N	13			48
12	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	14	9	458	1	N	6			54
						7	9							
TOTAL GAS PROD:		47,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		166								

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200														
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	141	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1038	-0-	-238	-0-	104	1	934	2	N	-0-			-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	128	1	1062	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	133	1	1122	2	N	-0-			-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	101	1	899	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1043	-0-	-259	-0-	112	1	931	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	116	1	943	2	N	-0-			-0-
09	990 N	946	-0-	-44	-0-	104	1	842	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	832	-0-	-222	-0-	92	1	740	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	946	-0-	-74	-0-	107	1	839	2	N	-0-			-0-
12	992 N	833	-0-	-159	-0-	96	1	737	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285														
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	185	1	1531	2	N	-0-			34
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	263	1	1365	2	N	-0-			34
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	155	1	1285	2	N	-0-			34
04	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	150	1	1261	2	N	-0-			34
05	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	165	1	1381	2	N	-0-			34
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	144	1	1279	2	N	-0-	4	5	30
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-			30
08	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	167	1	1363	2	N	-0-			30
09	1410 N	1405	-0-	-5	-0-	155	1	1250	2	N	-0-			30
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	164	1	1316	2	N	-0-			30
11	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	151	1	1182	2	N	-0-			30
12	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	153	1	1174	2	N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		17,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	114	1	942	2	N	8	9
02	1044 N	853	-0-	-191	-0-	85	1	764	2	N	4	13
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	103	1	853	2	N	5	10
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	98	1	821	2	N	3	11
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	109	1	917	2	N	1	12
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	922	2	N	5	11
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	915	2	N	3	9
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	111	1	910	2	N	3	12
09	1020 N	907	-0-	-113	-0-	99	1	802	2	N	5	11
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	111	1	887	2	N	4	10
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	N	4	14
*12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	959	2	N	3	17
TOTAL GAS PROD:		11,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1426 N	946	-0-	-480	-0-	100	1	823	2	N	21	19
02	1102 N	666	-0-	-436	-0-	66	1	590	2	N	9	28
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	88	1	730	2	N	10	21
04	930 N	662	-0-	-268	-0-	70	1	588	2	N	4	21
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	782	2	N	1	22
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	762	2	N	9	20
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	786	2	N	3	14
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	99	1	777	2	N	5	19
09	870 N	728	-0-	-142	-0-	79	1	639	2	N	9	19
10	899 N	769	-0-	-130	-0-	84	1	675	2	N	9	18
11	840 N	677	-0-	-163	-0-	76	1	593	2	N	7	25
12	744 N	654	-0-	-90	-0-	75	1	577	2	N	2	27
TOTAL GAS PROD:		9,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2232 N	1447	-0-	-785	-0-	156 1	1291 2	N		-0-	-0-
02		2030 N	1094	-0-	-936	-0-	110 1	984 2	N		-0-	-0-
03		1364 N	834	-0-	-530	-0-	90 1	744 2	N		-0-	-0-
04		1410 N	770	-0-	-640	-0-	82 1	688 2	N		-0-	-0-
05		1178 N	886	-0-	-292	-0-	94 1	792 2	N		-0-	-0-
06		810 N	801	-0-	-9	-0-	81 1	720 2	N		-0-	-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	88 1	734 2	N		-0-	-0-
08		899 N	830	-0-	-69	-0-	91 1	739 2	N		-0-	-0-
09		810 N	803	-0-	-7	-0-	88 1	715 2	N		-0-	-0-
10		837 N	806	-0-	-31	-0-	89 1	717 2	N		-0-	-0-
11		810 N	706	-0-	-104	-0-	80 1	626 2	N		-0-	-0-
12		837 N	692	-0-	-145	-0-	80 1	612 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3317 X	3226	-0-	-91	-0-	348 1	2878 2	N		-0-	-0-
02		3103 X	2778	-0-	-325	-0-	279 1	2499 2	N		-0-	-0-
03		2976 X	847	-0-	-2129	-0-	91 1	756 2	N		-0-	-0-
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	360 1	3026 2	N		-0-	-0-
05		3224 X	3192	-0-	-32	-0-	340 1	2852 2	N		-0-	-0-
06		3120 X	2998	-0-	-122	-0-	303 1	2695 2	N		-0-	-0-
07		3503 X	3005	-0-	-498	-0-	323 1	2682 2	N		-0-	-0-
08		3503 X	3048	-0-	-455	-0-	333 1	2715 2	N		-0-	-0-
09		3390 X	3072	-0-	-318	-0-	338 1	2734 2	N		-0-	-0-
10		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	368 1	2947 2	N		-0-	-0-
11		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	346 1	2717 2	N		-0-	-0-
12		3162 X	2928	-0-	-234	-0-	337 1	2591 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,858				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	244 2	Y		13	18 1
02		377 N	131	-0-	-246	-0-	14 9	114 2	Y		4	9 1
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	276 2	Y		12	
04		270 N	264	-0-	-6	-0-	4 9	233 2	Y		3	11 1
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	33 1	233 2	Y		50	36 1
06		300 N	250	-0-	-50	-0-	28 1	225 2	Y		-0-	11 1
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	55 9	280 2	Y		21	17 1
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	25 1	246 2	Y		1	11 1
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	34 1	288 2	Y		1	4 1
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	30 1	343 2	Y		2	2 1
11		319 N	319	-0-	-0-	-0-	1 9	283 2	Y		-0-	1
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	43 1	283 2	Y		4	5
TOTAL GAS PROD:			3,541				TOTAL CONDENSATE PROD:			111		

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	118	1	973	2	N	37	28	1	29
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	156	1	1402	2	N	11			40
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1698	2	N	13	29	1	24
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	208	1	1751	2	N	4			28
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	182	1	1529	2	N	-0-			28
06	1860 N	1258	-0-	-602	-0-	126	1	1118	2	N	13	26	1	15
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	235	1	1957	2	N	3			18
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	223	1	1818	2	N	4			22
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	158	1	1276	2	N	13	23	1	12
10	2201 N	1817	-0-	-384	-0-	200	1	1606	2	N	10			22
11	1980 N	1157	-0-	-823	-0-	130	1	1018	2	N	8			30
12	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	124	1	949	2	N	3			33
TOTAL GAS PROD:		19,289												
TOTAL CONDENSATE PROD:											119			

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4805 X	3515	-0-	-1290	-0-	367	1	3032	2	Y	105	74	1	35
02	4495 X	1842	-0-	-2653	-0-	174	1	1557	2	Y	101	107	1	29
03	4061 X	2872	-0-	-1189	-0-	308	1	2550	2	Y	13			42
04	3930 X	2936	-0-	-994	-0-	300	1	2524	2	Y	102	90	1	54
05	3503 X	3111	-0-	-392	-0-	326	1	2729	2	Y	51	66	1	39
06	3390 X	2817	-0-	-573	-0-	280	1	2493	2	Y	40	42	1	37
07	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	314	1	2611	2	Y	20	31	1	26
08	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	297	1	2426	2	Y	50	56	1	20
09	3000 X	2600	-0-	-400	-0-	281	1	2272	2	Y	43	51	1	12
10	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	319	1	2561	2	Y	62	52	1	22
11	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	293	1	2298	2	Y	8			30
12	2945 X	2434	-0-	-511	-0-	280	1	2150	2	Y	4			34
TOTAL GAS PROD:		33,400												
TOTAL CONDENSATE PROD:											599			

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	8649 X	384	-0-	-8265	-0-	41	1	339	2	Y	4	4	1	2
02	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	4	9							
03	8029 X	1944	-0-	-6085	-0-	208	1	1722	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	7770 X	5170	-0-	-2600	-0-	14	9				13			13
05	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	537	1	4521	2	Y	102	72	1	43
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	112	9				51	59	1	35
07	4309 X	3677	-0-	-632	-0-	464	1	3889	2	Y	101	72	1	64
08	4309 X	4160	-0-	-149	-0-	56	9				21	46	1	39
09	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	279	1	3262	2	Y	122	118	1	43
10	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	111	9				132	141	1	34
11	4020 X	3518	-0-	-502	-0-	439	1	3587	2	Y	116	105	1	45
12	4154 X	3294	-0-	-860	-0-	134	9				9			54
						399	1	3220	2	Y	116	105	1	45
						145	9							
						439	1	3520	2	Y				
						128	9							
						396	1	3112	2	Y				
						10	9							
						379	1	2911	2	Y				
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		37,284			TOTAL CONDENSATE PROD:		675							

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	657	1	5424	2	Y	7	42	1	20
02	3770 X	1372	-0-	-2398	-0-	8	9							
03	4030 X	2719	-0-	-1311	-0-	136	1	1221	2	Y	14	27	1	7
04	3900 X	3352	-0-	-548	-0-	15	9				14			21
05	4030 X	2385	-0-	-1645	-0-	291	1	2413	2	Y	15	23	1	13
06	3900 X	2250	-0-	-1650	-0-	15	9				15	40	1	24
07	2511 X	2324	-0-	-187	-0-	248	1	3087	2	Y	51	40	1	24
08	2511 X	2203	-0-	-308	-0-	17	9				3	14	1	13
09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	248	1	2081	2	Y	20	18	1	15
10	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	56	9				20	18	1	15
11	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	227	1	2020	2	Y	1	12	1	4
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	3	9				67	57	1	14
						247	1	2055	2	Y	1	12	1	4
						22	9							
						240	1	1962	2	Y				
						1	9							
						456	1	3682	2	Y				
						74	9							
						912	1	7314	2	Y	136	105	1	45
						150	9							
						485	1	3808	2	Y	7			52
						8	9							
						322	1	2474	2	Y				
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		42,383			TOTAL CONDENSATE PROD:		339							

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4287	-0-	-1448	-0-	459	1	3792	2	Y	33	45	1	21
02	5162 X	4034	-0-	-1128	-0-	36	9	394	1	Y	95	91	1	25
03	4743 X	3660	-0-	-1083	-0-	105	9	393	1	Y	12			37
04	4170 X	3610	-0-	-560	-0-	13	9	374	1	Y	81	74	1	44
05	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	89	9	547	1	Y	51	60	1	35
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	56	9	855	1	Y	61	51	1	45
07	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	67	9	780	1	Y	21	36	1	30
08	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	23	9	775	1	Y	49	58	1	21
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	54	9	744	1	Y	32	43	1	10
10	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	35	9	737	1	Y	37	33	1	14
11	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	41	9	645	1	Y	7			21
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	8	9	681	1	Y	4			25
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		68,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		483								

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278														
01	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	510	1	4209	2	N	-0-			-0-
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	N	-0-			-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	-0-			-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	567	1	4750	2	N	-0-			-0-
06	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	697	1	6206	2	N	-0-			-0-
07	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	406	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	2	N	-0-			-0-
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	212	1	1716	2	N	-0-			-0-
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	409	1	3279	2	N	-0-			-0-
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	2	N	-0-			-0-
*12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	425	1	3264	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,860		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOS ANOS (HOCKLEY)		//CONT.//		25559 275	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BAKER "4"		WELL #:		2	RRCID ->	180828	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2546 - 2548
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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DUBOSE (EDWARDS -A-)		26261 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058											
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	000171	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	12569	PERF.	12065 - 12504	
01		7653 X	7653	-0-	-0-	7599	2	54	9	N	49	184 1	90
02		7772 X	6543	-0-	-1229	6490	2	53	9	N	48		138
03		8308 X	7211	-0-	-1097	7161	2	50	9	N	45		183
04		7560 X	6985	-0-	-575	6944	2	41	9	N	37		220
05		7812 X	7095	-0-	-717	7062	2	33	9	N	30	172 1	78
06		7410 X	6750	-0-	-660	6706	2	44	9	N	40		118
07		8174 X	8174	-0-	-0-	8122	2	52	9	N	47		165
08		7223 X	4228	-0-	-2995	4209	2	19	9	N	17		182
09		6990 X	514	-0-	-6476	514	2			N	-0-		182
10		8184 X	271	-0-	-7913	271	2			N	-0-		182
11		7920 X	25	-0-	-7895	25	2			N	-0-		182
12		8184 X	-0-	-0-	-8184					N	-0-		182
TOTAL GAS PROD:			55,449	TOTAL CONDENSATE PROD:				313					

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058											
BAKER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199740	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12200 - 13862				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

YATES ENERGY CORPORATION		946195		WELL #:		1 U	RRCID ->	000173	COMPL. DATE	09/08/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11982 - 12098		
ELENORA															
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	1		
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1 1	1		
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	2 1	2		
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2 1	2		
05	182 X	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	Y	2	3 1	1		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1	2		
07	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	2 1	2		
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	2 1	1		
09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-		1		
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-	1 1	-0-		
11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	1 1	2		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

DUBOSE, GEORGIA		WELL #:		1	RRCID ->	000174	COMPL. DATE	10/12/1960	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12069 - 12138				
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				Y	83	62 1	55			
02	4843 X	4355	-0-	-488	-0-	4329	3	26	9	Y	24	31 1	48		
03	4929 X	4472	-0-	-457	-0-	4403	3	69	9	Y	63	59 1	52		
04	4770 X	4765	-0-	-5	-0-	4689	3	76	9	Y	69	61 1	60		
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5055	3	70	9	Y	64	92 1	32		
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	48	30 1	50		
07	4929 X	4819	-0-	-110	-0-	4752	3	67	9	Y	61	61 1	50		
08	5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4621	3	67	9	Y	61	68 1	43		
09	4950 X	4068	-0-	-882	-0-	4068	3			Y	-0-		43		
10	5115 X	4454	-0-	-661	-0-	4454	3			Y	-0-	38 1	5		
11	4650 X	3812	-0-	-838	-0-	3739	3	73	9	Y	66	30 1	41		
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	35 1	6		
TOTAL GAS PROD:		40,558				TOTAL CONDENSATE PROD:		539							

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.// 26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.// 946195													
DUBOSE -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961				TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	28114	3	65	9	Y	59	45	1		40
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3150	3	20	9	Y	18	23	1		35
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	3	51	9	Y	46	43	1		38
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3219	3	52	9	Y	47	43	1		42
05	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3415	3	48	9	Y	44	64	1		22
06	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	26491	3	36	9	Y	33	21	1		34
07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3403	3	48	9	Y	44	43	1		35
08	2511 X	2490	-0-	-21	-0-	2455	3	35	9	Y	32	41	1		26
09	2430 X	944	-0-	-1486	-0-	944	3			Y	-0-				26
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-	23	1		3
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3319	3	65	9	Y	59	26	1		36
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	416	384	1		68
TOTAL GAS PROD:		80,813				TOTAL CONDENSATE PROD:				798					

DUBOSE -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035233		COMPL. DATE 11/18/1964				TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258					
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	32	24	1		22
02	1914 X	1813	-0-	-101	-0-	1803	3	10	9	Y	9	12	1		19
03	2046 X	1792	-0-	-254	-0-	1763	3	29	9	Y	26	24	1		21
04	1920 X	1850	-0-	-70	-0-	1821	3	29	9	Y	26	24	1		23
05	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1977	3	29	9	Y	26	36	1		13
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	17	11	1		19
07	1953 X	1578	-0-	-375	-0-	1557	3	21	9	Y	19	21	1		17
08	2015 X	1097	-0-	-918	-0-	1082	3	15	9	Y	14	19	1		12
09	1950 X	867	-0-	-1083	-0-	867	3			Y	-0-				12
10	2015 X	852	-0-	-1163	-0-	852	3			Y	-0-	10	1		2
11	1530 X	1397	-0-	-133	-0-	1371	3	26	9	Y	24	11	1		15
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	1		2
TOTAL GAS PROD:		13,252				TOTAL CONDENSATE PROD:				193					

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 037592		COMPL. DATE 11/11/1965				TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129					
01	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	29	22	1		19
02	1508 N	1451	-0-	-57	-0-	1442	3	9	9	Y	8	11	1		16
03	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1492	3	24	9	Y	22	20	1		18
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	3	23	9	Y	21	20	1		19
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1606	3	23	9	Y	21	30	1		10
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	14	9	1		15
07	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1295	3	19	9	Y	17	18	1		14
08	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	1349	3	21	9	Y	19	20	1		13
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-				13
10	1302 N	132	-0-	-1170	-0-	132	3			Y	-0-	11	1		2
11	1320 N	827	-0-	-493	-0-	812	3	15	9	Y	14	7	1		9
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	8	1		1
TOTAL GAS PROD:		10,897				TOTAL CONDENSATE PROD:				165					

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GONZALES					
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195									
BORCHERS, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	064760	COMPL. DATE	12/11/1968	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2100 - 2500	
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
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139161	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11934 - 12152	
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	13	11	1	10
02	1131	N	630	-0-	-501	-0-	627	3	3	9	Y	3	8
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1309	3	21	9	Y	19	13
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1206	3	19	9	Y	17	15
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1229	3	18	9	Y	16	8
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-			Y	13	8	1	13
07	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1048	3	15	9	Y	14	12
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19	12
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-	12
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	1
11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1170	3	23	9	Y	21	13
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	11	1	2
TOTAL GAS PROD:		11,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		135							

DUBOSE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144639	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12024 - 12126	
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-			Y	136	102	1	90
02	8468	X	7064	-0-	-1404	-0-			Y	39	51	1	78
03	9052	X	8229	-0-	-823	-0-	7021	3	43	9	Y	117	92
04	8430	X	7041	-0-	-1389	-0-	8100	3	129	9	Y	117	103
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	6930	3	111	9	Y	101	95
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-	9150	3	130	9	Y	118	55
07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-			Y	83	52	1	86
08	9269	X	5749	-0-	-3520	-0-	9160	3	129	9	Y	117	91
09	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-	5665	3	84	9	Y	76	65
10	9300	X	3291	-0-	-6009	-0-			Y	-0-	56	1	9
11	9000	X	7855	-0-	-1145	-0-	3291	3			Y	-0-	9
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-	7704	3	151	9	Y	137	84
TOTAL GAS PROD:		57,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		924							

OIL AND GAS DIVISION

DUBOSE (EDWARDS -A-)		//CONT.//		26261 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GONZALES							
YATES ENERGY CORPORATION		//CONT.//		946195												
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN		WELL #:		2	RRCID ->	145106	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12094	- 12176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			3
02	1073 N	589	-0-	-484	-0-	586	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	711	3	11	9	Y	10	7	1			7
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	658	3	10	9	Y	9	8	1			8
05	620 N	393	-0-	-227	-0-	387	3	6	9	Y	5	10	1			3
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	2	2	1			3
07	682 N	101	-0-	-581	-0-	100	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	403 N	158	-0-	-245	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

CAMPBELL-HAHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172244	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	12365	PERF.11878	- 12125				
01	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	140	105	1			93
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7723	3	46	9	Y	42	53	1			82
03	7874 X	7608	-0-	-266	-0-	7489	3	119	9	Y	108	101	1			89
04	7620 X	7478	-0-	-142	-0-	7359	3	119	9	Y	108	100	1			97
05	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8050	3	113	9	Y	103	149	1			51
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	84	51	1			84
07	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7967	3	111	9	Y	101	102	1			83
08	7874 X	5380	-0-	-2494	-0-	5301	3	79	9	Y	72	95	1			60
09	7620 X	6122	-0-	-1498	-0-	6122	3			Y	-0-					60
10	7874 X	7311	-0-	-563	-0-	7311	3			Y	-0-	53	1			7
11	7620 X	5499	-0-	-2121	-0-	5393	3	106	9	Y	96	44	1			59
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	50	1			9
TOTAL GAS PROD:		63,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		854										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		27135 700		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		068596														
DILWORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	260055	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	11577	PERF.12000	- 19113				
01	8897 X	5679	-0-	-3218	-0-	4556	3	1123	9	N	1021	31	0	1061	1	284
02	8120 X	6449	-0-	-1671	-0-	5054	3	1395	9	N	1268	1077	1			475
03	8308 X	6067	-0-	-2241	-0-	4923	3	1144	9	N	1040	1233	1			282
04	7050 X	5223	-0-	-1827	-0-	4285	3	938	9	N	853	841	1			294
05	6882 X	4157	-0-	-2725	-0-	3369	3	788	9	N	716	12	0	713	1	285
06	6660 X	4108	-0-	-2552	-0-	3054	3	1054	9	N	958	10	0	947	1	286
07	6882 X	4269	-0-	-2613	-0-	3299	3	970	9	N	882	9	0	867	1	292
08	6076 X	3893	-0-	-2183	-0-	2990	3	903	9	N	821	7	0	539	1	567
09	5220 X	3542	-0-	-1678	-0-	2696	3	846	9	N	769	6	0	1056	1	274
10	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	2995	3	1031	9	N	937	6	0	839	1	365
11	4140 X	3901	-0-	-239	-0-	3043	3	858	9	N	780	1	8			
12	4278 X	1863	-0-	-2415	-0-	1336	3	527	9	N	479	2	8	931	1	204
												6	0	340	1	335
												2	8			
												2	8			
TOTAL GAS PROD:		53,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,524										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																			
DILWORTH																			
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
//CONT.// 068596																			
WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	1529	-0-	-1385	-0-			1077	3	452	9	N	411	6	0	187	1	440
02		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-			2019	3	662	9	N	602	3	0	717	1	322
03		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-			1937	3	637	9	N	579	2	0	526	1	373
04		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-			1619	3	787	9	N	715	2	0	680	1	406
05		2852 X	1885	-0-	-967	-0-			1337	3	548	9	N	498	4	0	550	1	350
06		2760 X	1821	-0-	-939	-0-			1312	3	509	9	N	463	4	0	561	1	248
07		2852 X	1460	-0-	-1392	-0-			989	3	471	9	N	428	2	0	335	1	339
08		2573 X	1505	-0-	-1068	-0-			956	3	549	9	N	499	1	0	347	1	490
09		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-							N	404	740	1			154
10		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-							N	452	102	1	1	8	503
11		1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-							N	406	708	1	2	8	199
12		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-							N	256	193	1	2	8	260
TOTAL GAS PROD:		15,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,713													

GLADYS WHEELER A																			
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045																			
01		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-			1987	3	554	9	N	504	3	0	897	1	138
02		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-			2048	3	569	9	N	517	1	0	342	1	312
03		2883 X	2640	-0-	-243	-0-			1994	3	646	9	N	587	1	0	534	1	364
04		2790 X	2298	-0-	-492	-0-			1759	3	539	9	N	490	536	1	1	8	317
05		3751 X	2528	-0-	-1223	-0-			1837	3	691	9	N	628	342	1			603
06		2700 X	2300	-0-	-400	-0-			1826	3	474	9	N	431	947	1	2	8	85
07		2790 X	2315	-0-	-475	-0-			1709	3	606	9	N	551	7	0	525	1	104
08		2635 X	2555	-0-	-80	-0-			1907	3	648	9	N	589	7	0	175	1	511
09		2460 X	2179	-0-	-281	-0-			1604	3	575	9	N	523	6	0	724	1	304
10		2542 X	2165	-0-	-377	-0-			1532	3	633	9	N	575	5	0	547	1	327
11		2460 X	2123	-0-	-337	-0-			1422	3	701	9	N	637	6	0	710	1	248
12		2542 X	467	-0-	-2075	-0-			9	4	458	9	N	416	360	1			304
TOTAL GAS PROD:		26,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,448													

DILWORTH																			
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513																			
01		5549 X	2871	-0-	-2678	-0-			285	1	1864	3	N	539	541	1			338
02		4582 X	3823	-0-	-759	-0-			129	4	593	9							
03		4526 X	2865	-0-	-1661	-0-			236	1	2913	3	N	613	530	1			421
04		4380 X	2261	-0-	-2119	-0-			674	9									
05		4092 X	3627	-0-	-465	-0-			307	1	1998	3	N	506	13	0	679	1	235
06		3960 X	3280	-0-	-680	-0-			3	4	557	9							
07		4092 X	3515	-0-	-577	-0-			194	1	1572	3	N	446	13	0	356	1	312
08		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-			4	4	491	9							
09		3510 X	2991	-0-	-519	-0-			300	1	2817	3	N	464	11	0	504	1	260
10		3627 X	3355	-0-	-272	-0-			510	9					1	8			
11		3750 X	3191	-0-	-559	-0-			275	1	2484	3	N	474	12	0	388	1	333
12		3875 X	290	-0-	-3585	-0-			521	9					1	8			
TOTAL GAS PROD:		35,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,381													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
FORREST WHEELER 'B'																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	270	1	1433	3	N	393	1	0	181	1	351
						432	9									
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	274	1	3067	3	N	685	1	0	861	1	174
						754	9									
03	3782 X	3225	-0-	-557	-0-	226	1	2239	3	N	682	696	1			160
						10	4	750	9							
04	3660 X	3320	-0-	-340	-0-	298	1	2365	3	N	597	1	0	509	1	246
						657	9					1	8			
05	4371 X	3185	-0-	-1186	-0-	308	1	2309	3	N	516	2	0	514	1	243
						568	9					3	8			
06	4230 X	3077	-0-	-1153	-0-	298	1	2133	3	N	587	1	0	569	1	259
						646	9					1	8			
07	4371 X	3487	-0-	-884	-0-	300	1	2572	3	N	559	3	0	357	1	458
						615	9									
08	3441 X	2955	-0-	-486	-0-	310	1	2061	3	N	531	1	0	538	1	444
						584	9					6	8			
09	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	290	1	2267	3	N	348	2	0	366	1	424
						383	9									
10	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	310	1	2805	3	N	544	2	0	710	1	256
						598	9									
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	270	1	2843	3	N	579	4	0	535	1	296
						637	9									
12	3472 X	3335	-0-	-137	-0-	240	1	2466	3	N	572	4	0	518	1	346
						629	9									

TOTAL GAS PROD: 39,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

GLASS UNIT 1																
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773																
01	33201 X	29246	-0-	-3955	-0-	500	1	26324	3	N	434	95	0	369	1	110
						1945	4	477	9							
02	30073 X	22102	-0-	-7971	-0-	240	1	20253	3	N	339	75	0			374
						1236	4	373	9							
03	32147 X	22280	-0-	-9867	-0-	234	1	20929	3	N	285	26	0	352	1	278
						803	4	314	9			3	8			
04	29670 X	17692	-0-	-11978	-0-	17291	3	82	4	N	290	17	0	338	1	212
						319	9					1	8			
05	28545 X	20232	-0-	-8313	-0-	19787	3	177	4	N	244	16	0	185	1	253
						268	9					2	8			
06	27090 X	21185	-0-	-5905	-0-	20690	3	221	4	N	249	13	0	196	1	291
						274	9					2	8			
07	23622 X	20352	-0-	-3270	-0-	20170	3	20	4	N	147	8	0	182	1	245
						162	9					3	8			
08	22289 X	21592	-0-	-697	-0-	21292	3	23	4	N	252	8	0	186	1	302
						277	9					1	8			
09	21180 X	11083	-0-	-10097	-0-	10928	3	2	4	N	139	3	0	177	1	261
						153	9									
10	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	28383	3	2	4	N	329	12	0	189	1	388
						362	9					1	8			
11	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	26864	3	341	9	N	310	15	0	387	1	294
												2	8			
*12	23974 X	23974	-0-	-0-	-0-	23634	3	340	9	N	309	21	0	182	1	399
												1	8			

TOTAL GAS PROD: 265,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,327

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																		
FORREST WHEELER 'B'																		
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
//CONT.// 068596																		
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
01		2325 X	858	-0-	-1467	-0-		256	1	326	3	N	246	6	0	174	1	431
								5	4	271	9							
02		2175 X	1980	-0-	-195	-0-		290	1	1269	3	N	383	1	0	537	1	276
								421	9									
03		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-		309	1	2296	3	N	293	349	1			220
								322	9									
04		1950 X	1745	-0-	-205	-0-		298	1	1074	3	N	339	353	1	4	8	202
								373	9									
05		2108 X	960	-0-	-1148	-0-		240	1	347	3	N	339	175	1			366
								373	9									
06		2820 X	987	-0-	-1833	-0-		258	1	402	3	N	297	372	1	2	8	289
								327	9									
07		2914 X	900	-0-	-2014	-0-		270	1	302	3	N	298	351	1			236
								328	9									
08		2914 X	1227	-0-	-1687	-0-		300	1	640	3	N	261	2	0	167	1	324
								287	9					4	8			
09		1740 X	1079	-0-	-661	-0-		280	1	656	3	N	130	1	0			453
								143	9									
10		1023 X	409	-0-	-614	-0-		240	1	136	3	N	30	5	0	178	1	300
								33	9									
11		1200 X	178	-0-	-1022	-0-		150	1	28	9	N	25					325
12		1240 X	320	-0-	-920	-0-		130	1	190	9	N	173					498
TOTAL GAS PROD:			13,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,814									

DILWORTH																		
WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876																		
01		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-		1132	3	699	9	N	635	52	0	680	1	108
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-		351	3	13	4	N	436	355	1			189
								480	9									
03		1240 N	1034	-0-	-206	-0-		506	3	528	9	N	480	1	0	331	1	337
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-		422	3	417	9	N	379	1	0	515	1	200
05		899 N	802	-0-	-97	-0-		384	3	418	9	N	380	1	0	347	1	231
														1	8			
06		990 N	923	-0-	-67	-0-		410	3	513	9	N	466	1	0	565	1	130
														1	8			
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						N	309	178	1	2	8	259
08		636 X	636	-0-	-0-	-0-		41	3	595	9	N	541	55	0	535	1	210
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	304	179	1			335
10		961 X	539	-0-	-422	-0-		44	3	495	9	N	450	47	0	521	1	217
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	309	358	1			168
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-						N	360	186	1			342
TOTAL GAS PROD:			7,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			5,049									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
SCARBOROUGH															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19954 X	19954	-0-	-0-	-0-	19714	3	240	9	N	218	63	0	185	1
02	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	17857	3	195	9	N	177	58	0	176	1
03	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	18044	3	191	9	N	174	52	0	2	8
04	16796 X	16796	-0-	-0-	-0-	16635	3	161	9	N	146	43	0	171	1
												1	8		
05	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17184	3	153	9	N	139	40	0	1	8
06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	15743	3	144	9	N	131	32	0	187	1
												2	8		
07	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	14585	3	110	9	N	100	21	0	185	1
												2	8		53
08	16605 X	16605	-0-	-0-	-0-	16495	3	110	9	N	100	24	0	1	8
09	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15169	3	102	9	N	93	17	0		128
10	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	15135	3	109	9	N	99	24	0	181	1
11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	12972	3	111	9	N	101	22	0	1	8
*12	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	13008	3	134	9	N	122	29	0	193	1
															76
TOTAL GAS PROD:		194,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,600							

WK GU 8															
WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3937 X	2448	-0-	-1489	-0-	2021	3	427	9	N	388	58	0	357	1
												2	8		150
02	2958 X	1494	-0-	-1464	-0-	1277	3	217	9	N	197	35	0	1	8
03	4650 X	1530	-0-	-3120	-0-	1101	3	429	9	N	390	25	0	173	1
04	4500 X	584	-0-	-3916	-0-	319	3	265	9	N	241	43	0	329	1
												4	8		368
05	3286 X	2194	-0-	-1092	-0-	46	1	1974	3	N	158	25	0		501
						174	9								
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	58	1	2033	3	N	536	4	0	749	1
						590	9								284
07	1612 X	1046	-0-	-566	-0-	56	1	833	3	N	143	11	0		416
						157	9								
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	56	1	312	3	N	138	60	0	177	1
						152	9								317
09	2670 X	2273	-0-	-397	-0-	60	1	1729	3	N	440	10	0	532	1
						484	9								215
10	2759 X	1340	-0-	-1419	-0-	60	1	973	3	N	277	32	0	355	1
						2	4	305	9						105
11	2670 X	62	-0-	-2608	-0-	39	1	23	9	N	21				126
12	2356 X	2076	-0-	-280	-0-	28	1	1891	3	N	143	4	0		265
						157	9								
TOTAL GAS PROD:		18,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,072							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596																
HOUSE UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	269628	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.13130	- 16537						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		18042 X	8652	-0-	-9390	-0-	8385 3	72	4	N	177	3	0	187	1	158		
02		16501 X	9800	-0-	-6701	-0-	195 9	9590	3	210	9	N	191	4	0	187	1	158
03		16368 X	6320	-0-	-10048	-0-	6232 3	88	9	N	80	2	0	5	8	231		
04		15030 X	10444	-0-	-4586	-0-	10207 3	237	9	N	215	1	0	187	1	253		
05		15469 X	4901	-0-	-10568	-0-	4827 3	74	9	N	67	187	1	5	8	128		
06		10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10183 3	261	9	N	237	184	1	4	8	177		
07		10788 X	10596	-0-	-192	-0-	10446 3	150	9	N	136	185	1	6	8	122		
08		12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11981 3	165	9	N	150	3	8			269		
09		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10503 3	228	9	N	207	184	1			292		
10		11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	11341 3	243	9	N	221	354	1	1	8	158		
11		11760 X	10677	-0-	-1083	-0-	10448 3	229	9	N	208	195	1	2	8	169		
12		12152 X	10730	-0-	-1422	-0-	10551 3	179	9	N	163	5	8			327		
TOTAL GAS PROD:		117,025				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,052										

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		4H	RRCID ->	269630	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	11701	PERF.12000	- 15962						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	567	-0-	-2347	-0-	158 1	409	9	N	372	364	1			266		
02		707 X	707	-0-	-0-	-0-	180 1	527	9	N	479	351	1			394		
03		3813 X	874	-0-	-2939	-0-	267 1	607	9	N	552	706	1	3	8	237		
04		2100 X	1307	-0-	-793	-0-	290 1	408	3	N	554	707	1	5	8	79		
05		863 X	863	-0-	-0-	-0-	609 9	308	1	N	472	171	1	7	8	373		
06		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	519 9	300	1	N	491	778	1	7	8	79		
07		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	300 1	930	3	N	608	364	1	3	8	320		
08		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	354 1	443	9	N	403	360	1	3	8	360		
09		1710 X	799	-0-	-911	-0-	669 9	526	1	N	248	179	1			429		
10		1953 X	527	-0-	-1426	-0-	589 1	149	1	N	344	178	1			595		
11		1890 X	383	-0-	-1507	-0-	526 1	160	1	N	203	716	1			82		
12		1953 X	30	-0-	-1923	-0-	149 1	30	1	N	-0-					82		
TOTAL GAS PROD:		10,750				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,726										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	10664 X	9560	-0-	-1104	-0-	8767	3	793	9	N	721	63	0	880	1	227		
02	9454 X	4496	-0-	-4958	-0-	4197	3	46	4	N	230	29	0	157	1	271		
03	10323 X	633	-0-	-9690	-0-	593	3	14	4	N	24	4	0			291		
04	9990 X	2632	-0-	-7358	-0-	2386	3	102	4	N	131	15	0			407		
05	10323 X	4114	-0-	-6209	-0-	3764	3	135	4	N	195	24	0	171	1	407		
06	9240 X	4597	-0-	-4643	-0-	4090	3	158	4	N	317	27	0	355	1	342		
07	4805 X	3250	-0-	-1555	-0-	2978	3	142	4	N	118	17	0	180	1	263		
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3346	3	149	4	N	381	17	0	187	1	440		
09	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	3968	3	188	4	N	112	18	0			534		
10	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6349	3	305	4	N	579	29	0	545	1	539		
11	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	5168	3	248	4	N	804	28	0	875	1	440		
*12	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	3999	3	239	4	N	560	22	0	538	1	440		
TOTAL GAS PROD:						55,920	TOTAL CONDENSATE PROD:						4,172					

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788																		
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	284	1	2798	3	N	700	716	1			206		
02	3364 X	2637	-0-	-727	-0-	290	1	1780	3	N	515	3	0	357	1	361		
03	3813 X	2636	-0-	-1177	-0-	305	1	1786	3	N	495	693	1			163		
04	3690 X	3540	-0-	-150	-0-	300	1	2717	3	N	475	364	1			274		
05	3844 X	3176	-0-	-668	-0-	310	1	2283	3	N	530	546	1			258		
06	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	300	1	2514	3	N	504	555	1			207		
07	3658 X	2648	-0-	-1010	-0-	310	1	1942	3	N	360	1	0	359	1	207		
08	3658 X	3151	-0-	-507	-0-	310	1	2309	3	N	484	1	0	371	1	319		
09	3540 X	3122	-0-	-418	-0-	300	1	2556	3	N	242	1	0	182	1	378		
10	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	290	1	1943	3	N	637	532	1			483		
11	3360 X	787	-0-	-2573	-0-	230	1	557	9	N	506	674	1			315		
12	3224 X	900	-0-	-2324	-0-	190	1	275	3	N	395					710		
TOTAL GAS PROD:						32,751	TOTAL CONDENSATE PROD:						5,843					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
ZAVISCH NORTH UNIT 2															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		20832 X	5004	-0-	-15828	-0-	4908	3	96	9	N	87	5	0	143
02		17951 X	9940	-0-	-8011	-0-	9768	3	172	9	N	156	8	0	291
03		16430 X	13834	-0-	-2596	-0-	13649	3	185	9	N	168	9	0	272
04		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	14265	3	145	4	N	172	8	0	258
							189	9							
05		10633 X	4918	-0-	-5715	-0-	4881	3	37	9	N	34	3	0	289
06		13380 X	5609	-0-	-7771	-0-	5403	3	206	9	N	187	3	0	274
07		15097 X	6130	-0-	-8967	-0-	5907	3	223	9	N	203	1	0	297
08		9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	9008	3	20	9	N	18	1	0	314
09		14610 X	8095	-0-	-6515	-0-	8015	3	80	9	N	73	1	0	386
10		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7422	3	129	9	N	117	1	0	140
11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11077	3	180	9	N	164	4	0	115
*12		10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10679	3	160	9	N	145	6	0	254
TOTAL GAS PROD:		106,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,524							

ZAVISCH NORTH UNIT 1																
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033																
01	T. A.	5999	-0-	5999	16710	5701	3	298	9	N	271	16	0	191	1	281
02	T. A.	4512	-0-	4512	21222	4314	3	198	9	N	180	11	0	335	1	115
03	T. A.	6898	-0-	6898	28120	6648	3	250	9	N	227	15	0	176	1	151
04	T. A.	4906	-0-	4906	33026	4698	3	208	9	N	189	10	0	179	1	151
05	T. A.	2578	-0-	2578	35604	2413	3	165	9	N	150	5	0			296
06	T. A.	2243	-0-	2243	37847	2026	3	217	9	N	197	4	0	201	1	288
07	41186 X	3339	-0-	-37847	-0-	3164	3	175	9	N	159	5	0	186	1	256
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3124	3	226	9	N	205	4	0	186	1	271
09	4920 X	3116	-0-	-1804	-0-	2923	3	193	9	N	175	4	0			442
10	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	2645	3	204	9	N	185	3	0	356	1	268
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6088	3	267	9	N	243	11	0	193	1	307
*12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5981	3	272	9	N	247	12	0			542
TOTAL GAS PROD:		52,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,428								

DONNELL C																
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602																
01	5177 X	5160	-0-	-17	-0-	4036	3	1124	9	N	1022	16	0	849	1	558
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	3276	3	1472	9	N	1338	21	0	889	1	986
03	5177 X	2851	-0-	-2326	-0-	1705	3	1146	9	N	1042	65	0	1382	1	581
04	5010 X	3382	-0-	-1628	-0-	2543	3	839	9	N	763	2	0	869	1	473
05	5177 X	3253	-0-	-1924	-0-	2103	3	1150	9	N	1045	2	0	731	1	785
06	4980 X	4096	-0-	-884	-0-	3058	3	1038	9	N	944	1	0	1148	1	580
07	5084 X	3730	-0-	-1354	-0-	2736	3	994	9	N	904	1064	1			420
08	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	2418	3	1031	9	N	937	919	1	4	8	434
09	4110 X	2819	-0-	-1291	-0-	2413	3	406	9	N	369	177	1			626
10	4247 X	3541	-0-	-706	-0-	2050	3	1491	9	N	1355	16	0	1747	1	218
11	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	752	848	1	2	8	120
12	3720 X	3035	-0-	-685	-0-	2253	3	782	9	N	711	8	0	366	1	457
TOTAL GAS PROD:		40,064				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,182								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
EDWARDS B															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560															
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		9114 X	7201	-0-	-1913	-0-	6473	3	728	9	N	662	12 0	364 1	511
02		6815 X	6413	-0-	-402	-0-	5540	3	873	9	N	794	8 0	1082 1	215
03		7409 X	5723	-0-	-1686	-0-	5222	3	501	9	N	455	5 0	346 1	319
04		7170 X	4065	-0-	-3105	-0-	3597	3	468	9	N	425	3 0	508 1	233
05		7192 X	3881	-0-	-3311	-0-	3599	3	282	9	N	256	3 0	177 1	309
06		6960 X	5510	-0-	-1450	-0-	4998	3	512	9	N	465	3 0	579 1	192
07		6851 X	5385	-0-	-1466	-0-	4598	3	787	9	N	715	1 0	540 1	366
08		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	3822	3	640	9	N	582	1 0	359 1	588
09		5520 X	4710	-0-	-810	-0-	4017	3	693	9	N	630	1 0	540 1	677
10		5704 X	5088	-0-	-616	-0-	4348	3	740	9	N	673	1 0	897 1	452
11		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	4992	3	711	9	N	646	3 0	734 1	361
*12		5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5014	3	622	9	N	565	4 0	370 1	552
TOTAL GAS PROD:		63,777			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,868								

DILWORTH															
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300															
01		18569 X	8624	-0-	-9945	-0-	7451	3	1173	9	N	1066	9 0	702 1	1027
02		17371 X	6731	-0-	-10640	-0-	5788	3	943	9	N	857	8 0	1246 1	630
03		16678 X	4628	-0-	-12050	-0-	3747	3	881	9	N	801	18 0	870 1	527
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	202	16 8		727
05		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	10758	3	1385	9	N	1259	2 8	698 1	1208
06		8340 X	8250	-0-	-90	-0-	7201	3	1049	9	N	954	2 8	1623 1	483
07		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	6420	3	1187	9	N	1079	4 8	373 1	1152
08		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	5258	3	1012	9	N	920	28 0	1468 1	579
09		11760 X	4155	-0-	-7605	-0-	3506	3	649	9	N	590	9 8	730 1	423
10		12152 X	5793	-0-	-6359	-0-	4925	3	868	9	N	789	16 0	535 1	658
11		8250 X	4197	-0-	-4053	-0-	3375	3	822	9	N	747	18 0	1190 1	206
12		7595 X	1922	-0-	-5673	-0-	1450	3	472	9	N	429	1 8	3 8	625
TOTAL GAS PROD:		70,320			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,693								

LOWRY UNIT 2															
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457															
01		14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	14992	3			N	-0-			-0-
02		9367 X	8047	-0-	-1320	-0-	8047	3			N	-0-			-0-
03		18349 X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	3			N	-0-			-0-
04		16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-			-0-
05		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	3			N	-0-			-0-
06		9690 X	6039	-0-	-3651	-0-	6039	3			N	-0-			-0-
07		10013 X	9554	-0-	-459	-0-	9554	3			N	-0-			-0-
08		9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3			N	-0-			-0-
09		16080 X	8073	-0-	-8007	-0-	8073	3			N	-0-			-0-
10		12710 X	8005	-0-	-4705	-0-	8005	3			N	-0-			-0-
11		9240 X	4939	-0-	-4301	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
12		9548 X	3480	-0-	-6068	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,346			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474														
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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4526 X	3844	-0-	-682	-0-	3167 3	677 9		N	615	2 0	324 1	744
02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	4935 3	969 9		N	881	5 0	1422 1	198
03		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	4922 3	776 9		N	705	24 0	509 1	370
04		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	4478 3	653 9		N	594	22 0	513 1	428
												1 8		
05		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3969 3	897 9		N	815	9 0	367 1	865
												2 8		
06		4380 X	3889	-0-	-491	-0-	3123 3	766 9		N	696	6 0	868 1	683
												4 8		
07		4526 X	2559	-0-	-1967	-0-	2536 3	23 9		N	21	5 0	2 8	697
08		4526 X	3418	-0-	-1108	-0-	2893 3	525 9		N	477	6 0	362 1	804
												2 8		
09		4380 X	3661	-0-	-719	-0-	2928 3	733 9		N	666	5 0	1067 1	398
10		4526 X	3420	-0-	-1106	-0-	2862 3	558 9		N	507	6 0	355 1	544
11		3900 X	2991	-0-	-909	-0-	2417 3	574 9		N	522	5 0	817 1	244
12		3782 X	2904	-0-	-878	-0-	2320 3	584 9		N	531	3 0	1 8	771
TOTAL GAS PROD:			48,285				TOTAL CONDENSATE PROD:						7,030	

DILWORTH														
WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825														
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	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		T. A.	2084	-0-	2084	2992	1203 3	881 9		N	801	708 1		949
02		T. A.	1887	-0-	1887	4879	1633 3	10 4		N	222	180 1		991
							244 9							
03		T. A.	2189	-0-	2189	7068	1416 3	773 9		N	703	514 1	16 8	1164
04		T. A.	2700	-0-	2700	9768	2181 3	519 9		N	472	476 1	5 8	1155
05		T. A.	2763	-0-	2763	12531	2292 3	471 9		N	428	699 1	6 8	878
06		15616 X	3085	-0-	-12531	-0-	2281 3	804 9		N	731	370 1	1 8	1238
07		2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1884 3	317 9		N	288	1051 1	3 8	472
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3063 3	438 9		N	398	3 0	365 1	502
09		3090 X	2822	-0-	-268	-0-	2409 3	413 9		N	375	1 0	357 1	519
10		3193 X	2470	-0-	-723	-0-	2074 3	396 9		N	360	357 1	1 8	521
11		3390 X	1269	-0-	-2121	-0-	905 3	364 9		N	331	16 0	359 1	472
												5 8		
12		3503 X	1048	-0-	-2455	-0-	660 3	388 9		N	353	29 0	378 1	417
												1 8		
TOTAL GAS PROD:			28,019				TOTAL CONDENSATE PROD:						5,462	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
BROWN-DYKE UNIT 3															
WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	38099 X	30718	-0-	-7381	-0-	29986	3	732	9	Y	665	116	0	866	118
02	35641 X	29694	-0-	-5947	-0-	28954	3	740	9	Y	673	112	0	522	155
03	32798 X	30296	-0-	-2502	-0-	29694	3	602	9	Y	547	108	0	182	412
04	31740 X	27940	-0-	-3800	-0-	27212	3	728	9	Y	662	105	0	703	264
05	32798 X	28489	-0-	-4309	-0-	27844	3	645	9	Y	586	50	0	631	169
06	30720 X	27057	-0-	-3663	-0-	26369	3	688	9	Y	625	49	0	569	176
07	31744 X	23373	-0-	-8371	-0-	22791	3	582	9	Y	529	35	0	547	123
08	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	23059	3	565	9	Y	514	37	0	184	416
09	27930 X	27800	-0-	-130	-0-	27428	3	372	9	Y	338	43	0	610	101
10	28489 X	26865	-0-	-1624	-0-	26433	3	432	9	Y	393	40	0	352	102
11	27060 X	24312	-0-	-2748	-0-	23996	3	316	9	Y	287	8	0	178	203
12	28737 X	26138	-0-	-2599	-0-	25769	3	369	9	Y	335	11	0	181	346
TOTAL GAS PROD:		326,306			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,154								

BROWN-DYKE UNIT 3															
WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	41075 X	28800	-0-	-12275	-0-	27986	3	814	9	Y	740	110	0	932	135
02	36888 X	31077	-0-	-5811	-0-	30295	3	35	4	Y	679	118	0	539	155
03	34007 X	32686	-0-	-1321	-0-	32078	3	608	9	Y	553	116	0	181	411
04	32910 X	29653	-0-	-3257	-0-	28921	3	732	9	Y	665	109	0	702	263
05	33232 X	26714	-0-	-6518	-0-	26067	3	647	9	Y	588	77	0	613	161
06	32160 X	28118	-0-	-4042	-0-	27390	3	728	9	Y	662	86	0	561	176
07	33232 X	29011	-0-	-4221	-0-	28385	3	626	9	Y	569	75	0	547	123
08	29195 X	29195	-0-	-0-	-0-	28529	3	666	9	Y	605	78	0	190	460
09	29640 X	25036	-0-	-4604	-0-	24638	3	398	9	Y	362	67	0	654	101
10	29047 X	28332	-0-	-715	-0-	27866	3	466	9	Y	424	72	0	351	102
11	28260 X	26627	-0-	-1633	-0-	26312	3	315	9	Y	286	7	0	178	203
12	29202 X	27060	-0-	-2142	-0-	26691	3	369	9	Y	335	11	0	181	346
TOTAL GAS PROD:		342,309			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,468								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
DILWORTH																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	16320 X	16320	-0-	-0-	-0-	15015	3	1305	9	N	1186	22	0	879	1	848
02	14181 X	12826	-0-	-1355	-0-	11770	3	1056	9	N	960	12	0	1612	1	184
03	15159 X	13550	-0-	-1609	-0-	12298	3	1252	9	N	1138	73	0	841	1	406
04	14670 X	10331	-0-	-4339	-0-	9219	3	1112	9	N	1011	57	0	506	1	851
05	15159 X	9948	-0-	-5211	-0-	8936	3	1012	9	N	920	46	0	909	1	812
06	14670 X	9170	-0-	-5500	-0-	8159	3	1011	9	N	919	53	0	1099	1	576
07	13702 X	9115	-0-	-4587	-0-	7868	3	1247	9	N	1134	29	0	558	1	1120
08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	7443	3	979	9	N	890	22	0	915	1	1070
09	10320 X	7906	-0-	-2414	-0-	6893	3	1013	9	N	921	19	0	1651	1	321
10	9951 X	7586	-0-	-2365	-0-	6748	3	838	9	N	762	20	0	355	1	708
11	9180 X	6794	-0-	-2386	-0-	5966	3	828	9	N	753	7	0	1189	1	264
12	9114 X	7250	-0-	-1864	-0-	6395	3	855	9	N	777	1	8	2	8	1037
12	9114 X	7250	-0-	-1864	-0-	6395	3	855	9	N	777	2	0			
TOTAL GAS PROD:		119,218			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,371									

KAREN WHEELER UNIT 2																		
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	12679 X	11262	-0-	-1417	-0-	606	1	9471	3	Y	1077	2	0	929	1	411		
02	15132 X	15132	-0-	-0-	-0-	1185	9	597	1	13218	3	Y	1197	1157	1	451		
03	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	1317	9	650	1	16683	3	Y	952	73	0	867	1	463
04	14640 X	9971	-0-	-4669	-0-	1047	9	674	1	8216	3	Y	983	13	0	1054	1	379
05	16182 X	7735	-0-	-8447	-0-	1081	9	485	1	6585	3	Y	603	11	0	575	1	396
06	17700 X	12619	-0-	-5081	-0-	769	1	2	4	10696	3	Y	1049	18	0	1240	1	187
07	18290 X	10491	-0-	-7799	-0-	1154	9	707	1	8902	3	Y	802	29	0	614	1	346
08	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	882	9	677	1	8093	3	Y	372	24	0	358	1	336
*09	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	409	9	713	1	7464	3	Y	963	21	0	690	1	588
*10	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	1059	9	666	1	7836	3	Y	686	22	0	681	1	571
*11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	755	9	548	1	6733	3	Y	498	7	0	702	1	360
12	7657 X	6865	-0-	-792	-0-	548	9	506	1	5505	3	Y	776	6	0	482	1	288
12	7657 X	6865	-0-	-792	-0-	854	9	506	1	5505	3	Y	776	6	0	482	1	288
TOTAL GAS PROD:		127,956			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,958											

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*01		7192 X	3341	-0-	-3851	-0-	2913 3	12 4	Y	378	333 1			195
							416 9							
*02		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	5286 3	1049 9	Y	954	736 1			413
*03		6634 X	5211	-0-	-1423	-0-	4237 3	974 9	Y	885	1021 1	9 8		268
*04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	4686 3	998 9	Y	907	2 0	963 1		210
*05		6758 X	5238	-0-	-1520	-0-	4044 3	1194 9	Y	1085	2 0	893 1		400
*06		6540 X	4234	-0-	-2306	-0-	3115 3	1119 9	Y	1017	995 1			422
*07		6758 X	4504	-0-	-2254	-0-	3528 3	976 9	Y	887	1009 1			300
*08		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2085 3	56 4	Y	579	546 1			333
							637 9							
*09		5670 X	1826	-0-	-3844	-0-	796 3	1030 9	Y	936	627 1			642
*10		5239 X	1702	-0-	-3537	-0-	919 3	783 9	Y	712	913 1			441
*11		4350 X	2054	-0-	-2296	-0-	1219 3	40 4	Y	723	608 1			556
							795 9							
12		4495 X	2854	-0-	-1641	-0-	1561 3	85 4	Y	1098	2 0	554 1		542
							1208 9							
TOTAL GAS PROD:			45,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,161				

DILLWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
01		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	310 1	3561 3	N	612	29 0	363 1		796
							673 9							
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	280 1	3491 3	N	445	26 0	716 1		499
							490 9							
03		4340 X	3804	-0-	-536	-0-	310 1	2987 3	N	461	15 0	528 1		417
							507 9							
04		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	300 1	3491 3	N	519	6 0	527 1		403
							571 9							
05		4340 X	3710	-0-	-630	-0-	300 1	2760 3	N	591	6 0	532 1		456
							650 9							
06		4200 X	3591	-0-	-609	-0-	300 1	2675 3	N	560	3 0	580 1		433
							616 9							
07		4340 X	3145	-0-	-1195	-0-	255 1	2418 3	N	429	8 0	533 1		318
							472 9				3 8			
08		4340 X	3060	-0-	-1280	-0-	310 1	2210 3	N	491	4 0	174 1		631
							540 9							
09		4200 X	2844	-0-	-1356	-0-	305 1	2013 3	N	478	3 0			1106
							526 9							
10		3720 X	2600	-0-	-1120	-0-	310 1	1852 3	N	398	3 0	1235 1		266
							438 9							
11		3600 X	3015	-0-	-585	-0-	300 1	1982 3	N	666	4 0	730 1		198
							733 9							
12		3131 X	2696	-0-	-435	-0-	310 1	1906 3	N	436	4 0	191 1		439
							480 9							
TOTAL GAS PROD:			41,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,086				

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
01		43772 X	351	-0-	-43421	-0-	351 3		N	-0-				-0-
02		40948 X		-0-	-40948	-0-			N	-0-				-0-
03		43772 X		-0-	-43772	-0-			N	-0-				-0-
04		41670 X		-0-	-41670	-0-			N	-0-				-0-
05		41354 X		-0-	-41354	-0-			N	-0-				-0-
06		330 X		-0-	-330	-0-			N	-0-				-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			351				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		60109 X	51186	-0-	-8923	-0-	51186	3			N	-0-			-0-
02		56231 X	46143	-0-	-10088	-0-	46143	3			N	-0-			-0-
03		60109 X	48248	-0-	-11861	-0-	48248	3			N	-0-			-0-
04		54510 X	44569	-0-	-9941	-0-	44569	3			N	-0-			-0-
05		52855 X	44455	-0-	-8400	-0-	44455	3			N	-0-			-0-
06		49530 X	2854	-0-	-46676	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
07		49321 X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		44580 X	12534	-0-	-32046	-0-	12534	3			N	-0-			-0-
10		44454 X	9108	-0-	-35346	-0-	9108	3			N	-0-			-0-
11		7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	3			N	-0-			-0-
12		12958 X	7320	-0-	-5638	-0-	7320	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			274,108			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882															
01		9672 X	5976	-0-	-3696	-0-	5453	3	523	9	N	475	12	0	129
02		9048 X	5655	-0-	-3393	-0-	5280	3	375	9	N	341	11	0	102
03		9672 X	5775	-0-	-3897	-0-	5323	3	452	9	N	411	1	0	149
													1	8	
04		9360 X	5428	-0-	-3932	-0-	4956	3	472	9	N	429	476	1	99
05		9672 X	5284	-0-	-4388	-0-	4822	3	462	9	N	420	296	1	220
06		5850 X	5066	-0-	-784	-0-	4620	3	446	9	N	405	13	0	152
													5	8	
07		6045 X	5068	-0-	-977	-0-	4629	3	439	9	N	399	11	0	224
													3	8	
08		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4500	3	388	9	N	353	9	0	178
													1	8	
09		5430 X	4328	-0-	-1102	-0-	4139	3	189	9	N	172	8	0	64
10		5270 X	4759	-0-	-511	-0-	4329	3	430	9	N	391	11	0	209
11		5070 X	4265	-0-	-805	-0-	3856	3	409	9	N	372	12	0	158
													2	8	
12		5053 X	4049	-0-	-1004	-0-	3688	3	361	9	N	328	12	0	143
													1	8	
TOTAL GAS PROD:			60,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,496						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
GLADYS WHEELER A		WELL #:		5H	RRCID -> 272793	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL	DEPTH 12101	PERF.12041	- 18116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9238 X	6703	-0-	-2535	-0-	5305 3	52 4	N	1224	15 0	1092 1	302	
02	7134 X	5068	-0-	-2066	-0-	1346 9							
03	6882 X	5334	-0-	-1548	-0-	3988 3	1080 9	N	982	9 0	1016 1	259	
04	5790 X	4250	-0-	-1540	-0-	4324 3	1010 9	N	918	7 0	1009 1	161	
05	6696 X	4315	-0-	-2381	-0-	3219 3	1031 9	N	937	8 0	896 1	192	
06	6480 X	4563	-0-	-1917	-0-					2 8			
07	5425 X	4774	-0-	-651	-0-	3182 3	1133 9	N	1030	9 0	799 1	412	
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-					2 8			
09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	3540 3	1023 9	N	930	6 0	1145 1	187	
10	4774 X	3832	-0-	-942	-0-					4 8			
11	4620 X	3505	-0-	-1115	-0-	3917 3	857 9	N	779	9 0	855 1	102	
12	4867 X	2614	-0-	-2253	-0-	3572 3	963 9	N	875	7 0	833 1	137	
						3319 3	1396 9	N	1269	6 0	1120 1	280	
						3065 3	767 9	N	697	5 0	708 1	263	
										1 8			
										6 0	834 1	74	
										3 8			
										5 0	550 1	99	
										1 8			
TOTAL GAS PROD:		54,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,876							

FORREST WHEELER 'B'		WELL #:		12H	RRCID -> 273206	COMPL. DATE 06/25/2014	TOTAL	DEPTH 12124	PERF.12040	- 17424		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10478 X	5295	-0-	-5183	-0-	3950 3	1345 9	Y	1223	4 0	1175 1	186
02	9802 X	4861	-0-	-4941	-0-	3743 3	1118 9	Y	1016	933 1		269
03	9796 X	4551	-0-	-5245	-0-	3225 3	1326 9	Y	1205	1176 1	4 8	294
04	8520 X	4766	-0-	-3754	-0-	3706 3	1060 9	Y	964	1051 1	1 8	206
05	6417 X	4987	-0-	-1430	-0-	4296 3	691 9	Y	628	602 1	2 8	230
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	4519 3	674 9	Y	613	659 1	1 8	183
07	5208 X	4577	-0-	-631	-0-	3966 3	9 4	Y	547	511 1		219
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	602 9						
09	5190 X	3665	-0-	-1525	-0-	3789 3	672 9	Y	611	710 1	2 8	118
10	5363 X	3256	-0-	-2107	-0-	3664 3	1 9	Y	1	119 1		-0-
*11	5190 X	3776	-0-	-1414	-0-	3256 3		Y	-0-			-0-
12	4588 X	3761	-0-	-827	-0-	3545 3	231 9	Y	210	111 1		99
						2794 3	967 9	Y	879	434 1		445
TOTAL GAS PROD:		53,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,897						

DILLWORTH		WELL #:		3H	RRCID -> 273435	COMPL. DATE 12/20/2013	TOTAL	DEPTH 11308	PERF.11761	- 16852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6076 X	4409	-0-	-1667	-0-	3972 3	437 9	N	397	26 0	700 1	576
02	4901 X	3449	-0-	-1452	-0-	2704 3	745 9	N	677	19 0	361 1	873
03	5084 X	2041	-0-	-3043	-0-	1435 3	606 9	N	551	10 0	687 1	727
04	4440 X	2452	-0-	-1988	-0-	1990 3	462 9	N	420	17 0	713 1	417
05	4588 X	3533	-0-	-1055	-0-	2251 3	1282 9	N	1165	12 0	868 1	702
06	4260 X	2476	-0-	-1784	-0-	1979 3	497 9	N	452	6 0	366 1	782
07	3689 X	2247	-0-	-1442	-0-	1896 3	351 9	N	319	4 0	696 1	401
08	3534 X	3461	-0-	-73	-0-	2786 3	675 9	N	614	4 0	550 1	461
09	3420 X	2852	-0-	-568	-0-	2306 3	546 9	N	496	6 0	358 1	593
10	3534 X	3073	-0-	-461	-0-	2493 3	580 9	N	527	7 0	531 1	582
11	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2167 3	534 9	N	485	8 0	892 1	167
12	3472 X	1818	-0-	-1654	-0-	1425 3	393 9	N	357	5 0		519
TOTAL GAS PROD:		34,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,460						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
 DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	4070	-0-	-2595	-0-	3140	3	9	4	N	837	24	0	1015	1	110
						921	9									
02	6235 X	2612	-0-	-3623	-0-	2405	3	207	9	N	188	18	0	215	1	65
03	6634 X	5518	-0-	-1116	-0-	4378	3	4	4	N	1033	924	1	3	8	171
						1136	9									
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	40	1	3818	3	N	822	654	1	1	8	338
						904	9									
05	4774 X	4090	-0-	-684	-0-	3406	3	684	9	N	622	693	1	2	8	265
06	5340 X	1837	-0-	-3503	-0-	1527	3	310	9	N	282	14	0	461	1	70
												2	8			
07	5518 X	3438	-0-	-2080	-0-	140	1	2541	3	N	678	12	0	446	1	290
						11	4	746	9							
08	0 W	4372	-0-	4372	4372	310	1	3128	3	N	849	4	0	667	1	467
						934	9					1	8			
09	0 W	3315	-0-	3315	7687	300	1	2212	3	N	730	3	0	1096	1	98
						803	9									
10	0 W	3163	-0-	3163	10850	310	1	2057	3	N	724	3	0	601	1	218
						796	9									
11	0 W	1910	-0-	1910	12760	300	1	1416	3	N	176	2	0	345	1	46
						194	9					1	8			
12	0 W	1120	-0-	1120	13880	310	1	804	3	N	5	1	0	47	1	3
						6	9									
TOTAL GAS PROD:		40,207		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,946										

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	5595	-0-	-3457	-0-	308	1	4376	3	N	828	16	0	1301	1	110
						911	9									
02	8468 X	4370	-0-	-4098	-0-	280	1	3067	3	N	930	10	0	678	1	352
						1023	9									
03	7533 X	5029	-0-	-2504	-0-	260	1	3896	3	N	794	998	1	17	8	131
						873	9									
04	6690 X	5001	-0-	-1689	-0-	294	1	3929	3	N	707	547	1	1	8	290
						778	9									
05	6913 X	5322	-0-	-1591	-0-	267	1	4206	3	N	772	732	1	2	8	328
						849	9									
06	5400 X	5278	-0-	-122	-0-	300	1	3838	3	N	1036	27	0	1073	1	262
						1140	9					2	8			
07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	305	1	5030	3	N	689	24	0	638	1	289
						758	9									
08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	3	N	660	26	0	572	1	350
						726	9					1	8			
09	5280 X	4865	-0-	-415	-0-	300	1	3837	3	N	662	21	0	905	1	86
						728	9									
10	6107 X	5201	-0-	-906	-0-	310	1	3980	3	N	828	20	0	650	1	244
						911	9									
11	5910 X	3491	-0-	-2419	-0-	300	1	2437	3	N	685	16	0	732	1	178
						754	9					3	8			
12	6107 X	2664	-0-	-3443	-0-	310	1	1661	3	N	630	10	0	315	1	483
						693	9									
TOTAL GAS PROD:		58,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,221										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER A														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 068596														
WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049														
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
01		8990 X	8829	-0-	-161	-0-	7480 3	53 4	N	1178	9 0	1060 1		292
							1296 9							
02		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	7821 3	1077 9	N	979	7 0	1005 1		259
03		0 W	7451	-0-	7451	7451	6487 3	964 9	N	876	4 0	977 1		154
04		0 W	17852	-0-	17852	25303	13427 3	4425 9	N	4023	3099 0	885 1		191
											2 8			
05		0 W	8306	-0-	8306	33609	7235 3	1071 9	N	974	1 0	769 1		393
											2 8			
06		0 W	7221	-0-	7221	40830	6203 3	1018 9	N	925	1 0	1126 1		187
											4 8			
07		0 W	6220	-0-	6220	47050	5350 3	870 9	N	791	19 0	856 1		103
08		0 W	5924	-0-	5924	52974	4971 3	953 9	N	866	16 0	819 1		134
09		0 W	4657	-0-	4657	57631	4642 3	15 9	N	14	14 0	134 1		-0-
10		0 W	5039	-0-	5039	62670	4263 3	776 9	N	705	13 0	428 1		263
											1 8			
11		0 W	4976	-0-	4976	67646	4247 3	729 9	N	663	15 0	834 1		74
											3 8			
12		0 W	4257	-0-	4257	71903	3610 3	647 9	N	588	13 0	549 1		99
											1 8			
TOTAL GAS PROD:			89,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,582					

DILLWORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301														
01		21886 X	11787	-0-	-10099	-0-	9458 3	240 4	Y	1899	22 0	1755 1		252
							2089 9							
02		18096 X	14717	-0-	-3379	-0-	11822 3	270 4	Y	2386	23 0	2243 1		372
							2625 9							
03		14818 X	11139	-0-	-3679	-0-	10807 3	310 4	Y	20	17 0	369 1		1
							22 9				5 8			
04		12240 X	9086	-0-	-3154	-0-	8778 3	290 4	Y	16	13 0	3 1		1
							18 9							
05		15717 X	8966	-0-	-6751	-0-	8637 3	300 4	Y	26	13 0	11 1		3
							29 9							
06		15210 X	8356	-0-	-6854	-0-	8023 3	300 4	Y	30	2 0	26 1		5
							33 9							
07		15717 X	8290	-0-	-7427	-0-	7989 3	300 4	Y	1	1 0	5 1		-0-
							1 9							
08		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7875 3	310 4	Y	7	7 0			-0-
							8 9							
09		9090 X	7721	-0-	-1369	-0-	6470 3	290 4	Y	874	7 0	732 1		135
							961 9							
10		8959 X	8617	-0-	-342	-0-	6566 3	310 4	Y	1583	8 0	1550 1		159
							1741 9				1 8			
11		8370 X	7434	-0-	-936	-0-	5784 3	300 4	Y	1227	9 0	1284 1		92
							1350 9				1 8			
12		8308 X	7193	-0-	-1115	-0-	6231 3	300 4	Y	602	11 0	601 1		82
							662 9							
TOTAL GAS PROD:			111,499			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,671					

DILLWORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A														
01		0	-0-	-0-	-0-	101199			N	-0-				-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	101199			N	-0-				-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	101199			N	-0-				-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	101199			N	-0-				-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	101199			N	NO RPT				-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014														
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
BROWN-TRUSTS UNIT 4															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939															
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01		45043 X	31878	-0-	-13165	-0-	31644	3	234	9	N	213	85 0	179 1	362
02		39817 X	33614	-0-	-6203	-0-	33311	3	303	9	N	275	7 8	344 1	206
03		36208 X	33609	-0-	-2599	-0-	33277	3	332	9	N	302	81 0	350 1	77
04		35040 X	31348	-0-	-3692	-0-	31177	3	171	9	N	155	80 0	4 8	148
05		35929 X	31355	-0-	-4574	-0-	31015	3	340	9	N	309	78 0	168 1	211
06		34770 X	31403	-0-	-3367	-0-	31067	3	336	9	N	305	85 0	371 1	60
07		35929 X	21769	-0-	-14160	-0-	21543	3	226	9	N	205	51 0		214
08		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	25380	3	242	9	N	220	55 0		379
09		31410 X	29228	-0-	-2182	-0-	29115	3	113	9	N	103	60 0		422
10		32457 X	28426	-0-	-4031	-0-	28162	3	264	9	N	240	57 0	523 1	82
11		31410 X	20211	-0-	-11199	-0-	19985	3	226	9	N	205	46 0		241
12		30194 X	24734	-0-	-5460	-0-	24429	3	305	9	N	277	54 0	362 1	102
TOTAL GAS PROD:			343,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,809								

WHEELER UNIT 1															
WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968															
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01		14849 X	12886	-0-	-1963	-0-	12421	3	465	9	N	423	9 0	361 1	198
02		13891 X	11879	-0-	-2012	-0-	11415	3	464	9	N	422	32 0	360 1	228
03		14756 X	13250	-0-	-1506	-0-	12652	3	598	9	N	544	48 0	351 1	373
04		13860 X	9503	-0-	-4357	-0-	9151	3	352	9	N	320	38 0	326 1	329
05		13764 X	3033	-0-	-10731	-0-	2952	3	24	4	N	52	13 0	184 1	184
06		12810 X	9219	-0-	-3591	-0-	8781	3	82	4	N	324	25 0	192 1	291
07		13237 X	8961	-0-	-4276	-0-	8687	3	74	4	N	182	17 0	352 1	104
08		9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8572	3	106	4	N	329	16 0		417
09		9510 X	4218	-0-	-5292	-0-	3997	3	47	4	N	158	7 0		568
10		9517 X	8930	-0-	-587	-0-	8434	3	100	4	N	360	17 0	744 1	167
11		9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9392	3	103	4	N	396	20 0	191 1	352
*12		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	9420	3	100	4	N	492	29 0	546 1	269
TOTAL GAS PROD:			110,911	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,002								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
DILWORTH		WELL #:		8H	RRCID -> 273737	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 11337	PERF.11680	- 16930						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6231 X	3628	-0-	-2603	-0-	3078 3	550 9	N	500	24 0	366 1	565			
02	5539 X	3953	-0-	-1586	-0-	2725 3	1228 9	N	1116	24 0	1064 1	593			
03	5921 X	2706	-0-	-3215	-0-	2435 3	271 9	N	246	32 0	643 1	164			
04	5160 X	2194	-0-	-2966	-0-	1674 3	520 9	N	473	26 0	347 1	263			
										1 8					
05	5332 X	3247	-0-	-2085	-0-	2330 3	917 9	N	834	26 0	489 1	582			
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	3931 3	824 9	N	749	15 0	391 1	922			
										3 8					
07	4216 X	3183	-0-	-1033	-0-	2546 3	45 4	N	538	9 0	1112 1	332			
										7 8					
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	2360 3	254 4	N	704	9 0	373 1	653			
										1 8					
09	4770 X	3096	-0-	-1674	-0-	2391 3	705 9	N	641	5 0	573 1	716			
10	4929 X	2894	-0-	-2035	-0-	2356 3	538 9	N	489	5 0	711 1	488			
										1 8					
11	4770 X	2868	-0-	-1902	-0-	2199 3	669 9	N	608	5 0	902 1	184			
										5 8					
12	3379 X	2371	-0-	-1008	-0-	1786 3	93 4	N	447	4 0	1 8	626			
										492 9					
TOTAL GAS PROD:		38,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,345									

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 12060	PERF.12166	- 16577						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5773 3	447 9	N	406	10 0	423 1	110			
02	7540 X	5899	-0-	-1641	-0-	5496 3	403 9	N	366	8 0	358 1	110			
03	7285 X	5877	-0-	-1408	-0-	5492 3	385 9	N	350	332 1		128			
04	6540 X	5561	-0-	-979	-0-	5140 3	421 9	N	383	420 1	3 8	88			
05	6417 X	5379	-0-	-1038	-0-	5057 3	322 9	N	293	225 1	3 8	153			
06	6090 X	4745	-0-	-1345	-0-	4423 3	322 9	N	293	10 0	323 1	109			
										4 8					
07	6293 X	5166	-0-	-1127	-0-	4816 3	350 9	N	318	8 0	238 1	179			
										2 8					
08	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4634 3	336 9	N	305	7 0	322 1	154			
										1 8					
09	5550 X	4687	-0-	-863	-0-	4173 3	514 9	N	467	6 0	435 1	180			
10	5394 X	4810	-0-	-584	-0-	4483 3	327 9	N	297	3 0	312 1	162			
11	5010 X	4427	-0-	-583	-0-	4132 3	295 9	N	268	5 0	308 1	116			
										1 8					
12	5177 X	4107	-0-	-1070	-0-	3868 3	239 9	N	217	5 0	231 1	96			
										1 8					
TOTAL GAS PROD:		61,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,963									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
KAREN WHEELER UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL	DEPTH 12039	PERF.12570	- 19628			
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			
01		17329 X	10991	-0-	-6338	-0-	560 1	9202 3	Y	1117	91 0	881 1	393
							1229 9						
02		15109 X	3382	-0-	-11727	-0-	633 1	2270 3	Y	435	75 0	617 1	136
							479 9						
03		12462 X	1400	-0-	-11062	-0-	642 1	758 9	Y	689	462 1		363
04		12060 X	11492	-0-	-568	-0-	773 1	9741 3	Y	889	67 0	864 1	321
							978 9						
05		12462 X	9031	-0-	-3431	-0-	779 1	7591 3	Y	601	52 0	503 1	367
							661 9						
06		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	649 1	9352 3	Y	1108	77 0	1211 1	187
							1219 9						
07		11873 X	10534	-0-	-1339	-0-	591 1	9011 3	Y	847	44 0	631 1	359
							932 9						
08		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	612 1	8999 3	Y	971	40 0	391 1	899
							1068 9						
*09		11490 X	10617	-0-	-873	-0-	606 1	8816 3	Y	1086	36 0	1294 1	655
							1195 9						
*10		11594 X	8143	-0-	-3451	-0-	601 1	6743 3	Y	726	28 0	753 1	600
							799 9						
*11		11220 X	7694	-0-	-3526	-0-	648 1	6375 3	Y	610	45 0	751 1	414
							671 9						
12		10974 X	8336	-0-	-2638	-0-	503 1	6510 3	Y	1203	41 0	635 1	527
							1323 9						

TOTAL GAS PROD: 103,519

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,282

GLADYS WHEELER A		WELL #:		6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL	DEPTH 12034	PERF.11926	- 17124			
01		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	6311 3	52 4	N	1209	1 0	1076 1	301
							1330 9						
02		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	5707 3	1071 9	N	974	1016 1		259
03		7564 X	6309	-0-	-1255	-0-	5350 3	959 9	N	872	977 1		154
04		7320 X	5346	-0-	-1974	-0-	4324 3	1022 9	N	929	889 1	2 8	192
05		7688 X	5408	-0-	-2280	-0-	4338 3	1070 9	N	973	770 1	2 8	393
06		7440 X	6506	-0-	-934	-0-	5490 3	1016 9	N	924	1126 1	4 8	187
07		7254 X	6133	-0-	-1121	-0-	5279 3	854 9	N	776	5 0	855 1	103
08		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	4728 3	941 9	N	855	4 0	819 1	135
09		6510 X	5569	-0-	-941	-0-	4273 3	1296 9	N	1178	3 0	1049 1	261
10		6727 X	4899	-0-	-1828	-0-	4134 3	765 9	N	695	3 0	689 1	263
											1 8		
11		6510 X	4402	-0-	-2108	-0-	3686 3	716 9	N	651	3 0	834 1	74
											3 8		
12		6138 X	4124	-0-	-2014	-0-	3487 3	637 9	N	579	4 0	549 1	99
											1 8		

TOTAL GAS PROD: 68,836

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,615

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
FORREST WHEELER 'B'																
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
//CONT.// 068596																
WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	8928 X	2587	-0-	-6341	-0-	1500	3	1087	9	Y	988	1	0	934	1	151
*02	0 W	2215	-0-	2215	2215	1344	3	871	9	Y	792	733	1			210
*03	0 W	2435	-0-	2435	4650	1398	3	1037	9	Y	943	920	1	3	8	230
*04	0 W	3353	-0-	3353	8003	2422	3	931	9	Y	846	12	0	885	1	178
												1	8			
*05	0 W	3573	-0-	3573	11576	2579	3	994	9	Y	904	10	0	743	1	327
												2	8			
*06	0 W	4160	-0-	4160	15736	3141	3	1019	9	Y	926	7	0	971	1	274
												1	8			
*07	0 W	2483	-0-	2483	18219	1759	3	724	9	Y	658	6	0	665	1	261
*08	0 W	2452	-0-	2452	20671	1777	3	675	9	Y	614	3	0	752	1	118
												2	8			
*09	0 W	2633	-0-	2633	23304	1992	3	641	9	Y	583	3	0	532	1	166
*10	0 W	2628	-0-	2628	25932	1927	3	701	9	Y	637	3	0	510	1	290
*11	0 W	1860	-0-	1860	27792	1444	3	416	9	Y	378	5	0	487	1	176
12	0 W	2867	-0-	2867	30659	1857	3	1010	9	Y	918	4	0	493	1	421
TOTAL GAS PROD:		33,246			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,187									

FORREST WHEELER 'B'																
WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	13423 X	6687	-0-	-6736	-0-	4819	3	1868	9	Y	1698	9	0	1592	1	258
*02	0 W	4335	-0-	4335	4335	3232	3	1103	9	Y	1003	6	0	991	1	264
*03	0 W	4061	-0-	4061	8396	3184	3	877	9	Y	797	5	0	859	1	193
												4	8			
*04	0 W	3044	-0-	3044	11440	2398	3	646	9	Y	587	29	0	631	1	119
												1	8			
*05	0 W	6288	-0-	6288	17728	5077	3	1211	9	Y	1101	28	0	798	1	392
												2	8			
*06	0 W	4390	-0-	4390	22118	3326	3	1064	9	Y	967	23	0	1053	1	282
												1	8			
*07	0 W	4921	-0-	4921	27039	3958	3	963	9	Y	875	17	0	796	1	344
*08	0 W	5855	-0-	5855	32894	4818	3	1037	9	Y	943	11	0	1093	1	180
												3	8			
*09	0 W	3966	-0-	3966	36860	3190	3	776	9	Y	705	13	0	674	1	198
*10	0 W	5063	-0-	5063	41923	4315	3	748	9	Y	680	10	0	562	1	306
*11	0 W	7426	-0-	7426	49349	6251	3	1175	9	Y	1068	17	0	861	1	496
12	0 W	5830	-0-	5830	55179	4202	3	1628	9	Y	1480	11	0	914	1	555
TOTAL GAS PROD:		61,866			TOTAL CONDENSATE PROD:		11,904									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
FORREST WHEELER 'B'															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														CAPACITY	
//CONT.// 068596															
WELL #: 13H RRCID -> 275158														COMPL. DATE 06/26/2014	
TOTAL DEPTH 12126														PERF.12100 - 17154	
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	14880 X	11215	-0-	-3665	-0-	9656	3	1559	9	Y	1417	24	0	288	
02	14877 X	11737	-0-	-3140	-0-	9902	3	1835	9	Y	1668	19	0	410	
03	0 W	11836	-0-	11836	11836	10196	3	1640	9	Y	1491	15	0	302	
04	0 W	8595	-0-	8595	20431	6986	3	1609	9	Y	1463	10	0	162	
05	0 W	7254	-0-	7254	27685	6184	3	1070	9	Y	973	9	0	540	
06	0 W	7504	-0-	7504	35189	6389	3	1115	9	Y	1014	8	0	117	
07	0 W	6236	-0-	6236	41425	5250	3	986	9	Y	896	4	0	166	
08	0 W	4287	-0-	4287	45712	4110	3	177	9	Y	161	2	0	97	
09	0 W	5821	-0-	5821	51533	5043	3	778	9	Y	707	3	0	76	
10	0 W	5505	-0-	5505	57038	4854	3	651	9	Y	592	3	0	286	
*11	0 W	6384	-0-	6384	63422	5351	3	1033	9	Y	939	4	0	218	
12	0 W	5519	-0-	5519	68941	4341	3	1178	9	Y	1071	3	0	402	

TOTAL GAS PROD: 91,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,392

FORREST WHEELER 'B'														CNTY: KARNES	
WELL #: 14H RRCID -> 275159														COMPL. DATE 06/25/2014	
TOTAL DEPTH 12102														PERF.12097 - 17214	
01	17174 X	11830	-0-	-5344	-0-	9065	3	2765	9	Y	2514	23	0	516	
02	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	9497	3	2743	9	Y	2494	20	0	616	
03	0 W	12312	-0-	12312	12312	10027	3	2285	9	Y	2077	17	0	422	
04	0 W	8993	-0-	8993	21305	6943	3	2050	9	Y	1864	11	0	206	
05	0 W	7184	-0-	7184	28489	6031	3	1153	9	Y	1048	9	0	582	
06	0 W	7620	-0-	7620	36109	6329	3	1291	9	Y	1174	9	0	136	
07	0 W	5794	-0-	5794	41903	4977	3	817	9	Y	743	4	0	137	
08	0 W	5063	-0-	5063	46966	3807	3	1256	9	Y	1142	2	0	691	
09	0 W	6278	-0-	6278	53244	4853	3	1425	9	Y	1295	3	0	139	
10	0 W	5559	-0-	5559	58803	4577	3	982	9	Y	893	3	0	432	
*11	0 W	6717	-0-	6717	65520	5242	3	1475	9	Y	1341	6	0	311	
12	0 W	6014	-0-	6014	71534	4839	3	1175	9	Y	1068	2	0	357	

TOTAL GAS PROD: 95,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,653

DILWORTH														CNTY: KARNES	
WELL #: 35H RRCID -> 275878														COMPL. DATE 10/25/2014	
TOTAL DEPTH 11448														PERF.12168 - 16900	
*01	26877 X	12042	-0-	-14835	-0-	10523	3	60	4	Y	1326	9	0	198	
*02	15631 X	14493	-0-	-1138	-0-	13213	3	1280	9	Y	1164	10	0	208	
*03	0 W	11018	-0-	11018	11018	9445	3	1573	9	Y	1430	9	0	208	
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	11018	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	203	1	5	
*05	0 W	4654	-0-	4654	15672	3664	3	990	9	Y	900	3	0	251	
*06	0 W	12534	-0-	12534	28206	11313	3	1221	9	Y	1110	14	0	188	
*07	0 W	10678	-0-	10678	38884	9213	3	1465	9	Y	1332	10	0	248	
*08	0 W	9875	-0-	9875	48759	8410	3	1465	9	Y	1332	7	0	191	
*09	0 W	8471	-0-	8471	57230	7182	3	10	4	Y	1163	25	0	235	
*10	0 W	7525	-0-	7525	64755	6347	3	1178	9	Y	1071	21	0	255	
*11	0 W	6871	-0-	6871	71626	5808	3	1063	9	Y	966	10	0	160	
12	0 W	6367	-0-	6367	77993	5355	3	1012	9	Y	920	10	0	305	

TOTAL GAS PROD: 104,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,719

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
FORREST WHEELER 'B'															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 068596															
WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2976 X	2356	-0-	-620	-0-	310	1	1500	4	Y	496	393	1		255
						546	9								
02	2784 X	2193	-0-	-591	-0-	260	1	1426	4	Y	461	517	1		199
						507	9								
03	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	634	3	1563	4	Y	228	354	1	4 8	69
						251	9								
04	2430 X	2312	-0-	-118	-0-	489	3	1558	4	Y	241	254	1		56
						265	9								
05	2387 X	1773	-0-	-614	-0-	1567	4	206	9	Y	187	174	1		69
06	2370 X	1486	-0-	-884	-0-	1337	4	149	9	Y	135	148	1		56
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	31	76	1		11
08 DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	186	1		238
09 DLQ	G-10	700	-0-	700	700	602	3	98	9	Y	89	266	1		61
10	1778 X	1078	-0-	-700	-0-	702	3	376	9	Y	342	191	1		212
*11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	843	3	5	4	Y	230	265	1		177
						253	9								
*12	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	817	3	31	4	Y	381	1	0	178 1	202
						419	9								
TOTAL GAS PROD:		16,714			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,234								

DILLWORTH															
WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984															
01	24087 X	14403	-0-	-9684	-0-	12744	3	782	4	Y	797	60	0	638 1	99
						877	9								
02	21199 X	15408	-0-	-5791	-0-	12395	3	862	4	Y	1955	56	0	1438 1	560
						2151	9								
03	0 W	15577	-0-	15577	15577	12576	3	929	4	Y	1884	451	0	1708 1	275
						2072	9					10	8		
04	0 W	18751	-0-	18751	34328	15554	3	870	4	Y	2115	1683	0	617 1	78
						2327	9					12	8		
05	0 W	16672	-0-	16672	51000	13911	3	900	4	Y	1692	1032	0	296 1	440
						1861	9					2	8		
06	0 W	12412	-0-	12412	63412	11199	3	380	4	Y	757	49	0	952 1	192
						833	9					4	8		
07	0 W	8180	-0-	8180	71592	8150	3	5	4	Y	23	11	0	191 1	4
						25	9					9	8		
08	0 W	8608	-0-	8608	80200	8565	3	43	9	Y	39	36	0	6 1	1
09	0 W	8866	-0-	8866	89066	8806	3	10	4	Y	45	36	0	7 1	3
						50	9								
10	0 W	8807	-0-	8807	97873	8772	3	35	9	Y	32	33	0	2 1	-0-
11	0 W	7966	-0-	7966	105839	7922	3	44	9	Y	40	34	0		6
12	0 W	7231	-0-	7231	113070	7121	3	110	9	Y	100	32	0	5 1	69
TOTAL GAS PROD:		142,881			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,479								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596										
DILWORTH		WELL #:		31H	RRCID ->	276678	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL	DEPTH	11522	PERF.11665	-	18830
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
01		19499 X	16071	-0-	-3428	-0-	12063 3	297 4	Y	3374	56 0	3711 1		447
							3711 9							
02		0 W	13356	-0-	13356	13356	10934 3	280 4	Y	1947	48 0	1786 1		560
							2142 9							
03		0 W	11689	-0-	11689	25045	9765 3	303 4	Y	1474	41 0	1708 1		275
							1621 9				10 8			
04		0 W	9517	-0-	9517	34562	7876 3	290 4	Y	1228	31 0	1244 1		216
							1351 9				12 8			
05		0 W	8277	-0-	8277	42839	7219 3	300 4	Y	689	30 0	429 1		440
							758 9				6 8			
06		0 W	5934	-0-	5934	48773	4844 3	300 4	Y	718	11 0	952 1		192
							790 9				3 8			
07		0 W	3487	-0-	3487	52260	1508 3	295 4	Y	1531	3 0	1095 1		424
							1684 9				9 8			
08		0 W	2856	-0-	2856	55116	1224 3	310 4	Y	1202	3 0	1098 1		512
							1322 9				13 8			
09		0 W	3885	-0-	3885	59001	2346 3	300 4	Y	1126	5 0	1303 1		330
							1239 9							
10		0 W	1790	-0-	1790	60791	930 3	310 4	Y	500	3 0	546 1		277
							550 9				4 8			
11		0 W	698	-0-	698	61489	216 3	281 4	Y	183	1 0	181 1		271
							201 9				7 8			
12		0 W	1309	-0-	1309	62798	565 3	290 4	Y	413	2 0	182 1		496
							454 9				4 8			

TOTAL GAS PROD: 78,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,385

DILWORTH		WELL #:		34H	RRCID ->	276925	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.11726	-	16863
*01		28055 X	19082	-0-	-8973	-0-	15483 3	260 4	Y	3035	18 0	2767 1		453
							3339 9							
*02		20764 X	13781	-0-	-6983	-0-	11347 3	260 4	Y	1976	11 0	2064 1		354
							2174 9							
*03		0 W	16223	-0-	16223	16223	13858 3	280 4	Y	1895	19 0	1955 1		274
							2085 9				1 8			
*04		0 W	18241	-0-	18241	34464	15738 3	300 4	Y	2003	18 0	1887 1		366
							2203 9				6 8			
*05		0 W	12688	-0-	12688	47152	10760 3	198 4	Y	1573	13 0	1485 1		435
							1730 9				6 8			
*06		0 W	16838	-0-	16838	63990	11949 3	300 4	Y	4172	22 0	3867 1		713
							4589 9				5 8			
*07		0 W	12185	-0-	12185	76175	10117 3	300 4	Y	1607	15 0	1995 1		298
							1768 9				12 8			
*08		0 W	11870	-0-	11870	88045	9895 3	300 4	Y	1523	13 0	1587 1		218
							1675 9				3 8			
*09		0 W	10289	-0-	10289	98334	8488 3	290 4	Y	1374	34 0	1282 1		276
							1511 9							
*10		0 W	9886	-0-	9886	108220	8019 3	310 4	Y	1415	32 0	1323 1		335
							1557 9				1 8			
*11		0 W	8957	-0-	8957	117177	7349 3	298 4	Y	1191	14 0	1312 1		197
							1310 9				3 8			
12		0 W	9304	-0-	9304	126481	7351 3	310 4	Y	1494	16 0	955 1		521
							1643 9				2 8			

TOTAL GAS PROD: 159,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,258

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DILWORTH		//CONT.// //CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
				068596		WELL #:	36H	RRCID ->	276928	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.11658 - 16843			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
*01	38223 X	22567	-0-	-15656	-0-	19269	3	465	4	Y	2575	20	0	2639	1	384	
						2833	9										
*02	35757 X	20598	-0-	-15159	-0-	17099	3	420	4	Y	2799	14	0	2667	1	502	
						3079	9										
*03	0 W	20645	-0-	20645	20645	17304	3	565	4	Y	2524	20	0	2638	1	366	
						2776	9					2	8				
*04	0 W	19698	-0-	19698	40343	16792	3	435	4	Y	2246	16	0	2177	1	411	
						2471	9					8	8				
*05	0 W	14850	-0-	14850	55193	12478	3	331	4	Y	1855	13	0	1733	1	513	
						2041	9					7	8				
*06	0 W	15205	-0-	15205	70398	13637	3	292	4	Y	1160	5	0	1463	1	199	
						1276	9					6	8				
*07	0 W	14158	-0-	14158	84556	11734	3	310	4	Y	1922	2	0	1756	1	360	
						2114	9					3	8				
*08	0 W	14221	-0-	14221	98777	11715	3	300	4	Y	2005	2	0	2070	1	289	
						2206	9					4	8				
*09	0 W	11862	-0-	11862	110639	9645	3	290	4	Y	1752	37	0	1650	1	354	
						1927	9										
*10	0 W	12291	-0-	12291	122930	9825	3	310	4	Y	1960	37	0	1809	1	466	
						2156	9					2	8				
*11	0 W	11041	-0-	11041	133971	8687	3	290	4	Y	1876	13	0	2013	1	312	
						2064	9					4	8				
12	0 W	10714	-0-	10714	144685	8269	3	175	4	Y	2064	13	0	1341	1	708	
						2270	9					2	8				
TOTAL GAS PROD:		187,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,738											

GLADYS WHEELER A		WELL #:		9H	RRCID ->	276989	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	12075	PERF.12070 - 17981						
01	78523 X	59852	-0-	-18671	-0-	49693	3	10159	9	N	9235	9235	0			178	
02	73457 X	51925	-0-	-21532	-0-	44130	3	7795	9	N	7086	7086	0			178	
03	78523 X	50969	-0-	-27554	-0-	43924	3	92	4	N	6321	6221	0	180	1	93	
						6953	9					5	8				
04	75990 X	47236	-0-	-28754	-0-	40890	3	6346	9	N	5769	5391	0	179	1	178	
												21	8				
05	70587 X	43442	-0-	-27145	-0-	37929	3	5513	9	N	5012	4930	0	32	8	228	
06	57930 X	51382	-0-	-6548	-0-	45779	3	5603	9	N	5094	5065	0	29	8	228	
07	55521 X	45551	-0-	-9970	-0-	41068	3	4483	9	N	4075	4056	0	19	8	228	
08	DLQ G-10	43150	-0-	43150	43150	39149	3	4001	9	N	3637	3606	0	31	8	228	
09	DLQ G-10	38893	-0-	38893	82043	35667	3	18	4	N	2916	2916	0			228	
						3208	9										
10	114560 X	32517	-0-	-82043	-0-	29378	3	3139	9	N	2854	2848	0	6	8	228	
11	28933 X	28933	-0-	-0-	-0-	26179	3	2754	9	N	2504	2495	0	9	8	228	
12	37448 X	25446	-0-	-12002	-0-	22642	3	26	4	N	2525	2126	0	12	8	615	
						2778	9										
TOTAL GAS PROD:		519,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		57,028											

DONNELL MINERALS 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277308	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11896 - 15769						
01	64604 X	31231	-0-	-33373	-0-	29710	3	1521	9	Y	1383	1365	0			100	
02	60436 X	27671	-0-	-32765	-0-	26393	3	1278	9	Y	1162	1161	0			101	
03	64604 X	25074	-0-	-39530	-0-	25004	3	70	9	Y	64	64	0	1	8	100	
04	43140 X	21204	-0-	-21936	-0-	21142	3	62	9	Y	56	56	0			100	
05	38285 X	19607	-0-	-18678	-0-	19526	3	81	9	Y	74	51	0			123	
06	30210 X	19386	-0-	-10824	-0-	17785	3	1601	9	Y	1455	46	0	1364	1	168	
07	29574 X	18991	-0-	-10583	-0-	17484	3	1507	9	Y	1370	38	0	1168	1	332	
08	DLQ G-10	17702	-0-	17702	17702	16331	3	1371	9	Y	1246	43	0	1196	1	339	
09	DLQ G-10	15655	-0-	15655	33357	14435	3	1220	9	Y	1109	23	0	1210	1	215	
10	DLQ G-10	15149	-0-	15149	48506	14138	3	1011	9	Y	919	23	0	926	1	185	
11	DLQ G-10	15615	-0-	15615	64121	14407	3	1208	9	Y	1098	29	0	1035	1	219	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64121					Y	NO RPT					219	
TOTAL GAS PROD:		227,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,936											

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		0 W	42313	-0-	42313	172208	573 1	33973 3	N	7061	2762 0	4338 1	324	
							7767 9				10 8			
02		208340 X	36132	-0-	-172208	-0-	430 1	31560 3	N	3765	3837 0	8 8	244	
							4142 9							
03		71207 X	33658	-0-	-37549	-0-	447 1	29299 3	N	3556	3563 0	5 8	232	
							3912 9							
04		68910 X	18409	-0-	-50501	-0-	1875 1	13567 3	N	2697	2705 0	14 8	210	
							2967 9							
05		71207 X	23121	-0-	-48086	-0-	750 1	19769 3	N	2365	2044 0	311 1	218	
							2602 9				2 8			
06		40950 X	20094	-0-	-20856	-0-	680 1	17584 3	N	1664	1721 0		161	
							1830 9							
07		38626 X	22055	-0-	-16571	-0-	594 1	19252 3	N	2008	1969 0		200	
							2209 9							
08		DLQ G-10	17704	-0-	17704	17704	621 1	15242 3	N	1674	1615 0		259	
							1841 9							
09		DLQ G-10	15641	-0-	15641	33345	714 1	13246 3	N	1528	1465 0	104 1	218	
							1681 9							
10		46719 X	13374	-0-	-33345	-0-	593 1	11386 3	N	1268	1304 0		182	
							1395 9							
11		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	585 1	10802 3	N	1218	940 0	118 1	342	
							1340 9							
12		22041 X	10256	-0-	-11785	-0-	380 1	8975 3	N	819	979 0		182	
							901 9							
TOTAL GAS PROD:			265,484	TOTAL CONDENSATE PROD:			29,623							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
01		62248 X	31799	-0-	-30449	-0-	29901 3	1898 9	Y	1725	1725 0		1	
02		58232 X	27671	-0-	-30561	-0-	26061 3	1610 9	Y	1464	1464 0		1	
03		45973 X	27584	-0-	-18389	-0-	26052 3	1532 9	Y	1393	1392 0		2	
04		44490 X	24629	-0-	-19861	-0-	23244 3	1385 9	Y	1259	1259 0		2	
05		38750 X	22045	-0-	-16705	-0-	20526 3	1519 9	Y	1381	1102 0		281	
06		30780 X	17998	-0-	-12782	-0-	16690 3	1308 9	Y	1189	42 0	1291 1	137	
07		29574 X	17421	-0-	-12153	-0-	16172 3	1249 9	Y	1135	35 0	963 1	274	
08		DLQ G-10	15793	-0-	15793	15793	14687 3	1106 9	Y	1005	38 0	968 1	273	
09		DLQ G-10	14862	-0-	14862	30655	13935 3	927 9	Y	843	46 0	912 1	158	
10		45486 X	14831	-0-	-30655	-0-	13797 3	1034 9	Y	940	45 0	868 1	185	
11		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12126 3	1044 9	Y	949	45 0	904 1	185	
12		17422 X	12632	-0-	-4790	-0-	11899 3	733 9	Y	666	29 0	569 1	253	
TOTAL GAS PROD:			240,435	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,949							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
GLADYS WHEELER UNIT 4		WELL #:		15H	RRCID ->	277607	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL	DEPTH	12049	PERF.12008	-	18082		
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
01		84258 X	72664	-0-	-11594	-0-	61777	3	10887	9	N	9897	9874	0		215
02		97150 X	62644	-0-	-34506	-0-	54469	3	8175	9	N	7432	7432	0		215
03		103850 X	58759	-0-	-45091	-0-	51786	3	6973	9	N	6339	6287	0	88 1	174
04		100500 X	51666	-0-	-48834	-0-	45872	3	5794	9	N	5267	5177	0	84 1	178
05		89187 X	51146	-0-	-38041	-0-	45746	3	5400	9	N	4909	4908	0		179
06		70320 X	56399	-0-	-13921	-0-	51401	3	4998	9	N	4544	4545	0		178
07		66960 X	47107	-0-	-19853	-0-	43173	3	3934	9	N	3576	3575	0		179
08		DLQ G-10	47151	-0-	47151	47151	43490	3	3661	9	N	3328	3329	0		178
09		DLQ G-10	43502	-0-	43502	90653	40506	3	2996	9	N	2724	2724	0		178
10		123065 X	32412	-0-	-90653	-0-	29760	3	2652	9	N	2411	2411	0		178
11		0 W	30207	-0-	30207	30207	27765	3	2442	9	N	2220	2220	0		178
12		0 W	23189	-0-	23189	53396	21091	3	40	4	N	1871	1693	0		178
							2058	9								

TOTAL GAS PROD: 576,846

TOTAL CONDENSATE PROD:

54,518

STS C NORTH UNIT X		WELL #:		13H	RRCID ->	278054	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	10995	PERF.11565	-	16633		
01		SHUT IN	74728	-0-	74728	215002	983	1	58232	3	N	14103	5758	0	8664 1	648
02		288434 X	73432	-0-	-215002	-0-	15513	9	813	1	N	11567	11450	0	17 8	748
03		89280 X	68468	-0-	-20812	-0-	12724	9	849	1	N	10927	10949	0	14 8	712
04		86400 X	51660	-0-	-34740	-0-	12020	9	855	1	N	8288	8311	0	43 8	646
05		89280 X	40971	-0-	-48309	-0-	9117	9	1219	1	N	6415	5619	0	843 1	593
06		75960 X	40283	-0-	-35677	-0-	7057	9	1250	1	N	5112	5209	0	6 8	495
07		78492 X	44448	-0-	-34044	-0-	5623	9	1079	1	N	6170	6052	0		613
08		DLQ G-10	27754	-0-	27754	27754	6787	9	903	1	N	3611	3664	0		560
09		DLQ G-10	18820	-0-	18820	46574	3972	9	798	1	N	2539	2513	0	223 1	363
10		73544 X	26970	-0-	-46574	-0-	2793	9	1122	1	N	3885	3692	0		556
11		16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	4274	9	734	1	N	2250	1811	0	363 1	632
12		44454 X	20522	-0-	-23932	-0-	2475	9	721	1	N	2516	2587	0		561
							2768	9								

TOTAL GAS PROD: 504,861

TOTAL CONDENSATE PROD:

77,383

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
STS C NORTH UNIT X //CONT.// 068596																	
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	83982	-0-	83982	259225	1048	1	62156	3	N	18889	7487	0	11604	1	867
							20778	9					29	8			
02		332703 X	73478	-0-	-259225	-0-	781	1	57746	3	N	13592	13557	0	23	8	879
							14951	9									
03		73532 X	68543	-0-	-4989	-0-	820	1	53600	3	N	12839	12864	0	17	8	837
							14123	9									
04		71160 X	59695	-0-	-11465	-0-	48983	3	10712	9	N	9738	9766	0	50	8	759
							1336	1	36204	3	N	8540	7381	0	1122	1	789
05		73532 X	46934	-0-	-26598	-0-	9394	9					7	8			
06		71160 X	40023	-0-	-31137	-0-	1181	1	32234	3	N	6007	6213	0	2	8	581
							6608	9									
07		73532 X	44284	-0-	-29248	-0-	1014	1	35294	3	N	7251	7111	0			721
							7976	9									
08		DLQ G-10	36304	-0-	36304	36304	1088	1	28444	3	N	6156	5923	0			954
							6772	9									
09		DLQ G-10	32066	-0-	32066	68370	1237	1	24687	3	N	5584	5360	0	381	1	797
							6142	9									
10		95329 X	26959	-0-	-68370	-0-	1083	1	20838	3	N	4580	4721	0			656
							5038	9									
11		25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	1067	1	19760	3	N	4399	3392	0	427	1	1236
							4839	9									
12		44299 X	20369	-0-	-23930	-0-	694	1	16423	3	N	2956	3533	0			659
							3252	9									
TOTAL GAS PROD:			558,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			100,531								

GLADYS WHEELER UNIT 4																	
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		104625 X	73308	-0-	-31317	-0-	61069	3	34	4	N	11095	11072	0			215
							12205	9									
02		97875 X	61249	-0-	-36626	-0-	52193	3	10	4	N	8224	8223	0			216
							9046	9									
03		104625 X	58633	-0-	-45992	-0-	50704	3	16	4	N	7194	7143	0	88	1	174
							7913	9					5	8			
04		100440 X	52884	-0-	-47556	-0-	46340	3	64	4	N	5891	5801	0	84	1	178
							6480	9					2	8			
05		88164 X	49326	-0-	-38838	-0-	43009	3	2	4	N	5741	5741	0			178
							6315	9									
06		70950 X	53736	-0-	-17214	-0-	47550	3	6186	9	N	5624	5624	0			178
							38901	3	4747	9	N	4315	4314	0			179
07		65472 X	43648	-0-	-21824	-0-	37103	3	4236	9	N	3851	3851	0			179
							41339	9									
08		DLQ G-10	41339	-0-	41339	41339	34486	3	3720	9	N	3382	3382	0			178
							79545	9									
09		DLQ G-10	38206	-0-	38206	79545	33191	3	3682	9	N	3347	3347	0			178
							-0-	9									
*10		116418 X	36873	-0-	-79545	-0-	29093	3	3190	9	N	2900	2900	0			178
							-0-	3									
*11		32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	24345	3	19	4	N	2262	2084	0			178
							2488	9									
12		40858 X	26852	-0-	-14006	-0-											
TOTAL GAS PROD:			568,337			TOTAL CONDENSATE PROD:			63,826								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.				126758										
HIGHWAY 183 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264558	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4854 -	5200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC				135316		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF.		10359 - 14378	
PIERCE				10H	RRCID ->	260653	11/08/2010								
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	3137 1	4555 2	N	1228	1331	1	3	8	124	
						4727 4	1351 9								
02	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	3588 1	3240 2	N	569	528	1	3	8	162	
						6537 4	626 9								
03	12400 X	3771	-0-	-8629	-0-	998 1	1135 2	N	669	705	1	2	8	124	
						902 4	736 9								
04	13320 X	7096	-0-	-6224	-0-	1751 1	3041 2	N	868	823	1	4	8	165	
						1349 4	955 9								
05	14942 X	4792	-0-	-10150	-0-	3170 1	1213 2	N	372	374	1	2	8	161	
						409 9									
06	14460 X	4427	-0-	-10033	-0-	1732 1	1800 2	N	814	747	1	1	8	227	
						895 9									
07	14942 X	4276	-0-	-10666	-0-	2357 1	827 2	N	634	629	1	1	8	231	
						395 4	697 9								
08	7347 X	6975	-0-	-372	-0-	2164 1	2118 2	N	2448	2209	1	3	8	467	
						2693 9									
09	7110 X	6235	-0-	-875	-0-	2198 1	1974 2	N	1875	1688	1	2	8	652	
						2063 9									
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	963 1	2133 2	N	1856	2105	1	2	8	401	
						584 4	2042 9								
11	6750 X	4944	-0-	-1806	-0-	1115 1	1473 2	N	2142	2143	1			400	
						2356 9									
12	6975 X	3349	-0-	-3626	-0-	1692 1	548 2	N	1008	777	1	1	8	630	
						1109 9									
TOTAL GAS PROD:		79,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		14,483									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MUMME RANCH		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		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
01	13423 X	13379	-0-	-44	-0-	7050	1	5042	2	N	790	850	1		171
02	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	418	4	869	9						
03	13423 X	3440	-0-	-9983	-0-	6189	1	6164	2	N	833	695	1	1 8	308
04	12960 X	8076	-0-	-4884	-0-	440	4	916	9						
05	14663 X	7263	-0-	-7400	-0-	1376	1	1087	2	N	888	889	1	1 8	306
06	14190 X	7384	-0-	-6806	-0-	977	9								
07	14663 X	7819	-0-	-6844	-0-	3582	1	3650	2	N	767	722	1	1 8	350
08	8339 X	2128	-0-	-6211	-0-	844	9								
09	8070 X	1547	-0-	-6523	-0-	3538	1	2502	2	N	689	698	1		341
10	7812 X	3518	-0-	-4294	-0-	465	4	758	9						
11	7560 X	2682	-0-	-4878	-0-	3478	1	2641	2	N	737	704	1		374
12	7812 X	3060	-0-	-4752	-0-	454	4	811	9						
TOTAL GAS PROD:		74,005			TOTAL CONDENSATE PROD:		8,640								

PIERCE		WELL #:		20H	RRCID ->	265873	COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH	9941	PERF.10475	- 19047			
01	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-			Y	20	67	1	1 8			
02	9193 X	-0-	-0-	-9193	-0-			Y	4			107			
03	6479 X	3591	-0-	-2888	-0-	1067	1	2362	2	Y	147	106	1	148	
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	162	9			Y	265	356	1	57	
05	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	265	1	644	2	Y	337	246	1	2 8	146
06	3480 X	481	-0-	-2999	-0-	371	9			Y	171	187	1	38 5	92
07	3596 X	161	-0-	-3435	-0-	91	1	54	2	Y	21				113
08	3596 X	1134	-0-	-2462	-0-	188	9			Y	204	240	1		77
09	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	267	238	1	1 8	105
10	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	224	176	1		153
11	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	456	1	454	2	Y	204	240	1		77
12	2356 X	263	-0-	-2093	-0-	224	9			Y	267	238	1	1 8	105
TOTAL GAS PROD:		21,484			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,932								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 21H		RRCID -> 265876		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH		9927 PERF.10465 - 19151					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4898 X	2536	-0-	-2362	-0-	1825	1	513	2	Y	180	294	1		550
02	4582 X	-0-	-0-	-4582	-0-	198	9			Y	22				572
03	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	317	566	1		323
04	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	1603	1	10501	2	Y	2581	2345	1	2 8	557
05	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	2839	9								
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	2460	1	5968	2	Y	1702	1515	1	4 8	740
07	15438 X	529	-0-	-14909	-0-	1872	9								
08	15438 X	5623	-0-	-9815	-0-	2217	1	4934	2	Y	1094	1036	1	207 5	591
09	14940 X	8247	-0-	-6693	-0-	1203	9								
10	10292 X	3432	-0-	-6860	-0-	249	1	160	2	Y	109				700
11	8340 X	4806	-0-	-3534	-0-	120	9								
12	8525 X	1139	-0-	-7386	-0-	2071	1	2060	2	Y	1356	1546	1		510
TOTAL GAS PROD:		59,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		11,552									

PIERCE		WELL #: 11H		RRCID -> 271314		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476					
01	4836 X	3006	-0-	-1830	-0-	726	1	1054	2	N	121	130	1		12
02	4524 X	2799	-0-	-1725	-0-	1093	4	133	9						
03	4030 X	2709	-0-	-1321	-0-	711	1	642	2	N	137	110	1		39
04	3900 X	2370	-0-	-1530	-0-	1295	4	151	9						
05	3286 X	2112	-0-	-1174	-0-	823	1	937	2	N	185	189	1	1 8	34
06	2910 X	1758	-0-	-1152	-0-	745	4	204	9						
07	3007 X	2986	-0-	-21	-0-	632	1	1097	2	N	140	146	1	1 8	27
08	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	487	4	154	9						
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	1486	1	569	2	N	52	56	1		23
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	57	9								
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	813	1	844	2	N	92	89	1		26
12	3379 X	1981	-0-	-1398	-0-	101	9								
TOTAL GAS PROD:		31,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,028									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 12H		RRCID -> 271315		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH		9980 PERF.10410		- 16789			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17949 X	14590	-0-	-3359	-0-	3404	1	4942	2	N	1014	939	1	2 8	103
						5129	4	1115	9						
02	11600 X	10230	-0-	-1370	-0-	2429	1	2193	2	N	1075	868	1	2 8	308
						4425	4	1183	9						
03	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	4606	1	5241	2	N	1104	1203	1	4 8	205
						4166	4	1214	9						
04	14130 X	12291	-0-	-1839	-0-	3230	1	5610	2	N	875	909	1	4 8	167
						2488	4	963	9						
05	14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	451	420	1	2 8	196
06	14730 X	5610	-0-	-9120	-0-	2500	1	2598	2	N	465	530	1	1 8	130
						512	9								
07	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	601	511	1	1 8	219
08	15221 X	7475	-0-	-7746	-0-	3737	1	3658	2	N	73	278	1		14
						80	9								
09	12300 X	2729	-0-	-9571	-0-	1403	1	1260	2	N	60	53	1		21
						66	9								
10	5797 X	3143	-0-	-2654	-0-	796	1	1764	2	N	91	92	1		20
						483	4	100	9						
11	7230 X	6712	-0-	-518	-0-	2827	1	3733	2	N	138	132	1		26
						152	9								
12	7471 X	445	-0-	-7026	-0-	323	1	96	2	N	24	35	1		15
						26	9								
TOTAL GAS PROD:		78,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,971									

MIDDLETON-SACHS A UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 273725		COMPL. DATE 12/11/2013				TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227					
01	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	724	1	5151	2	N	530	538	1	2 8	423
						583	9								
02	6438 X	6024	-0-	-414	-0-	708	1	5056	2	N	236	237	1		422
						260	9								
03	8246 X	6189	-0-	-2057	-0-	784	1	4977	2	N	389	393	1		418
						428	9								
04	7980 X	6169	-0-	-1811	-0-	861	1	4966	2	N	311	313	1		416
						342	9								
05	8246 X	7229	-0-	-1017	-0-	1124	1	5972	2	N	121	127	1		410
						133	9								
06	6240 X	3939	-0-	-2301	-0-	363	1	3529	2	N	43	45	1		408
						47	9								
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-	1	1		407
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	33	31	1		409
09	6990 X	3502	-0-	-3488	-0-	312	1	2873	2	N	288	274	1		423
						317	9								
10	7223 X	4615	-0-	-2608	-0-	513	1	3479	2	N	566	552	1		437
						623	9								
11	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	2	N	477	472	1		442
						525	9								
12	3627 X	2176	-0-	-1451	-0-	204	1	1359	2	N	402	399	1		445
						171	4	442	9						
TOTAL GAS PROD:		50,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,396									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		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
01	15872 X	8422	-0-	-7450	-0-	1860	1	2701	2	N	962	1032	1	2	8	97
02	12586 X	10737	-0-	-1849	-0-	2803	4	1058	9							
03	15345 X	10269	-0-	-5076	-0-	2587	1	2336	2	N	1001	810	1	2	8	286
04	14850 X	9783	-0-	-5067	-0-	4713	4	1101	9							
05	15345 X	9449	-0-	-5896	-0-	3051	1	3472	2	N	896	1013	1	3	8	166
06	11100 X	7575	-0-	-3525	-0-	2760	4	986	9							
07	11470 X	5843	-0-	-5627	-0-	2436	1	4230	2	N	1128	1075	1	4	8	215
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	1876	4	1241	9							
09	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	6037	1	2311	2	N	1001	778	1	3	8	435
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	1101	9									
11	12720 X	8611	-0-	-4109	-0-	3047	1	3166	2	N	1238	1326	1	2	8	345
12	13144 X	5327	-0-	-7817	-0-	1362	9									
						3581	1	1257	2	N	368	579	1			134
						600	4	405	9							
						5697	1	5577	2	N	1690	1501	1	1	8	322
						1859	9									
						5335	1	4792	2	N	1490	1292	1	2	8	518
						1639	9									
						2476	1	5486	2	N	1719	1864	1	1	8	372
						1501	4	1891	9							
						3123	1	4124	2	N	1240	1380	1			232
						1364	9									
						3640	1	1190	2	N	452	401	1			283
						497	9									

TOTAL GAS PROD: 112,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,185

BOOTH-MIDDLETON C UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 274783		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356						
01	7657 X	2167	-0-	-5490	-0-	179	1	1101	2	N	806	814	1	3	8	24
02	7163 X	1918	-0-	-5245	-0-	887	9									
03	6386 X	2361	-0-	-4025	-0-	153	1	928	2	N	761	735	1	1	8	49
04	4350 X	2837	-0-	-1513	-0-	837	9									
05	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	265	1	1550	2	N	496	531	1			14
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	546	9									
07	2945 X	6	-0-	-2939	-0-	397	1	2191	2	N	226	234	1			6
08	2945 X	746	-0-	-2199	-0-	249	9									
09	2970 X	2521	-0-	-449	-0-	440	1	2233	2	N	149	152	1			3
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	164	9									
11	2970 X	2659	-0-	-311	-0-	275	1	2619	2	N	62	64	1			1
12	2604 X	2517	-0-	-87	-0-	68	9									
						6	2			N	-0-	1	1			-0-
						56	1	631	2	N	27	25	1			2
						29	4	30	9							
						240	1	2206	2	N	68	66	1			4
						75	9									
						408	1	2767	2	N	65	66	1			3
						72	9									
						301	1	2248	2	N	100	96	1			7
						110	9									
						288	1	1918	2	N	64	65	1			6
						241	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 26,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON D UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
		WELL #: 30H		RRCID -> 274786		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH		8862 PERF. 9022 - 14741			
M O	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
01	5859 X	3846	-0-	-2013	-0-	392 1	2684 2	N	700	701 1	2 8	21	
02	5481 X	2499	-0-	-2982	-0-	770 9	262 1	N	455	447 1		29	
03	4185 X	3842	-0-	-343	-0-	501 9	418 1	N	788	794 1	1 8	22	
04	4020 X	2593	-0-	-1427	-0-	867 9	361 1	N	229	245 1		6	
05	4154 X	1926	-0-	-2228	-0-	252 9	298 1	N	147	150 1		3	
06	3720 X	3134	-0-	-586	-0-	162 9	288 1	N	172	171 1		4	
07	3844 X	3594	-0-	-250	-0-	189 9	272 1	N	189	186 1		7	
08	3844 X	2876	-0-	-968	-0-	208 9	267 1	N	90	92 1		5	
09	3120 X	1466	-0-	-1654	-0-	109 4	130 1	N	125	123 1		7	
10	3596 X	1184	-0-	-2412	-0-	138 9	146 1	N	44	49 1		2	
11	3480 X	1789	-0-	-1691	-0-	48 9	207 1	N	36	35 1		3	
12	3596 X	1410	-0-	-2186	-0-	40 9	159 1	N	50	48 1		5	
						134 4	55 9						
TOTAL GAS PROD:		30,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,025							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 274856		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480			
01	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	648 1	4589 2	N	1646	1670 1	3 8	49	
02	6670 X	6316	-0-	-354	-0-	1811 9	564 1	N	1606	1550 1	2 8	103	
03	8215 X	5820	-0-	-2395	-0-	1767 9	635 1	N	1083	1155 1	1 8	30	
04	7950 X	4797	-0-	-3153	-0-	1191 9	584 1	N	822	829 1		23	
05	8215 X	5823	-0-	-2392	-0-	904 9	816 1	N	653	662 1		14	
06	6810 X	5379	-0-	-1431	-0-	718 9	429 1	N	761	757 1		18	
07	6758 X	5211	-0-	-1547	-0-	837 9	350 1	N	767	755 1		30	
08	5828 X	4897	-0-	-931	-0-	844 9	399 1	N	688	677 1		41	
09	5640 X	3714	-0-	-1926	-0-	163 4	297 1	N	621	628 1		34	
10	5828 X	3966	-0-	-1862	-0-	683 9	415 1	N	668	667 1		35	
11	5370 X	4813	-0-	-557	-0-	735 9	492 1	N	595	587 1		43	
*12	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	655 9	890 1	N	569	559 1		53	
						746 4	626 9						
TOTAL GAS PROD:		65,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,479							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 30H		RRCID -> 274947		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12276 X	8473	-0-	-3803	-0-	1514	1	2199	2	N	2253	2324	1	3	8	228
						2282	4	2478	9							
02	10991 X	5985	-0-	-5006	-0-	1103	1	996	2	N	1706	1442	1	4	8	488
						2009	4	1877	9							
03	10478 X	6605	-0-	-3873	-0-	1567	1	1783	2	N	1671	1845	1	3	8	311
						1417	4	1838	9							
04	8190 X	6695	-0-	-1495	-0-	1448	1	2514	2	N	1471	1496	1	5	8	281
						1115	4	1618	9							
05	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	81	326	1	1	8	35
06	8190 X	2943	-0-	-5247	-0-	1114	1	1157	2	N	611	473	1	3	8	170
						672	9									
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	230	316	1			84
08	6913 X	236	-0-	-6677	-0-	49	1	48	2	N	126	186	1			24
						139	9									
09	6690 X	203	-0-	-6487	-0-	74	1	66	2	N	57	61	1			20
						63	9									
10	3038 X	589	-0-	-2449	-0-	126	1	279	2	N	98	97	1			21
						76	4	108	9							
11	2940 X	826	-0-	-2114	-0-	286	1	378	2	N	147	141	1			27
						162	9									
*12	846 X	846	-0-	-0-	-0-	606	1	200	2	N	36	41	1			22
						40	9									
TOTAL GAS PROD:		33,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,487										

BOOTH-MIDDLETON A UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 275231		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047						
01	22134 X	17038	-0-	-5096	-0-	1940	1	14195	2	N	821	831	1	3	8	24
						903	9									
02	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	2394	1	17612	2	N	643	626	1			41
						707	9									
03	18631 X	7976	-0-	-10655	-0-	963	1	6158	2	N	777	796	1			22
						855	9									
04	18000 X	6713	-0-	-11287	-0-	818	1	4706	2	N	1081	1073	1			30
						1189	9									
05	22134 X	6307	-0-	-15827	-0-	813	1	4272	2	N	1111	1117	1			24
						1222	9									
06	21420 X	8222	-0-	-13198	-0-	663	1	6522	2	N	943	945	1			22
						1037	9									
07	22134 X	7220	-0-	-14914	-0-	500	1	5730	2	N	900	887	1			35
						990	9									
08	7967 X	6916	-0-	-1051	-0-	577	1	5183	2	N	836	821	1			50
						236	4	920	9							
09	8220 X	6787	-0-	-1433	-0-	559	1	5150	2	N	980	977	1			53
						1078	9									
10	8494 X	6716	-0-	-1778	-0-	741	1	5026	2	N	863	871	1			45
						949	9									
11	8220 X	5999	-0-	-2221	-0-	604	1	4504	2	N	810	797	1			58
						891	9									
12	7223 X	5807	-0-	-1416	-0-	573	1	3816	2	N	853	831	1			80
						480	4	938	9							
TOTAL GAS PROD:		106,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,618										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON D UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 31H		RRCID -> 275338		COMPL. DATE 07/01/2014				TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754						
M O	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
01	5611 X	3362	-0-	-2249	-0-	352	1	2617	2	N	357	370	1	2	8	11
						393	9									
02	4263 X	2154	-0-	-2109	-0-	206	1	1535	2	N	375	362	1			24
						413	9									
03	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	386	1	2551	2	N	840	840	1	1	8	23
						924	9									
04	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	398	1	2376	2	N	208	225	1			6
						229	9									
05	3658 X	3542	-0-	-116	-0-	522	1	2851	2	N	154	157	1			3
						169	9									
06	3750 X	1041	-0-	-2709	-0-	87	1	895	2	N	54	56	1			1
						59	9									
07	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	68	1	765	2	N	-0-	1	1			-0-
08	3875 X	885	-0-	-2990	-0-	35	4	17	9		15	14	1			1
						227	1	2088	2	N	144	137	1			8
						158	9									
10	3534 X	2784	-0-	-750	-0-	353	1	2396	2	N	32	38	1			2
						35	9									
11	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	218	1	1623	2	N	35	34	1			3
						39	9									
*12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	463	1	3089	2	N	41	40	1			4
						389	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 28,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

GILBERT-LANDRUM B UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 276726		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815						
01	23095 X	19904	-0-	-3191	-0-	1860	1	14963	2	Y	1687	1761	1	1	8	192
						1225	4	1856	9							
02	27550 X	16418	-0-	-11132	-0-	1436	1	13241	2	Y	1484	1537	1			139
						109	4	1632	9							
03	25358 X	15789	-0-	-9569	-0-	1574	1	12273	2	Y	1515	1499	1			155
						275	4	1667	9							
04	24330 X	14581	-0-	-9749	-0-	1540	1	11532	2	Y	1372	1322	1			205
						1509	9									
05	21204 X	12994	-0-	-8210	-0-	1789	1	9689	2	Y	1378	1416	1	1	8	166
						1516	9									
06	19260 X	6523	-0-	-12737	-0-	938	1	4636	2	Y	863	872	1			157
						949	9									
07	17546 X	3833	-0-	-13713	-0-	665	1	2718	2	Y	409	431	1	1	8	134
						450	9									
08	15779 X	4036	-0-	-11743	-0-	647	1	2643	2	Y	678	711	1			101
						746	9									
09	14580 X	2568	-0-	-12012	-0-	435	1	1414	2	Y	654	631	1			124
						719	9									
10	12989 X	4243	-0-	-8746	-0-	762	1	2540	2	Y	855	900	1			79
						941	9									
11	6510 X	1685	-0-	-4825	-0-	218	1	739	2	Y	662	652	1			89
						728	9									
*12	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	1134	1	5666	2	Y	680	695	1			74
						748	9									

TOTAL GAS PROD: 110,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC GILBERT-LANDRUM A UNIT		//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 40H		RRCID -> 277086		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH		8552 PERF. 8635 - 18130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29419 X	25229	-0-	-4190	-0-	2321	1	18675	2	Y	2458	2493	1	1 8	280
						1529	4	2704	9						
02	30334 X	21205	-0-	-9129	-0-	1833	1	16906	2	Y	2115	2196	1		199
						139	4	2327	9						
03	32426 X	21447	-0-	-10979	-0-	2127	1	16576	2	Y	2157	2135	1		221
						371	4	2373	9						
04	29280 X	20509	-0-	-8771	-0-	2140	1	16112	2	Y	2052	1966	1		307
						2257	9								
05	27280 X	17274	-0-	-10006	-0-	2359	1	12828	2	Y	1897	1976	1		228
						2087	9								
06	24420 X	17739	-0-	-6681	-0-	2640	1	13329	2	Y	1609	1544	1		293
						1770	9								
07	22661 X	20132	-0-	-2529	-0-	3534	1	15013	2	Y	1441	1258	1	3 8	473
						1585	9								
08	21452 X	17978	-0-	-3474	-0-	3141	1	13298	2	Y	1399	1662	1	2 8	208
						1539	9								
09	20520 X	17233	-0-	-3287	-0-	3516	1	12178	2	Y	1399	1342	1	1 8	264
						1539	9								
10	20119 X	17044	-0-	-3075	-0-	3432	1	11823	2	Y	1626	1739	1		151
						1789	9								
11	19470 X	17716	-0-	-1754	-0-	3396	1	13223	2	Y	997	1014	1		134
						1097	9								
12	20119 X	13676	-0-	-6443	-0-	2099	1	10625	2	Y	865	903	1	2 8	94
						952	9								

TOTAL GAS PROD: 227,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,015

MORRILL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 279853		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 11500 - 18818					
02	0	30687	-0-	30687	30687	22235	4	8452	9	N	7684	7452	1		232
03	0	23340	-0-	23340	54027	396	1	12540	2	N	5711	5385	1		558
						4122	4	6282	9						
04	93940 X	39913	-0-	-54027	-0-	502	1	30625	2	N	7987	8315	1		230
						8786	9								
05	40084 X	40084	-0-	-0-	-0-	502	1	30625	2	N	8143	8128	1		245
						8957	9								
06	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	484	1	37155	2	N	9229	9206	1	3 8	265
						407	4	10152	9						
07	28582 X	28374	-0-	-208	-0-	415	1	22589	2	N	4882	4954	1	1 8	192
						5370	9								
08	28582 X	22253	-0-	-6329	-0-	278	1	17487	2	N	4080	4141	1	1 8	130
						4488	9								
09	34442 X	34442	-0-	-0-	-0-	367	1	28005	2	N	5518	5484	1	7 8	157
						6070	9								
10	45304 X	45304	-0-	-0-	-0-	484	1	37673	2	N	6497	6313	1	8 8	333
						7147	9								
11	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	466	1	35512	2	N	4958	4918	1	2 8	371
						815	4	5454	9						
*12	36389 X	36389	-0-	-0-	-0-	448	1	31417	2	N	4113	3946	1		538
						4524	9								

TOTAL GAS PROD: 391,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,802

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
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															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	19357 X	19357	-0-	-0-	-0-	-0-	19063	2	294	9	N	267	181	1	211
02	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	-0-	20063	2	285	9	N	259	313	1	156
03	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	-0-	23361	2	332	9	N	302	357	1	99
04	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	-0-	21095	2	284	9	N	258	179	1	177
05	21762 X	20210	-0-	-1552	-0-	-0-	19968	2	242	9	N	220	174	1	222
06	22710 X	15559	-0-	-7151	-0-	-0-	15376	2	183	9	N	166	346	1	41
07	23467 X	-0-	-0-	-23467	-0-	-0-					N	7	2	8	46
08	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-	-0-					N	-0-			46
09	21390 X	8738	-0-	-12652	-0-	-0-	8661	2	77	9	N	70			116
10	23318 X	23318	-0-	-0-	-0-	-0-	23004	2	314	9	N	285	353	1	48
11	16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	-0-	15966	2	211	9	N	192	163	1	74
*12	18241 X	18241	-0-	-0-	-0-	-0-	17990	2	251	9	N	228	182	1	118
TOTAL GAS PROD:		187,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,254									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194															
01	26133 X	22872	-0-	-3261	-0-	-0-	22639	2	233	9	N	212	322	1	63
02	22330 X	20792	-0-	-1538	-0-	-0-	20594	2	198	9	N	180	150	1	92
03	23870 X	20744	-0-	-3126	-0-	-0-	20550	2	194	9	N	176	154	1	113
04	23100 X	19353	-0-	-3747	-0-	-0-	19180	2	173	9	N	157	171	1	97
05	22878 X	19424	-0-	-3454	-0-	-0-	19263	2	161	9	N	146	178	1	64
06	22140 X	17770	-0-	-4370	-0-	-0-	17627	2	143	9	N	130	1	8	193
07	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-	-0-					N	5	159	1	37
08	20739 X	-0-	-0-	-20739	-0-	-0-					N	-0-		2	37
09	19350 X	9928	-0-	-9422	-0-	-0-	9877	2	51	9	N	46			83
10	24829 X	24829	-0-	-0-	-0-	-0-	24608	2	221	9	N	201	179	1	105
11	20345 X	20345	-0-	-0-	-0-	-0-	20161	2	184	9	N	167	167	1	102
*12	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	-0-	19414	2	188	9	N	171	170	1	100
TOTAL GAS PROD:		195,659		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,591									

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666															
01	32147 X	25182	-0-	-6965	-0-	-0-	25134	2	48	9	N	44	180	1	56
02	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	-0-	37349	2	10	9	N	9	1	8	64
03	32023 X	31721	-0-	-302	-0-	-0-	31712	2	9	9	N	8	2	8	70
04	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	-0-	26720	2	1	9	N	1	1	8	70
05	32023 X	25897	-0-	-6126	-0-	-0-	25897	2			N	-0-			70
06	30990 X	23313	-0-	-7677	-0-	-0-	23312	2	1	9	N	1	1	8	70
07	32023 X	23284	-0-	-8739	-0-	-0-	23284	2			N	-0-			70
08	31713 X	22314	-0-	-9399	-0-	-0-	22313	2	1	9	N	1	1	8	70
09	26730 X	20482	-0-	-6248	-0-	-0-	20478	2	4	9	N	4	4	8	70
10	25885 X	20236	-0-	-5649	-0-	-0-	20234	2	2	9	N	2	2	8	70
11	23310 X	18838	-0-	-4472	-0-	-0-	18832	2	6	9	N	5	5	8	70
12	23281 X	19892	-0-	-3389	-0-	-0-	19889	2	3	9	N	3	3	8	70
TOTAL GAS PROD:		295,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		23560 X	19125	-0-	-4435	-0-		19123	2	2	9	N	2	133
02		20010 X	15515	-0-	-4495	-0-		15511	2	4	9	N	4	135
03		20057 X	15737	-0-	-4320	-0-		15735	2	2	9	N	2	135
04		18510 X	14869	-0-	-3641	-0-		14867	2	2	9	N	2	136
05		19127 X	14885	-0-	-4242	-0-		14884	2	1	9	N	1	136
06		18510 X	13697	-0-	-4813	-0-		13694	2	3	9	N	3	136
07		16585 X	14053	-0-	-2532	-0-		14051	2	2	9	N	2	138
08		15748 X	13914	-0-	-1834	-0-		13912	2	2	9	N	2	140
09		14880 X	13168	-0-	-1712	-0-		13157	2	11	9	N	10	145
10		14880 X	13489	-0-	-1391	-0-		13485	2	4	9	N	4	147
11		13710 X	13132	-0-	-578	-0-		13121	2	11	9	N	10	152
12		14043 X	10187	-0-	-3856	-0-		10181	2	6	9	N	5	155
TOTAL GAS PROD:		171,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		47								

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
01		7533 X	5651	-0-	-1882	-0-		5088	2	563	9	N	512	185
02		6612 X	4082	-0-	-2530	-0-		3724	2	358	9	N	325	136
03		5828 X	4944	-0-	-884	-0-		4500	2	444	9	N	404	184
04		5460 X	4631	-0-	-829	-0-		4249	2	382	9	N	347	180
05		5642 X	4495	-0-	-1147	-0-		4129	2	366	9	N	333	156
06		5460 X	3998	-0-	-1462	-0-		3698	2	300	9	N	273	64
07		4929 X	4111	-0-	-818	-0-		3777	2	334	9	N	304	198
08		4929 X	3833	-0-	-1096	-0-		3528	2	305	9	N	277	127
09		4620 X	3575	-0-	-1045	-0-		3289	2	286	9	N	260	207
10		4495 X	3514	-0-	-981	-0-		3228	2	286	9	N	260	121
11		3990 X	3314	-0-	-676	-0-		3036	2	278	9	N	253	199
12		4123 X	3343	-0-	-780	-0-		3051	2	292	9	N	265	148
TOTAL GAS PROD:		49,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,813								

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656														
01		67022 X	47038	-0-	-19984	-0-		46298	2	740	9	Y	673	319
02		63597 X	60462	-0-	-3135	-0-		59818	2	644	9	Y	585	332
03		67983 X	56642	-0-	-11341	-0-		56059	2	583	9	Y	530	165
04		58860 X	46601	-0-	-12259	-0-		46276	2	325	9	Y	295	79
05		64635 X	40844	-0-	-23791	-0-		40615	2	229	9	Y	208	82
06		62550 X	36718	-0-	-25832	-0-		36553	2	165	9	Y	150	112
07		64635 X	34952	-0-	-29683	-0-		34740	2	212	9	Y	193	166
08		50158 X	31293	-0-	-18865	-0-		31125	2	168	9	Y	153	118
09		46590 X	29979	-0-	-16611	-0-		29841	2	138	9	Y	125	116
10		40858 X	28454	-0-	-12404	-0-		28336	2	118	9	Y	107	106
11		36720 X	26591	-0-	-10129	-0-		26514	2	77	9	Y	70	77
12		34937 X	25514	-0-	-9423	-0-		25422	2	92	9	Y	84	28
TOTAL GAS PROD:		465,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,173								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557															
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
01	38750 X	35554	-0-	-3196	-0-	34843	2	711	9	Y	646	684	1	3 8	354
02	37874 X	29836	-0-	-8038	-0-	29174	2	662	9	Y	602	732	1	2 8	222
03	40486 X	32809	-0-	-7677	-0-	32074	2	735	9	Y	668	635	1	2 8	253
04	39180 X	29605	-0-	-9575	-0-	28949	2	656	9	Y	596	585	1	2 8	262
05	39680 X	28095	-0-	-11585	-0-	27497	2	598	9	Y	544	417	1	2 8	387
06	34410 X	24624	-0-	-9786	-0-	24125	2	499	9	Y	454	763	1	2 8	76
07	32798 X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	-0-				76
08	31000 X	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	2	2	8		76
09	29610 X	14839	-0-	-14771	-0-	14670	2	169	9	Y	154	51	1		179
10	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	33573	2	362	9	Y	329	426	1		82
*11	24630 X	24294	-0-	-336	-0-	24007	2	287	9	Y	261	215	1	4 8	124
*12	25964 X	25964	-0-	-0-	-0-	25639	2	325	9	Y	295	309	1	4 8	106
TOTAL GAS PROD:		279,555			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,551								

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303															
01	39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	38797	2	686	9	Y	624	676	1	3 8	355
02	41963 X	32549	-0-	-9414	-0-	32076	2	473	9	Y	430	596	1	2 8	187
03	44857 X	34678	-0-	-10179	-0-	34221	2	457	9	Y	415	426	1	2 8	174
04	43410 X	31734	-0-	-11676	-0-	31328	2	406	9	Y	369	370	1	1 8	172
05	43431 X	30751	-0-	-12680	-0-	30390	2	361	9	Y	328	256	1	1 8	243
06	38220 X	26953	-0-	-11267	-0-	26663	2	290	9	Y	264	454	1	2 8	51
07	34782 X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-				51
08	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					Y	2	2	8		51
09	31710 X	17182	-0-	-14528	-0-	16981	2	201	9	Y	183	51	1		183
10	31554 X	31554	-0-	-0-	-0-	31155	2	399	9	Y	363	454	1		92
*11	26940 X	25325	-0-	-1615	-0-	24955	2	370	9	Y	336	265	1	6 8	157
*12	24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	24020	2	381	9	Y	346	368	1	4 8	131
TOTAL GAS PROD:		294,610			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,660								

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921															
01	37541 X	27918	-0-	-9623	-0-	27437	2	481	9	Y	437	459	1	2 8	231
02	34742 X	29294	-0-	-5448	-0-	28879	2	415	9	Y	377	470	1	1 8	137
03	33263 X	31371	-0-	-1892	-0-	30934	2	437	9	Y	397	386	1	1 8	147
04	32130 X	28893	-0-	-3237	-0-	28575	2	318	9	Y	289	304	1	1 8	131
05	33201 X	26908	-0-	-6293	-0-	26633	2	275	9	Y	250	200	1	1 8	180
06	30360 X	23302	-0-	-7058	-0-	23073	2	229	9	Y	208	356	1	1 8	31
07	31372 X	-0-	-0-	-31372	-0-					Y	-0-				31
08	30473 X	-0-	-0-	-30473	-0-					Y	1	1	8		31
09	28890 X	16918	-0-	-11972	-0-	16568	2	350	9	Y	318	78	1		271
10	35254 X	35254	-0-	-0-	-0-	34832	2	422	9	Y	384	552	1		103
*11	27779 X	27779	-0-	-0-	-0-	27470	2	309	9	Y	281	242	1	5 8	137
*12	26550 X	26550	-0-	-0-	-0-	26374	2	176	9	Y	160	221	1	3 8	73
TOTAL GAS PROD:		274,187			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,102								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
ERNST UNIT A LAS		WELL #: 2H		RRCID -> 276229		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9839		PERF.10231 - 16129		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31217	X	22974	-0-	-8243	-0-	22222	2	752	9	N	179
02	27231	X	20561	-0-	-6670	-0-	19912	2	649	9	N	229
03	28148	X	21114	-0-	-7034	-0-	20451	2	663	9	N	301
04	25650	X	19719	-0-	-5931	-0-	19123	2	596	9	N	124
05	24986	X	19704	-0-	-5282	-0-	19107	2	597	9	N	128
06	22230	X	18192	-0-	-4038	-0-	17655	2	537	9	N	273
07	21979	X	18133	-0-	-3846	-0-	17615	2	518	9	N	214
08	20026	X	17512	-0-	-2514	-0-	16996	2	516	9	N	154
09	19380	X	16351	-0-	-3029	-0-	15878	2	473	9	N	220
10	19716	X	16217	-0-	-3499	-0-	15740	2	477	9	N	135
11	18180	X	15225	-0-	-2955	-0-	14763	2	462	9	N	228
12	18135	X	15804	-0-	-2331	-0-	15323	2	481	9	N	160
TOTAL GAS PROD:		221,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,111						

FOSTER UNIT III LAS		WELL #: B 2H		RRCID -> 276757		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10470 - 16778		
01	19499	X	10041	-0-	-9458	-0-	9986	2	55	9	N	56
02	15486	X	9699	-0-	-5787	-0-	9655	2	44	9	N	95
03	13144	X	9649	-0-	-3495	-0-	9610	2	39	9	N	128
04	11520	X	8996	-0-	-2524	-0-	8956	2	40	9	N	163
05	11129	X	9085	-0-	-2044	-0-	9055	2	30	9	N	189
06	10020	X	8170	-0-	-1850	-0-	8148	2	22	9	N	207
07	10354	X	6574	-0-	-3780	-0-	6551	2	23	9	N	50
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10545	2	37	9	N	83
09	9000	X	7636	-0-	-1364	-0-	7602	2	34	9	N	108
10	9083	X	7650	-0-	-1433	-0-	7621	2	29	9	N	130
11	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8841	2	42	9	N	163
12	10571	X	7981	-0-	-2590	-0-	7946	2	35	9	N	193
TOTAL GAS PROD:		104,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		390						

FOSTER LAS		WELL #: E 2H		RRCID -> 276775		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 10019		PERF.10436 - 16325		
01	20801	X	14833	-0-	-5968	-0-	14661	2	172	9	N	154
02	17516	X	13274	-0-	-4242	-0-	13107	2	167	9	N	129
03	18321	X	14877	-0-	-3444	-0-	14708	2	169	9	N	76
04	17730	X	13973	-0-	-3757	-0-	13848	2	125	9	N	189
05	17112	X	13342	-0-	-3770	-0-	13209	2	133	9	N	130
06	14400	X	12614	-0-	-1786	-0-	12492	2	122	9	N	59
07	14880	X	13349	-0-	-1531	-0-	13225	2	124	9	N	172
08	14880	X	12130	-0-	-2750	-0-	12023	2	107	9	N	81
09	13980	X	9950	-0-	-4030	-0-	9848	2	102	9	N	172
10	13361	X	11830	-0-	-1531	-0-	11702	2	128	9	N	108
11	12930	X	11946	-0-	-984	-0-	11822	2	124	9	N	62
12	13361	X	11411	-0-	-1950	-0-	11282	2	129	9	N	176
TOTAL GAS PROD:		153,529		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,457						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

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	
01		39401 X	39279	-0-	-122	-0-	39267	2	12	9	N	11	3	8			97	
02		57623 X	32981	-0-	-24642	-0-	32970	2	11	9	N	10	3	8			104	
03		61597 X	33535	-0-	-28062	-0-	33524	2	11	9	N	10	4	8			110	
04		51270 X	28812	-0-	-22458	-0-	28806	2	6	9	N	5	2	8			113	
05		44516 X	30990	-0-	-13526	-0-	30936	2	54	9	N	49	2	8			160	
06		38010 X	26604	-0-	-11406	-0-	26601	2	3	9	N	3	3	8			160	
07		35247 X	24512	-0-	-10735	-0-	24510	2	2	9	N	2	2	8			160	
08		33542 X	22246	-0-	-11296	-0-	22244	2	2	9	N	2	2	8			160	
09		30000 X	19504	-0-	-10496	-0-	19500	2	4	9	N	4	4	8			160	
10		31000 X	18601	-0-	-12399	-0-	18597	2	4	9	N	4	4	8			160	
11		26610 X	16253	-0-	-10357	-0-	16240	2	13	9	N	12	5	8			167	
12		24521 X	15932	-0-	-8589	-0-	15929	2	3	9	N	3	3	8			167	
TOTAL GAS PROD:			309,249														TOTAL CONDENSATE PROD:	115

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

01		70990 X	36593	-0-	-34397	-0-	36198	2	395	9	N	359	347	1	3	8	177	
02		60813 X	45179	-0-	-15634	-0-	44846	2	333	9	N	303	363	1	2	8	115	
03		64108 X	40887	-0-	-23221	-0-	40625	2	262	9	N	238	168	1	4	8	181	
04		54960 X	35254	-0-	-19706	-0-	35047	2	207	9	N	188	169	1	2	8	198	
05		51522 X	32786	-0-	-18736	-0-	32614	2	172	9	N	156	187	1	2	8	165	
06		46740 X	32537	-0-	-14203	-0-	32388	2	149	9	N	135	188	1	3	8	109	
07		48298 X	31412	-0-	-16886	-0-	31197	2	215	9	N	195	190	1	2	8	112	
08		40703 X	28553	-0-	-12150	-0-	28337	2	216	9	N	196	187	1	3	8	118	
09		35250 X	26363	-0-	-8887	-0-	26169	2	194	9	N	176	189	1	6	8	99	
10		33635 X	25782	-0-	-7853	-0-	25589	2	193	9	N	175	179	1	4	8	91	
11		32550 X	23152	-0-	-9398	-0-	22974	2	178	9	N	162	174	1	8	8	71	
12		31403 X	22130	-0-	-9273	-0-	21954	2	176	9	N	160	160	1	4	8	227	
TOTAL GAS PROD:			380,628														TOTAL CONDENSATE PROD:	2,443

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

01		80290 X	49664	-0-	-30626	-0-	48822	2	842	9	Y	765	773	1	4	8	350	
02		75110 X	40114	-0-	-34996	-0-	39514	2	600	9	Y	545	832	1	3	8	60	
03		80290 X	41310	-0-	-38980	-0-	40669	2	641	9	Y	583	464	1	2	8	177	
04		62910 X	37625	-0-	-25285	-0-	36965	2	660	9	Y	600	544	1	3	8	230	
05		52514 X	34807	-0-	-17707	-0-	34244	2	563	9	Y	512	411	1	2	8	329	
06		48060 X	37343	-0-	-10717	-0-	36712	2	631	9	Y	574	838	1	3	8	62	
07		42873 X	-0-	-0-	-42873	-0-					Y	-0-					62	
08		41323 X	-0-	-0-	-41323	-0-					Y	-0-					62	
09		37620 X	28497	-0-	-9123	-0-	28093	2	404	9	Y	367	299	1	1	8	129	
10		38595 X	31998	-0-	-6597	-0-	31689	2	309	9	Y	281	267	1			143	
*11		37350 X	24869	-0-	-12481	-0-	24487	2	382	9	Y	347	322	1	7	8	161	
*12		29450 X	24024	-0-	-5426	-0-	23709	2	315	9	Y	286	343	1	3	8	101	
TOTAL GAS PROD:			350,251														TOTAL CONDENSATE PROD:	4,860

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	95480 X	47383	-0-	-48097	-0-	46282	2	1101	9	Y	1001	891	1	4	8	405
02	79460 X	37545	-0-	-41915	-0-	36739	2	806	9	Y	733	1058	1	4	8	76
03	84940 X	36622	-0-	-48318	-0-	35846	2	776	9	Y	705	562	1	2	8	217
04	64290 X	32145	-0-	-32145	-0-	31556	2	589	9	Y	535	526	1	3	8	223
05	50375 X	30719	-0-	-19656	-0-	30185	2	534	9	Y	485	393	1	2	8	313
06	45840 X	23540	-0-	-22300	-0-	23132	2	408	9	Y	371	635	1	2	8	47
07	40145 X	-0-	-0-	-40145	-0-					Y	-0-					47
08	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-					47
09	32160 X	12999	-0-	-19161	-0-	12670	2	329	9	Y	299	242	1	1	8	103
10	30721 X	27941	-0-	-2780	-0-	27392	2	549	9	Y	499	392	1			210
*11	23550 X	22038	-0-	-1512	-0-	21609	2	429	9	Y	390	393	1	8	8	199
*12	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	21091	2	382	9	Y	347	417	1	4	8	125
TOTAL GAS PROD:		292,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,365										

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

01	64480 X	30431	-0-	-34049	-0-	29694	2	737	9	Y	670	618	1	3	8	281
02	60320 X	25829	-0-	-34491	-0-	25245	2	584	9	Y	531	755	1	2	8	55
03	64480 X	28167	-0-	-36313	-0-	27649	2	518	9	Y	471	378	1	2	8	146
04	51390 X	24693	-0-	-26697	-0-	24295	2	398	9	Y	362	355	1	2	8	151
05	35030 X	23869	-0-	-11161	-0-	23499	2	370	9	Y	336	270	1	1	8	216
06	29460 X	19701	-0-	-9759	-0-	19394	2	307	9	Y	279	459	1	2	8	34
07	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					34
08	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-					34
09	27143 X	27143	-0-	-0-	-0-	26620	2	523	9	Y	475	355	1	1	8	153
10	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	29269	2	547	9	Y	497	424	1			226
*11	22439 X	22439	-0-	-0-	-0-	22099	2	340	9	Y	309	352	1	8	8	175
*12	28055 X	21197	-0-	-6858	-0-	20938	2	259	9	Y	235	316	1	3	8	91
TOTAL GAS PROD:		253,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,165										

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

01	52514 X	35021	-0-	-17493	-0-	34836	2	185	9	Y	168	150	1	2	8	71
02	49126 X	36866	-0-	-12260	-0-	36765	2	101	9	Y	92	102	1	1	8	60
03	52514 X	42381	-0-	-10133	-0-	42276	2	105	9	Y	95	124	1	1	8	30
04	49500 X	31870	-0-	-17630	-0-	31818	2	52	9	Y	47	63	1	1	8	13
05	39959 X	27508	-0-	-12451	-0-	27304	2	204	9	Y	185	141	1	2	8	55
06	41010 X	24628	-0-	-16382	-0-	24451	2	177	9	Y	161	109	1	3	8	104
07	42377 X	20268	-0-	-22109	-0-	20178	2	90	9	Y	82	85	1	1	8	100
08	35743 X	18794	-0-	-16949	-0-	18711	2	83	9	Y	75	110	1	1	8	64
09	31860 X	17577	-0-	-14283	-0-	17454	2	123	9	Y	112	89	1	4	8	83
10	27497 X	17803	-0-	-9694	-0-	17653	2	150	9	Y	136	113	1	4	8	102
11	25459 X	25459	-0-	-0-	-0-	25273	2	186	9	Y	169	147	1	9	8	115
12	20274 X	19061	-0-	-1213	-0-	18925	2	136	9	Y	124	194	1	8	8	37
TOTAL GAS PROD:		317,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,446										

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: A 4H		RRCID -> 279098		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 10056		PERF.10376 - 17107	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		39274 X	39274	-0-	-0-	-0-	-0-	39154	2	120	9	Y	57
02		38968 X	38968	-0-	-0-	-0-	-0-	38629	2	339	9	Y	133
03		37200 X	34979	-0-	-2221	-0-	-0-	34663	2	316	9	Y	80
04		36000 X	28936	-0-	-7064	-0-	-0-	28653	2	283	9	Y	58
05		37200 X	27313	-0-	-9887	-0-	-0-	27058	2	255	9	Y	82
06		36000 X	27565	-0-	-8435	-0-	-0-	27338	2	227	9	Y	139
07		37200 X	23140	-0-	-14060	-0-	-0-	22936	2	204	9	Y	174
08		31775 X	20480	-0-	-11295	-0-	-0-	20246	2	234	9	Y	141
09		28950 X	18162	-0-	-10788	-0-	-0-	17985	2	177	9	Y	142
10		28489 X	19459	-0-	-9030	-0-	-0-	19284	2	175	9	Y	140
11		27570 X	20965	-0-	-6605	-0-	-0-	20807	2	158	9	Y	120
12		23126 X	20386	-0-	-2740	-0-	-0-	20203	2	183	9	Y	42
TOTAL GAS PROD:		319,627						TOTAL CONDENSATE PROD:		2,427			

GBF OPERATING LLC		298359		WELL #: 2H		RRCID -> 271486		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 12465		PERF.13040 - 16526	
SCREAMING EAGLE A													
01		7750 X	4160	-0-	-3590	-0-	-0-	3945	2	215	9	N	248
02		4310 X	3377	-0-	-933	-0-	-0-	3248	2	129	9	N	179
03		4495 X	3523	-0-	-972	-0-	-0-	3339	2	184	9	N	346
04		4350 X	3395	-0-	-955	-0-	-0-	3237	2	158	9	N	296
05		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	4887	2	242	9	N	328
06		3960 X	3906	-0-	-54	-0-	-0-	3732	2	174	9	N	301
07		3596 X	1743	-0-	-1853	-0-	-0-	1647	2	96	9	N	193
08		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	-0-	4752	2	228	9	N	213
09		4350 X	3532	-0-	-818	-0-	-0-	3383	2	149	9	N	348
10		4495 X	3110	-0-	-1385	-0-	-0-	3016	2	94	9	N	243
11		3900 X	2495	-0-	-1405	-0-	-0-	2349	2	146	9	N	376
12		4495 X	2320	-0-	-2175	-0-	-0-	2310	2	10	9	N	193
TOTAL GAS PROD:		41,670						TOTAL CONDENSATE PROD:		1,657			

SCREAMING EAGLE A		WELL #: 3H		RRCID -> 273428		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12293		PERF.13280 - 16441			
01		10850 X	6452	-0-	-4398	-0-	-0-	6012	2	440	9	N	357
02		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	4884	2	342	9	N	104
03		5890 X	5263	-0-	-627	-0-	-0-	4791	2	472	9	N	349
04		6240 X	4316	-0-	-1924	-0-	-0-	4022	2	294	9	N	242
05		6448 X	2858	-0-	-3590	-0-	-0-	2672	2	186	9	N	244
06		6240 X	5467	-0-	-773	-0-	-0-	5136	2	331	9	N	164
07		5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	-0-	3692	2	305	9	N	246
08		DLQ G-10	4240	-0-	4240	-0-	4240	3946	2	294	9	N	136
09		DLQ G-10	2844	-0-	2844	-0-	7084	2786	2	58	9	N	-0-
10		DLQ G-10	1065	-0-	1065	-0-	8149	749	2	316	9	N	287
11		DLQ G-10	3292	-0-	3292	-0-	11441	2895	2	397	9	N	135
12		DLQ G-10	3133	-0-	3133	-0-	14574	2912	2	221	9	N	142
TOTAL GAS PROD:		48,153						TOTAL CONDENSATE PROD:		3,323			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
KARIS RESOURCES, LLC			451102													
CARSON SWD		WELL #:	1	RRCID -> 275899	COMPL. DATE 08/03/2015	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 9400	- 11558								
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
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/16																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	1	RRCID -> 253413	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 10141	PERF.10509	- 14201		
EVANS H												
01	5177 X	5132	-0-	-45	-0-	558 1	4495 3	N	72	66 1	46	
02	4843 X	3927	-0-	-916	-0-	79 9	3498 3	N	36	59 1	23	
03	5177 X	3495	-0-	-1682	-0-	389 1	3124 3	N	38	33 1	28	
04	4980 X	4346	-0-	-634	-0-	40 9	3655 3	N	96	55 1	69	
05	5146 X	3347	-0-	-1799	-0-	42 9	2926 3	N	83	102 1	50	
06	4980 X	2608	-0-	-2372	-0-	585 1	2252 3	N	25		75	
07	4495 X	3234	-0-	-1261	-0-	106 9	2827 3	N	18	45 1	1 8	47
08	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	330 1	4050 3	N	62	59 1		50
09	4350 X	4102	-0-	-248	-0-	91 9	3404 3	N	25			75
10	3348 X	3331	-0-	-17	-0-	28 9	2927 3	N	32	44 1		63
11	4590 X	3230	-0-	-1360	-0-	369 1	2747 3	N	42	13 1	2 8	90
12	4743 X	3286	-0-	-1457	-0-	35 9	2923 3	N	25	66 1	1 8	48
						437 1						
						46 9						
						335 1						
						28 9						

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
ALDERMAN A67		WELL #:		4H	RRCID ->	267758	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9887	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			
01		11594 X	9083	-0-	-2511	-0-	348	1	8546	3	N	172	194	1	1	8	117
							189	9									
02		10846 X	8524	-0-	-2322	-0-	459	1	7819	3	N	224	196	1			145
							246	9									
03		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	539	1	8018	3	N	174	252	1	2	8	65
							191	9									
04		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10425	2	257	9	N	234	172	1	2	8	125
05		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10518	2	241	9	N	219	304	1			40
06		8820 X	8103	-0-	-717	-0-	7949	2	154	9	N	140	150	1			30
07		11036 X	9720	-0-	-1316	-0-	9554	2	166	9	N	151	109	1	2	8	70
08		11036 X	8092	-0-	-2944	-0-	7875	2	217	9	N	197	85	1	2	8	180
09		10680 X	7988	-0-	-2692	-0-	7824	2	164	9	N	149	193	1	2	8	134
10		10757 X	9028	-0-	-1729	-0-	8822	2	206	9	N	187	218	1	3	8	100
11		9420 X	9295	-0-	-125	-0-	9097	2	198	9	N	180	140	1			140
12		9734 X	9443	-0-	-291	-0-	9222	2	221	9	N	201	184	1	4	8	153

TOTAL GAS PROD: 109,465

TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

HIXON		WELL #:		2H	RRCID ->	268639	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	10364 - 14813					
01		11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-			-0-		N			183			
02		9570 X	8422	-0-	-1148	-0-	962	1	6602	2	N	780	881	1	1	8	81
							858	9									
03		8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8158	2	638	9	N	580	611	1	1	8	49
04		9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	240	1	8222	2	N	610	603	1			56
							671	9									
05		10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	680	1	9576	2	N	663	631	1			88
							729	9									
06		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	679	1	7967	2	N	503	512	1			79
							553	9									
07		9424 X	8863	-0-	-561	-0-	811	1	7537	2	N	468	391	1	1	8	155
							515	9									
08		T. A.	8696	-0-	8696	8696	565	1	7649	2	N	438	523	1			70
							482	9									
09		T. A.	88	-0-	88	8784	35	2	53	9	N	48	106	1			12
10		T. A.	1764	-0-	1764	10548	427	1	1226	2	N	101	103	1	1	8	9
							111	9									
11		18147 X	7599	-0-	-10548	-0-	2999	1	3926	2	N	613	384	1			238
							674	9									
*12		11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	3486	1	7494	2	N	774	847	1	1	8	164
							851	9									

TOTAL GAS PROD: 85,376

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,578

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
01	3038 X	2215	-0-	-823	-0-	175	1	1493	3	N	497	444	1	124	
						547	9								
02	2842 X	2373	-0-	-469	-0-	333	1	1635	3	N	368	357	1	135	
						405	9								
03	3038 X	2303	-0-	-735	-0-	377	1	1548	3	N	344	365	1	114	
						378	9								
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	277	1	1674	3	N	289	289	1	114	
						318	9								
05	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	666	1	1788	3	N	450	447	1	117	
						495	9								
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	950	1	2883	3	N	275	354	1	38	
						303	9								
07	2356 N	1083	-0-	-1273	-0-	61	1	587	3	N	395	377	1	8	55
						435	9								
08	3100 N	3818	-0-	718	718	393	1	2966	3	N	417	351	1	8	120
						459	9								
09	3778 X	3060	-0-	-718	-0-	165	1	2381	3	N	467	474	1	113	
						514	9								
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	153	1	2981	3	N	416	475	1	8	53
						458	9								
11	2940 X	1895	-0-	-1045	-0-	98	1	1562	3	N	214	146	1	8	120
						235	9								
12	3038 X	1542	-0-	-1496	-0-	139	1	1262	3	N	128	228	1	8	19
						141	9								
TOTAL GAS PROD:		31,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,260									

EVANS H		WELL #:		2	RRCID ->	271583	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10228	-	16072	
M O	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	
01	24211 X	22529	-0-	-1682	-0-	170	1	21979	3	N	345	377	1	8	53
						380	9								
02	22359 X	15686	-0-	-6673	-0-	112	1	15347	3	N	206	82	1	177	
						227	9								
03	21049 X	5151	-0-	-15898	-0-	499	1	4593	3	N	54	200	1	8	30
						59	9								
04	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-				30
05	22537 X	-0-	-0-	-22537	-0-					N	-0-				30
06	21810 X	-0-	-0-	-21810	-0-					N	-0-				30
07	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-				30
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-				30
09	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	1	1	8	30	
						1	9								
10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	601	1	8064	3	N	82	2	8	110	
						90	9								
11	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	1689	1	36818	3	N	518	489	1	8	138
						570	9								
*12	32007 X	32007	-0-	-0-	-0-	1809	1	29779	3	N	381	426	1	8	92
						419	9								
TOTAL GAS PROD:		123,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,587									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
LIGHTNING OIL COMPANY				500600										
CUTLASS EAST				WELL #: B 2	RRCID -> 276862	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 9316	- 14849				
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
01		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	69 1	4920 2	N		259	369 1	5 8	396
							285 9							
02		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	66 1	4517 2	N		857	642 1	2 8	609
							943 9							
03		5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	79 1	4254 2	N		759	610 1		758
							835 9							
04		4860 X	4237	-0-	-623	-0-	76 1	3989 2	N		156			914
							172 9							
05		5921 X	4867	-0-	-1054	-0-	79 1	4470 2	N		289	542 1		661
							318 9							
06		5730 X	5251	-0-	-479	-0-	76 1	4786 2	N		354	678 1		337
							389 9							
07		5921 X	4119	-0-	-1802	-0-	79 1	3532 2	N		462	496 1		303
							508 9							
08	DLQ	G-10	4320	-0-	4320	4320	79 1	3709 2	N		484	521 1		266
							532 9							
09		8376 X	4056	-0-	-4320	-0-	76 1	3893 2	N		79	185 1		160
							87 9							
10		5425 X	3333	-0-	-2092	-0-	79 1	3094 2	N		145			305
							160 9							
11		5250 X	3212	-0-	-2038	-0-	76 1	2906 2	N		209			514
							230 9							
12		4309 X	3445	-0-	-864	-0-	79 1	3199 2	N		152	346 1		320
							167 9							
TOTAL GAS PROD:			52,808				TOTAL CONDENSATE PROD:				4,205			

CUTLASS EAST				WELL #:	RRCID -> 276895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9275	- 16162			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
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-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993	RRCID -> 263150	COMPL. DATE 02/22/2011	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9128	- 13839			
AFFLECK				WELL #: 1H									
01	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3859 2	113 9	N	103	172 1		265	
02	3741 X	3423	-0-	-318	-0-	3323 2	100 9	N	91	174 1		182	
03	5053 X	3552	-0-	-1501	-0-	3450 2	102 9	N	93			275	
04	4890 X	2662	-0-	-2228	-0-	2546 2	116 9	N	105			380	
05	5053 X	1592	-0-	-3461	-0-	1509 2	83 9	N	75	178 1		277	
06	3840 X	1761	-0-	-2079	-0-	1676 2	85 9	N	77	174 1		180	
07	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	3176 2	87 9	N	79			259	
08	3565 X	2926	-0-	-639	-0-	2725 2	201 9	N	183	187 1		255	
09	2670 X	1699	-0-	-971	-0-	1673 2	26 9	N	24	156 1		123	
10	3255 X	2493	-0-	-762	-0-	2364 2	129 9	N	117			240	
11	3150 X	2661	-0-	-489	-0-	2598 2	63 9	N	57			297	
12	3255 X	2665	-0-	-590	-0-	2687 2	78 9	N	71	161 1		207	
TOTAL GAS PROD:			32,669				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,075		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437															
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8742 X	8341	-0-	-401	-0-	947 1	6317 3	Y	979	944 1	265				
						1077 9									
02	8178 X	7562	-0-	-616	-0-	997 1	5880 3	Y	623	696 1	192				
						685 9									
03	8742 X	7490	-0-	-1252	-0-	1006 1	5694 3	Y	718	644 1	266				
						790 9									
*04	8070 X	6623	-0-	-1447	-0-	923 1	4372 3	Y	665	785 1	146				
						573 4	23 5								
*05	8339 X	7331	-0-	-1008	-0-	973 1	4909 3	Y	745	732 1	159				
						575 4	54 5								
*06	8070 X	5146	-0-	-2924	-0-	733 1	3459 3	Y	496	433 1	222				
						388 4	20 5								
*07	8091 X	5145	-0-	-2946	-0-	647 1	3223 3	Y	669	651 1	240				
						437 4	102 5								
*08	6820 X	4031	-0-	-2789	-0-	566 1	2532 3	Y	431	433 1	238				
						374 4	85 5								
*09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	953 1	4346 3	Y	711	727 1	222				
						527 4	154 5								
*10	6820 X	4066	-0-	-2754	-0-	667 1	2502 3	Y	440	399 1	263				
						358 4	55 5								
*11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	1042 1	3585 3	Y	671	748 1	186				
						551 4	167 5								
*12	6820 X	5796	-0-	-1024	-0-	1304 1	2907 3	Y	584	564 1	206				
						739 4	204 5								
TOTAL GAS PROD:		74,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,732									

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	974	-0-	-4234	-0-	468 1	472 3	Y	31	1 1	179				
						34 9									
02	4524 X	2998	-0-	-1526	-0-	568 1	2303 3	Y	115	5 1	289				
						127 9									
03	4836 X	1470	-0-	-3366	-0-	760 1	665 3	Y	41	1 1	329				
						45 9									
04	3930 X	1636	-0-	-2294	-0-	236 1	1116 3	Y	120	185 1	264				
						146 4	6 5								
*05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	618 1	3085 3	Y	258		522				
						379 4	10 5								
*06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	724 1	3415 3	Y	191	523 1	190				
						383 4	20 5								
*07	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	891 1	3940 3	Y	236	189 1	237				
						534 4	24 5								
*08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	715 1	3202 3	Y	171	189 1	219				
						509 4	72 5								
*09	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	677 1	3086 3	Y	164	188 1	195				
						404 4	79 5								
*10	6138 X	4338	-0-	-1800	-0-	736 1	2915 3	Y	150		345				
						407 4	115 5								
11	5940 X	4155	-0-	-1785	-0-	779 1	2682 3	Y	142	380 1	107				
						413 4	125 5								
12	6138 X	2824	-0-	-3314	-0-	672 1	1558 3	Y	56		163				
						372 4	160 5								
TOTAL GAS PROD:		42,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,675									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437											
FRANKLIN		WELL #:		B 1H	RRCID ->	266820	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11755	PERF.11930	- 16418			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1023	1	5914	3	Y	333	205	1		616
						366	9								
02	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	957	1	4466	3	Y	155	231	1		540
						171	9								
03	5704 X	5284	-0-	-420	-0-	1023	1	3850	3	Y	374	401	1		513
						411	9								
*04	7080 X	3180	-0-	-3900	-0-	463	1	2192	3	Y	205	374	1		344
						287	4	12	5						
*05	7316 X	6406	-0-	-910	-0-	944	1	4588	3	Y	292	186	1		450
						538	4	15	5						
06	7080 X	4622	-0-	-2458	-0-	681	1	3213	3	Y	318	546	1		222
						360	4	18	5						
*07	5983 X	4864	-0-	-1119	-0-	774	1	3424	3	Y	164	189	1		197
						465	4	21	5						
*08	6417 X	3758	-0-	-2659	-0-	560	1	2506	3	Y	215				412
						398	4	57	5						
*09	6210 X	3931	-0-	-2279	-0-	595	1	2714	3	Y	179	383	1		208
						355	4	70	5						
*10	6417 X	5021	-0-	-1396	-0-	887	1	3326	3	Y	236	189	1		255
						476	4	72	5						
11	5130 X	4461	-0-	-669	-0-	836	1	2755	3	Y	321	383	1		193
						451	4	66	5						
12	5301 X	4684	-0-	-617	-0-	1185	1	2498	3	Y	233	193	1		233
						694	4	51	5						
TOTAL GAS PROD:		59,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,025									

K. R. BRACKEN		WELL #:		A 1H	RRCID ->	266826	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11809	PERF.12200	- 17170			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6293 X	3008	-0-	-3285	-0-	143	1	2455	3	Y	373	256	1		368
						410	9								
02	5655 X	5369	-0-	-286	-0-	357	1	4462	3	Y	500	236	1		632
						550	9								
03	6045 X	1705	-0-	-4340	-0-	131	1	1377	3	Y	179	267	1		544
						197	9								
*04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	871	1	4123	3	Y	575	843	1		276
						540	4	22	5						
*05	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	934	1	4662	3	Y	556	458	1		374
						572	4	15	5						
*06	5550 X	5155	-0-	-395	-0-	763	1	3601	3	Y	333	519	1		188
						404	4	21	5						
*07	6417 X	3465	-0-	-2952	-0-	529	1	2340	3	Y	240	295	1		133
						318	4	14	5						
*08	6820 X	4532	-0-	-2288	-0-	656	1	2936	3	Y	371	130	1		374
						466	4	66	5						
*09	6600 X	3032	-0-	-3568	-0-	443	1	2018	3	Y	232	446	1		160
						264	4	52	5						
*10	6820 X	4675	-0-	-2145	-0-	734	1	2982	3	Y	369	359	1		170
						411	4	142	5						
*11	5160 X	1709	-0-	-3451	-0-	304	1	1046	3	Y	135	206	1		99
						161	4	49	5						
*12	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	1125	1	2608	3	Y	393	314	1		178
						622	4	268	5						
TOTAL GAS PROD:		50,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,256									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6665 X	1161	-0-	-5504	-0-	555 1	558 3	48 9	Y	44	1	1			552
02	6235 X	2117	-0-	-4118	-0-	389 1	1579 3	149 9	Y	135	200	1			487
03	6665 X	502	-0-	-6163	-0-	263 1	231 3	8 9	Y	7	1	1			493
*04	3750 X	1467	-0-	-2283	-0-	222 1	1051 3	138 4	Y	45	189	7			349
*05	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	866 1	4868 3	632 4	Y	287	189	1			447
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	717 1	3381 3	379 4	Y	155	483	1			119
*07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	802 1	3551 3	482 4	Y	253	190	1			182
*08	6789 X	5793	-0-	-996	-0-	888 1	3975 3	632 4	Y	189	189	1			182
*09	6570 X	3436	-0-	-3134	-0-	527 1	2404 3	315 4	Y	116					298
*10	6789 X	3069	-0-	-3720	-0-	534 1	2004 3	287 4	Y	183	190	1			291
*11	5610 X	3818	-0-	-1792	-0-	713 1	2452 3	377 4	Y	147	194	1			244
12	5797 X	4455	-0-	-1342	-0-	1046 1	2424 3	578 4	Y	144	189	1			199
TOTAL GAS PROD:		42,392			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,705								

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251															
01	6665 X	5466	-0-	-1199	-0-	151 1	4495 3	820 9	Y	745	689	1			176
02	5597 X	468	-0-	-5129	-0-	22 1	405 3	41 9	Y	37	185	0			28
03	5766 X	4834	-0-	-932	-0-	172 1	4005 3	657 9	Y	597	373	0			252
04	5280 X	73	-0-	-5207	-0-	11 1	53 3	7 4	Y	2	253	1			1
*05	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	967 1	4819 3	591 4	Y	827	539	1			289
06	5280 X	4929	-0-	-351	-0-	691 1	3258 3	365 4	Y	542	601	1			230
*07	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	728 1	3223 3	437 4	Y	605	532	1			303
*08	5828 X	4391	-0-	-1437	-0-	618 1	2767 3	440 4	Y	457	637	1			123
*09	5640 X	4268	-0-	-1372	-0-	608 1	2773 3	364 4	Y	411	368	1			166
*10	5828 X	3603	-0-	-2225	-0-	548 1	2228 3	307 4	Y	376	302	1			240
11	5310 X	4406	-0-	-904	-0-	766 1	2637 3	406 4	Y	431	591	1			80
*12	5487 X	4057	-0-	-1430	-0-	870 1	2017 3	481 4	Y	438	411	1			107
TOTAL GAS PROD:		48,871			TOTAL CONDENSATE PROD:		5,468								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13082 X	12862	-0-	-220	-0-	597	1	11781	3	Y	440	381	1	334	
						484	9								
02	12238 X	416	-0-	-11822	-0-	30	1	374	3	Y	11	278	1	67	
						12	9								
03	13082 X	8909	-0-	-4173	-0-	740	1	7808	3	Y	328	37	1	358	
						361	9								
*04	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	1962	1	9292	3	Y	408	570	1	196	
						1216	4	49	5						
*05	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2328	1	11581	3	Y	433	338	1	291	
						1420	4	34	5						
*06	12450 X	12299	-0-	-151	-0-	1909	1	9008	3	Y	292	418	1	165	
						1010	4	51	5						
*07	13454 X	11331	-0-	-2123	-0-	1814	1	8029	3	Y	316	306	1	175	
						1090	4	50	5						
*08	13795 X	2066	-0-	-11729	-0-	309	1	1432	3	Y	50	172	1	53	
						216	4	54	5						
*09	13350 X	12024	-0-	-1326	-0-	1784	1	8468	3	Y	339	158	1	234	
						1051	4	348	5						
*10	13795 X	8392	-0-	-5403	-0-	1388	1	5641	3	Y	288	389	1	133	
						776	4	270	5						
*11	12300 X	9451	-0-	-2849	-0-	1715	1	6092	3	Y	334	221	1	246	
						895	4	382	5						
*12	12431 X	7811	-0-	-4620	-0-	1728	1	4243	3	Y	263	390	1	119	
						920	4	631	5						
TOTAL GAS PROD:		114,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,502									

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	180	1	5365	3	Y	474	688	1	112	
						521	9								
02	7250 X	153	-0-	-7097	-0-	8	1	138	3	Y	6	113	1	5	
						7	9								
03	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	369	1	8562	3	Y	763	446	1	322	
						839	9								
*04	8640 X	6991	-0-	-1649	-0-	1018	1	4822	3	Y	449	525	1	246	
						631	4	26	5						
*05	8928 X	7721	-0-	-1207	-0-	1129	1	5475	3	Y	417	517	1	146	
						642	4	16	5						
*06	9450 X	4814	-0-	-4636	-0-	713	1	3363	3	Y	311	325	1	132	
						377	4	19	5						
*07	9765 X	5458	-0-	-4307	-0-	1220	1	3453	3	Y	268	266	1	134	
						469	4	21	5						
*08	9765 X	144	-0-	-9621	-0-	22	1	102	3	Y	1	135	1	-0-	
						15	4	4	5						
*09	7500 X	6220	-0-	-1280	-0-	876	1	4159	3	Y	454	271	1	183	
						515	4	171	5						
*10	7750 X	7303	-0-	-447	-0-	1153	1	4686	3	Y	541	379	1	345	
						645	4	224	5						
*11	5280 X	4631	-0-	-649	-0-	804	1	2855	3	Y	340	622	1	63	
						419	4	179	5						
*12	6417 X	1202	-0-	-5215	-0-	254	1	625	3	Y	86	128	1	21	
						135	4	93	5						
TOTAL GAS PROD:		60,473		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,110									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.//		816437									
R. A. BRACKEN		WELL #: B 2H		RRCID -> 271120	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 11849	PERF.12399	- 17449					
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	
01	7967 X	7567	-0-	-400	-0-	227 1	6756 3	Y	531	406 1		128	
						584 9							
02	7453 X	6390	-0-	-1063	-0-	303 1	5566 3	Y	474	240 1		362	
						521 9							
03	7409 X	2646	-0-	-4763	-0-	102 1	2373 3	Y	155	449 1		68	
						171 9							
*04	7320 X	176	-0-	-7144	-0-	27 1	125 3	Y	6	71 1		3	
						16 4							
*05	7564 X	6817	-0-	-747	-0-	962 1	4794 3	Y	416	274 1		145	
						588 4							
*06	7320 X	6319	-0-	-1001	-0-	942 1	4446 3	Y	370	358 1		157	
						499 4							
*07	6820 X	5887	-0-	-933	-0-	908 1	4018 3	Y	355	334 1		178	
						545 4							
*08	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	1407 1	6509 3	Y	534	569 1		143	
						984 4							
*09	6600 X	4077	-0-	-2523	-0-	588 1	2792 3	Y	214	271 1		86	
						347 4							
*10	6820 X	54	-0-	-6766	-0-	9 1	38 3	Y	-0-	86 1		-0-	
						5 4							
*11	9420 X	9349	-0-	-71	-0-	1636 1	5813 3	Y	619	504 1		115	
						854 4							
*12	9734 X	7812	-0-	-1922	-0-	1653 1	4077 3	Y	531	516 1		130	
						877 4							
TOTAL GAS PROD:		66,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,205							

R. A. BRACKEN		WELL #: B 3H		RRCID -> 271370	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 11832	PERF.12505	- 17386				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	318	-0-	318	318	44 1	178 3	Y	58	21 1		37
						24 4						
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	318			Y	-0-	37 1		-0-
*12	14B2 EXT	24	-0-	24	342	5 1	13 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
TOTAL GAS PROD:		342		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8401 X	7192	-0-	-1209	-0-	227	1	6756	3	Y	190	198	1	147
							209	9							
02		7859 X	6166	-0-	-1693	-0-	303	1	5566	3	Y	270	120	1	297
							297	9							
03		8401 X	2533	-0-	-5868	-0-	102	1	2373	3	Y	53	143	1	207
							58	9							
*04		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	977	1	4628	3	Y	183	302	1	88
							606	4	25	5					
*05		8463 X	7597	-0-	-866	-0-	1118	1	5565	3	Y	196	152	1	132
							681	4	17	5					
*06		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	1281	1	6044	3	Y	167	205	1	94
							678	4	35	5					
*07		6975 X	5845	-0-	-1130	-0-	942	1	4167	3	Y	133	154	1	73
							565	4	25	5					
*08		7626 X	4989	-0-	-2637	-0-	748	1	3459	3	Y	117	72	1	118
							523	4	130	5					
*09		7380 X	5740	-0-	-1640	-0-	860	1	4080	3	Y	114	153	1	79
							507	4	168	5					
*10		8525 X	8302	-0-	-223	-0-	1388	1	5640	3	Y	208	191	1	96
							776	4	269	5					
*11		8220 X	6847	-0-	-1373	-0-	1259	1	4473	3	Y	161	139	1	118
							657	4	281	5					
*12		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	1803	1	4398	3	Y	254	257	1	115
							964	4	631	5					
TOTAL GAS PROD:			77,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,046						

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902															
01		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	227	1	6756	3	Y	4	1	1	5
							4	9							
02		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	303	1	5566	3	Y	-0-	2	1	3
03		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	102	1	2373	3	Y	-0-			3
*04		120 X	55	-0-	-65	-0-	9	1	41	3	Y	-0-	3	1	-0-
							5	4							
*05		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			1
*07		1271 X	2	-0-	-1269	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
TOTAL GAS PROD:			15,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			6						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10416 X	7428	-0-	-2988	-0-	220	1	6533	3	Y	614	772	1	145	
						675	9								
02	8497 X	6530	-0-	-1967	-0-	306	1	5619	3	Y	550	278	0	417	
						605	9								
03	7688 X	5931	-0-	-1757	-0-	224	1	5199	3	Y	462	684	0	195	
						508	9								
*04	7200 X	5887	-0-	-1313	-0-	840	1	3993	3	Y	462	404	1	253	
						522	4								
*05	7440 X	7190	-0-	-250	-0-	1005	1	5014	3	Y	490	572	1	171	
						615	4								
*06	7200 X	6061	-0-	-1139	-0-	899	1	4242	3	Y	382	391	1	162	
						476	4								
*07	6975 X	6266	-0-	-709	-0-	969	1	4289	3	Y	363	343	1	182	
						582	4								
*08	7006 X	5429	-0-	-1577	-0-	785	1	3631	3	Y	298	400	1	80	
						548	4								
*09	6780 X	4820	-0-	-1960	-0-	693	1	3288	3	Y	269	241	1	108	
						408	4								
*10	7006 X	4483	-0-	-2523	-0-	719	1	2923	3	Y	272	207	1	173	
						402	4								
*11	6600 X	5214	-0-	-1386	-0-	918	1	3281	3	Y	293	412	1	54	
						477	4								
12	6820 X	4533	-0-	-2287	-0-	960	1	2371	3	Y	299	280	1	73	
						509	4								
TOTAL GAS PROD:		69,772			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,754								

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	19685 X	10910	-0-	-8775	-0-	1293	1	8621	3	Y	905	893	1	245	
						996	9								
02	15225 X	9694	-0-	-5531	-0-	1271	1	7491	3	Y	847	831	0	261	
						932	9								
03	14756 X	9829	-0-	-4927	-0-	1359	1	7692	3	Y	707	706	0	262	
						778	9								
*04	12570 X	9031	-0-	-3539	-0-	1309	1	6252	3	Y	552	693	1	121	
						818	4								
*05	11098 X	8799	-0-	-2299	-0-	1237	1	6155	3	Y	576	574	1	123	
						754	4								
*06	10560 X	7963	-0-	-2597	-0-	1205	1	5688	3	Y	364	324	1	163	
						638	4								
*07	10354 X	8665	-0-	-1689	-0-	1327	1	5873	3	Y	574	531	1	206	
						797	4								
*08	9145 X	8672	-0-	-473	-0-	1249	1	5777	3	Y	505	432	1	279	
						873	4								
*09	8850 X	7388	-0-	-1462	-0-	1052	1	4993	3	Y	471	603	1	147	
						620	4								
*10	9145 X	7434	-0-	-1711	-0-	1198	1	4869	3	Y	422	317	1	252	
						670	4								
*11	8850 X	7188	-0-	-1662	-0-	1259	1	4526	3	Y	399	540	1	111	
						652	4								
*12	9145 X	6809	-0-	-2336	-0-	1465	1	3619	3	Y	357	342	1	126	
						777	4								
TOTAL GAS PROD:		102,382			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,679								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21514 X	7584	-0-	-13930	-0-	860	1	5739	3	Y	895	956	0		242
						985	9								
02	14819 X	5098	-0-	-9721	-0-	632	1	3725	3	Y	674	708	0		208
						741	9								
03	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-	636	1	3598	3	Y	626	602	0		232
						689	9								
*04	9780 X	4355	-0-	-5425	-0-	603	1	2879	3	Y	432	569	1		95
						377	4	21	5						
*05	8525 X	3755	-0-	-4770	-0-	504	1	2505	3	Y	393	404	1		84
						307	4	7	5						
*06	7350 X	2599	-0-	-4751	-0-	381	1	1798	3	Y	189	188	1		85
						202	4	10	5						
*07	5456 X	3318	-0-	-2138	-0-	480	1	2123	3	Y	377	327	1		135
						288	4	12	5						
*08	4836 X	3010	-0-	-1826	-0-	413	1	1909	3	Y	298	269	1		164
						288	4	72	5						
*09	4350 X	2892	-0-	-1458	-0-	392	1	1859	3	Y	304	373	1		95
						231	4	76	5						
*10	3751 X	2961	-0-	-790	-0-	444	1	1806	3	Y	342	232	1		205
						249	4	86	5						
*11	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	466	1	1677	3	Y	273	402	1		76
						242	4	116	5						
*12	3596 X	2706	-0-	-890	-0-	557	1	1375	3	Y	244	234	1		86
						295	4	211	5						
TOTAL GAS PROD:		46,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,047									

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8370 X	8193	-0-	-177	-0-	245	1	7306	3	Y	584	622	1		138
						642	9								
02	7830 X	6708	-0-	-1122	-0-	319	1	5858	3	Y	483	254	0		367
						531	9								
03	7595 X	2331	-0-	-5264	-0-	90	1	2098	3	Y	130	442	0		55
						143	9								
*04	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	1244	1	5941	3	Y	452	259	1		248
						777	4	42	5						
*05	8184 X	5046	-0-	-3138	-0-	727	1	3622	3	Y	220	391	1		77
						444	4	11	5						
*06	7920 X	5814	-0-	-2106	-0-	876	1	4133	3	Y	288	243	1		122
						464	4	24	5						
*07	9269 X	5172	-0-	-4097	-0-	809	1	3583	3	Y	246	245	1		123
						486	4	23	5						
*08	9269 X	4224	-0-	-5045	-0-	609	1	2817	3	Y	242	300	1		65
						426	4	106	5						
*09	8970 X	3691	-0-	-5279	-0-	537	1	2548	3	Y	169	166	1		68
						316	4	104	5						
*10	6014 X	4313	-0-	-1701	-0-	703	1	2857	3	Y	203	142	1		129
						393	4	137	5						
*11	5820 X	3851	-0-	-1969	-0-	677	1	2435	3	Y	200	292	1		37
						351	4	168	5						
*12	5642 X	4550	-0-	-1092	-0-	988	1	2440	3	Y	204	191	1		50
						524	4	374	5						
TOTAL GAS PROD:		62,394		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,421									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC		//CONT.// 816437														
FRANKLIN		WELL #: D 3H		RRCID -> 276836		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28582 X	19254	-0-	-9328	-0-	15592	3	3662	9	N	3329	3238	0			1401
02	17864 X	14824	-0-	-3040	-0-	12444	3	2380	9	N	2164	3297	0			268
03	19096 X	13547	-0-	-5549	-0-	11544	3	2003	9	N	1821	1964	0			125
*04	18480 X	14177	-0-	-4303	-0-	1982	1	9467	3	N	1292	1105	0	3	1	309
						1238	4	69	5							
05	19096 X	16654	-0-	-2442	-0-	2261	1	11472	3	N	1314	1354	0			269
						1340	4	136	5							
*06	35294 X	35294	-0-	-0-	-0-	5063	1	24414	3	N	2571	1802	0			1038
						2700	4	289	5							
*07	29479 X	29479	-0-	-0-	-0-	4362	1	19843	3	N	2123	2453	0	19	1	689
						2632	4	307	5							
*08	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	3265	1	15193	3	N	1484	1469	0	5	1	699
						2276	4	611	5							
*09	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	2674	1	12875	3	N	1286	1421	0	8	1	556
						1570	4	597	5							
10	30442 X	18433	-0-	-12009	-0-	2924	1	12030	3	N	1102	1295	0	11	1	352
						1646	4	621	5							
11	29460 X	10971	-0-	-18489	-0-	1880	1	6870	3	N	661	743	0	13	1	257
						969	4	525	5							
*12	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	2	236	0	22	1	1
TOTAL GAS PROD:		214,741				TOTAL CONDENSATE PROD:		19,149								

FRANKLIN		WELL #: D 4H		RRCID -> 276837		COMPL. DATE 03/17/2015		TOTAL DEPTH 11680		PERF.12380 - 17307						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	24920 X	24920	-0-	-0-	-0-	20825	3	4095	9	N	3723	3675	0			1567
02	30334 X	20657	-0-	-9677	-0-	17450	3	3207	9	N	2915	4122	0			360
03	30070 X	20630	-0-	-9440	-0-	17536	3	3094	9	N	2813	2981	0			192
04	24120 X	19478	-0-	-4642	-0-	2702	1	12905	3	N	1900	1634	0	4	1	454
						1688	4	93	5							
05	24924 X	15989	-0-	-8935	-0-	2155	1	10933	3	N	1359	1535	0			278
						1278	4	128	5							
*06	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-					N	-0-	278	1			-0-
07	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					N	-0-					-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
09	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
10	11284 X	186	-0-	-11098	-0-	31	1	124	3	N	7	5	0			2
						17	4	6	5							
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	N	-0-	2	0			-0-
						12	4	7	5							
*12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	1	1	0			-0-
						2	4	1	5							
TOTAL GAS PROD:		102,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		12,718								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	19855	3	4843	9	N	4403	4166	0			1852
02		22649 X	19998	-0-	-2651	-0-	16787	3	3211	9	N	2919	4410	0			361
03		24211 X	19312	-0-	-4899	-0-	16079	3	3233	9	N	2939	3099	0			201
04		23430 X	18429	-0-	-5001	-0-	2536	1	12114	3	N	1915	1653	0	5	1	458
							1585	4	87	5							
*05		24211 X	16993	-0-	-7218	-0-	2272	1	11527	3	N	1555	1685	0	12	1	316
							1347	4	136	5							
*06		23430 X	13324	-0-	-10106	-0-	1858	1	8958	3	N	1284	1131	0			469
							991	4	105	5							
*07		22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	3254	1	14808	3	N	1790	1669	0	9	1	581
							1964	4	230	5							
*08		29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	4207	1	19576	3	N	2141	1709	0	4	1	1009
							2933	4	787	5							
*09		32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	4542	1	21867	3	N	2314	2311	0	11	1	1001
							2664	4	1015	5							
10		34338 X	34338	-0-	-0-	-0-	5413	1	22053	3	N	2518	2694	0	20	1	805
							3032	4	1070	5							
11		26034 X	26034	-0-	-0-	-0-	4383	1	16016	3	N	1957	1971	0	30	1	761
							2258	4	1224	5							
12		12710 X	4316	-0-	-8394	-0-	963	1	2378	3	N	92	764	0	65	1	24
							510	4	364	5							
TOTAL GAS PROD:			262,158	TOTAL CONDENSATE PROD:			25,827										

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174																	
01		23684 X	20762	-0-	-2922	-0-	17470	3	3292	9	N	2993	2726	0			1258
02		23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	20103	3	3477	9	N	3161	4029	0			390
03		21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	18342	3	3174	9	N	2885	3078	0			197
*04		19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	2757	1	13168	3	N	1800	1562	0	5	1	430
							1723	4	95	5							
05		16182 X	15068	-0-	-1114	-0-	2081	1	10385	3	N	1182	1370	0			242
							1214	4	88	5							
*06		15660 X	11395	-0-	-4265	-0-	1650	1	7786	3	N	946	843	0			345
							873	4	45	5							
*07		16182 X	10022	-0-	-6160	-0-	1511	1	6749	3	N	718	824	0	6	1	233
							909	4	63	5							
*08		28169 X	28169	-0-	-0-	-0-	4003	1	18517	3	N	1957	1266	0	2	1	922
							2799	4	697	5							
*09		17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	2398	1	11547	3	N	1133	1555	0	10	1	490
							1407	4	537	5							
10		18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	3032	1	12323	3	N	1222	1312	0	10	1	390
							1696	4	589	5							
11		20195 X	20195	-0-	-0-	-0-	3478	1	12585	3	N	1300	1170	0	15	1	505
							1800	4	902	5							
12		9827 X	3648	-0-	-6179	-0-	783	1	1935	3	N	198	608	0	43	1	52
							415	4	297	5							
TOTAL GAS PROD:			210,197	TOTAL CONDENSATE PROD:			19,495										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267															
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
01	27156 X	11623	-0-	-15533	-0-	9988	3	1635	9	N	1486	1645	0		627
02	16298 X	9795	-0-	-6503	-0-	8575	3	1220	9	N	1109	1599	0		137
03	17422 X	11350	-0-	-6072	-0-	9594	3	1756	9	N	1596	1624	0		109
04	28297 X	28297	-0-	-0-	-0-	3904	1	18644	3	N	2887	2303	0	3 1	690
						2439	4	134	5						
05	36953 X	36953	-0-	-0-	-0-	5080	1	25370	3	N	3017	3089	0		618
						2965	4	219	5						
*06	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	4482	1	21426	3	N	2045	1916	0		747
						2382	4	202	5						
*07	27439 X	27439	-0-	-0-	-0-	4149	1	18563	3	N	1861	1990	0	14 1	604
						2496	4	184	5						
*08	26970 X	6994	-0-	-19976	-0-	985	1	4557	3	N	537	884	0	4 1	253
						690	4	171	5						
*09	26100 X	13200	-0-	-12900	-0-	1848	1	8897	3	N	871	744	0	3 1	377
						1084	4	413	5						
*10	26970 X	130	-0-	-26840	-0-	22	1	91	3	N	-0-	370	0	7 1	-0-
						13	4	4	5						
*11	26100 X	69	-0-	-26031	-0-	13	1	47	3	N	-0-				-0-
						7	4	2	5						
*12	26970 X	29	-0-	-26941	-0-	6	1	15	3	N	3	2	0		1
						3	4	2	5						
TOTAL GAS PROD:		176,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		15,412									

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713															
01	21669 X	19102	-0-	-2567	-0-	14852	3	4250	9	N	3864	3912	0		1627
02	17429 X	16967	-0-	-462	-0-	13796	3	3171	9	N	2883	4154	0		356
03	18631 X	16534	-0-	-2097	-0-	13457	3	3077	9	N	2797	2962	0		191
04	18030 X	16716	-0-	-1314	-0-	2254	1	10767	3	N	2008	1715	0	4 1	480
						1409	4	77	5						
05	18631 X	16487	-0-	-2144	-0-	2162	1	10967	3	N	1771	1888	0		363
						1281	4	129	5						
*06	18030 X	14786	-0-	-3244	-0-	2014	1	9714	3	N	1699	1441	0		621
						1074	4	115	5						
*07	25903 X	25903	-0-	-0-	-0-	3746	1	17043	3	N	2354	2199	0	12 1	764
						2261	4	264	5						
*08	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	4885	1	22731	3	N	2694	2183	0	5 1	1270
						3406	4	914	5						
*09	11130 X	8479	-0-	-2651	-0-	1172	1	5642	3	N	651	1625	0	14 1	282
						687	4	262	5						
10	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-	276	0	6 1	-0-
11	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-				-0-
12	11501 X	35	-0-	-11466	-0-	2	1	5	3	N	24	18	0		6
						1	4	1	5						
TOTAL GAS PROD:		169,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		20,745									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348									
PC-Q EF				WELL #:	4H	RRCID ->	259737	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12024 - 16336	
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
01		2077 N	1706	-0-	-371	-0-	421 1	1118 3	Y	21	20 1		1
							144 4	23 9					
02		2262 X	1777	-0-	-485	-0-	381 1	1240 3	Y	20	19 1		2
							134 4	22 9					
03		2635 X	1920	-0-	-715	-0-	450 1	1291 3	Y	32	32 1		2
							144 4	35 9					
04		2550 X	1727	-0-	-823	-0-	393 1	1168 3	Y	50	50 1		2
							111 4	55 9					
05		2635 X	1637	-0-	-998	-0-	392 1	1102 3	Y	47	47 1		2
							91 4	52 9					
06		1860 X	1800	-0-	-60	-0-	419 1	1295 3	Y	29	29 1		2
							54 4	32 9					
07		1922 X	1753	-0-	-169	-0-	375 1	1338 3	Y	6	8 1		-0-
							33 4	7 9					
08		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	478 1	1456 3	Y	10	9 1		1
							20 4	11 9					
09		1800 X	1701	-0-	-99	-0-	388 1	1232 3	Y	14	14 1		1
							66 4	15 9					
10		1860 X	1693	-0-	-167	-0-	397 1	1182 3	Y	40	39 1		2
							70 4	44 9					
11		1890 X	1710	-0-	-180	-0-	448 1	1059 3	Y	64	62 1		4
							133 4	70 9					
*12		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	634 1	1441 3	Y	21	24 1		1
							236 4	23 9					
TOTAL GAS PROD:			21,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			354			

CARDEN EF				WELL #:	1H	RRCID ->	260067	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10195 - 15056	
01		11160 X	7588	-0-	-3572	-0-	585 1	7000 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
02		DLQ G-10	6725	-0-	6725	6725	419 1	6257 3	Y	42	18 1		24
							3 4	46 9					
03		DLQ G-10	6654	-0-	6654	13379	377 1	6267 3	Y	6	28 1		2
							3 4	7 9					
04		DLQ G-10	9188	-0-	9188	22567	535 1	8624 3	Y	23	15 1		10
							4 4	25 9					
05		32941 X	10374	-0-	-22567	-0-	626 1	9718 3	Y	3	12 1		1
							27 4	3 9					
06		8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	566 1	8381 3	Y	-0-	1 1		-0-
							34 4						
07		9393 X	9102	-0-	-291	-0-	595 1	8502 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
08		9393 X	8952	-0-	-441	-0-	605 1	8338 3	Y	2	1 1		1
							7 4	2 9					
09		9090 X	8778	-0-	-312	-0-	566 1	8200 3	Y	8	4 1		5
							3 4	9 9					
10		9393 X	8854	-0-	-539	-0-	622 1	8220 3	Y	9	10 1		4
							2 4	10 9					
11		8970 X	8028	-0-	-942	-0-	478 1	7532 3	Y	14	15 1		3
							3 4	15 9					
12		9114 X	7782	-0-	-1332	-0-	493 1	7248 3	Y	22	17 1		8
							17 4	24 9					
TOTAL GAS PROD:			101,006				TOTAL CONDENSATE PROD:			129			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC														
ALDERMAN RANCH EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED														
//CONT.// 833348														
WELL #: 2H RRCID -> 264170										COMPL. DATE 11/17/2011		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		6479 X	5564	-0-	-915	-0-		881 1	4533 3	Y	115	103 1		43
								23 4	127 9					
02		5742 X	5141	-0-	-601	-0-		808 1	4148 3	Y	142	125 1		60
								29 4	156 9					
03		6045 X	5965	-0-	-80	-0-		931 1	4886 3	Y	117	148 1		29
								19 4	129 9					
04		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		909 1	4662 3	Y	79	88 1		20
								16 4	87 9					
05		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-		857 1	4918 3	Y	90	82 1		28
								14 4	99 9					
06		5760 X	5386	-0-	-374	-0-		802 1	4482 3	Y	75	69 1		34
								19 4	83 9					
07		5952 X	5723	-0-	-229	-0-		887 1	4704 3	Y	98	77 1		55
								24 4	108 9					
08		5952 X	5072	-0-	-880	-0-		842 1	4131 3	Y	78	102 1		31
								13 4	86 9					
09		5700 X	4820	-0-	-880	-0-		866 1	3820 3	Y	78	63 1		46
								48 4	86 9					
10		5890 X	3246	-0-	-2644	-0-		623 1	2524 3	Y	58	79 1		25
								35 4	64 9					
11		5550 X	4748	-0-	-802	-0-		732 1	3909 3	Y	81	82 1		24
								18 4	89 9					
12		5735 X	4373	-0-	-1362	-0-		669 1	3571 3	Y	97	85 1		36
								26 4	107 9					
TOTAL GAS PROD:			61,600			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,108					

NBR EF										WELL #: 1H RRCID -> 265658		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)																		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																		
PC-Q EF																		
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
//CONT.// 833348																		
WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621																		
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	
01		4588 X	3246	-0-	-1342	-0-	782	1	2074	3	Y	113	111	1			4	
							266	4	124	9								
02		4060 X	3905	-0-	-155	-0-	820	1	2668	3	Y	118	112	1			10	
							287	4	130	9								
03		4340 X	3696	-0-	-644	-0-	852	1	2448	3	Y	112	116	1			6	
							273	4	123	9								
04		4050 X	2648	-0-	-1402	-0-	596	1	1772	3	Y	102	103	1			5	
							168	4	112	9								
05		4185 X	3262	-0-	-923	-0-	778	1	2189	3	Y	104	105	1			4	
							181	4	114	9								
06		4050 X	3953	-0-	-97	-0-	850	1	2629	3	Y	332	317	1			19	
							109	4	365	9								
07		4185 X	3693	-0-	-492	-0-	772	1	2755	3	Y	89	106	1			2	
							68	4	98	9								
08		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	981	1	2990	3	Y	139	132	1			9	
							42	4	153	9								
09		3960 X	3775	-0-	-185	-0-	827	1	2630	3	Y	161	163	1			7	
							141	4	177	9								
10		4092 X	3732	-0-	-360	-0-	869	1	2594	3	Y	104	106	1			5	
							155	4	114	9								
11		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	1237	1	2921	3	Y	110	108	1			7	
							367	4	121	9								
12		4154 X	3899	-0-	-255	-0-	1046	1	2380	3	Y	76	79	1			4	
							389	4	84	9								
TOTAL GAS PROD:			44,621												TOTAL CONDENSATE PROD:			1,560

ALDERMAN RANCH EF																		
WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485																		
01		5766 X	4621	-0-	-1145	-0-	733	1	3773	3	Y	87	84	1			33	
							19	4	96	9								
02		5394 X	4153	-0-	-1241	-0-	654	1	3351	3	Y	114	99	1			48	
							23	4	125	9								
03		5425 X	4598	-0-	-827	-0-	719	1	3770	3	Y	86	113	1			21	
							14	4	95	9								
04		4680 X	4036	-0-	-644	-0-	643	1	3297	3	Y	77	79	1			19	
							11	4	85	9								
05		4712 X	4681	-0-	-31	-0-	677	1	3884	3	Y	99	87	1			31	
							11	4	109	9								
06		4470 X	4047	-0-	-423	-0-	602	1	3363	3	Y	62	65	1			28	
							14	4	68	9								
07		4588 X	3928	-0-	-660	-0-	605	1	3207	3	Y	91	68	1			51	
							16	4	100	9								
08		4681 X	4376	-0-	-305	-0-	728	1	3570	3	Y	61	88	1			24	
							11	4	67	9								
09		4530 X	4270	-0-	-260	-0-	769	1	3394	3	Y	58	48	1			34	
							43	4	64	9								
10		4681 X	3035	-0-	-1646	-0-	585	1	2370	3	Y	43	58	1			19	
							33	4	47	9								
11		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	692	1	3696	3	Y	76	73	1			22	
							17	4	84	9								
12		4402 X	3203	-0-	-1199	-0-	491	1	2620	3	Y	66	64	1			24	
							19	4	73	9								
TOTAL GAS PROD:			49,437												TOTAL CONDENSATE PROD:			920

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CARDEN EF		WELL #:		6H	RRCID -> 266926	COMPL. DATE 04/02/2012	TOTAL DEPTH	9877	PERF.10458 - 16436			
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
01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	488 1	5829 3	Y	136	127 1		46
						2 4	150 9					
02	9077 X	5632	-0-	-3445	-0-	347 1	5175 3	Y	98	88 1		56
						2 4	108 9					
03	8153 X	5949	-0-	-2204	-0-	331 1	5496 3	Y	109	127 1		38
						2 4	120 9					
04	7890 X	5772	-0-	-2118	-0-	332 1	5344 3	Y	85	85 1		38
						2 4	94 9					
05	7409 X	4890	-0-	-2519	-0-	291 1	4503 3	Y	76	78 1		36
						12 4	84 9					
06	6270 X	5796	-0-	-474	-0-	359 1	5315 3	Y	92	92 1		36
						21 4	101 9					
07	6014 X	5889	-0-	-125	-0-	379 1	5412 3	Y	86	80 1		42
						3 4	95 9					
08	5952 X	4371	-0-	-1581	-0-	291 1	4009 3	Y	62	73 1		31
						3 4	68 9					
09	5790 X	5174	-0-	-616	-0-	328 1	4758 3	Y	78	64 1		45
						2 4	86 9					
10	5983 X	4518	-0-	-1465	-0-	313 1	4138 3	Y	60	80 1		25
						1 4	66 9					
11	5790 X	602	-0-	-5188	-0-	36 1	566 3	Y	-0-	25 1		-0-
12	5890 X	4404	-0-	-1486	-0-	278 1	4071 3	Y	42	27 1		15
						9 4	46 9					
TOTAL GAS PROD:		59,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		924						

BAETZ 'A' EF		WELL #:		2H	RRCID -> 267667	COMPL. DATE 08/01/2012	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10059 - 15415			
01	8339 X	7044	-0-	-1295	-0-	320 1	6373 3	Y	278	283 1		41
						45 4	306 9					
02	7685 X	6614	-0-	-1071	-0-	319 1	5947 3	Y	299	293 1		47
						19 4	329 9					
03	7781 X	5984	-0-	-1797	-0-	299 1	5450 3	Y	197	212 1		32
						18 4	217 9					
04	7410 X	3526	-0-	-3884	-0-	202 1	3212 3	Y	78	101 1		9
						26 4	86 9					
05	7440 X	2587	-0-	-4853	-0-	143 1	2355 3	Y	65	65 1		9
						17 4	72 9					
06	6840 X	4048	-0-	-2792	-0-	223 1	3628 3	Y	155	143 1		21
						26 4	171 9					
07	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	469 1	7227 3	Y	261	244 1		38
						48 4	287 9					
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	394 1	6013 3	Y	209	216 1		31
						32 4	230 9					
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	369 1	5578 3	Y	216	213 1		34
						32 4	238 9					
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	309 1	4756 3	Y	189	197 1		26
						19 4	208 9					
11	7770 X	4112	-0-	-3658	-0-	245 1	3720 3	Y	128	143 1		11
						6 4	141 9					
12	8029 X	2002	-0-	-6027	-0-	127 1	1799 3	Y	65	70 1		6
						4 4	72 9					
TOTAL GAS PROD:		62,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,140						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		5H	RRCID ->	267673	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9859 - 14829	
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
01		5859 X	5257	-0-	-602	-0-	829 1	4264 3	Y	130	122 1		49
							21 4	143 9					
02		5481 X	4805	-0-	-676	-0-	755 1	3871 3	Y	138	129 1		58
							27 4	152 9					
03		5859 X	4191	-0-	-1668	-0-	639 1	3349 3	Y	174	189 1		43
							12 4	191 9					
04		5550 X	4729	-0-	-821	-0-	738 1	3781 3	Y	180	178 1		45
							12 4	198 9					
05		5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	776 1	4456 3	Y	162	156 1		51
							13 4	178 9					
06		5100 X	4842	-0-	-258	-0-	714 1	3988 3	Y	113	113 1		51
							16 4	124 9					
07		5146 X	4784	-0-	-362	-0-	735 1	3902 3	Y	115	102 1		64
							20 4	127 9					
08		5425 X	4628	-0-	-797	-0-	764 1	3746 3	Y	96	122 1		38
							12 4	106 9					
09		5250 X	4392	-0-	-858	-0-	786 1	3471 3	Y	83	72 1		49
							44 4	91 9					
10		5425 X	4325	-0-	-1100	-0-	827 1	3350 3	Y	93	102 1		40
							46 4	102 9					
11		4830 X	4635	-0-	-195	-0-	705 1	3764 3	Y	135	136 1		39
							17 4	149 9					
12		4774 X	4229	-0-	-545	-0-	637 1	3399 3	Y	153	136 1		56
							25 4	168 9					

TOTAL GAS PROD: 56,240

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

BAETZ 'A' EF		WELL #:		1H	RRCID ->	267676	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	10157 - 15513	
01		5611 X	5016	-0-	-595	-0-	232 1	4622 3	Y	117	125 1		17
							33 4	129 9					
02		5249 X	4292	-0-	-957	-0-	212 1	3962 3	Y	95	97 1		15
							13 4	105 9					
03		5115 X	4395	-0-	-720	-0-	223 1	4058 3	Y	92	92 1		15
							13 4	101 9					
04		4920 X	4349	-0-	-571	-0-	250 1	3967 3	Y	91	95 1		11
							32 4	100 9					
05		5022 X	4371	-0-	-651	-0-	243 1	4012 3	Y	78	79 1		10
							30 4	86 9					
06		4860 X	4524	-0-	-336	-0-	244 1	3969 3	Y	257	232 1		35
							28 4	283 9					
07		4588 X	4061	-0-	-527	-0-	241 1	3706 3	Y	82	105 1		12
							24 4	90 9					
08		4495 X	3601	-0-	-894	-0-	215 1	3284 3	Y	76	77 1		11
							18 4	84 9					
09		4530 X	4035	-0-	-495	-0-	243 1	3671 3	Y	91	88 1		14
							21 4	100 9					
10		4681 X	4025	-0-	-656	-0-	239 1	3683 3	Y	80	83 1		11
							15 4	88 9					
11		4530 X	3681	-0-	-849	-0-	223 1	3387 3	Y	59	65 1		5
							6 4	65 9					
12		4185 X	2748	-0-	-1437	-0-	178 1	2517 3	Y	43	44 1		4
							6 4	47 9					

TOTAL GAS PROD: 49,098

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													CNTY: KARNES		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
ALDERMAN RANCH EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED													CAPACITY		
//CONT.// 833348															
WELL #: 4H RRCID -> 267679													COMPL. DATE 10/07/2012		
TOTAL DEPTH 9756													PERF. 9878 - 14770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	7378 X	6036	-0-	-1342	-0-	951	1	4894	3	Y	151	159	1		57
						25	4	166	9						
02	6902 X	5734	-0-	-1168	-0-	902	1	4625	3	Y	159	149	1		67
						32	4	175	9						
03	7099 X	5241	-0-	-1858	-0-	807	1	4230	3	Y	171	196	1		42
						16	4	188	9						
04	6480 X	5807	-0-	-673	-0-	909	1	4661	3	Y	201	193	1		50
						16	4	221	9						
05	6169 X	5345	-0-	-824	-0-	763	1	4377	3	Y	175	170	1		55
						12	4	193	9						
06	5940 X	5649	-0-	-291	-0-	833	1	4652	3	Y	132	127	1		60
						19	4	145	9						
07	6138 X	5592	-0-	-546	-0-	863	1	4575	3	Y	119	112	1		67
						23	4	131	9						
08	6014 X	5447	-0-	-567	-0-	899	1	4412	3	Y	110	133	1		44
						15	4	121	9						
09	5820 X	4837	-0-	-983	-0-	868	1	3835	3	Y	77	75	1		46
						49	4	85	9						
10	5828 X	5023	-0-	-805	-0-	962	1	3894	3	Y	104	105	1		45
						53	4	114	9						
11	5640 X	4801	-0-	-839	-0-	731	1	3905	3	Y	134	140	1		39
						18	4	147	9						
12	5580 X	5118	-0-	-462	-0-	774	1	4132	3	Y	165	143	1		61
						30	4	182	9						

TOTAL GAS PROD: 64,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,698

CARDEN EF													CNTY: KARNES		
WELL #: 7H RRCID -> 267766															
COMPL. DATE 06/12/2012													TOTAL DEPTH 9924		
PERF. 10425 - 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	EOM BALANCE
01	10726 X	7883	-0-	-2843	-0-	597	1	7142	3	Y	128	115	1		43
						3	4	141	9						
02	9077 X	6900	-0-	-2177	-0-	427	1	6379	3	Y	83	79	1		47
						3	4	91	9						
03	9641 X	7058	-0-	-2583	-0-	394	1	6551	3	Y	100	112	1		35
						3	4	110	9						
04	9060 X	6629	-0-	-2431	-0-	382	1	6151	3	Y	85	82	1		38
						2	4	94	9						
05	8928 X	6860	-0-	-2068	-0-	407	1	6327	3	Y	98	90	1		46
						18	4	108	9						
06	7620 X	5938	-0-	-1682	-0-	369	1	5466	3	Y	74	91	1		29
						22	4	81	9						
07	7378 X	7024	-0-	-354	-0-	453	1	6473	3	Y	86	73	1		42
						3	4	95	9						
08	7068 X	6581	-0-	-487	-0-	439	1	6058	3	Y	71	78	1		35
						6	4	78	9						
09	6630 X	6528	-0-	-102	-0-	414	1	5993	3	Y	108	81	1		62
						2	4	119	9						
10	6851 X	6758	-0-	-93	-0-	469	1	6189	3	Y	90	114	1		38
						1	4	99	9						
11	6810 X	5831	-0-	-979	-0-	343	1	5400	3	Y	78	97	1		19
						2	4	86	9						
12	7037 X	5126	-0-	-1911	-0-	322	1	4722	3	Y	65	60	1		24
						10	4	72	9						

TOTAL GAS PROD: 79,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348									
BAETZ EF		WELL #:		1H	RRCID -> 268507	COMPL. DATE 03/02/2013	TOTAL DEPTH	9632	PERF.10004 - 15423		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	441 1	8779 3	Y	400	393 1	59
						62 4	440 9				
02	10063 X	8363	-0-	-1700	-0-	411 1	7656 3	Y	246	266 1	39
						25 4	271 9				
03	10633 X	9553	-0-	-1080	-0-	476 1	8662 3	Y	352	333 1	58
						28 4	387 9				
04	10110 X	8713	-0-	-1397	-0-	490 1	7789 3	Y	337	355 1	40
						63 4	371 9				
05	10075 X	8736	-0-	-1339	-0-	479 1	7903 3	Y	268	272 1	36
						59 4	295 9				
06	9420 X	8360	-0-	-1060	-0-	460 1	7493 3	Y	321	313 1	44
						54 4	353 9				
07	9548 X	8498	-0-	-1050	-0-	494 1	7595 3	Y	326	323 1	47
						50 4	359 9				
08	9548 X	8523	-0-	-1025	-0-	499 1	7614 3	Y	335	332 1	50
						41 4	369 9				
09	8700 X	7719	-0-	-981	-0-	456 1	6892 3	Y	301	304 1	47
						40 4	331 9				
10	8742 X	8165	-0-	-577	-0-	472 1	7280 3	Y	348	347 1	48
						30 4	383 9				
11	8370 X	7821	-0-	-549	-0-	460 1	6976 3	Y	340	358 1	30
						11 4	374 9				
12	8525 X	7586	-0-	-939	-0-	474 1	6701 3	Y	360	357 1	33
						15 4	396 9				

TOTAL GAS PROD: 101,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,934

BAETZ EF		WELL #:		2H	RRCID -> 268543	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.10034 - 15376		
01	10447 X	7515	-0-	-2932	-0-	345 1	6858 3	Y	240	256 1	35
						48 4	264 9				
02	9048 X	7496	-0-	-1552	-0-	365 1	6803 3	Y	278	269 1	44
						22 4	306 9				
03	9672 X	7145	-0-	-2527	-0-	355 1	6460 3	Y	281	279 1	46
						21 4	309 9				
04	8550 X	7113	-0-	-1437	-0-	400 1	6372 3	Y	263	278 1	31
						52 4	289 9				
05	8835 X	6512	-0-	-2323	-0-	354 1	5838 3	Y	251	249 1	33
						44 4	276 9				
06	7740 X	7037	-0-	-703	-0-	387 1	6290 3	Y	286	280 1	39
						45 4	315 9				
07	7998 X	7044	-0-	-954	-0-	406 1	6245 3	Y	320	313 1	46
						41 4	352 9				
08	7347 X	6473	-0-	-874	-0-	378 1	5782 3	Y	255	263 1	38
						32 4	281 9				
09	7110 X	4890	-0-	-2220	-0-	289 1	4376 3	Y	181	191 1	28
						26 4	199 9				
10	7285 X	6807	-0-	-478	-0-	393 1	6056 3	Y	303	289 1	42
						25 4	333 9				
11	7050 X	5176	-0-	-1874	-0-	305 1	4630 3	Y	212	235 1	19
						8 4	233 9				
12	7037 X	6284	-0-	-753	-0-	394 1	5558 3	Y	291	283 1	27
						12 4	320 9				

TOTAL GAS PROD: 79,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,161

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
BAETZ EF		WELL #:		3H	RRCID -> 268606	COMPL. DATE 03/09/2013	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13392 X	11440	-0-	-1952	-0-	523 1	10406 3	73 4	438 9	Y	398	388 1			59
02	12238 X	10032	-0-	-2206	-0-	492 1	9177 3	30 4	333 9	Y	303	314 1			48
03	12617 X	11383	-0-	-1234	-0-	564 1	10274 3	33 4	512 9	Y	465	437 1			76
04	12060 X	11020	-0-	-1040	-0-	616 1	9811 3	80 4	513 9	Y	466	487 1			55
05	11439 X	10887	-0-	-552	-0-	592 1	9764 3	73 4	458 9	Y	416	416 1			55
06	11070 X	10145	-0-	-925	-0-	558 1	9071 3	65 4	451 9	Y	410	409 1			56
07	11377 X	8658	-0-	-2719	-0-	502 1	7727 3	51 4	378 9	Y	344	350 1			50
08	11377 X	7985	-0-	-3392	-0-	474 1	7238 3	39 4	234 9	Y	213	231 1			32
09	11010 X	10735	-0-	-275	-0-	639 1	9674 3	57 4	365 9	Y	332	312 1			52
10	10881 X	10584	-0-	-297	-0-	611 1	9406 3	38 4	529 9	Y	481	466 1			67
11	10140 X	9822	-0-	-318	-0-	579 1	8785 3	14 4	444 9	Y	404	435 1			36
12	11098 X	9102	-0-	-1996	-0-	573 1	8093 3	18 4	418 9	Y	380	381 1			35

TOTAL GAS PROD: 121,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,612

CARDEN EF		WELL #:		8H	RRCID -> 268993	COMPL. DATE 11/07/2012	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10243	- 16895					
01	14322 X	12941	-0-	-1381	-0-	983 1	11763 3	5 4	190 9	Y	173	156 1			59
02	12151 X	9422	-0-	-2729	-0-	583 1	8699 3	4 4	136 9	Y	124	112 1			71
03	12989 X	10774	-0-	-2215	-0-	601 1	9986 3	4 4	183 9	Y	166	180 1			57
04	12570 X	11262	-0-	-1308	-0-	646 1	10409 3	5 4	202 9	Y	184	160 1			81
05	12927 X	10782	-0-	-2145	-0-	640 1	9922 3	27 4	193 9	Y	175	174 1			82
06	12510 X	10002	-0-	-2508	-0-	622 1	9189 3	36 4	155 9	Y	141	168 1			55
07	11625 X	10400	-0-	-1225	-0-	670 1	9571 3	5 4	154 9	Y	140	127 1			68
08	11625 X	10334	-0-	-1291	-0-	689 1	9494 3	8 4	143 9	Y	130	134 1			64
09	11250 X	10924	-0-	-326	-0-	692 1	10030 3	4 4	198 9	Y	180	140 1			104
10	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	746 1	9864 3	2 4	178 9	Y	162	198 1			68
11	10050 X	8970	-0-	-1080	-0-	526 1	8297 3	4 4	143 9	Y	130	167 1			31
12	11284 X	8191	-0-	-3093	-0-	512 1	7521 3	17 4	141 9	Y	128	113 1			46

TOTAL GAS PROD: 124,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
NBRP EF		WELL #:		1H	RRCID -> 269212	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12210 - 17281				
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
01	4216 X	3692	-0-	-524	-0-	453 1	2748 3	Y	378	377 1		26
						75 4	416 9					
02	3857 X	792	-0-	-3065	-0-	103 1	617 3	Y	61	80 1		7
						5 4	67 9					
03	4123 X	1232	-0-	-2891	-0-	177 1	971 3	Y	63	62 1		8
						15 4	69 9					
04	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	782 1	4661 3	Y	461	421 1		48
						96 4	507 9					
05	3689 X	3133	-0-	-556	-0-	446 1	2388 3	Y	230	253 1		25
						46 4	253 9					
06	3570 X	2902	-0-	-668	-0-	419 1	2292 3	Y	131	137 1		19
						47 4	144 9					
07	6231 X	2932	-0-	-3299	-0-	450 1	2307 3	Y	109	114 1		14
						55 4	120 9					
08	6231 X	2545	-0-	-3686	-0-	409 1	1951 3	Y	107	99 1		22
						67 4	118 9					
09	6030 X	2895	-0-	-3135	-0-	398 1	2218 3	Y	169	175 1		16
						93 4	186 9					
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	466 1	2401 3	Y	224	209 1		31
						36 4	246 9					
11	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	437 1	2263 3	Y	272	262 1		41
						35 4	299 9					
12	3007 X	1488	-0-	-1519	-0-	196 1	1095 3	Y	159	180 1		20
						22 4	175 9					
TOTAL GAS PROD:		33,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,364						

ALDERMAN RANCH EF		WELL #:		6H	RRCID -> 269221	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9710 - 14966				
01	8308 X	6067	-0-	-2241	-0-	957 1	4923 3	Y	147	146 1		55
						25 4	162 9					
02	7569 X	6821	-0-	-748	-0-	1080 1	5538 3	Y	150	142 1		63
						38 4	165 9					
03	8091 X	6601	-0-	-1490	-0-	1028 1	5388 3	Y	150	176 1		37
						20 4	165 9					
04	7830 X	6375	-0-	-1455	-0-	1010 1	5178 3	Y	154	152 1		39
						18 4	169 9					
05	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1084 1	6224 3	Y	209	182 1		66
						18 4	230 9					
06	7050 X	6579	-0-	-471	-0-	970 1	5415 3	Y	157	152 1		71
						21 4	173 9					
07	7285 X	6869	-0-	-416	-0-	1059 1	5613 3	Y	154	139 1		86
						28 4	169 9					
08	7564 X	6767	-0-	-797	-0-	1120 1	5496 3	Y	121	159 1		48
						18 4	133 9					
09	7320 X	6272	-0-	-1048	-0-	1121 1	4946 3	Y	130	101 1		77
						62 4	143 9					
10	7564 X	6076	-0-	-1488	-0-	1165 1	4718 3	Y	116	143 1		50
						65 4	128 9					
11	6660 X	6034	-0-	-626	-0-	926 1	4949 3	Y	124	138 1		36
						23 4	136 9					
12	6882 X	5384	-0-	-1498	-0-	820 1	4378 3	Y	140	124 1		52
						32 4	154 9					
TOTAL GAS PROD:		77,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,752						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348										
CARDEN EF		WELL #:		5H	RRCID -> 269582	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261		
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
01	8711 X	6286	-0-	-2425	-0-	476 1	5688 3	Y	109	103 1		37
						2 4	120 9					
02	8149 X	3396	-0-	-4753	-0-	211 1	3136 3	Y	44	56 1		25
						1 4	48 9					
03	8711 X	6675	-0-	-2036	-0-	373 1	6204 3	Y	86	81 1		30
						3 4	95 9					
04	7800 X	4341	-0-	-3459	-0-	249 1	4015 3	Y	68	68 1		30
						2 4	75 9					
05	7409 X	5750	-0-	-1659	-0-	343 1	5324 3	Y	62	63 1		29
						15 4	68 9					
06	6450 X	5029	-0-	-1421	-0-	314 1	4641 3	Y	51	60 1		20
						18 4	56 9					
07	6665 X	4774	-0-	-1891	-0-	309 1	4407 3	Y	51	46 1		25
						2 4	56 9					
08	6665 X	2409	-0-	-4256	-0-	161 1	2216 3	Y	27	39 1		13
						2 4	30 9					
09	5550 X	3644	-0-	-1906	-0-	231 1	3336 3	Y	69	43 1		39
						1 4	76 9					
10	5735 X	5366	-0-	-369	-0-	372 1	4917 3	Y	69	79 1		29
						1 4	76 9					
11	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	371 1	5846 3	Y	60	75 1		14
						3 4	66 9					
*12	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	339 1	4980 3	Y	69	58 1		25
						12 4	76 9					
TOTAL GAS PROD:		59,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		765						

NBRRP EF		WELL #:		2H	RRCID -> 269795	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357		
01	2635 X	2431	-0-	-204	-0-	305 1	1844 3	Y	211	212 1		14
						50 4	232 9					
02	2465 X	2328	-0-	-137	-0-	303 1	1813 3	Y	180	173 1		21
						14 4	198 9					
03	2604 X	1841	-0-	-763	-0-	256 1	1402 3	Y	146	148 1		19
						22 4	161 9					
04	2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	130 1	778 3	Y	111	118 1		12
						16 4	122 9					
05	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	489 1	2620 3	Y	249	234 1		27
						51 4	274 9					
06	2400 X	2279	-0-	-121	-0-	317 1	1734 3	Y	175	176 1		26
						35 4	193 9					
07	2480 X	2247	-0-	-233	-0-	328 1	1680 3	Y	181	183 1		24
						40 4	199 9					
08	3410 X	1439	-0-	-1971	-0-	212 1	1013 3	Y	163	153 1		34
						35 4	179 9					
09	3300 X	1618	-0-	-1682	-0-	204 1	1139 3	Y	206	220 1		20
						48 4	227 9					
10	3410 X	2189	-0-	-1221	-0-	313 1	1612 3	Y	218	208 1		30
						24 4	240 9					
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	9	38 1		1
*12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	381 1	2129 3	Y	283	248 1		36
						41 4	311 9					
TOTAL GAS PROD:		23,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,132						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
NBRP EF		WELL #:		4H	RRCID -> 269797	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12412 - 17426							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	174 3	5 4	20 9	Y	18	20 1			1
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	1 1			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
04	240 X	204	-0-	-36	-0-	21 1	128 3	3 4	52 9	Y	47	42 1			5
05	217 X	196	-0-	-21	-0-	26 1	137 3	2 4	31 9	Y	28	30 1			3
06	210 X	180	-0-	-30	-0-	22 1	120 3	2 4	36 9	Y	33	31 1			5
07	217 X	190	-0-	-27	-0-	27 1	135 3	3 4	25 9	Y	23	25 1			3
08	217 X	174	-0-	-43	-0-	26 1	122 3	4 4	22 9	Y	20	19 1			4
09	210 X	192	-0-	-18	-0-	24 1	132 3	6 4	30 9	Y	27	28 1			3
10	186 X	185	-0-	-1	-0-	25 1	127 3	2 4	31 9	Y	28	27 1			4
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	24 1	125 3	2 4	29 9	Y	26	26 1			4
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		250									

BAETZ 'A' EF		WELL #:		3H	RRCID -> 269941	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 9851	PERF.10290 - 16051							
01	12896 X	9750	-0-	-3146	-0-	452 1	8990 3	63 4	245 9	Y	223	218 1			33
02	11687 X	8276	-0-	-3411	-0-	410 1	7650 3	25 4	191 9	Y	174	180 1			27
03	10819 X	8674	-0-	-2145	-0-	440 1	8012 3	26 4	196 9	Y	178	176 1			29
04	9510 X	9294	-0-	-216	-0-	529 1	8410 3	68 4	287 9	Y	261	259 1			31
05	9827 X	8276	-0-	-1551	-0-	458 1	7564 3	57 4	197 9	Y	179	186 1			24
06	9450 X	7913	-0-	-1537	-0-	441 1	7165 3	51 4	256 9	Y	233	225 1			32
07	9610 X	8676	-0-	-934	-0-	506 1	7786 3	51 4	333 9	Y	303	291 1			44
08	9610 X	7673	-0-	-1937	-0-	452 1	6905 3	37 4	279 9	Y	254	260 1			38
09	9300 X	7196	-0-	-2104	-0-	426 1	6450 3	38 4	282 9	Y	256	254 1			40
10	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	548 1	8446 3	35 4	336 9	Y	305	303 1			42
11	8400 X	7848	-0-	-552	-0-	470 1	7136 3	12 4	230 9	Y	209	232 1			19
*12	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	587 1	8286 3	18 4	279 9	Y	254	250 1			23
TOTAL GAS PROD:		102,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,829									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
NBR EF		WELL #:		2H		RRCID -> 270134		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 7435		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		1H		RRCID -> 270430		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10117 - 17231		
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	508	1	3628	3	Y	287	261	1	113
						14	4	316	9					
02	4147 X	3348	-0-	-799	-0-	409	1	2697	3	Y	195	126	1	182
						27	4	215	9					
03	4433 X	2866	-0-	-1567	-0-	334	1	2311	3	Y	182	269	1	95
						21	4	200	9					
04	4290 X	1160	-0-	-3130	-0-	82	1	1022	3	Y	51	53	1	93
						56	9							
05	4402 X	3267	-0-	-1135	-0-	168	1	2937	3	Y	94	109	1	78
						59	4	103	9					
06	4260 X	3164	-0-	-1096	-0-	202	1	2810	3	Y	132	150	1	60
						7	4	145	9					
07	3565 X	3131	-0-	-434	-0-	230	1	2737	3	Y	145	95	1	110
						4	4	160	9					
08	3255 X	2018	-0-	-1237	-0-	134	1	1803	3	Y	74	104	1	80
						81	9							
09	3150 X	2363	-0-	-787	-0-	110	1	2128	3	Y	77	118	1	39
						40	4	85	9					
10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	3	Y	119	91	1	67
						100	4	131	9					
11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	Y	145	88	1	124
						18	4	160	9					
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	208	1	2833	3	Y	114	117	1	121
						2	4	125	9					
TOTAL GAS PROD:		35,805				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,615						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ B EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27528 X	27360	-0-	-168	-0-	1178	1	23441	3	Y	2342	2306	1	345	
						165	4	2576	9						
02	26042 X	25397	-0-	-645	-0-	1175	1	21918	3	Y	2029	2055	1	319	
						72	4	2232	9						
03	28396 X	25979	-0-	-2417	-0-	1226	1	22315	3	Y	2151	2117	1	353	
						72	4	2366	9						
04	27480 X	25047	-0-	-2433	-0-	1343	1	21377	3	Y	1957	2078	1	232	
						174	4	2153	9						
05	28396 X	25592	-0-	-2804	-0-	1328	1	21932	3	Y	1970	1941	1	261	
						165	4	2167	9						
06	26490 X	25148	-0-	-1342	-0-	1332	1	21656	3	Y	1824	1835	1	250	
						154	4	2006	9						
07	27156 X	24913	-0-	-2243	-0-	1392	1	21424	3	Y	1778	1771	1	257	
						141	4	1956	9						
08	25978 X	25107	-0-	-871	-0-	1416	1	21636	3	Y	1762	1757	1	262	
						117	4	1938	9						
09	25140 X	23508	-0-	-1632	-0-	1328	1	20091	3	Y	1792	1773	1	281	
						118	4	1971	9						
10	25978 X	23187	-0-	-2791	-0-	1301	1	20053	3	Y	1592	1652	1	221	
						82	4	1751	9						
11	25140 X	22151	-0-	-2989	-0-	1267	1	19245	3	Y	1461	1552	1	130	
						32	4	1607	9						
12	25110 X	22699	-0-	-2411	-0-	1395	1	19688	3	Y	1430	1428	1	132	
						43	4	1573	9						
TOTAL GAS PROD:		296,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,088									

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	20522 X	15564	-0-	-4958	-0-	1191	1	14242	3	Y	114	100	1	39	
						6	4	125	9						
02	17806 X	11832	-0-	-5974	-0-	736	1	10991	3	Y	91	78	1	52	
						5	4	100	9						
03	18166 X	15229	-0-	-2937	-0-	855	1	14213	3	Y	141	144	1	49	
						6	4	155	9						
04	17580 X	13406	-0-	-4174	-0-	778	1	12522	3	Y	92	100	1	41	
						5	4	101	9						
05	17050 X	12685	-0-	-4365	-0-	759	1	11779	3	Y	104	96	1	49	
						33	4	114	9						
06	15060 X	13613	-0-	-1447	-0-	852	1	12611	3	Y	91	104	1	36	
						50	4	100	9						
07	15221 X	13074	-0-	-2147	-0-	849	1	12134	3	Y	76	75	1	37	
						7	4	84	9						
08	15221 X	12405	-0-	-2816	-0-	832	1	11463	3	Y	91	83	1	45	
						10	4	100	9						
09	13620 X	11456	-0-	-2164	-0-	734	1	10638	3	Y	73	76	1	42	
						4	4	80	9						
10	14074 X	12653	-0-	-1421	-0-	882	1	11658	3	Y	101	101	1	42	
						2	4	111	9						
11	13620 X	11715	-0-	-1905	-0-	688	1	10837	3	Y	168	170	1	40	
						5	4	185	9						
12	13082 X	10933	-0-	-2149	-0-	685	1	10052	3	Y	157	140	1	57	
						23	4	173	9						
TOTAL GAS PROD:		154,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,299									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ 'B' EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29946 X	28287	-0-	-1659	-0-	1226	1	24385	3	Y	2277	2251	1		335
						171	4	2505	9						
02	27260 X	24653	-0-	-2607	-0-	1146	1	21370	3	Y	1879	1919	1		295
						70	4	2067	9						
03	29605 X	26842	-0-	-2763	-0-	1280	1	23302	3	Y	1986	1955	1		326
						75	4	2185	9						
04	28650 X	26846	-0-	-1804	-0-	1456	1	23176	3	Y	1841	1949	1		218
						189	4	2025	9						
05	29605 X	27171	-0-	-2434	-0-	1424	1	23501	3	Y	1882	1850	1		250
						176	4	2070	9						
06	27360 X	26547	-0-	-813	-0-	1426	1	23193	3	Y	1602	1633	1		219
						166	4	1762	9						
07	27745 X	26287	-0-	-1458	-0-	1481	1	22804	3	Y	1683	1659	1		243
						151	4	1851	9						
08	27745 X	24754	-0-	-2991	-0-	1410	1	21548	3	Y	1526	1542	1		227
						117	4	1679	9						
09	26850 X	23920	-0-	-2930	-0-	1364	1	20643	3	Y	1629	1600	1		256
						121	4	1792	9						
10	27435 X	24334	-0-	-3101	-0-	1370	1	21111	3	Y	1606	1639	1		223
						86	4	1767	9						
11	26550 X	22600	-0-	-3950	-0-	1300	1	19729	3	Y	1399	1498	1		124
						32	4	1539	9						
12	26288 X	25686	-0-	-602	-0-	1587	1	22411	3	Y	1490	1477	1		137
						49	4	1639	9						

TOTAL GAS PROD: 307,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,800

CARDEN WEST EF															
WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355															
01	16833 X	12635	-0-	-4198	-0-	965	1	11548	3	Y	106	103	1		36
						5	4	117	9						
02	15747 X	11702	-0-	-4045	-0-	726	1	10840	3	Y	119	87	1		68
						5	4	131	9						
03	15779 X	12929	-0-	-2850	-0-	724	1	12040	3	Y	145	163	1		50
						5	4	160	9						
04	15270 X	11684	-0-	-3586	-0-	676	1	10884	3	Y	109	111	1		48
						4	4	120	9						
05	15314 X	11033	-0-	-4281	-0-	660	1	10237	3	Y	98	100	1		46
						28	4	108	9						
06	12510 X	9679	-0-	-2831	-0-	604	1	8935	3	Y	95	104	1		37
						35	4	105	9						
07	12927 X	9326	-0-	-3601	-0-	605	1	8643	3	Y	66	71	1		32
						5	4	73	9						
08	12927 X	11890	-0-	-1037	-0-	796	1	10977	3	Y	97	81	1		48
						10	4	107	9						
09	11670 X	11196	-0-	-474	-0-	716	1	10380	3	Y	87	85	1		50
						4	4	96	9						
10	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	780	1	10307	3	Y	66	88	1		28
						2	4	73	9						
11	11520 X	9555	-0-	-1965	-0-	562	1	8864	3	Y	113	114	1		27
						5	4	124	9						
12	11904 X	9686	-0-	-2218	-0-	610	1	8956	3	Y	91	85	1		33
						20	4	100	9						

TOTAL GAS PROD: 132,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
NBRP EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12307	- 17411		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	357	1	2166	3	Y	188	203	1		13
						60	4	207	9						
02	2349 X	2217	-0-	-132	-0-	292	1	1747	3	Y	149	144	1		18
						14	4	164	9						
03	2511 X	1525	-0-	-986	-0-	213	1	1170	3	Y	113	117	1		14
						18	4	124	9						
04	2700 X	1597	-0-	-1103	-0-	207	1	1232	3	Y	120	122	1		12
						26	4	132	9						
05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1	13	1		-0-
06	2700 X	2541	-0-	-159	-0-	361	1	1975	3	Y	149	127	1		22
						41	4	164	9						
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	429	1	2202	3	Y	200	196	1		26
						52	4	220	9						
08	1643 X	1622	-0-	-21	-0-	247	1	1179	3	Y	141	138	1		29
						41	4	155	9						
09	2550 X	1776	-0-	-774	-0-	236	1	1314	3	Y	155	169	1		15
						55	4	171	9						
10	2635 X	1315	-0-	-1320	-0-	178	1	913	3	Y	191	180	1		26
						14	4	210	9						
11	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	367	1	1900	3	Y	194	191	1		29
						29	4	213	9						
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	25	51	1		3
TOTAL GAS PROD:		20,795				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,626							

SNOWDEN-OTTO EF		WELL #:		2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF. 9987	- 15301		
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	472	1	3376	3	Y	255	219	1		101
						14	4	281	9						
02	3944 X	3163	-0-	-781	-0-	384	1	2537	3	Y	196	113	1		184
						26	4	216	9						
03	4216 X	2652	-0-	-1564	-0-	308	1	2133	3	Y	174	267	1		91
						20	4	191	9						
04	4080 X	849	-0-	-3231	-0-	61	1	756	3	Y	29	50	1		70
						32	9								
05	4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	135	1	2348	3	Y	76	83	1		63
						47	4	84	9						
06	3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	188	1	2624	3	Y	124	130	1		57
						7	4	136	9						
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	256	1	3050	3	Y	171	98	1		130
						5	4	188	9						
08	2666 X	1245	-0-	-1421	-0-	83	1	1120	3	Y	38	124	1		44
						42	9								
09	2970 X	1110	-0-	-1860	-0-	52	1	1003	3	Y	33	60	1		17
						19	4	36	9						
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	197	1	3434	3	Y	166	89	1		94
						113	4	183	9						
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	189	1	2518	3	Y	147	115	1		126
						15	4	162	9						
12	3503 X	2831	-0-	-672	-0-	183	1	2489	3	Y	143	119	1		150
						2	4	157	9						
TOTAL GAS PROD:		31,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,552							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ B EF															
WELL #: 5H RRCID -> 271385															
COMPL. DATE 10/21/2013															
TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832															
CNTY: KARNES															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17236 X	15049	-0-	-2187	-0-	690	1	13722	3	Y	492	478	1		72
						96	4	541	9						
02	15573 X	13100	-0-	-2473	-0-	636	1	11856	3	Y	517	508	1		81
						39	4	569	9						
03	16275 X	13877	-0-	-2398	-0-	687	1	12498	3	Y	593	577	1		97
						40	4	652	9						
04	15420 X	13241	-0-	-2179	-0-	745	1	11858	3	Y	492	531	1		58
						97	4	541	9						
05	15252 X	12915	-0-	-2337	-0-	709	1	11710	3	Y	371	380	1		49
						88	4	408	9						
06	14550 X	12377	-0-	-2173	-0-	692	1	11254	3	Y	319	324	1		44
						80	4	351	9						
07	14012 X	12531	-0-	-1481	-0-	736	1	11332	3	Y	353	346	1		51
						75	4	388	9						
08	13888 X	12512	-0-	-1376	-0-	739	1	11290	3	Y	384	378	1		57
						61	4	422	9						
09	13230 X	11422	-0-	-1808	-0-	679	1	10270	3	Y	375	373	1		59
						60	4	413	9						
10	12927 X	11883	-0-	-1044	-0-	692	1	10664	3	Y	439	437	1		61
						44	4	483	9						
11	12390 X	10891	-0-	-1499	-0-	640	1	9714	3	Y	474	493	1		42
						16	4	521	9						
12	12524 X	10641	-0-	-1883	-0-	667	1	9422	3	Y	483	481	1		44
						21	4	531	9						

TOTAL GAS PROD: 150,439

TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

BAETZ B EF															
WELL #: 6H RRCID -> 271440															
COMPL. DATE 10/26/2013															
TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16988 X	15184	-0-	-1804	-0-	697	1	13854	3	Y	487	475	1		72
						97	4	536	9						
02	16762 X	13564	-0-	-3198	-0-	662	1	12339	3	Y	475	472	1		75
						40	4	523	9						
03	17918 X	14529	-0-	-3389	-0-	727	1	13245	3	Y	467	465	1		77
						43	4	514	9						
04	17340 X	13558	-0-	-3782	-0-	768	1	12236	3	Y	413	441	1		49
						100	4	454	9						
05	16027 X	13344	-0-	-2683	-0-	732	1	12089	3	Y	393	390	1		52
						91	4	432	9						
06	14700 X	11353	-0-	-3347	-0-	637	1	10359	3	Y	257	274	1		35
						74	4	283	9						
07	14539 X	12150	-0-	-2389	-0-	713	1	10988	3	Y	342	328	1		49
						73	4	376	9						
08	14539 X	12340	-0-	-2199	-0-	729	1	11138	3	Y	375	368	1		56
						60	4	413	9						
09	13560 X	11715	-0-	-1845	-0-	697	1	10552	3	Y	367	365	1		58
						62	4	404	9						
10	13330 X	11948	-0-	-1382	-0-	697	1	10748	3	Y	417	417	1		58
						44	4	459	9						
11	11940 X	11346	-0-	-594	-0-	666	1	10114	3	Y	499	513	1		44
						17	4	549	9						
12	12338 X	10494	-0-	-1844	-0-	661	1	9333	3	Y	436	440	1		40
						20	4	480	9						

TOTAL GAS PROD: 151,525

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,928

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC															
BAETZ 'A' EF															
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 833348															
WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13206 X	11610	-0-	-1596	-0-	535	1	10646	3	Y	322	305	1		47
						75	4	354	9						
02	DLQ G-10	12189	-0-	12189	12189	599	1	11177	3	Y	342	335	1		54
						37	4	376	9						
03	DLQ G-10	14523	-0-	14523	26712	732	1	13324	3	Y	385	376	1		63
						43	4	424	9						
04	DLQ G-10	13767	-0-	13767	40479	795	1	12646	3	Y	203	242	1		24
						103	4	223	9						
05	53371 X	12892	-0-	-40479	-0-	716	1	11821	3	Y	242	234	1		32
						89	4	266	9						
06	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	721	1	11728	3	Y	230	231	1		31
						84	4	253	9						
07	11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	699	1	10763	3	Y	209	210	1		30
						71	4	230	9						
08	13454 X	11556	-0-	-1898	-0-	698	1	10651	3	Y	136	146	1		20
						57	4	150	9						
09	13020 X	10455	-0-	-2565	-0-	637	1	9631	3	Y	119	120	1		19
						56	4	131	9						
10	13206 X	10832	-0-	-2374	-0-	646	1	9958	3	Y	170	165	1		24
						41	4	187	9						
11	12780 X	10603	-0-	-2177	-0-	639	1	9693	3	Y	233	236	1		21
						15	4	256	9						
12	11749 X	10847	-0-	-902	-0-	696	1	9830	3	Y	272	268	1		25
						22	4	299	9						
TOTAL GAS PROD:		143,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,863									

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17298 X	12497	-0-	-4801	-0-	955	1	11427	3	Y	100	93	1		34
						5	4	110	9						
02	15080 X	11715	-0-	-3365	-0-	729	1	10879	3	Y	93	74	1		53
						5	4	102	9						
03	15810 X	14048	-0-	-1762	-0-	788	1	13110	3	Y	131	139	1		45
						6	4	144	9						
04	15120 X	12409	-0-	-2711	-0-	717	1	11558	3	Y	117	110	1		52
						5	4	129	9						
05	15190 X	12082	-0-	-3108	-0-	723	1	11209	3	Y	108	109	1		51
						31	4	119	9						
06	13590 X	11793	-0-	-1797	-0-	737	1	10909	3	Y	94	108	1		37
						44	4	103	9						
07	14043 X	10687	-0-	-3356	-0-	693	1	9914	3	Y	67	71	1		33
						6	4	74	9						
08	14043 X	11434	-0-	-2609	-0-	768	1	10582	3	Y	68	67	1		34
						9	4	75	9						
09	12420 X	10021	-0-	-2399	-0-	642	1	9292	3	Y	76	66	1		44
						3	4	84	9						
10	12183 X	6354	-0-	-5829	-0-	443	1	5847	3	Y	57	77	1		24
						1	4	63	9						
11	11790 X	5576	-0-	-6214	-0-	327	1	5153	3	Y	85	89	1		20
						2	4	94	9						
12	11439 X	7035	-0-	-4404	-0-	442	1	6490	3	Y	80	71	1		29
						15	4	88	9						
TOTAL GAS PROD:		125,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,076									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
NBRP EF		WELL #:		5H	RRCID -> 271898	COMPL. DATE 03/11/2014	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12301	- 17741						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17484 X	14159	-0-	-3325	-0-	1833 1	11111 3	828	830 1	Y	828	830 1			56
						304 4	911 9								
02	16762 X	13529	-0-	-3233	-0-	1802 1	10788 3	774	739 1	Y	774	739 1			91
						88 4	851 9								
03	17918 X	12780	-0-	-5138	-0-	1806 1	9886 3	849	832 1	Y	849	832 1			108
						154 4	934 9								
04	17340 X	12564	-0-	-4776	-0-	1662 1	9916 3	710	744 1	Y	710	744 1			74
						205 4	781 9								
05	15841 X	12366	-0-	-3475	-0-	1791 1	9593 3	722	718 1	Y	722	718 1			78
						188 4	794 9								
06	14010 X	12377	-0-	-1633	-0-	1767 1	9677 3	666	646 1	Y	666	646 1			98
						200 4	733 9								
07	14477 X	12428	-0-	-2049	-0-	1873 1	9604 3	658	670 1	Y	658	670 1			86
						227 4	724 9								
08	12958 X	11622	-0-	-1336	-0-	1826 1	8703 3	722	658 1	Y	722	658 1			150
						299 4	794 9								
09	12540 X	12277	-0-	-263	-0-	1684 1	9396 3	731	810 1	Y	731	810 1			71
						393 4	804 9								
10	12803 X	12266	-0-	-537	-0-	1830 1	9420 3	794	756 1	Y	794	756 1			109
						143 4	873 9								
11	12390 X	11258	-0-	-1132	-0-	1660 1	8589 3	796	785 1	Y	796	785 1			120
						133 4	876 9								
12	12679 X	11489	-0-	-1190	-0-	1584 1	8856 3	795	813 1	Y	795	813 1			102
						174 4	875 9								
TOTAL GAS PROD:		149,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,045									

NBRP EF		WELL #:		7H	RRCID -> 271899	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 12014	PERF.12340	- 18470						
01	20026 X	13330	-0-	-6696	-0-	1763 1	10686 3	535	541 1	Y	535	541 1			36
						292 4	589 9								
02	18560 X	12614	-0-	-5946	-0-	1716 1	10273 3	492	470 1	Y	492	470 1			58
						84 4	541 9								
03	18786 X	11592	-0-	-7194	-0-	1683 1	9213 3	502	496 1	Y	502	496 1			64
						144 4	552 9								
04	15720 X	11721	-0-	-3999	-0-	1584 1	9456 3	441	459 1	Y	441	459 1			46
						196 4	485 9								
05	14880 X	11061	-0-	-3819	-0-	1637 1	8768 3	440	438 1	Y	440	438 1			48
						172 4	484 9								
06	13050 X	11108	-0-	-1942	-0-	1612 1	8826 3	444	427 1	Y	444	427 1			65
						182 4	488 9								
07	13485 X	11237	-0-	-2248	-0-	1724 1	8843 3	418	429 1	Y	418	429 1			54
						210 4	460 9								
08	12090 X	10368	-0-	-1722	-0-	1671 1	7965 3	416	384 1	Y	416	384 1			86
						274 4	458 9								
09	11700 X	11175	-0-	-525	-0-	1572 1	8768 3	426	471 1	Y	426	471 1			41
						366 4	469 9								
10	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	1772 1	9121 3	485	459 1	Y	485	459 1			67
						138 4	534 9								
11	11100 X	10813	-0-	-287	-0-	1647 1	8525 3	463	460 1	Y	463	460 1			70
						132 4	509 9								
12	11563 X	10669	-0-	-894	-0-	1516 1	8471 3	469	479 1	Y	469	479 1			60
						166 4	516 9								
TOTAL GAS PROD:		137,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,531									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC													
NBRP EF													
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
//CONT.// 833348													
WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841													
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	
01	16027 X	10627	-0-	-5400	-0-	1392 1	8437 3	Y	516	522 1		35	
						230 4	568 9						
02	14935 X	10119	-0-	-4816	-0-	1363 1	8160 3	Y	481	459 1		57	
						67 4	529 9						
03	14632 X	10190	-0-	-4442	-0-	1464 1	8012 3	Y	536	525 1		68	
						124 4	590 9						
04	12240 X	9198	-0-	-3042	-0-	1229 1	7337 3	Y	436	459 1		45	
						152 4	480 9						
05	11811 X	9017	-0-	-2794	-0-	1322 1	7080 3	Y	433	431 1		47	
						139 4	476 9						
06	10470 X	8865	-0-	-1605	-0-	1279 1	7004 3	Y	397	386 1		58	
						145 4	437 9						
07	10819 X	8956	-0-	-1863	-0-	1366 1	7008 3	Y	378	387 1		49	
						166 4	416 9						
08	9951 X	8436	-0-	-1515	-0-	1347 1	6421 3	Y	406	371 1		84	
						221 4	447 9						
09	9180 X	8869	-0-	-311	-0-	1234 1	6880 3	Y	425	468 1		41	
						287 4	468 9						
10	9176 X	8707	-0-	-469	-0-	1319 1	6791 3	Y	448	427 1		62	
						104 4	493 9						
11	8880 X	8134	-0-	-746	-0-	1214 1	6286 3	Y	488	477 1		73	
						97 4	537 9						
12	9176 X	8350	-0-	-826	-0-	1159 1	6477 3	Y	534	539 1		68	
						127 4	587 9						
TOTAL GAS PROD:		109,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,478							

NBRP EF													
WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500													
01	18383 X	15395	-0-	-2988	-0-	1983 1	12021 3	Y	965	972 1		65	
						329 4	1062 9						
02	17806 X	14182	-0-	-3624	-0-	1878 1	11242 3	Y	882	843 1		104	
						92 4	970 9						
03	19034 X	13633	-0-	-5401	-0-	1925 1	10540 3	Y	912	900 1		116	
						165 4	1003 9						
04	18420 X	13033	-0-	-5387	-0-	1717 1	10251 3	Y	775	811 1		80	
						212 4	853 9						
05	17236 X	13243	-0-	-3993	-0-	1915 1	10258 3	Y	790	785 1		85	
						201 4	869 9						
06	14910 X	13138	-0-	-1772	-0-	1866 1	10221 3	Y	764	737 1		112	
						211 4	840 9						
07	15159 X	13073	-0-	-2086	-0-	1965 1	10075 3	Y	722	740 1		94	
						239 4	794 9						
08	13640 X	12042	-0-	-1598	-0-	1888 1	9005 3	Y	763	699 1		158	
						310 4	839 9						
09	13140 X	10794	-0-	-2346	-0-	1476 1	8231 3	Y	675	768 1		65	
						344 4	743 9						
10	13578 X	7235	-0-	-6343	-0-	1098 1	5651 3	Y	364	379 1		50	
						86 4	400 9						
11	13140 X	6119	-0-	-7021	-0-	900 1	4660 3	Y	443	426 1		67	
						72 4	487 9						
12	13082 X	10543	-0-	-2539	-0-	1457 1	8143 3	Y	712	688 1		91	
						160 4	783 9						
TOTAL GAS PROD:		142,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,767							

NBR EF													
WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358													
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	627 1	3249 3	N	5	4 1		1	
						50 4	6 9						
*12	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	906 1	5063 3	N	14	13 1		2	
						99 4	15 9						
TOTAL GAS PROD:		10,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348									
NBR EF		WELL #:		4H	RRCID ->	281615	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11977	PERF.12460	-	16301
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	1102	-0-	1102	1102	176	1	912	3	N	-0-		-0-
						14	4						
*12	1297 X	195	-0-	-1102	-0-	29	1	163	3	N	-0-		-0-
						3	4						
TOTAL GAS PROD:		1,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TIDAL PETROLEUM, INC.		859240		WELL #:		2H	RRCID ->	265231	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11850	-	14301
01	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2456	2	455	9	N	414	399	1		232
02	3190 X	2338	-0-	-852	-0-	1907	2	431	9	N	392	192	1		432
03	3100 X	2306	-0-	-794	-0-	1846	2	460	9	N	418	378	1		472
04	3000 X	2238	-0-	-762	-0-	1869	2	369	9	N	335	571	1		236
05	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	2041	2	403	9	N	366	187	1		415
06	2820 X	2013	-0-	-807	-0-	1629	2	384	9	N	349	365	1		399
07	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	1872	2	424	9	N	385	371	1		413
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2074	2	402	9	N	365	359	1		419
09	2370 X	1752	-0-	-618	-0-	1462	2	290	9	N	264				683
10	2449 X	2000	-0-	-449	-0-	1526	2	474	9	N	431	749	1		365
11	2400 X	2044	-0-	-356	-0-	1625	2	419	9	N	381	376	1		370
12	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	2031	2	388	9	N	353	375	1		348
TOTAL GAS PROD:		27,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,453									

WILEY LEASE CO., LTD.		923491		WELL #:		1	RRCID ->	273541	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	10610	PERF.10058	-	10610
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
XTO ENERGY INC.				945936										
SMITH CC		WELL #:		1H	RRCID ->	263656	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.12000	-	16450	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	230	1	2695	3	Y	478	424	1	207
						526	9							
02	3364 X	3076	-0-	-288	-0-	210	1	2414	3	Y	411	495	1	123
						452	9							
03	3596 X	3167	-0-	-429	-0-	213	1	2504	3	Y	409	386	1	146
						450	9							
04	3390 X	3030	-0-	-360	-0-	206	1	2417	3	Y	370	404	1	112
						407	9							
05	3503 X	3149	-0-	-354	-0-	227	1	2513	3	Y	372	324	1	160
						409	9							
06	3330 X	2972	-0-	-358	-0-	209	1	2387	3	Y	342	398	1	104
						376	9							
07	3286 X	3143	-0-	-143	-0-	210	1	2489	3	Y	404	340	1	168
						444	9							
08	3162 X	2905	-0-	-257	-0-	199	1	2278	3	Y	389	340	1	217
						428	9							
09	3060 X	2933	-0-	-127	-0-	221	1	2294	3	Y	380	437	1	160
						418	9							
10	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	207	1	2347	3	Y	451	390	1	221
						496	9							
11	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	210	1	2347	3	Y	371	428	1	164
						408	9							
12	3131 X	3040	-0-	-91	-0-	213	1	2390	3	Y	397	416	1	145
						437	9							
TOTAL GAS PROD:		36,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,774								

SMITH CC		WELL #:		2H	RRCID ->	263669	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	11818	PERF.12300	-	16150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2449 N	2310	-0-	-139	-0-	149	1	1747	3	Y	376	328	1	159
						414	9							
02	2291 N	2121	-0-	-170	-0-	137	1	1578	3	Y	369	407	1	121
						406	9							
03	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	140	1	1652	3	Y	347	346	1	122
						382	9							
04	2250 N	2035	-0-	-215	-0-	131	1	1535	3	Y	335	353	1	104
						369	9							
05	2263 N	2075	-0-	-188	-0-	142	1	1581	3	Y	320	284	1	140
						352	9							
06	2100 N	2002	-0-	-98	-0-	138	1	1568	3	Y	269	331	1	78
						296	9							
07	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	129	1	1528	3	Y	287	245	1	120
						316	9							
08	2077 N	1856	-0-	-221	-0-	125	1	1434	3	Y	270	243	1	147
						297	9							
09	2010 N	1836	-0-	-174	-0-	135	1	1396	3	Y	277	307	1	117
						305	9							
10	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	124	1	1402	3	Y	207	182	1	142
						228	9							
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	125	1	1404	3	Y	323	324	1	141
						355	9							
*12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	126	1	1418	3	Y	343	362	1	122
						377	9							
TOTAL GAS PROD:		23,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,723								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SMITH CC		WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2449 X	2158	-0-	-291	-0-	150	1	1759	3	Y	226	194	1	95
						249	9							
02	1972 N	1854	-0-	-118	-0-	133	1	1528	3	Y	175	213	1	57
						193	9							
03	2108 N	1839	-0-	-269	-0-	129	1	1519	3	Y	174	181	1	50
						191	9							
04	2100 N	1811	-0-	-289	-0-	129	1	1517	3	Y	150	155	1	45
						165	9							
05	1984 N	1931	-0-	-53	-0-	146	1	1617	3	Y	153	132	1	66
						168	9							
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	142	1	1624	3	Y	160	176	1	50
						176	9							
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	135	1	1599	3	Y	158	138	1	70
						174	9							
08	1922 N	1835	-0-	-87	-0-	132	1	1515	3	Y	171	148	1	93
						188	9							
09	1950 N	1755	-0-	-195	-0-	140	1	1447	3	Y	153	179	1	67
						168	9							
10	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	128	1	1451	3	Y	187	164	1	90
						206	9							
11	1770 N	1734	-0-	-36	-0-	129	1	1441	3	Y	149	177	1	62
						164	9							
12	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	129	1	1448	3	Y	158	163	1	57
						174	9							
TOTAL GAS PROD:		22,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,014								

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3999 X	3441	-0-	-558	-0-	260	1	3040	3	Y	128	133	1	72
						141	9							
02	3625 X	3074	-0-	-551	-0-	236	1	2714	3	Y	113	130	1	55
						124	9							
03	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	240	1	2825	3	Y	120	119	1	56
						132	9							
04	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	221	1	2589	3	Y	107	108	1	55
						118	9							
05	3534 X	3086	-0-	-448	-0-	245	1	2718	3	Y	112	116	1	51
						123	9							
06	3330 X	2973	-0-	-357	-0-	231	1	2630	3	Y	102	79	1	74
						112	9							
07	3286 X	2880	-0-	-406	-0-	215	1	2554	3	Y	101	114	1	61
						111	9							
08	3193 X	2688	-0-	-505	-0-	208	1	2381	3	Y	90	106	1	45
						99	9							
09	3000 X	2649	-0-	-351	-0-	224	1	2324	3	Y	92	74	1	63
						101	9							
10	3100 X	2633	-0-	-467	-0-	205	1	2328	3	Y	91	114	1	40
						100	9							
11	2970 X	2455	-0-	-515	-0-	195	1	2184	3	Y	69	67	1	42
						76	9							
12	2883 X	2591	-0-	-292	-0-	204	1	2292	3	Y	86	66	1	62
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		34,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,211								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850														
M O	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
01	4650 X	3879	-0-	-771	-0-	287	1	3358	3	Y	213	269	1	112
						234	9							
02	4263 X	3823	-0-	-440	-0-	289	1	3316	3	Y	198	179	1	131
						218	9							
03	4557 X	3969	-0-	-588	-0-	293	1	3456	3	Y	200	169	1	162
						220	9							
04	4410 X	3677	-0-	-733	-0-	272	1	3192	3	Y	194	174	1	182
						213	9							
05	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	291	1	3228	3	Y	181	262	1	101
						199	9							
06	3960 X	3723	-0-	-237	-0-	285	1	3253	3	Y	168	83	1	186
						185	9							
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	336	1	3987	3	Y	158	245	1	99
						174	9							
08	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	392	1	4499	3	Y	166	164	1	101
						183	9							
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	443	1	4587	3	Y	161	83	1	179
						177	9							
10	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	401	1	4542	3	Y	139	164	1	154
						153	9							
11	4260 X	2469	-0-	-1791	-0-	193	1	2160	3	Y	105	154	1	105
						116	9							
12	4402 X	2368	-0-	-2034	-0-	184	1	2066	3	Y	107	68	1	144
						118	9							
TOTAL GAS PROD:		47,500		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,990								

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M O	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
01	4278 X	3761	-0-	-517	-0-	276	1	3225	3	Y	236	293	1	121
						260	9							
02	3944 X	3406	-0-	-538	-0-	253	1	2908	3	Y	223	194	1	150
						245	9							
03	4030 X	3528	-0-	-502	-0-	256	1	3018	3	Y	231	197	1	184
						254	9							
04	3690 X	3338	-0-	-352	-0-	244	1	2864	3	Y	209	195	1	198
						230	9							
05	3782 X	3383	-0-	-399	-0-	260	1	2884	3	Y	217	294	1	121
						239	9							
06	3630 X	3304	-0-	-326	-0-	248	1	2823	3	Y	212	101	1	232
						233	9							
07	3627 X	3234	-0-	-393	-0-	234	1	2779	3	Y	201	307	1	126
						221	9							
08	3534 X	3097	-0-	-437	-0-	230	1	2643	3	Y	204	205	1	125
						224	9							
09	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	243	1	2520	3	Y	194	103	1	216
						213	9							
10	3410 X	2952	-0-	-458	-0-	222	1	2519	3	Y	192	200	1	208
						211	9							
11	3300 X	2953	-0-	-347	-0-	224	1	2514	3	Y	195	226	1	177
						215	9							
12	3224 X	2937	-0-	-287	-0-	223	1	2498	3	Y	196	119	1	254
						216	9							
TOTAL GAS PROD:		38,869		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,510								

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6944 X	2449	-0-	-4495	-0-	187	1	2187	3	Y	68	40
						75	9					
02	6061 X	2016	-0-	-4045	-0-	153	1	1763	3	Y	91	46
						100	9					
03	6324 X	6051	-0-	-273	-0-	461	1	5428	3	Y	147	75
						162	9					
04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	539	1	6311	3	Y	137	67
						151	9					
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	494	1	5484	3	Y	100	44
						110	9					
06	5850 X	5495	-0-	-355	-0-	433	1	4940	3	Y	111	76
						122	9					
07	6913 X	5286	-0-	-1627	-0-	403	1	4784	3	Y	90	49
						99	9					
08	7223 X	4729	-0-	-2494	-0-	372	1	4273	3	Y	76	37
						84	9					
09	6990 X	3927	-0-	-3063	-0-	339	1	3516	3	Y	65	48
						72	9					
10	6076 X	3853	-0-	-2223	-0-	307	1	3478	3	Y	62	28
						68	9					
11	5490 X	3575	-0-	-1915	-0-	287	1	3212	3	Y	69	37
						76	9					
12	5301 X	3454	-0-	-1847	-0-	278	1	3111	3	Y	59	38
						65	9					
TOTAL GAS PROD:		53,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,075						

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	4061 X	3650	-0-	-411	-0-	277	1	3245	3	Y	116	63
						128	9					
02	3654 X	3123	-0-	-531	-0-	241	1	2773	3	Y	99	48
						109	9					
03	3782 X	3187	-0-	-595	-0-	241	1	2833	3	Y	103	48
						113	9					
04	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	231	1	2701	3	Y	97	48
						107	9					
05	3658 X	3063	-0-	-595	-0-	244	1	2701	3	Y	107	46
						118	9					
06	3540 X	3003	-0-	-537	-0-	234	1	2664	3	Y	95	70
						105	9					
07	3348 X	2944	-0-	-404	-0-	220	1	2611	3	Y	103	62
						113	9					
08	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	214	1	2450	3	Y	93	44
						102	9					
09	3030 X	2596	-0-	-434	-0-	220	1	2279	3	Y	88	60
						97	9					
10	3100 X	2634	-0-	-466	-0-	206	1	2332	3	Y	87	38
						96	9					
11	3000 X	2640	-0-	-360	-0-	209	1	2342	3	Y	81	46
						89	9					
12	2945 X	2605	-0-	-340	-0-	205	1	2302	3	Y	89	58
						98	9					
TOTAL GAS PROD:		35,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,158						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)		//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 265613	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 12061	PERF.12100	- 17150							
M O	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
01	6045 X	5171	-0-	-874	-0-	394	1	4614	3	Y	148	151	1			83
						163	9									
02	5365 X	4584	-0-	-781	-0-	356	1	4095	3	Y	121	143	1			61
						133	9									
03	5735 X	4675	-0-	-1060	-0-	354	1	4167	3	Y	140	137	1			64
						154	9									
04	5280 X	4492	-0-	-788	-0-	341	1	4001	3	Y	136	134	1			66
						150	9									
05	5270 X	4630	-0-	-640	-0-	372	1	4124	3	Y	122	135	1			53
						134	9									
06	5010 X	4551	-0-	-459	-0-	358	1	4082	3	Y	101	82	1			72
						111	9									
07	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	338	1	4015	3	Y	102	113	1			61
						112	9									
08	4681 X	4213	-0-	-468	-0-	328	1	3767	3	Y	107	117	1			51
						118	9									
09	4560 X	4021	-0-	-539	-0-	344	1	3559	3	Y	107	86	1			72
						118	9									
10	4712 X	3987	-0-	-725	-0-	314	1	3553	3	Y	109	134	1			47
						120	9									
11	4560 X	3923	-0-	-637	-0-	312	1	3499	3	Y	102	90	1			59
						112	9									
12	4464 X	3982	-0-	-482	-0-	316	1	3545	3	Y	110	97	1			72
						121	9									
TOTAL GAS PROD:		52,694		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,405										

MCCLAUGHERTY UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 265628	COMPL. DATE 04/16/2012	TOTAL DEPTH 11972	PERF.12450	- 16600							
M O	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
01	4247 X	3486	-0-	-761	-0-	265	1	3104	3	Y	106	110	1			59
						117	9									
02	3886 X	2169	-0-	-1717	-0-	168	1	1926	3	Y	68	92	1			35
						75	9									
03	3999 X	2188	-0-	-1811	-0-	165	1	1947	3	Y	69	73	1			31
						76	9									
04	3660 X	2199	-0-	-1461	-0-	166	1	1946	3	Y	79	73	1			37
						87	9									
05	3720 X	2067	-0-	-1653	-0-	165	1	1825	3	Y	70	76	1			31
						77	9									
06	3360 X	2252	-0-	-1108	-0-	175	1	1999	3	Y	71	52	1			50
						78	9									
07	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	312	1	3706	3	Y	106	91	1			65
						117	9									
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	298	1	3423	3	Y	115	127	1			53
						127	9									
09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	278	1	2884	3	Y	97	83	1			67
						107	9									
10	3162 X	3094	-0-	-68	-0-	242	1	2747	3	Y	95	120	1			42
						105	9									
11	3060 X	2987	-0-	-73	-0-	237	1	2651	3	Y	90	82	1			50
						99	9									
12	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	238	1	2669	3	Y	98	82	1			66
						108	9									
TOTAL GAS PROD:		34,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,064										

OIL AND GAS DIVISION

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17190				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
02		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
03		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
05		310 X	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
10		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	340	1	672 2	N	-0-			-0-
*11		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,384											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4)		//CONT.//		27976 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK				
M-TEX INC.				518920							
GILL, A. T.				WELL #: 741	RRCID -> 061279	COMPL. DATE 12/30/1973	TOTAL DEPTH 1585	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900)				27976 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK				
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911							
PHILLIPS-JANCO				WELL #: 1	RRCID -> 141304	COMPL. DATE 07/28/1987	TOTAL DEPTH 1600	PERF. 892 -	898		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EL INDIO, N. (OLMOS)				27979 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MAVERICK				
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911							
LEVINE, BEN				WELL #: 5701	RRCID -> 118190	COMPL. DATE 05/29/1985	TOTAL DEPTH 1846	PERF. 1141 -	1145		
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SCHLETZE			WELL #:		1A		RRCID ->		115637		COMPL. DATE		02/04/1985		TOTAL DEPTH		8540		PERF. 8390 - 8438	
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							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-									
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-									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT		-0-									
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-												

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
 SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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								
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
01	579	N	579	-0-	-0-	358	1	221	3	N	-0-					-0-
02	812	N	529	-0-	-283	285	1	244	3	N	-0-					-0-
03	744	N	534	-0-	-210	436	1	98	3	N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510					N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	253	1	100	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	373	1	93	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	254	1	115	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	279	1	57	3	N	-0-					-0-
*11	450	N	268	-0-	-182	211	1	57	3	N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	279	1	6	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,719				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKHOLDER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 044415		COMPL. DATE 05/21/1968		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

BURKHOLDER		WELL #: 5		RRCID -> 046077		COMPL. DATE 04/09/1969		TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A								
01	843	N	843	-0-	-0-	521	1	322	3	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	440	1	376	3	N	-0-					-0-
03	992	N	859	-0-	-133	701	1	158	3	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840					N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	467	1	185	3	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	470	1	117	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	417	1	190	3	N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	556	1	113	3	N	-0-					-0-
11	570	N	453	-0-	-117	356	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	829	N	829	-0-	-0-	813	1	16	3	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKHOLDER		WELL #: 7		RRCID -> 070954		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
M & M		WELL #:		3	RRCID ->	156697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5786	PERF. 5638 - 5646		
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
01	14B DENY	533	-0-	533	533	329	1	204	3	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	18	-0-	18	551	10	1	8	3	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURKHOLDER 498		WELL #:		2	RRCID ->	160575	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	6040	PERF. 5914 - 5934		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M & M MINERALS CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	241834	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4614 - 4714		
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL (5800)		//CONT.// 28977 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BURKHOLDER		WELL #: 8		RRCID -> 249666		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5725 - 5737	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MIL ANGELES		WELL #: 1		RRCID -> 251273		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6165 - 6170	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUCKER PETROLEUM, INC.		872495		RRCID -> 046407		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 6085		PERF. N/A	
SCHLETZE, A. E.		WELL #: 3									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-		
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-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENCINAL (5800)		//CONT.//		28977 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261									
TUCKER				WELL #: 1	RRCID -> 173843	COMPL. DATE 02/22/1999	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5895	- 5909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	964	-0-	-167	-0-	964	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	947	-0-	-355	-0-	947	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	816	-0-	-354	-0-	816	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	892	-0-	-131	-0-	892	2		N	-0-			-0-
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	849	2		N	-0-			-0-
07	837 N	448	-0-	-389	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	899 N	165	-0-	-734	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	840 N	379	-0-	-461	-0-	379	2		N	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
*12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360									
STEWART				WELL #: 2	RRCID -> 172840	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2580	- 2715				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	651 N	435	-0-	-216	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON				WELL #: 1	RRCID -> 175143	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH 3074	PERF. 2572	- 2645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	3		N	-0-			-0-
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	574	3		N	-0-			-0-
07	620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3		N	-0-			-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360								
EPPERSON "47"		WELL #: 1		RRCID -> 176805		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694		
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
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-		-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	N	-0-		-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-		-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-		-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STEWART		WELL #: 3		RRCID -> 178534		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665		
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
05	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
06	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555 3	N	-0-		-0-
07	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	1678 3	N	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
09	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EPPERSON		WELL #: 2		RRCID -> 184011		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2016 - PLUGGED 09/29/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCKNIGHT POOLED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185797		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729		
01	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	2484 3	N	-0-		-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
03	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	2593 3	N	-0-		-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3	N	-0-		-0-
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
07	2542 N	2403	-0-	-139	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3	N	-0-		-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 3	N	-0-		-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 3	N	-0-		-0-
12	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
BETTIS, BOYLE & STOVALL		//CONT.// 068360														
EPPERSON "47"		WELL #: 2		RRCID -> 204255		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON		WELL #: 3		RRCID -> 212068		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681								
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-							-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-							-0-
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3	N	-0-							-0-
04	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	3	N	-0-							-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3	N	-0-							-0-
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3	N	-0-							-0-
07	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3	N	-0-							-0-
08	1085 N	1084	-0-	-1	-0-	1084	3	N	-0-							-0-
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-							-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-							-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-							-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3	N	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHI OPERATING, INC.		148123		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654								
FRED		WELL #: 1														
01	DLQ G-10	2713	-0-	2713	41178	80	1	2633	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND) CHI OPERATING, INC. FRED		//CONT.// //CONT.//	29210 200 148123	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 3275 - 3278						
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	N	-0-					-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	3	N	-0-					-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	80	1	641	3	N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
*07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	3	N	-0-					-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	3	N	-0-					-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	80	1	573	3	N	-0-					-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	3	N	-0-					-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRED		WELL #: 2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651		PERF. 5282 - 5290						
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	80	1	346	3	N	-0-					-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	80	1	401	3	N	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	80	1	518	3	N	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	80	1	351	3	N	-0-					-0-
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	N	-0-					-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-					-0-
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	80	1	332	3	N	-0-					-0-
*10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	3	N	-0-					-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	316	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FDL OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		263924 WELL #: 1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2482 - 2540						
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EPPERSON (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC EPPERSON, JAMES E.		//CONT.// //CONT.//	29210 200 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516														
01		268 N	268	-0-	-0-		268 2			N	-0-			-0-
02		261 N	257	-0-	-4		257 2			N	-0-			-0-
03		264 N	264	-0-	-0-		264 2			N	-0-			-0-
04		270 N	157	-0-	-113		157 2			N	-0-			-0-
05		279 N	215	-0-	-64		215 2			N	-0-			-0-
06		270 N	186	-0-	-84		186 2			N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-		166 2			N	-0-			-0-
08		217 N	182	-0-	-35		182 2			N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-		182 2			N	-0-			-0-
10		182 N	182	-0-	-0-		182 2			N	-0-			-0-
*11		468 N	468	-0-	-0-		468 2			N	-0-			-0-
*12		468 N	468	-0-	-0-		468 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			2,995	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	2	RRCID ->	141580	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	2528	-	3276	
01		1205 N	1205	-0-	-0-		1205 2			N	-0-		-0-	
02		1160 N	1093	-0-	-67		1093 2			N	-0-		-0-	
03		1240 N	1175	-0-	-65		1175 2			N	-0-		-0-	
04		1170 N	1092	-0-	-78		1092 2			N	-0-		-0-	
05		1178 N	1165	-0-	-13		1165 2			N	-0-		-0-	
06		1140 N	1125	-0-	-15		1125 2			N	-0-		-0-	
07		1116 N	1077	-0-	-39		1077 2			N	-0-		-0-	
08		1178 N	1109	-0-	-69		1109 2			N	-0-		-0-	
09		1140 N	1109	-0-	-31		1109 2			N	-0-		-0-	
10		1109 N	1109	-0-	-0-		1109 2			N	-0-		-0-	
*11		1080 N	857	-0-	-223		857 2			N	-0-		-0-	
12		1147 N	857	-0-	-290		857 2			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			12,973	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	3	RRCID ->	143466	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	3612	PERF.	2481	-	3234	
01		242 N	242	-0-	-0-		242 2			N	-0-		-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-		212 2			N	-0-		-0-	
03		248 N	244	-0-	-4		244 2			N	-0-		-0-	
04		240 N	233	-0-	-7		233 2			N	-0-		-0-	
05		248 N	248	-0-	-0-		248 2			N	-0-		-0-	
06		240 N	232	-0-	-8		232 2			N	-0-		-0-	
07		248 N	206	-0-	-42		206 2			N	-0-		-0-	
08		248 N	200	-0-	-48		200 2			N	-0-		-0-	
09		240 N	200	-0-	-40		200 2			N	-0-		-0-	
10		217 N	200	-0-	-17		200 2			N	-0-		-0-	
*11		180 N	177	-0-	-3		177 2			N	-0-		-0-	
12		217 N	177	-0-	-40		177 2			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:			2,571	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.		//CONT.// //CONT.//	29210 200 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
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

WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556												
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02		580 N	569	-0-	-11	-0-	569 2	N	-0-			-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-			-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-			-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-
07		744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2	N	-0-			-0-
08		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
09		780 N	753	-0-	-27	-0-	753 2	N	-0-			-0-
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-			-0-
*11		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-			-0-
*12		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			12,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EPPERSON, TOM W.		WELL #:	5	RRCID ->	213468	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2548 -	2610
01		1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1265 2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1172	-0-	-46	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1129 2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
07		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
*11		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	1058 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			13,848	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK		743213 WELL #:	4	RRCID ->	144101	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	2396 -	2466
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
06		510 N	473	-0-	-37	-0-	473 2	N	-0-			-0-
07		558 N	506	-0-	-52	-0-	506 2	N	-0-			-0-
08		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2	N	-0-			-0-
09		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-			-0-
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	N	-0-			-0-
*12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			6,145	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.// 743213										
GLASSCOCK		WELL #: 3		RRCID -> 144102		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800				
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
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2	N	-0-			-0-
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2	N	-0-			-0-
07	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2	N	-0-			-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2	N	-0-			-0-
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, J. CLEO		855610		RRCID -> 122757		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490				
EPPERSON, JAMES		WELL #: 1019										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON, TOM		8041		RRCID -> 122758		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862				
01	558 N	441	-0-	-117	-0-	441	2	N	-0-			-0-
02	522 N	406	-0-	-116	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
11	810 N	639	-0-	-171	-0-	639	2	N	-0-			-0-
12	837 N	615	-0-	-222	-0-	615	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
EPPERSON, JAMES		WELL #: 6019		RRCID -> 123219		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON, JAMES		WELL #: 1119		RRCID -> 123220		COMPL. DATE 09/30/1986		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON, TOM		WELL #: 2026		RRCID -> 123221		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	319	2		N	-0-			-0-
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-			-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610											
EPPERSON, TOM		WELL #: 7026		RRCID -> 123223		COMPL. DATE 08/07/1986		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
10	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-			-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON, TOM		WELL #: 1241		RRCID -> 124486		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2	N	-0-			-0-
02	841	N	762	-0-	-79	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2	N	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2	N	-0-			-0-
09	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2	N	-0-			-0-
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2	N	-0-			-0-
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2	N	-0-			-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,309				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON, TOM		WELL #: 1442		RRCID -> 125828		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2	N	-0-			-0-
02	87	N	4	-0-	-83	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		116				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610													
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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-				-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-				-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-				-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EPPERSON, TOM		WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-				-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-				-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
08	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-				-0-
09	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-				-0-
10	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
*12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EPPERSON, TOM		WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-				-0-
06	270 N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-				-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-				-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-				-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-				-0-
11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610										
EPPERSON, JAMES		WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-
04	210 N	95	-0-	-115	-0-	95	2	N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
*12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

3-M ENERGY CORPORATION		953706		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SWEETEN		WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2	N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
03	775 N	219	-0-	-556	-0-	219	2	N	-0-			-0-
04	540 N	255	-0-	-285	-0-	255	2	N	-0-			-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2	N	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-			-0-
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2	N	-0-			-0-
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2	N	-0-			-0-
*11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT			AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)		//CONT.//		29735 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.		//CONT.//		664142							
POWERS, T. J.		WELL #:		1	RRCID -> 095080	COMPL. DATE 05/15/1981	TOTAL DEPTH 6823	PERF. 6586	- 6823		
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124			CNTY: DIMMIT				
RHODES - STATE		WELL #:		1H	RRCID -> 160896	COMPL. DATE 05/09/1996	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6482	- 9880		
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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	65	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS)				29737 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT				
TX ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 246668	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 3000	- 4000		
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	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-

FAIRFIELD FAR, INC.		30007 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
ALDRIDGE, R. C. -A-		261500		WELL #: 1		RRCID -> 072852		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 1353		PERF. 1214 - 1226		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MEDINA, L. ET AL		802204		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
WELL #: 1		RRCID -> 087600		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 1334		PERF. 1224 - 1266						
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/30/2016		- P/A 11/30/16										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SONORA OIL COMPANY BARKER, L & M		802204		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR						
WELL #: 7B		RRCID -> 130514		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1120 - 1200						
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
PRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

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																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
TOM "A" GU 3		WELL #: 1 U		RRCID -> 000222		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550								
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	832	-0-	832	832	824	3	8	9	Y	7	4	1			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	832					Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.	4458	-0-	4458	5290	4417	3	41	9	Y	37	2	1			35
07	3100 N	5184	-0-	2084	7374	5145	3	39	9	Y	35	56	1			14
08	3100 N	5510	-0-	2410	9784	5478	3	32	9	Y	29	30	1			13
09	14547 X	4763	-0-	-9784	-0-	4730	3	33	9	Y	30	29	1			14
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4987	3	34	9	Y	31	30	1			15
11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4568	3	36	9	Y	33	30	1			18
*12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4109	3	28	9	Y	25	28	1			15
TOTAL GAS PROD:		34,509				TOTAL CONDENSATE PROD:				227						

URBANCZYK GU 3		WELL #: 2 U		RRCID -> 054465		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM "A"		WELL #: 5		RRCID -> 064761		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID ->	085715	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 -	10537				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-				-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
07		1026 X	-0-	-0-	-1026	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	67	-0-	67	121	67	3			Y	-0-				-0-
*12		121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			121			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

URBANCZYK GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	087779	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10472 -	10349				
01		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10423	3	47	9	Y	43				81
02		9918 X	8669	-0-	-1249	-0-	8641	3	28	9	Y	25	77	1		29
03		10602 X	9178	-0-	-1424	-0-	9147	3	31	9	Y	28	19	1		38
04		10140 X	8919	-0-	-1221	-0-	8898	3	21	9	Y	19	50	1		7
05		10478 X	8776	-0-	-1702	-0-	8754	3	22	9	Y	20	14	1		13
06		10140 X	8605	-0-	-1535	-0-	8585	3	20	9	Y	18	14	1		17
07		9269 X	9257	-0-	-12	-0-	9239	3	18	9	Y	16	26	1		7
08		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9554	3	14	9	Y	13	14	1		6
09		8910 X	8239	-0-	-671	-0-	8225	3	14	9	Y	13	13	1		6
10		9269 X	8265	-0-	-1004	-0-	8251	3	14	9	Y	13	13	1		6
11		9270 X	8224	-0-	-1046	-0-	8207	3	17	9	Y	15	13	1		8
12		9579 X	8198	-0-	-1381	-0-	8185	3	13	9	Y	12	13	1		7
TOTAL GAS PROD:			106,368			TOTAL CONDENSATE PROD:			235							

URBANCZYK GU 3		WELL #:		3 U	RRCID ->	088797	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10382 -	10491				
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

01	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	3	10	9	Y	9					16		
02	1885 X	488	-0-	-1397	-0-	-0-	485	3	3	9	Y	3	15	1			4		
03	1984 X	1315	-0-	-669	-0-	-0-	1307	3	8	9	Y	7	3	1			8		
04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	-0-	4442	3	20	9	Y	18	19	1			7		
05	3100 N	4452	-0-	1352	-0-	1352	4431	3	21	9	Y	19	13	1			13		
06	3000 N	4754	-0-	1754	-0-	3106	4734	3	20	9	Y	18	14	1			17		
07	8448 X	5342	-0-	-3106	-0-	-0-	5324	3	18	9	Y	16	27	1			6		
08	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	6114	3	17	9	Y	15	14	1			7		
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	5004	3	15	9	Y	14	14	1			7		
10	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	-0-	5237	3	17	9	Y	15	15	1			7		
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	-0-	5012	3	18	9	Y	16	15	1			8		
*12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4697	3	14	9	Y	13	13	1			8		
TOTAL GAS PROD:			48,179															TOTAL CONDENSATE PROD:	163

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-		
02	203 N	128	-0-	-75	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-		
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-		
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-		
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-		
08	341 N	133	-0-	-208	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-		
09	180 N	33	-0-	-147	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-		
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-		
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-		
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,332															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
TOM "A" GU 2		WELL #:		3 U	RRCID ->	108343	COMPL. DATE	11/19/1983	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10385 - 10465				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

TOM "A" GU 4		WELL #:		3 U	RRCID ->	116048	COMPL. DATE	03/22/1985	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10411 - 10489
01	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7242	3	129	9	Y	117	120
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5912	3	75	9	Y	68	73
03	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7202	3	95	9	Y	86	111
04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8162	3	77	9	Y	70	27
05	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8605	3	86	9	Y	78	51
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8638	3	77	9	Y	70	66
07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9067	3	65	9	Y	59	23
08	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9480	3	54	9	Y	49	23
09	8490 X	7852	-0-	-638	-0-	7799	3	53	9	Y	48	23
10	8773 X	5903	-0-	-2870	-0-	5862	3	41	9	Y	37	17
11	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8580	3	66	9	Y	60	31
12	8773 X	7892	-0-	-881	-0-	7840	3	52	9	Y	47	28
TOTAL GAS PROD:			95,259			TOTAL CONDENSATE PROD:					789	

SCHUMANN "A"		WELL #:		5 U	RRCID ->	130516	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10704 - 10762
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
TOM "A" GU 2		WELL #:		4 U	RRCID -> 133618	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10350	- 10393		
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
01		4532 X	4532	-0-	-0-	4469 3	63 9	Y		57			87
02		4234 X	3596	-0-	-638	3561 3	35 9	Y		32	83 1		36
03		4526 X	3729	-0-	-797	3692 3	37 9	Y		34	24 1		46
04		4380 X	3124	-0-	-1256	3101 3	23 9	Y		21	59 1		8
05		4526 X	3144	-0-	-1382	3120 3	24 9	Y		22	16 1		14
06		4380 X	3355	-0-	-1025	3332 3	23 9	Y		21	15 1		20
07		3844 X	3594	-0-	-250	3574 3	20 9	Y		18	31 1		7
08		3875 X	3875	-0-	-0-	3857 3	18 9	Y		16	15 1		8
09		3360 X	3329	-0-	-31	3311 3	18 9	Y		16	16 1		8
10		3596 X	3341	-0-	-255	3327 3	14 9	Y		13	14 1		7
11		3750 X	3309	-0-	-441	3289 3	20 9	Y		18	15 1		10
12		3875 X	3303	-0-	-572	3286 3	17 9	Y		15	16 1		9
TOTAL GAS PROD:		42,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		283							

TOM "A" GU 4		WELL #:		4	RRCID -> 133675	COMPL. DATE	02/20/1990	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10480	- 10568		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TOM "A" GU 1		WELL #:		3 U	RRCID -> 144628	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10250	- 10340		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

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		
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-		
02		116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-				-0-		
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-				-0-		
04		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-				-0-		
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-		
06		2 N	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			217														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

01	9612 X	9382	-0-	-230	-0-	9252	3	130	9	Y	118					118		
02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7905	3	79	9	Y	72	113	1			77		
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8757	3	90	9	Y	82	51	1			108		
04	9090 X	8511	-0-	-579	-0-	8448	3	63	9	Y	57	143	1			22		
05	9393 X	7722	-0-	-1671	-0-	7661	3	61	9	Y	55	41	1			36		
06	9090 X	8462	-0-	-628	-0-	8403	3	59	9	Y	54	39	1			51		
07	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	8989	3	51	9	Y	46	79	1			18		
08	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	9752	3	44	9	Y	40	39	1			19		
09	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8590	3	45	9	Y	41	41	1			19		
10	9052 X	8609	-0-	-443	-0-	8563	3	46	9	Y	42	41	1			20		
11	9360 X	8582	-0-	-778	-0-	8530	3	52	9	Y	47	42	1			25		
12	9672 X	8339	-0-	-1333	-0-	8296	3	43	9	Y	39	41	1			23		
TOTAL GAS PROD:			103,909														TOTAL CONDENSATE PROD:	693

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

01	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-		
02	5133 X	4290	-0-	-843	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-		
03	5394 X	4311	-0-	-1083	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-		
04	5340 X	2345	-0-	-2995	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-		
05	5518 X	102	-0-	-5416	-0-	102	3			Y	-0-					-0-		
06	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-		
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-		
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-		
09	2340 X	28	-0-	-2312	-0-	28	3			Y	-0-					-0-		
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,597														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
URBANCZYK GU 3 //CONT.// 130426														
WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	82	3			Y	-0-	-0-	
05	82 X	-0-	-0-	-82	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	-0-	
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		175		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005													
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	3	-0-	3	3	3	3	1			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	1			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726													
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2016 - PLUGGED 05/24/16													
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
SMITH, MARY CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	097980	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	10942	PERF.10651 - 10701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-		-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
06	780 N	380	-0-	-400	-0-	380	3		N	-0-		-0-
07	806 N	490	-0-	-316	-0-	490	3		N	-0-		-0-
08	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-		-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-		-0-
10	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3		N	-0-		-0-
11	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3		N	-0-		-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMITH, M. C.		WELL #:		3	RRCID ->	166411	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10648 - 10725	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
02	928 N	126	-0-	-802	-0-	126	3		N	-0-		-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
08	434 N	170	-0-	-264	-0-	170	3		N	-0-		-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-		-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
12	837 N	202	-0-	-635	-0-	202	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EXCALIBUR E & P, LLC		256842		WELL #:		5	RRCID ->	169040	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10226 - 10262
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
		PLUGGED AND ABANDONED			09/17/1996											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
 ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNG OPERATING, LLC 797970
 RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS SNG OPERATING, LLC LIEKE, OTTO)		LIME --)		//CONT.//	30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA					
				//CONT.//	797970									
				WELL #:	3	RRCID ->	169396	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10280 - 10383		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WAGNER OIL COMPANY SMITH, MARY CAROL TRUST				891175	WELL #:	1	RRCID ->	000193	COMPL. DATE	02/09/1963	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10506 - 10556
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-				-0-
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-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		25				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, MARY CAROL TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	109470	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10538 - 10627		
01	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	3558	3	Y	-0-			-0-		
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3	Y	-0-			-0-		
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3	Y	-0-			-0-		
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	3275	3	Y	-0-			-0-		
05	4030 X	3096	-0-	-934	-0-	3096	3	Y	-0-			-0-		
06	3900 X	3066	-0-	-834	-0-	3066	3	Y	-0-			-0-		
07	4216 X	2806	-0-	-1410	-0-	2806	3	Y	-0-			-0-		
08	3751 X	2998	-0-	-753	-0-	2998	3	Y	-0-			-0-		
09	3270 X	2608	-0-	-662	-0-	2608	3	Y	-0-			-0-		
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3358	3	31	9	Y	28	24	1	4
*11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7718	3	54	9	Y	49			53
12	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT					53
TOTAL GAS PROD:		40,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		77						

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112236	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10675 - 10718
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	119022	COMPL. DATE	09/21/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10616 - 10704	
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6761	3	81	9	Y	74	101
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6022	3	106	9	Y	96	18
03	6293 X	6157	-0-	-136	-0-	6080	3	77	9	Y	70	88
04	6630 X	6615	-0-	-15	-0-	6516	3	99	9	Y	90	16
05	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	6459	3	63	9	Y	57	73
06	6630 X	6573	-0-	-57	-0-	6496	3	77	9	Y	70	143
07	6851 X	5202	-0-	-1649	-0-	5137	3	65	9	Y	59	22
08	6851 X	5620	-0-	-1231	-0-	5506	3	114	9	Y	104	126
09	6630 X	4801	-0-	-1829	-0-	4801	3			Y	-0-	126
10	6789 X	5804	-0-	-985	-0-	5752	3	52	9	Y	47	24
*11	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9225	3	65	9	Y	59	83
12	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT	83

TOTAL GAS PROD: 69,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151312	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10715 - 10786
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156646	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10740
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	
01		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411 2	N	-0-		-0-
02		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
03		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	N	-0-		-0-
04		5100 X	2050	-0-	-3050	-0-	2050 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	1993	-0-	-3277	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
06		5100 X	1149	-0-	-3951	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
07		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3	N	-0-		-0-
08		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 3	N	-0-		-0-
09		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 3	N	-0-		-0-
10		5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 3	N	-0-		-0-
*11		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	12116 3	N	-0-		-0-
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEGNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192721	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10698 - 10778
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	
01		6789 X	5933	-0-	-856	-0-	5933 2	N	-0-		-0-
02		8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	8280 2	N	-0-		-0-
03		8122 X	7635	-0-	-487	-0-	7635 2	N	-0-		-0-
04		7860 X	7109	-0-	-751	-0-	7109 3	N	-0-		-0-
05		8122 X	7862	-0-	-260	-0-	7862 3	N	-0-		-0-
06		7860 X	7464	-0-	-396	-0-	7464 3	N	-0-		-0-
07		8866 X	6175	-0-	-2691	-0-	6175 3	N	-0-		-0-
08		7874 X	7193	-0-	-681	-0-	7193 3	N	-0-		-0-
09		7620 X	6270	-0-	-1350	-0-	6270 3	N	-0-		-0-
10		7874 X	7182	-0-	-692	-0-	7182 3	N	-0-		-0-
*11		14441 X	14441	-0-	-0-	-0-	14441 3	N	-0-		-0-
12		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMITH, MARY CAROL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	209360	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10660 - 10680
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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
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
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
01		2356 X	743	-0-	-1613	-0-	653 3	90 9	Y	82	76 1			27
02		2204 X	778	-0-	-1426	-0-	679 3	99 9	Y	90	98 1			19
03		1984 X	817	-0-	-1167	-0-	772 3	45 9	Y	41	43 1			17
04		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	976 3	39 9	Y	35	47 1			5
05		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2128 3	143 9	Y	130	106 1			29
06		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1375 3	128 9	Y	116	84 1			61
07		1054 X	901	-0-	-153	-0-	822 3	79 9	Y	72	126 1			7
08		2263 X	1342	-0-	-921	-0-	1225 3	117 9	Y	106	82 1			31
09		2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	1011 3	120 9	Y	109	103 1			37
10		2263 X	1450	-0-	-813	-0-	1299 3	151 9	Y	137	136 1			38
11		1500 X	1423	-0-	-77	-0-	1383 3	40 9	Y	36	62 1			12
12		1333 X	1004	-0-	-329	-0-	989 3	15 9	Y	14	25 1			1

TOTAL GAS PROD: 14,378

TOTAL CONDENSATE PROD: 968

OTTO ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	000205	COMPL. DATE	11/01/1958	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10750	-	10800
01		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4196 3	70 9	Y	64	64 1			13
02		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3673 3	59 9	Y	54	51 1			16
03		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3853 3	55 9	Y	50	53 1			13
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3759 3	55 9	Y	50	56 1			7
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3324 3	59 9	Y	54	50 1			11
06		2850 X	2272	-0-	-578	-0-	2225 3	47 9	Y	43	31 1			23
07		3906 X	2104	-0-	-1802	-0-	2071 3	33 9	Y	30	50 1			3
08		3906 X	3448	-0-	-458	-0-	3407 3	41 9	Y	37	29 1			11
09		3780 X	3328	-0-	-452	-0-	3286 3	42 9	Y	38	38 1			11
10		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3782 3	67 9	Y	61	53 1			19
11		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3512 3	63 9	Y	57	48 1			28
12		3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2754 3	40 9	Y	36	63 1			1

TOTAL GAS PROD: 40,473

TOTAL CONDENSATE PROD: 574

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	000206	COMPL. DATE	03/06/1959	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10713	-	10766
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		Y	-0-				-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-				-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-				-0-
04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-				-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-				-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-				-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		Y	-0-				-0-
08		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-				-0-
09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-				-0-
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-				-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-				-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	10355	3	105	9	Y	95	95	1		19
02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	8926	3	89	9	Y	81	76	1		24
03	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8725	3	83	9	Y	75	79	1		20
04	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8036	3	74	9	Y	67	78	1		9
05	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7683	3	73	9	Y	66	62	1		13
06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9417	3	54	9	Y	49	34	1		28
07	8184 X	6869	-0-	-1315	-0-	6828	3	41	9	Y	37	61	1		4
08	8184 X	7708	-0-	-476	-0-	7655	3	53	9	Y	48	38	1		14
09	7920 X	6774	-0-	-1146	-0-	6720	3	54	9	Y	49	46	1		17
10	8184 X	7789	-0-	-395	-0-	7737	3	52	9	Y	47	54	1		10
11	7920 X	7401	-0-	-519	-0-	7360	3	41	9	Y	37	29	1		18
12	7719 X	6422	-0-	-1297	-0-	6398	3	24	9	Y	22	39	1		1

TOTAL GAS PROD: 96,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

01	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3452	3	48	9	Y	44	44	1		9
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3008	3	41	9	Y	37	35	1		11
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3251	3	39	9	Y	35	37	1		9
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3227	3	37	9	Y	34	38	1		5
05	3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3311	3	40	9	Y	36	34	1		7
06	3390 X	2763	-0-	-627	-0-	2731	3	32	9	Y	29	21	1		15
07	3379 X	2497	-0-	-882	-0-	2475	3	22	9	Y	20	33	1		2
08	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3091	3	30	9	Y	27	21	1		8
09	3270 X	2948	-0-	-322	-0-	2919	3	29	9	Y	26	25	1		9
10	3348 X	2357	-0-	-991	-0-	2328	3	29	9	Y	26	29	1		6
11	3030 X	1603	-0-	-1427	-0-	1584	3	19	9	Y	17	15	1		8
12	3131 X	1389	-0-	-1742	-0-	1378	3	11	9	Y	10	18	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 33,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

TARIT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5753	3	47	9	Y	43	43	1			9
02	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5584	3	40	9	Y	36	34	1			11
03	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5889	3	37	9	Y	34	36	1			9
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5119	3	34	9	Y	31	36	1			4
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4892	3	37	9	Y	34	31	1			7
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4737	3	29	9	Y	26	19	1			14
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4122	3	21	9	Y	19	31	1			2
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4534	3	26	9	Y	24	19	1			7
09	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4068	3	29	9	Y	26	24	1			9
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4840	3	34	9	Y	31	30	1			10
11	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4705	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	4030 X	4007	-0-	-23	-0-	3990	3	17	9	Y	15	28	1			1
TOTAL GAS PROD:		58,615		TOTAL CONDENSATE PROD:		347										

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

01	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3987	3	46	9	Y	42	42	1			8
02	3625 X	2670	-0-	-955	-0-	2630	3	40	9	Y	36	33	1			11
03	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	3752	3	33	9	Y	30	33	1			8
04	3750 X	3059	-0-	-691	-0-	3024	3	35	9	Y	32	35	1			5
05	3875 X	2864	-0-	-1011	-0-	2821	3	43	9	Y	39	36	1			8
06	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	2990	3	34	9	Y	31	23	1			16
07	3782 X	3022	-0-	-760	-0-	2998	3	24	9	Y	22	36	1			2
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4179	3	31	9	Y	28	22	1			8
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3063	3	32	9	Y	29	27	1			10
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3624	3	34	9	Y	31	33	1			8
11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3854	3	24	9	Y	22	19	1			11
12	3782 X	3457	-0-	-325	-0-	3446	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,755		TOTAL CONDENSATE PROD:		352										

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	464 X	443	-0-	-21	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	496 X	275	-0-	-221	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	480 X	216	-0-	-264	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	450 X	118	-0-	-332	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2633	3	41	9	Y	37	37	1	7
02	2407	X	2400	-0-	-7	-0-	2365	3	35	9	Y	32	30	1	9
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2553	3	33	9	Y	30	31	1	8
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3699	3	28	9	Y	25	30	1	3
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	3	28	9	Y	25	23	1	5
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3208	3	21	9	Y	19	14	1	10
07	3782	X	2705	-0-	-1077	-0-	2691	3	14	9	Y	13	22	1	1
08	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3708	3	20	9	Y	18	14	1	5
09	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3315	3	20	9	Y	18	17	1	6
10	3782	X	3698	-0-	-84	-0-	3658	3	40	9	Y	36	29	1	13
11	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	3326	3	44	9	Y	40	33	1	20
12	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2778	3	28	9	Y	25	44	1	1

TOTAL GAS PROD: 38,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5333	3	40	9	Y	36	36	1	7
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5771	3	34	9	Y	31	29	1	9
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5897	3	31	9	Y	28	30	1	7
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5532	3	30	9	Y	27	30	1	4
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4917	3	21	9	Y	19	19	1	4
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4384	3	17	9	Y	15	11	1	8
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4030	3	12	9	Y	11	18	1	1
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4105	3	15	9	Y	14	11	1	4
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4011	3	17	9	Y	15	14	1	5
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4258	3	19	9	Y	17	17	1	5
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4465	3	24	9	Y	22	16	1	11
*12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3	11	9	Y	10	21	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA					
XTO ENERGY INC.																		
HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2																		
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED													CAPACITY					
//CONT.// 945936																		
WELL #: 2 RRCID -> 095344													COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 10956		PERF.10704 - 10756	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		
01		3906 X	2332	-0-	-1574	-0-		2308	3	24	9	Y	22	22	1	4		
02		3654 X	1577	-0-	-2077	-0-		1555	3	22	9	Y	20	18	1	6		
03		3286 X	2391	-0-	-895	-0-		2372	3	19	9	Y	17	18	1	5		
04		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		3967	3	10	9	Y	9	13	1	1		
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-		4632	3	3	9	Y	3	3	1	1		
06		2310 X	1020	-0-	-1290	-0-		1018	3	2	9	Y	2	2	1	1		
07		4123 X	720	-0-	-3403	-0-		719	3	1	9	Y	1	2	1	-0-		
08		4557 X	983	-0-	-3574	-0-		980	3	3	9	Y	3	2	1	1		
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						Y	-0-	1	1	-0-		
10		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	-0-			-0-		
11		1020 X	495	-0-	-525	-0-		494	3	1	9	Y	1	1	1	-0-		
12		992 X	467	-0-	-525	-0-		467	3			Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:				18,597				TOTAL CONDENSATE PROD:				78						

KOEHLER, EDNA S.													CNTY: ATASCOSA					
WELL #: 2 RRCID -> 095834													COMPL. DATE 09/26/1981		TOTAL DEPTH 10646		PERF.10590 - 10630	
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1020	3	7	9	Y	6	7	1	1		
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		1034	3	8	9	Y	7	6	1	2		
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-		901	3	8	9	Y	7	8	1	1		
04		990 N	788	-0-	-202	-0-		781	3	7	9	Y	6	6	1	1		
05		1116 N	969	-0-	-147	-0-		965	3	4	9	Y	4	4	1	1		
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-		900	3	3	9	Y	3	2	1	2		
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-		913	3	2	9	Y	2	4	1	-0-		
08		961 N	895	-0-	-66	-0-		891	3	4	9	Y	4	3	1	1		
09		900 N	826	-0-	-74	-0-		823	3	3	9	Y	3	3	1	1		
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-		953	3	14	9	Y	13	8	1	6		
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-		866	3	14	9	Y	13	12	1	7		
*12		939 N	939	-0-	-0-	-0-		921	3	18	9	Y	16	23	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:				11,060				TOTAL CONDENSATE PROD:				84						

HURT, W. T. ET AL													CNTY: ATASCOSA					
WELL #: 5 RRCID -> 097642													COMPL. DATE 01/10/1982		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10616 - 10706	
01		6696 X	6548	-0-	-148	-0-		6456	3	92	9	Y	84	84	1	17		
02		6264 X	3046	-0-	-3218	-0-		2968	3	78	9	Y	71	67	1	21		
03		6696 X	3111	-0-	-3585	-0-		3037	3	74	9	Y	67	70	1	18		
04		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		7677	3	68	9	Y	62	71	1	9		
05		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-		9882	3	92	9	Y	84	76	1	17		
06		9037 X	9037	-0-	-0-	-0-		8962	3	75	9	Y	68	49	1	36		
07		6851 X	6694	-0-	-157	-0-		6642	3	52	9	Y	47	78	1	5		
08		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-		8879	3	63	9	Y	57	46	1	16		
09		6630 X	6557	-0-	-73	-0-		6513	3	44	9	Y	40	54	1	2		
10		6851 X	4224	-0-	-2627	-0-		4170	3	54	9	Y	49	30	1	21		
11		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-		7148	3	72	9	Y	65	54	1	32		
12		6851 X	5359	-0-	-1492	-0-		5314	3	45	9	Y	41	72	1	1		
TOTAL GAS PROD:				78,457				TOTAL CONDENSATE PROD:				735						

FASHING (EDWARDS LIME -A-)												
XTO ENERGY INC.												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLNER ET AL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758												
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648														
01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4570	3	43	9	Y	39	39	1	8
02	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4116	3	36	9	Y	33	31	1	10
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	3	33	9	Y	30	32	1	8
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4176	3	30	9	Y	27	32	1	3
05	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4392	3	24	9	Y	22	21	1	4
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4466	3	20	9	Y	18	13	1	9
07	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3910	3	14	9	Y	13	21	1	1
08	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4305	3	19	9	Y	17	13	1	5
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3799	3	19	9	Y	17	16	1	6
10	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3738	3	22	9	Y	20	20	1	6
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3784	3	21	9	Y	19	16	1	9
12	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2942	3	10	9	Y	9	18	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		1798 N	440	-0-	-1358	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
02		725 N	474	-0-	-251	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
05		496 N	421	-0-	-75	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
06		450 N	401	-0-	-49	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-			-0-
08		434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
09		390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
12		341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,747				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

01		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4030	3	20	9	Y	18	17	1	4
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3809	3	15	9	Y	14	14	1	4
03		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3831	3	15	9	Y	14	14	1	4
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3461	3	14	9	Y	13	15	1	2
05		3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3251	3	31	9	Y	28	24	1	6
06		3450 X	3255	-0-	-195	-0-	3231	3	24	9	Y	22	16	1	12
07		4092 X	2914	-0-	-1178	-0-	2896	3	18	9	Y	16	26	1	2
08		3844 X	3443	-0-	-401	-0-	3421	3	22	9	Y	20	16	1	6
09		3480 X	2869	-0-	-611	-0-	2846	3	23	9	Y	21	20	1	7
10		3379 X	2555	-0-	-824	-0-	2527	3	28	9	Y	25	25	1	7
11		3330 X	2515	-0-	-815	-0-	2496	3	19	9	Y	17	15	1	9
12		3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2646	3	9	9	Y	8	17	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,683				TOTAL CONDENSATE PROD:				216				

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01		13652 X	13652	-0-	-0-	-0-	13474	3	178	9	Y	162	161	1	33
02		10971 X	10971	-0-	-0-	-0-	10821	3	150	9	Y	136	128	1	41
03		10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10642	3	138	9	Y	125	133	1	33
04		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11646	3	131	9	Y	119	135	1	17
05		12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	12344	3	155	9	Y	141	130	1	28
06		11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	11095	3	125	9	Y	114	82	1	60
07		12183 X	8680	-0-	-3503	-0-	8595	3	85	9	Y	77	129	1	8
08		12431 X	11309	-0-	-1122	-0-	11196	3	113	9	Y	103	81	1	30
09		12030 X	9952	-0-	-2078	-0-	9835	3	117	9	Y	106	100	1	36
10		12431 X	10638	-0-	-1793	-0-	10507	3	131	9	Y	119	123	1	32
11		11220 X	10324	-0-	-896	-0-	10234	3	90	9	Y	82	73	1	41
12		11315 X	1076	-0-	-10239	-0-	1032	3	44	9	Y	40	79	1	2
TOTAL GAS PROD:			122,878				TOTAL CONDENSATE PROD:				1,324				

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	-0-	8409	3	109	9	Y	99	98	1					20
02	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	-0-	6950	3	91	9	Y	83	78	1					25
03	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	-0-	6981	3	84	9	Y	76	81	1					20
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	6047	3	64	9	Y	58	72	1					6
05	5859 X	4549	-0-	-1310	-0-	-0-	4504	3	45	9	Y	41	39	1					8
06	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	-0-	5768	3	36	9	Y	33	24	1					17
07	5766 X	4423	-0-	-1343	-0-	-0-	4399	3	24	9	Y	22	37	1					2
08	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	3	33	9	Y	30	23	1					9
09	5580 X	5465	-0-	-115	-0-	-0-	5434	3	31	9	Y	28	27	1					10
10	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	-0-	6133	3	45	9	Y	41	39	1					12
11	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	-0-	7225	3	39	9	Y	35	30	1					17
12	5766 X	4116	-0-	-1650	-0-	-0-	4091	3	25	9	Y	23	39	1					1

TOTAL GAS PROD: 73,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENNDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	4743	X	4016	-0-	-727	-0-	3931	3	85	9	Y	77	77	1	18
02	5220	X	3297	-0-	-1923	-0-	3219	3	78	9	Y	71	68	1	21
03	5580	X	2551	-0-	-3029	-0-	2479	3	72	9	Y	65	69	1	17
04	5400	X	2254	-0-	-3146	-0-	2181	3	73	9	Y	66	74	1	9
05	4030	X	2541	-0-	-1489	-0-	2453	3	88	9	Y	80	73	1	16
06	3900	X	1990	-0-	-1910	-0-	1921	3	69	9	Y	63	46	1	33
07	3534	X	2405	-0-	-1129	-0-	2355	3	50	9	Y	45	73	1	5
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4406	3	63	9	Y	57	45	1	17
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3971	3	65	9	Y	59	56	1	20
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4453	3	76	9	Y	69	69	1	20
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4470	3	52	9	Y	47	44	1	23
12	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	3510	3	26	9	Y	24	46	1	1
TOTAL GAS PROD:											40,146	TOTAL CONDENSATE PROD:		723	

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

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
01	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4752 3	54 9	Y	49	49 1		10
02	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4186 3	45 9	Y	41	39 1		12
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4481 3	42 9	Y	38	40 1		10
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3845 3	40 9	Y	36	41 1		5
05	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3118 3	41 9	Y	37	35 1		7
06	3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3088 3	34 9	Y	31	22 1		16
07	3658 X	2461	-0-	-1197	-0-	2439 3	22 9	Y	20	34 1		2
08	3658 X	3349	-0-	-309	-0-	3319 3	30 9	Y	27	21 1		8
09	3540 X	2882	-0-	-658	-0-	2852 3	30 9	Y	27	26 1		9
10	3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2917 3	36 9	Y	33	32 1		10
11	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	3126 3	31 9	Y	28	24 1		14
12	3348 X	2160	-0-	-1188	-0-	2143 3	17 9	Y	15	28 1		1
TOTAL GAS PROD:		40,688							382			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	3565 X	2721	-0-	-844	-0-	2667 3	54 9	Y	49	49 1		10
02	3335 X	2581	-0-	-754	-0-	2536 3	45 9	Y	41	39 1		12
03	3565 X	2830	-0-	-735	-0-	2788 3	42 9	Y	38	40 1		10
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4798 3	40 9	Y	36	41 1		5
05	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5519 3	42 9	Y	38	35 1		8
06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4944 3	33 9	Y	30	22 1		16
07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4011 3	23 9	Y	21	35 1		2
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5248 3	31 9	Y	28	22 1		8
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4365 3	31 9	Y	28	26 1		10
10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4038 3	30 9	Y	27	31 1		6
11	3090 X	3074	-0-	-16	-0-	3053 3	21 9	Y	19	16 1		9
12	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	2464 3	12 9	Y	11	20 1		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,835							366			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

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 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
01		5079 X	5079	-0-	-0-	4903 3	176 9	Y		160	160 1		32
02		4478 X	4478	-0-	-0-	4328 3	150 9	Y		136	128 1		40
03		4885 X	4885	-0-	-0-	4746 3	139 9	Y		126	133 1		33
04		4795 X	4795	-0-	-0-	4664 3	131 9	Y		119	135 1		17
05		5053 X	5053	-0-	-0-	4930 3	123 9	Y		112	107 1		22
06		4320 X	3403	-0-	-917	3304 3	99 9	Y		90	65 1		47
07		4371 X	2118	-0-	-2253	2049 3	69 9	Y		63	104 1		6
08		4371 X	2391	-0-	-1980	2329 3	62 9	Y		56	49 1		13
09		4230 X	2601	-0-	-1629	2534 3	67 9	Y		61	62 1		12
10		4371 X	3822	-0-	-549	3708 3	114 9	Y		104	87 1		29
11		4051 X	4051	-0-	-0-	3952 3	99 9	Y		90	74 1		45
*12		3001 X	3001	-0-	-0-	2938 3	63 9	Y		57	100 1		2
TOTAL GAS PROD:		45,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,174							

KELLNER ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	186744	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10711 - 10800	
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
01		744 N	150	-0-	-594	150 3		Y		-0-			-0-
02		522 N	252	-0-	-270	252 3		Y		-0-			-0-
03		324 N	324	-0-	-0-	324 3		Y		-0-			-0-
04		609 N	609	-0-	-0-	609 3		Y		-0-			-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	625 3		Y		-0-			-0-
06		585 N	585	-0-	-0-	585 3		Y		-0-			-0-
07		620 N	542	-0-	-78	542 3		Y		-0-			-0-
08		620 N	522	-0-	-98	522 3		Y		-0-			-0-
09		600 N	367	-0-	-233	367 3		Y		-0-			-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	627 3	23 9	Y		21	10 1		11
11		689 N	689	-0-	-0-	648 3	41 9	Y		37	28 1		20
*12		1162 N	1162	-0-	-0-	1140 3	22 9	Y		20	39 1		1
TOTAL GAS PROD:		6,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		78							

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	195457	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10789 - 10855	
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
01		1191 N	1191	-0-	-0-	1191 3		Y		-0-			-0-
02		1734 N	1734	-0-	-0-	1734 3		Y		-0-			-0-
03		2142 N	2142	-0-	-0-	2142 3		Y		-0-			-0-
04		2133 N	2133	-0-	-0-	2133 3		Y		-0-			-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	852 3		Y		-0-			-0-
06		810 N	107	-0-	-703	107 3		Y		-0-			-0-
07		372 N	216	-0-	-156	216 3		Y		-0-			-0-
08		666 N	666	-0-	-0-	666 3		Y		-0-			-0-
09		321 N	321	-0-	-0-	321 3		Y		-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	381 3		Y		-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	374 3		Y		-0-			-0-
12		341 N	230	-0-	-111	230 3		Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD		WELL #:		2	RRCID -> 205666	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL DEPTH 10873	PERF. 6519	-	6539
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID -> 215192	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11123	PERF.10982	-	10752
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	214 3	Y	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3	Y	-0-		-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 3	Y	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		14	RRCID -> 216006	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10548	-	10676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	-0-	4953	3	47	9	Y	43	42	1		9	
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	-0-	4327	3	40	9	Y	36	34	1		11	
03		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-	4604	3	36	9	Y	33	35	1		9	
04		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	-0-	5580	3	33	9	Y	30	35	1		4	
05		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	-0-	5961	3	48	9	Y	44	39	1		9	
06		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	-0-	5709	3	37	9	Y	34	25	1		18	
07		5301 X	3502	-0-	-1799	-0-	-0-	3476	3	26	9	Y	24	40	1		2	
08		5301 X	3794	-0-	-1507	-0-	-0-	3760	3	34	9	Y	31	24	1		9	
09		5130 X	3390	-0-	-1740	-0-	-0-	3355	3	35	9	Y	32	30	1		11	
10		5301 X	3539	-0-	-1762	-0-	-0-	3498	3	41	9	Y	37	37	1		11	
11		5130 X	3512	-0-	-1618	-0-	-0-	3486	3	26	9	Y	24	23	1		12	
12		3782 X	2395	-0-	-1387	-0-	-0-	2378	3	17	9	Y	15	26	1		1	

TOTAL GAS PROD: 51,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01		4278 X	4274	-0-	-4	-0-	-0-	4220	3	54	9	Y	49	48	1		10
02		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	4802	3	44	9	Y	40	38	1		12
03		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	-0-	6076	3	42	9	Y	38	40	1		10
04		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	-0-	5875	3	39	9	Y	35	40	1		5
05		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	-0-	5831	3	58	9	Y	53	47	1		11
06		5910 X	5293	-0-	-617	-0-	-0-	5247	3	46	9	Y	42	31	1		22
07		6076 X	4332	-0-	-1744	-0-	-0-	4299	3	33	9	Y	30	49	1		3
08		6076 X	5738	-0-	-338	-0-	-0-	5696	3	42	9	Y	38	30	1		11
09		5880 X	4937	-0-	-943	-0-	-0-	4892	3	45	9	Y	41	38	1		14
10		5890 X	4332	-0-	-1558	-0-	-0-	4281	3	51	9	Y	46	46	1		14
11		5550 X	5516	-0-	-34	-0-	-0-	5484	3	32	9	Y	29	29	1		14
12		5735 X	4393	-0-	-1342	-0-	-0-	4372	3	21	9	Y	19	32	1		1

TOTAL GAS PROD: 61,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	3	24	9	Y	22	22	1		4
02		5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	-0-	5663	3	22	9	Y	20	18	1		6
03		5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	-0-	5822	3	19	9	Y	17	18	1		5
04		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	5629	3	23	9	Y	21	22	1		4
05		5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	-0-	5822	3	43	9	Y	39	35	1		8
06		5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	-0-	5475	3	33	9	Y	30	22	1		16
07		4836 X	4573	-0-	-263	-0-	-0-	4550	3	23	9	Y	21	35	1		2
08		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	-0-	4981	3	31	9	Y	28	22	1		8
09		4680 X	4600	-0-	-80	-0-	-0-	4568	3	32	9	Y	29	27	1		10
10		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	3	34	9	Y	31	32	1		9
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	5064	3	26	9	Y	24	21	1		12
12		4836 X	3932	-0-	-904	-0-	-0-	3918	3	14	9	Y	13	24	1		1

TOTAL GAS PROD: 63,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -A-)		//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HURT, W. T. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	231980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10644	- 10736
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
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	273 3	10 9	Y	9	11 1	1
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 3	2 9	Y	2	3 1	-0-
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	265 3	2 9	Y	2	1 1	1
04		270 N	250	-0-	-20	-0-	244 3	6 9	Y	5	5 1	1
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-	1 1	-0-
06		270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3		Y	-0-		-0-
07		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
08		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		Y	-0-		-0-
12		186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

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
01		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2165 3	40 9	Y	36		54
02		2030 N	1423	-0-	-607	-0-	1404 3	19 9	Y	17	52 1	19
03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1846 3	25 9	Y	23	13 1	29
04		2130 N	1967	-0-	-163	-0-	1948 3	19 9	Y	17	39 1	7
05		3100 N	3800	-0-	700	700	3761 3	39 9	Y	35	19 1	23
06		1800 N	366	-0-	-1434	-0-	363 3	3 9	Y	3	23 1	3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		131						

URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 L	RRCID ->	056013	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	11018	PERF. N/A	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	900	-0-	900	18475	900	3		Y	-0-			6
02	T. A.	2615	-0-	2615	21090	2615	3		Y	-0-	6	1	-0-
03	T. A.	6768	-0-	6768	27858	6768	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	6474	-0-	6474	34332	6474	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	7186	-0-	7186	41518	7186	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	6827	-0-	6827	48345	6827	3		Y	-0-			-0-
07	56234 X	7889	-0-	-48345	-0-	7889	3		Y	-0-			-0-
08	7192 X	305	-0-	-6887	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
09	6960 X	46	-0-	-6914	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-				Y	-0-			-0-
11	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				Y	-0-			-0-
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

01		10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	10728	3	70	9	Y	64					94
02		10295 X	8484	-0-	-1811	-0-	8444	3	40	9	Y	36	90	1			40
03		10633 X	9173	-0-	-1460	-0-	9129	3	44	9	Y	40	27	1			53
04		10440 X	8951	-0-	-1489	-0-	8920	3	31	9	Y	28	70	1			11
05		10788 X	8773	-0-	-2015	-0-	8741	3	32	9	Y	29	21	1			19
06		10440 X	9102	-0-	-1338	-0-	9072	3	30	9	Y	27	20	1			26
07		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9894	3	26	9	Y	24	40	1			10
08		10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	10749	3	23	9	Y	21	21	1			10
09		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9320	3	23	9	Y	21	21	1			10
10		9920 X	9364	-0-	-556	-0-	9340	3	24	9	Y	22	22	1			10
11		9810 X	9368	-0-	-442	-0-	9340	3	28	9	Y	25	22	1			13
12		10137 X	9145	-0-	-992	-0-	9123	3	22	9	Y	20	21	1			12
TOTAL GAS PROD:			113,193			TOTAL CONDENSATE PROD:			357								

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FASHING (EDWARDS LIME -B-)																	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																	
TOM "A" GU 1																	
WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SCHUMANN "A"																	
WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865																	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

URBANCZYK GU 3																	
WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499																	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FASHING (EDWARDS LIME -B-)		//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
URBANCZYK GU 2		WELL #:		5LT	RRCID -> 149296	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10750 - 10802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 150726	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10726 - 10792
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC		153478								
RICHTER, H. E.		WELL #:		2	RRCID -> 086626	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	10906	PERF. 6308 - 6560
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
 HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-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					
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	

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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	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	

01	DLQ	G-10	6455	-0-	6455	6455	56 1	6399 2	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	7244	-0-	7244	13699	62 1	7182 2	N	-0-		-0-	
03		21713 X	8014	-0-	-13699	-0-	74 1	7940 2	N	-0-		-0-	
04		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	71 1	7689 2	N	-0-		-0-	
05		8122 X	8022	-0-	-100	-0-	71 1	7951 2	N	-0-		-0-	
06		7770 X	7545	-0-	-225	-0-	68 1	7477 2	N	-0-		-0-	
07		8029 X	6846	-0-	-1183	-0-	65 1	6781 2	N	-0-		-0-	
08		8029 X	6820	-0-	-1209	-0-	67 1	6753 2	N	-0-		-0-	
09		7770 X	3142	-0-	-4628	-0-	22 1	3120 2	N	-0-		-0-	
*10		8029 X	3990	-0-	-4039	-0-	3990 2		N	-0-		-0-	
11		7560 X	6007	-0-	-1553	-0-	6007 2		N	-0-		-0-	
12		6851 X	6246	-0-	-605	-0-	6246 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			78,091	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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					
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	

01	5208	X	5087	-0-	-121 B	-0-	454 1	4633 2	N	-0-		-0-	
02	4582	X	4395	-0-	-187 B	-0-	426 1	3969 2	N	-0-		-0-	
03	5006	X	5006	-0-	-0- B	-0-	512 1	4494 2	N	-0-		-0-	
04	4920	X	4848	-0-	-72 B	-0-	503 1	4345 2	N	-0-		-0-	
05	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	393 1	4793 2	N	-0-		-0-	
06	4920	X	4735	-0-	-185 B	-0-	442 1	4293 2	N	-0-		-0-	
07	5052	X	5052	-0-	-0- B	-0-	533 1	4519 2	N	-0-		-0-	
08	5177	X	4886	-0-	-291 B	-0-	534 1	4352 2	N	-0-		-0-	
09	5010	X	3633	-0-	-1377 B	-0-	326 1	3307 2	N	-0-		-0-	
10	5177	X	3914	-0-	-1263 B	-0-	383 1	3531 2	N	-0-		-0-	
11	4890	X	3775	-0-	-1115 B	-0-	454 1	3321 2	N	-0-		-0-	
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			50,517	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WHITEHEAD		WELL #: 7401		RRCID -> 209358		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206					
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
01	11985 X	11985	-0-	-0- B	-0-	1069	1	10916	2	N	-0-		-0-
02	10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	1028	1	9571	2	N	-0-		-0-
03	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	1042	1	9144	2	N	-0-		-0-
04	10126 X	10126	-0-	-0- B	-0-	1051	1	9075	2	N	-0-		-0-
05	10186 X	10186	-0-	-0- B	-0-	772	1	9414	2	N	-0-		-0-
06	9519 X	9519	-0-	-0- B	-0-	888	1	8631	2	N	-0-		-0-
07	9377 X	9377	-0-	-0- B	-0-	989	1	8388	2	N	-0-		-0-
08	8281 X	8281	-0-	-0- B	-0-	905	1	7376	2	N	-0-		-0-
09	7434 X	7434	-0-	-0- B	-0-	666	1	6768	2	N	-0-		-0-
10	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	556	1	5115	2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3695	-0-	-385 B	-0-	444	1	3251	2	N	-0-		-0-
12	4216 X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		97,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD		WELL #: 7402		RRCID -> 214595		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITEHEAD		WELL #: 8501		RRCID -> 227623		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252					
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	18	1	183	2	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	27	1	249	2	N	-0-		-0-
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	32	1	284	2	N	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	28	1	238	2	N	-0-		-0-
05	310 N	272	-0-	-38 B	-0-	21	1	251	2	N	-0-		-0-
06	300 N	227	-0-	-73 B	-0-	21	1	206	2	N	-0-		-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	39	1	331	2	N	-0-		-0-
08	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	26	1	213	2	N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22	1	219	2	N	-0-		-0-
10	372 N	279	-0-	-93 B	-0-	27	1	252	2	N	-0-		-0-
11	240 N	165	-0-	-75 B	-0-	20	1	145	2	N	-0-		-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITEHEAD		WELL #: 8502		RRCID -> 228817		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400			
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
01	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	458 1	4682 2	N	-0-	-0-	-0-
02	5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	491 1	4570 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4589 X	4589	-0-	-0- B	-0-	469 1	4120 2	N	-0-	-0-	-0-
04	4980 X	3847	-0-	-1133 B	-0-	399 1	3448 2	N	-0-	-0-	-0-
05	5425 X	3834	-0-	-1591 B	-0-	290 1	3544 2	N	-0-	-0-	-0-
06	5250 X	3897	-0-	-1353 B	-0-	364 1	3533 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5425 X	3959	-0-	-1466 B	-0-	418 1	3541 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4588 X	3836	-0-	-752 B	-0-	419 1	3417 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3900 X	3066	-0-	-834 B	-0-	275 1	2791 2	N	-0-	-0-	-0-
10	4030 X	3627	-0-	-403 B	-0-	355 1	3272 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	714 1	5223 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD 85 G.U. 1		WELL #: H 3ST		RRCID -> 233655		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720			
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
01	6038 X	6038	-0-	-0- B	-0-	539 1	5499 2	N	-0-	-0-	-0-
02	4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	405 1	3772 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 X	1157	-0-	-83 B	-0-	118 1	1039 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 X	624	-0-	-576 B	-0-	65 1	559 2	N	-0-	-0-	-0-
05	9261 X	9261	-0-	-0- B	-0-	702 1	8559 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	398 1	3867 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1647 X	1647	-0-	-0- B	-0-	174 1	1473 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1240 X	893	-0-	-347 B	-0-	98 1	795 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1211 X	1211	-0-	-0- B	-0-	109 1	1102 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8369 X	8369	-0-	-0- B	-0-	820 1	7549 2	N	-0-	-0-	-0-
11	5519 X	5519	-0-	-0- B	-0-	664 1	4855 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,161		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD, F. H.		WELL #: 8601		RRCID -> 235233		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902			
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
01	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	150 1	1536 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	157 1	1458 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	162 1	1423 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620 N	1505	-0-	-115 B	-0-	156 1	1349 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1736 N	1625	-0-	-111 B	-0-	123 1	1502 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	161 1	1561 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	170 1	1443 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	183 1	1494 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	151 1	1535 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	164 1	1509 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	1483	-0-	-137 B	-0-	178 1	1305 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,870		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FOUR MILLS (ELLENBURGER)		//CONT.// 32372 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WHITEHEAD		WELL #: 7403		RRCID -> 245144		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722								
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
01		3038 X	2531	-0-	-507 B	-0-	226 1	2305 2	N	N	-0-					-0-
02		2552 X	2281	-0-	-271 B	-0-	221 1	2060 2	N	N	-0-					-0-
03		2728 X	2422	-0-	-306 B	-0-	248 1	2174 2	N	N	-0-					-0-
04		2610 X	2378	-0-	-232 B	-0-	247 1	2131 2	N	N	-0-					-0-
05		2542 X	2293	-0-	-249 B	-0-	174 1	2119 2	N	N	-0-					-0-
06		2460 X	2157	-0-	-303 B	-0-	201 1	1956 2	N	N	-0-					-0-
07		2449 X	2130	-0-	-319 B	-0-	225 1	1905 2	N	N	-0-					-0-
08		2449 X	2054	-0-	-395 B	-0-	224 1	1830 2	N	N	-0-					-0-
09		2370 X	1752	-0-	-618 B	-0-	157 1	1595 2	N	N	-0-					-0-
10		2294 X	2018	-0-	-276 B	-0-	198 1	1820 2	N	N	-0-					-0-
11		2160 X	1839	-0-	-321 B	-0-	221 1	1618 2	N	N	-0-					-0-
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-			N	N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRANCES HILL (CANYON)		32519 155		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
CANYON RANCH SWD		WELL #: 3		RRCID -> 055621		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629								
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HENRY PETROLEUM LLC		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILL, FRANCES -89-		252131														
		WELL #: 3		RRCID -> 160169		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350								
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
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-					-0-
02		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			N	-0-					-0-
03		1178 X	1058	-0-	-120	-0-	1058 2			N	-0-					-0-
04		1230 X	993	-0-	-237	-0-	993 2			N	-0-					-0-
05		1271 X	876	-0-	-395	-0-	876 2			N	-0-					-0-
06		1230 X	785	-0-	-445	-0-	785 2			N	-0-					-0-
07		1209 X	764	-0-	-445	-0-	764 2			N	-0-					-0-
08		1054 X	768	-0-	-286	-0-	768 2			N	-0-					-0-
09		990 X	699	-0-	-291	-0-	699 2			N	-0-					-0-
10		868 X	853	-0-	-15	-0-	853 2			N	-0-					-0-
11		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-					-0-
*12		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FRANCES HILL (CANYON)		//CONT.//		32519 155	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
HILL, FRANCES -67-		WELL #:		3	RRCID ->	165378	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6086 - 6094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KLM PETROLEUM CORP.				470557				CNTY: EDWARDS					
RDR TURNEY 194		WELL #:		1	RRCID ->	215551	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	7046	PERF. 4128 - 4325		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/02/2016		- P/A		06/02/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RDR TURNEY 194		WELL #:		252230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12484 - 12510	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: EDWARDS					
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		4	RRCID ->	178770	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 4641 - 5140		
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	174	1	220	2	N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	176	1	209	2	N	-0-		-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	185	1	215	2	N	-0-		-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	170	1	198	2	N	-0-		-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	172	1	200	2	N	-0-		-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	174	1	197	2	N	-0-		-0-
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	163	1	187	2	N	-0-		-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	160	1	193	2	N	-0-		-0-
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	164	1	193	2	N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	162	1	183	2	N	-0-		-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	160	1	173	2	N	-0-		-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,029		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN)				32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
CANYON RANCH				WELL #:	0901E	RRCID ->	053098	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF. N/A
01	T. A.	166	-0-	166	166	166	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	169	-0-	169	335	169	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	153	-0-	153	488	153	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	120	-0-	120	608	120	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	135	-0-	135	743	135	3	Y	-0-			-0-
06	885 X	142	-0-	-743	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH				WELL #:	0902E	RRCID ->	055132	COMPL. DATE	04/24/1973	TOTAL DEPTH	6379	PERF. N/A
01	T. A.	155	-0-	155	155	155	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	142	-0-	142	297	142	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	155	-0-	155	452	155	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	145	-0-	145	597	145	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	153	-0-	153	750	153	3	Y	-0-			-0-
06	903 X	153	-0-	-750	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
07	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
CANYON RANCH		WELL #:		1072E	RRCID ->	056700	COMPL. DATE	08/30/1973	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #:		1101E	RRCID ->	056701	COMPL. DATE	09/11/1973	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A		
01	T. A.	230	-0-	230	230	230 3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	220	-0-	220	450	220 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	233	-0-	233	683	233 3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	220	-0-	220	903	220 3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	229	-0-	229	1132	229 3			Y	-0-			-0-
06	1352 X	220	-0-	-1132	-0-	220 3			Y	-0-			-0-
07	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3			Y	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			Y	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			Y	-0-			-0-
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103 3			Y	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #:		0903E	RRCID ->	126129	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	6364	PERF. 5944 - 6047		
01	T. A.	213	-0-	213	213	213 3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	195	-0-	195	408	195 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	197	-0-	197	605	197 3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	183	-0-	183	788	183 3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	194	-0-	194	982	194 3			Y	-0-			-0-
06	1182 X	200	-0-	-982	-0-	200 3			Y	-0-			-0-
07	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3			Y	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			Y	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			Y	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3			Y	-0-			-0-
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,232				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
02		1624 N	1205	-0-	-419	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
07		1395 N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
08		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
11		1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
12		1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871														
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-
03		806 N	765	-0-	-41	-0-	765	3		N	-0-			-0-
04		780 N	727	-0-	-53	-0-	727	3		N	-0-			-0-
05		775 N	673	-0-	-102	-0-	673	3		N	-0-			-0-
06		750 N	591	-0-	-159	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
09		600 N	555	-0-	-45	-0-	555	3		N	-0-			-0-
10		899 N	559	-0-	-340	-0-	559	3		N	-0-			-0-
11		750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310														
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03		403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04		420 N	223	-0-	-197	-0-	223	3		N	-0-			-0-
05		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07		217 N	55	-0-	-162	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08		155 N	74	-0-	-81	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09		240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3		N	-0-			-0-
10		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	758	-0-	-358	-0-	758	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	575	-0-	-469	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	988	-0-	-345	-0-	988	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	821	-0-	-357	-0-	821	2	N	-0-			-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	741	-0-	-344	-0-	741	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, FRANCIS -89-		WELL #:		1	RRCID -> 060823	COMPL. DATE 10/04/1973	TOTAL DEPTH 6800	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
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 143469	COMPL. DATE 07/22/1992	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 6200 - 6240				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641							
HILL, GRADY		WELL #:		2	RRCID ->	143470	COMPL. DATE	08/09/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6028 - 6068
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHEAT		WELL #:		3	RRCID ->	147394	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	5821	PERF. 5213 - 5308
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
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296 2	N	-0-		-0-
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	289 2	N	-0-		-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284 2	N	-0-		-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289 2	N	-0-		-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277 2	N	-0-		-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
09	330	N	276	-0-	-54	-0-	276 2	N	-0-		-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,538	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2	RRCID ->	186261	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	7004	PERF. 6194 - 6232
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
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969 2	N	-0-		-0-
02	1015	N	782	-0-	-233	-0-	782 2	N	-0-		-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	857 2	N	-0-		-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785 2	N	-0-		-0-
07	992	N	789	-0-	-203	-0-	789 2	N	-0-		-0-
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	713 2	N	-0-		-0-
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	764 2	N	-0-		-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-		-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,011	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		432519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HENRY PETROLEUM LLC		//CONT.//		378641									
WHEAT "108"		WELL #:		2	RRCID ->	196224	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6440 -	6479
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
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	941	-0-	-82	-0-	941 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	895	-0-	-155	-0-	895 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	923	-0-	-100	-0-	923 2		N	-0-			-0-
06		900 N	810	-0-	-90	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-			-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
11		990 N	969	-0-	-21	-0-	969 2		N	-0-			-0-
12		930 N	884	-0-	-46	-0-	884 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON & LINDLEY, LLC		433771		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
HILL, FRANCES -85-		WELL #:		2		052528		04/26/1972		6600		N/A	
01		589 N	489	-0-	-100	-0-	26 1	463 2	Y	-0-			1
02		551 N	448	-0-	-103	-0-	21 1	427 2	Y	-0-			1
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	37 1	694 2	Y	-0-			1
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	30 1	550 2	Y	-0-			1
05		543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	513 2	Y	-0-			1
06		720 N	540	-0-	-180	-0-	28 1	512 2	Y	-0-			1
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	32 1	563 2	Y	-0-			1
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-			1
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	31 1	551 2	Y	-0-			1
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	36 1	620 2	Y	-0-			1
11		600 N	520	-0-	-80	-0-	26 1	494 2	Y	-0-			1
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	37 1	543 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COX -84-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		N/A	
		1		053095		07/22/1972		6800		N/A			
01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	Y	-0-			3
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	Y	-0-			3
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	21 1	396 2	Y	-0-			3
04		480 N	258	-0-	-222	-0-	13 1	245 2	Y	-0-			3
05		248 N	202	-0-	-46	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			3
06		390 N	240	-0-	-150	-0-	12 1	228 2	Y	-0-			3
07		308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	291 2	Y	-0-			3
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-			3
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	15 1	265 2	Y	-0-			3
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	16 1	278 2	Y	-0-			3
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	13 1	249 2	Y	-0-			3
12		279 N	245	-0-	-34	-0-	15 1	230 2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		3,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
JOHNSON & LINDLEY, LLC		//CONT.//		433771											
HILL, FRANCES -68-		WELL #:		3	RRCID -> 053096	COMPL. DATE 07/11/1972	TOTAL DEPTH 6812	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	BALANCE
01	465 N	403	-0-	-62	-0-		22	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	271	-0-	-251	-0-		13	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-		27	1	517	2	Y	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-		22	1	396	2	Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-		19	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		34	1	631	2	Y	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-		37	1	646	2	Y	-0-			-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-		31	1	583	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-		31	1	541	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	645	-0-	-37	-0-		35	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	572	-0-	-28	-0-		29	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	532	-0-	-57	-0-		34	1	498	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS A & M -69-		WELL #:		1	RRCID -> 053097	COMPL. DATE 06/25/1972	TOTAL DEPTH 6812	PERF. N/A							
01	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	139	1	2447	2	Y	-0-				21
02	2871 X	2290	-0-	-581	-0-	106	1	2184	2	Y	-0-				21
03	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	136	1	2585	2	Y	-0-				21
04	2850 X	2534	-0-	-316	-0-	131	1	2403	2	Y	-0-				21
05	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	137	1	2365	2	Y	-0-				21
06	2640 X	2328	-0-	-312	-0-	119	1	2209	2	Y	-0-				21
07	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	126	1	2195	2	Y	-0-				21
08	2728 X	2450	-0-	-278	-0-	123	1	2327	2	Y	-0-				21
09	2520 X	2394	-0-	-126	-0-	129	1	2265	2	Y	-0-				21
10	2511 X	2467	-0-	-44	-0-	135	1	2332	2	Y	-0-				21
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-				21
12	2480 X	2264	-0-	-216	-0-	143	1	2121	2	Y	-0-				21
TOTAL GAS PROD:		29,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TEXAS A & M -63-		WELL #:		2	RRCID -> 053243	COMPL. DATE 08/11/1972	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6360 - 6412							
01	1953 N	1476	-0-	-477	-0-	79	1	1397	2	Y	-0-				8
02	1624 N	1238	-0-	-386	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-				8
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	-0-				8
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	90	1	1648	2	Y	-0-				8
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-				8
06	1830 N	1748	-0-	-82	-0-	90	1	1658	2	Y	-0-				8
07	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	88	1	1542	2	Y	-0-				8
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	86	1	1624	2	Y	-0-				8
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	93	1	1618	2	Y	-0-				8
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	Y	-0-				8
11	1650 N	1460	-0-	-190	-0-	73	1	1387	2	Y	-0-				8
12	1767 N	1491	-0-	-276	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		19,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -69-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
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
WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385																
01	5487 X	4404	-0-	-1083	-0-	237	1	4167	2	Y	-0-					28
02	5133 X	3803	-0-	-1330	-0-	177	1	3626	2	Y	-0-					28
03	5487 X	5163	-0-	-324	-0-	259	1	4904	2	Y	-0-					28
04	4920 X	4721	-0-	-199	-0-	245	1	4476	2	Y	-0-					28
05	5084 X	4700	-0-	-384	-0-	257	1	4443	2	Y	-0-					28
06	5010 X	4561	-0-	-449	-0-	234	1	4327	2	Y	-0-					28
07	5177 X	4714	-0-	-463	-0-	256	1	4458	2	Y	-0-					28
08	5177 X	4862	-0-	-315	-0-	244	1	4618	2	Y	-0-					28
09	4710 X	3827	-0-	-883	-0-	207	1	3620	2	Y	-0-					28
10	4712 X	4386	-0-	-326	-0-	239	1	4147	2	Y	-0-					28
11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	-0-					28
12	4867 X	4107	-0-	-760	-0-	259	1	3848	2	Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:		54,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TEXAS A & M -69-		WELL #:	4	RRCID -> 053494	COMPL. DATE 09/14/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A									
01	2759 X	2293	-0-	-466	-0-	123	1	2170	2	Y	-0-					14
02	2581 X	1950	-0-	-631	-0-	90	1	1860	2	Y	-0-					14
03	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	128	1	2424	2	Y	-0-					14
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	142	1	2603	2	Y	-0-					14
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	151	1	2619	2	Y	-0-					14
06	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	129	1	2389	2	Y	-0-					14
07	2852 X	2303	-0-	-549	-0-	125	1	2178	2	Y	-0-					14
08	2852 X	2629	-0-	-223	-0-	132	1	2497	2	Y	-0-					14
09	2760 X	2502	-0-	-258	-0-	135	1	2367	2	Y	-0-					14
10	2759 X	2625	-0-	-134	-0-	144	1	2481	2	Y	-0-					14
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	135	1	2564	2	Y	-0-					14
12	2635 X	1781	-0-	-854	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:		29,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

COX, L. L. -70-		WELL #:	2	RRCID -> 054206	COMPL. DATE 12/25/1972	TOTAL DEPTH 6700	PERF. N/A									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -83-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2558	-0-	-635	-0-	137 1	2421 2	14
02	2987 X	1927	-0-	-1060	-0-	89 1	1838 2	14
03	3193 X	2766	-0-	-427	-0-	139 1	2627 2	14
04	2940 X	2495	-0-	-445	-0-	129 1	2366 2	14
05	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	163 1	2813 2	14
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	140 1	2588 2	14
07	2759 X	2451	-0-	-308	-0-	133 1	2318 2	14
08	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	133 1	2525 2	14
09	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	137 1	2397 2	14
10	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	150 1	2594 2	14
11	2730 X	2330	-0-	-400	-0-	117 1	2213 2	14
12	2666 X	1845	-0-	-821	-0-	116 1	1729 2	14

TOTAL GAS PROD: 30,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47-		WELL #:	2	RRCID -> 055226	COMPL. DATE 05/16/1973	TOTAL DEPTH 6732	PERF. N/A	
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	5
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	46 1	951 2	5
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1165 2	5
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	60 1	1094 2	5
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	58 1	998 2	5
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	75 1	1396 2	5
07	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	62 1	1089 2	5
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	53 1	1002 2	5
09	1470 N	1448	-0-	-22	-0-	78 1	1370 2	5
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	63 1	1089 2	5
11	1020 N	375	-0-	-645	-0-	19 1	356 2	5
12	1488 N	671	-0-	-817	-0-	42 1	629 2	5

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -63-		WELL #:	5	RRCID -> 056014	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 6790	PERF. N/A	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	5 1	107 2	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	7 1	132 2	-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	6 1	106 2	-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC COX, L. L. -84-		//CONT.// //CONT.//	32519 500 433771	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS										
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
WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A																
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
03		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-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		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			79											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

TEXAS A&M "62"		WELL #:	7	RRCID -> 133654	COMPL. DATE 02/04/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6417 - 6475									
01	3751 X	3108	-0-	-643	-0-	167	1	2941	2	Y	-0-					28
02	3509 X	3179	-0-	-330	-0-	147	1	3032	2	Y	-0-					28
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	203	1	3856	2	Y	-0-					28
04	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	176	1	3224	2	Y	-0-					28
05	3627 X	3624	-0-	-3	-0-	197	1	3427	2	Y	-0-					28
06	3930 X	3567	-0-	-363	-0-	183	1	3384	2	Y	-0-					28
07	4061 X	3549	-0-	-512	-0-	192	1	3357	2	Y	-0-					28
08	4061 X	3537	-0-	-524	-0-	178	1	3359	2	Y	-0-					28
09	3570 X	3399	-0-	-171	-0-	184	1	3215	2	Y	-0-					28
10	3689 X	3571	-0-	-118	-0-	195	1	3376	2	Y	-0-					28
11	3570 X	3492	-0-	-78	-0-	175	1	3317	2	Y	-0-					28
12	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	203	1	3016	2	Y	-0-					28
TOTAL GAS PROD:			41,704											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HILL, FRANCES "85"		WELL #:	6	RRCID -> 148187	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6044 - 6098									
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					1
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					1
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					1
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					1
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	-0-					1
06	750 N	585	-0-	-165	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					1
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					1
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					1
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					1
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					1
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					1
*12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			7,163											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

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	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
01		1457 X	1202	-0-	-255	-0-	65 1	1137 2	Y	-0-			12
02		1073 N	943	-0-	-130	-0-	44 1	899 2	Y	-0-			12
03		1364 N	1358	-0-	-6	-0-	68 1	1290 2	Y	-0-			12
04		1170 N	1110	-0-	-60	-0-	58 1	1052 2	Y	-0-			12
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	64 1	1116 2	Y	-0-			12
06		1320 N	1097	-0-	-223	-0-	56 1	1041 2	Y	-0-			12
07		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	66 1	1154 2	Y	-0-			12
08		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	56 1	1064 2	Y	-0-			12
09		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	64 1	1112 2	Y	-0-			12
10		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	62 1	1067 2	Y	-0-			12
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56 1	1059 2	Y	-0-			12
*12		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	77 1	1138 2	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		13,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID ->		054137	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A	
EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		1									
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	1200 1	1515 2	N	-0-			-0-
02		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	1107 1	1310 2	N	-0-			-0-
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	1193 1	1385 2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2558	-0-	-82	-0-	1180 1	1378 2	N	-0-			-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	1217 1	1416 2	N	-0-			-0-
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	1176 1	1328 2	N	-0-			-0-
07		2635 N	2136	-0-	-499	-0-	996 1	1140 2	N	-0-			-0-
08		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	1235 1	1493 2	N	-0-			-0-
09		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	1169 1	1373 2	N	-0-			-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	1233 1	1398 2	N	-0-			-0-
11		2640 N	2384	-0-	-256	-0-	1145 1	1239 2	N	-0-			-0-
12		2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPS, HATTIE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	151603	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6265 - 6425	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN)		//CONT.//		32519 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
PETEX				659782									
HILL -68-				WELL #:	1 L	RRCID ->	063705	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6308 - 6540
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		
01		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	N	-0-				-0-
02		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	N	-0-				-0-
03		2015 N	1235	-0-	-780	-0-	1235 2	N	-0-				-0-
04		2400 N	1285	-0-	-1115	-0-	1285 2	N	-0-				-0-
05		2480 N	1435	-0-	-1045	-0-	1435 2	N	-0-				-0-
06		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2	N	-0-				-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-				-0-
08		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-				-0-
09		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2	N	-0-				-0-
10		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572 2	N	-0-				-0-
11		1620 N	1081	-0-	-539	-0-	1081 2	N	-0-				-0-
12		1674 N	775	-0-	-899	-0-	775 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHEAT -109-				WELL #:	1	RRCID ->	065518	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
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		
01		620 N	198	-0-	-422	-0-	198 2	N	-0-				-0-
02		609 N	278	-0-	-331	-0-	278 2	N	-0-				-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-				-0-
04		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-				-0-
05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-				-0-
06		1350 N	964	-0-	-386	-0-	964 2	N	-0-				-0-
07		1364 N	742	-0-	-622	-0-	742 2	N	-0-				-0-
08		1271 N	717	-0-	-554	-0-	717 2	N	-0-				-0-
09		960 N	633	-0-	-327	-0-	633 2	N	-0-				-0-
10		744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2	N	-0-				-0-
11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-				-0-
*12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL -86-				WELL #:	2	RRCID ->	066314	COMPL. DATE	04/12/1976	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6118 - 6245
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		
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-				-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-				-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-				-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-				-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-				-0-
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-				-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-				-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-				-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-				-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-				-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2	N	-0-				-0-
*12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		32519 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
RANDEE FAGAN 24		WELL #: 1		RRCID -> 214388		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMAN 25		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
WELL #: 1		RRCID -> 214576		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HENRY PETROLEUM LLC		378641		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILL, FRANCES -67-		WELL #: 2		RRCID -> 159920		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	2	N	-0-			-0-
03	762 X	461	-0-	-301	-0-	461	2	N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HILL, FRANCES -66-		WELL #:	3	RRCID -> 164929	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6676	- 6682				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INTERSTATE PETROLEUM, INC.		425258	WELL #:	2H	RRCID -> 265909	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 7595	- 7605			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
JOHNSON & LINDLEY, LLC				433771									
TEXAS A & M -63-		WELL #:		1	RRCID ->	176803	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6268 -	6654
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
01		2139 X	1122	-0-	-1017	-0-	60 1	1062 2	Y	-0-			13
02		2001 X	1283	-0-	-718	-0-	59 1	1224 2	Y	-0-			13
03		2139 X	1896	-0-	-243	-0-	95 1	1801 2	Y	-0-			13
04		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	131 1	2397 2	Y	-0-			13
05		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	134 1	2312 2	Y	-0-			13
06		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	108 1	1973 2	Y	-0-			13
07		2604 X	2054	-0-	-550	-0-	111 1	1943 2	Y	-0-			13
08		2604 X	2192	-0-	-412	-0-	110 1	2082 2	Y	-0-			13
09		2520 X	1937	-0-	-583	-0-	105 1	1832 2	Y	-0-			13
10		2449 X	2153	-0-	-296	-0-	118 1	2035 2	Y	-0-			13
11		2130 X	1695	-0-	-435	-0-	85 1	1610 2	Y	-0-			13
12		2201 X	1516	-0-	-685	-0-	96 1	1420 2	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		22,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL & WINSTON, INC.				527850									
TURNERY		WELL #:		1A	RRCID ->	159577	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6690 -	6730
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-			10
02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-			10
03		1302 N	822	-0-	-480	-0-	822 3		N	-0-			10
04		1350 N	481	-0-	-869	-0-	481 3		N	-0-			10
05		1643 N	511	-0-	-1132	-0-	511 3		N	-0-			10
06		810 N	483	-0-	-327	-0-	483 3		N	-0-			10
07		496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-			10
08		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3		N	-0-			10
09		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 3		N	-0-			10
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			10
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		N	-0-			10
12		465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3		N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		8,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	159863	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6594 -	6635
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
08		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-			-0-
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
11		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12		713 N	472	-0-	-241	-0-	472 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,101		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850									
REVELLLE		WELL #:		1	RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6664 -	6714	
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
01		1646 N	1646	-0-	-0-	1643 3		3 9	N	3			78
02		1542 N	1542	-0-	-0-	1542 3			N	-0-			78
03		1616 N	1616	-0-	-0-	1616 3			N	-0-			78
04		1590 N	1553	-0-	-37	1553 3			N	-0-			78
05		1643 N	1600	-0-	-43	1600 3			N	-0-			78
06		1560 N	1514	-0-	-46	1514 3			N	-0-			78
07		1612 N	1572	-0-	-40	1572 3			N	-0-			78
08		1612 N	1580	-0-	-32	1580 3			N	-0-			78
09		1500 N	1463	-0-	-37	1463 3			N	-0-			78
10		1581 N	1480	-0-	-101	1480 3			N	-0-			78
11		1530 N	1436	-0-	-94	1436 3			N	-0-			78
12		1519 N	1510	-0-	-9	1510 3			N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:		18,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6837 -	6897	
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
01		6598 X	6598	-0-	-0-	6588 3		10 9	N	9			37
02		5910 X	5910	-0-	-0-	5910 3			N	-0-			37
03		6160 X	6160	-0-	-0-	6160 3			N	-0-			37
04		6386 X	6386	-0-	-0-	6386 3			N	-0-			37
05		5796 X	5796	-0-	-0-	5796 3			N	-0-			37
06		6546 X	6546	-0-	-0-	6543 3		3 9	N	3			40
07		5382 X	5382	-0-	-0-	5382 3			N	-0-			40
08		3822 X	3822	-0-	-0-	3822 3			N	-0-			40
09		3789 X	3789	-0-	-0-	3789 3			N	-0-			40
10		3016 X	3016	-0-	-0-	3016 3			N	-0-			40
11		2948 X	2948	-0-	-0-	2948 3			N	-0-			40
*12		2931 X	2931	-0-	-0-	2931 3			N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		59,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

REVELLLE		WELL #:		4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7030 -	7069	
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
01		1705 N	1576	-0-	-129	1576 3			N	-0-			-0-
02		1520 N	1520	-0-	-0-	1520 3			N	-0-			-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	1534 3			N	-0-			-0-
04		1530 N	1450	-0-	-80	1450 3			N	-0-			-0-
05		1802 N	1802	-0-	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0-	1719 3			N	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	1743 3			N	-0-			-0-
08		1798 N	1696	-0-	-102	1696 3			N	-0-			-0-
09		1710 N	1605	-0-	-105	1605 3			N	-0-			-0-
10		1736 N	1665	-0-	-71	1665 3			N	-0-			-0-
11		1650 N	1509	-0-	-141	1509 3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1439	-0-	-235	1439 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			131	
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			131	
03		403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3		N	-0-			131	
04		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3		N	-0-			131	
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	176	3	50	9	N	45		176	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-	160	1	16	
07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	287	3	35	9	N	32		48	
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			48	
09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	343	3	106	9	N	96		144	
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	269	3	4	9	N	4		148	
11		270 N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11	9	N	10		158	
12		465 N	189	-0-	-276	-0-	187	3	2	9	N	2		160	
TOTAL GAS PROD:			2,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	189

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

01		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2578	3	3	9	N	3		76	
02		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			76	
03		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			76	
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			76	
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2574	3	1	9	N	1		77	
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	3	1	9	N	1		78	
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			78	
08		2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2080	3		N	-0-			78	
09		2100 N	1971	-0-	-129	-0-	1971	3		N	-0-			78	
10		2170 N	1879	-0-	-291	-0-	1879	3		N	-0-			78	
11		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-			78	
*12		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-			78	
TOTAL GAS PROD:			28,070											TOTAL CONDENSATE PROD:	5

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

01		744 N	655	-0-	-89	-0-	655	3		N	-0-			-0-	
02		667 N	634	-0-	-33	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-			-0-	
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-	
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-	
06		690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3		N	-0-			-0-	
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-	
08		682 N	602	-0-	-80	-0-	602	3		N	-0-			-0-	
09		660 N	517	-0-	-143	-0-	517	3		N	-0-			-0-	
10		682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,371											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//		527850							
HULLABALOO		WELL #:		1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	7066	PERF. 6900 - 6909
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
01		527 N	498	-0-	-29	-0-	498 3	N	-0-		-0-
02		493 N	461	-0-	-32	-0-	461 3	N	-0-		-0-
03		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 3	N	-0-		-0-
04		480 N	470	-0-	-10	-0-	470 3	N	-0-		-0-
05		496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3	N	-0-		-0-
06		480 N	437	-0-	-43	-0-	437 3	N	-0-		-0-
07		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3	N	-0-		-0-
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433 3	N	-0-		-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 3	N	-0-		-0-
10		434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-		-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID ->	171726	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6958 - 7003
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
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3	N	-0-		-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	984 3	N	18		18
03		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		18
04		840 N	682	-0-	-158	-0-	682 3	N	-0-		18
05		1085 N	738	-0-	-347	-0-	738 3	N	-0-		18
06		870 N	612	-0-	-258	-0-	612 3	N	-0-		18
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		18
08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-		18
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		18
10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751 3	N	-0-		18
11		990 N	594	-0-	-396	-0-	594 3	N	-0-		18
12		775 N	564	-0-	-211	-0-	564 3	N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		9,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		18					

HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID ->	175139	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7069 - 7094
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
01		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
02		957 N	909	-0-	-48	-0-	909 3	N	-0-		-0-
03		992 N	968	-0-	-24	-0-	968 3	N	-0-		-0-
04		960 N	942	-0-	-18	-0-	942 3	N	-0-		-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-		-0-
06		930 N	778	-0-	-152	-0-	778 3	N	-0-		-0-
07		961 N	877	-0-	-84	-0-	877 3	N	-0-		-0-
08		961 N	772	-0-	-189	-0-	772 3	N	-0-		-0-
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		-0-
12		899 N	741	-0-	-158	-0-	741 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,547		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MARSHALL & WINSTON, INC.		//CONT.//	527850								
HOLMAN-FAGAN		WELL #:	2402	RRCID ->	178560	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6836 - 6876	
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
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
05		1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
06		1170 N	987	-0-	-183	-0-	987 3	N	-0-		-0-
07		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
08		1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 3	N	-0-		-0-
09		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 3	N	-0-		-0-
10		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
*12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN		WELL #:	4102	RRCID ->	178562	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6952 - 7020
01		6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 3	N	-0-	25
02		5075 X	4426	-0-	-649	-0-	4417 3	9 9 N	8	33
03		5797 X	5055	-0-	-742	-0-	5055 3	N	-0-	33
04		5610 X	5150	-0-	-460	-0-	5150 3	N	-0-	33
05		5797 X	5750	-0-	-47	-0-	5749 3	1 9 N	1	34
06		5610 X	5293	-0-	-317	-0-	5292 3	1 9 N	1	35
07		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 3	N	-0-	35
08		5735 X	5391	-0-	-344	-0-	5391 3	N	-0-	35
09		5550 X	5433	-0-	-117	-0-	5433 3	N	-0-	35
10		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771 3	N	-0-	35
11		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 3	N	-0-	35
*12		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3	N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 65,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMAN-FAGAN		WELL #:	2401	RRCID ->	179953	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7142 - 7160
01		2387 N	1754	-0-	-633	-0-	1754 3	N	-0-	-0-
02		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3	N	-0-	-0-
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-	-0-
04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-	-0-
05		2728 N	2257	-0-	-471	-0-	2257 3	N	-0-	-0-
06		2370 N	1091	-0-	-1279	-0-	1091 3	N	-0-	-0-
07		2604 N	1815	-0-	-789	-0-	1815 3	N	-0-	-0-
08		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2166 3	N	-0-	-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3	N	-0-	-0-
10		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-	-0-
11		2100 N	1966	-0-	-134	-0-	1966 3	N	-0-	-0-
12		1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1701 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
THOMPSON, J. CLEO				855610								
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID -> 171797	COMPL. DATE 01/12/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6941	- 7068			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		657 N	657	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
03		691 N	691	-0-	-0-	691 2		N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
06		690 N	690	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
09		642 N	642	-0-	-0-	642 2		N	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
11		653 N	653	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
*12		681 N	681	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,067	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMAN-FAGAN "44"		WELL #:		2	RRCID -> 172427	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6887	- 7200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	100	-0-	-148	100 2		N	-0-			-0-
02		232 N	42	-0-	-190	42 2		N	-0-			-0-
03		186 N	19	-0-	-167	19 2		N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	23 2		N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	25 2		N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	23 2		N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	24 2		N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	24 2		N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	24 2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	25 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			351	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRED WOODHAM (BRACERO-T)		32815 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
TERRA ENERGY		843153										
DUBE		WELL #:		3 T	RRCID -> 111690	COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 2905	- 2909			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRED WOODHAM (DEL MONTE C)		32815 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
TERRA ENERGY		843153														
DUBE		WELL #: 3 C		RRCID -> 111691		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782								
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
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GAS-X, S, (WALES)		34149 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
CSL EXPLORATION, LP		191804														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MORRILL		WELL #: 1R		RRCID -> 223428		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327								
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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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																	
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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																	
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142																	
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

01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM																	
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042																	
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715																	
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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GAUSE		//CONT.//		34260 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY				404500							
WALL, M. BLANCHE		WELL #:		2	RRCID -> 125971	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7405 - 7432	
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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENESIS (OLMOS)				34389 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MAVERICK			
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.				072753							
BAKER RANCH		WELL #:		D501	RRCID -> 074326	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	2604	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			_____	12/15/2016 - P/A 12/15/16							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENESIS (OLMOS 1930)				34389 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MAVERICK			
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC.				072753							
BAKER		WELL #:		L351	RRCID -> 072914	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1910 - 1925	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			_____	12/15/2016 - P/A 12/15/16							
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GENESIS (OLMOS 1930)		//CONT.//		34389 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.				660862							
BAKER		WELL #: G461		RRCID -> 071970	COMPL. DATE 04/29/1977	TOTAL DEPTH 2158	PERF. 1930 - 1941				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/15/2016 - P/A 12/15/16						
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GENESIS (OLMOS 2030)				34389 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.				660862							
BAKER		WELL #: L151		RRCID -> 071969	COMPL. DATE 03/09/1977	TOTAL DEPTH 2330	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/15/2016 - P/A 12/15/16						
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GENESIS (OLMOS 2080)				34389 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MAVERICK				
PETROLYNX, INC.				660862							
BAKER		WELL #: G 2		RRCID -> 071968	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 2990	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/15/2016 - P/A 12/15/16						
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)			34593 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
DAVIS			WELL #: 3001		RRCID -> 196289			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738						
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
01		3100 X	2555	-0-	-545	-0-	359	1	2196	3	N	-0-					-0-
02		2900 X	2819	-0-	-81	-0-	420	1	2399	3	N	-0-					-0-
03		3069 X	3016	-0-	-53	-0-	473	1	2543	3	N	-0-					-0-
04		2970 X	2881	-0-	-89	-0-	510	1	2371	3	N	-0-					-0-
05		3069 X	2840	-0-	-229	-0-	348	1	2492	3	N	-0-					-0-
06		2910 N	2499	-0-	-411	-0-	340	1	2159	3	N	-0-					-0-
07		2976 N	2670	-0-	-306	-0-	361	1	2309	3	N	-0-					-0-
08		2852 N	2838	-0-	-14	-0-	390	1	2448	3	N	-0-					-0-
09		2490 N	2016	-0-	-474	-0-	226	1	1790	3	N	-0-					-0-
10		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	838	1	1849	2	N	-0-					-0-
11		3000 N	3226	-0-	226	226	1048	1	2178	2	N	-0-					-0-
12		2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			30,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FIVE C RANCH			WELL #: 6301		RRCID -> 207228			COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691						
01		4867 X	3360	-0-	-1507	-0-	473	1	2887	3	N	-0-					-0-
02		3567 X	3366	-0-	-201	-0-	502	1	2864	3	N	-0-					-0-
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	572	1	3076	3	N	-0-					-0-
04		3480 X	3409	-0-	-71	-0-	605	1	2804	3	N	-0-					-0-
05		3596 X	3387	-0-	-209	-0-	416	1	2971	3	N	-0-					-0-
06		3540 X	3117	-0-	-423	-0-	423	1	2694	3	N	-0-					-0-
07		3658 X	3344	-0-	-314	-0-	453	1	2891	3	N	-0-					-0-
08		3658 X	3202	-0-	-456	-0-	441	1	2761	3	N	-0-					-0-
09		3420 X	2225	-0-	-1195	-0-	249	1	1976	3	N	-0-					-0-
10		3379 X	3056	-0-	-323	-0-	953	1	2103	2	N	-0-					-0-
11		3240 X	2903	-0-	-337	-0-	943	1	1960	2	N	-0-					-0-
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			35,017			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DAVIS			WELL #: 7701		RRCID -> 207230			COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260						
01		2356 X	2321	-0-	-35	-0-	327	1	1994	3	N	-0-					-0-
02		2204 X	1774	-0-	-430	-0-	264	1	1510	3	N	-0-					-0-
03		2356 X	1639	-0-	-717	-0-	257	1	1382	3	N	-0-					-0-
04		2250 X	1747	-0-	-503	-0-	310	1	1437	3	N	-0-					-0-
05		1891 N	1568	-0-	-323	-0-	192	1	1376	3	N	-0-					-0-
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	214	1	1360	3	N	-0-					-0-
07		1798 N	1386	-0-	-412	-0-	188	1	1198	3	N	-0-					-0-
08		1581 N	1349	-0-	-232	-0-	185	1	1164	3	N	-0-					-0-
09		1560 N	962	-0-	-598	-0-	107	1	855	3	N	-0-					-0-
10		1395 N	1326	-0-	-69	-0-	414	1	912	2	N	-0-					-0-
11		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	501	1	1041	2	N	-0-					-0-
12		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			17,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01		4495 X	3749	-0-	-746	-0-	528 1	3221 3	N	-0-			-0-
02		4205 X	3580	-0-	-625	-0-	533 1	3047 3	N	-0-			-0-
03		4495 X	3703	-0-	-792	-0-	581 1	3122 3	N	-0-			-0-
04		4110 X	2584	-0-	-1526	-0-	458 1	2126 3	N	-0-			-0-
05		3813 X	3299	-0-	-514	-0-	404 1	2895 3	N	-0-			-0-
06		3690 X	3327	-0-	-363	-0-	452 1	2875 3	N	-0-			-0-
07		3813 X	3273	-0-	-540	-0-	443 1	2830 3	N	-0-			-0-
08		3689 X	3207	-0-	-482	-0-	441 1	2766 3	N	-0-			-0-
09		3330 X	2202	-0-	-1128	-0-	247 1	1955 3	N	-0-			-0-
10		3441 X	3079	-0-	-362	-0-	960 1	2119 2	N	-0-			-0-
11		3330 X	3258	-0-	-72	-0-	1058 1	2200 2	N	-0-			-0-
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHAW		WELL #:		7101	RRCID ->	211918	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8652 -	8733
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
01		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	761 1	4647 3	N	-0-			-0-
02		5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	792 1	4526 3	N	-0-			-0-
03		5859 X	5354	-0-	-505	-0-	840 1	4514 3	N	-0-			-0-
04		5670 X	4982	-0-	-688	-0-	884 1	4098 3	N	-0-			-0-
05		5859 X	5104	-0-	-755	-0-	626 1	4478 3	N	-0-			-0-
06		5490 X	2588	-0-	-2902	-0-	352 1	2236 3	N	-0-			-0-
07		5673 X	2889	-0-	-2784	-0-	391 1	2498 3	N	-0-			-0-
08		5363 X	4939	-0-	-424	-0-	680 1	4259 3	N	-0-			-0-
09		4980 X	3325	-0-	-1655	-0-	372 1	2953 3	N	-0-			-0-
10		5115 X	4356	-0-	-759	-0-	1358 1	2998 2	N	-0-			-0-
11		4770 X	3636	-0-	-1134	-0-	1181 1	2455 2	N	-0-			-0-
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIS		WELL #:		902	RRCID ->	220397	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7248 -	7284
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FIVE C RANCH		WELL #:		5802	RRCID ->	223628	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8536 - 8594		
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
01		682 N	439	-0-	-243	-0-	62 1	377 3	N	-0-				-0-
02		638 N	328	-0-	-310	-0-	49 1	279 3	N	-0-				-0-
03		620 N	364	-0-	-256	-0-	57 1	307 3	N	-0-				-0-
04		420 N	364	-0-	-56	-0-	65 1	299 3	N	-0-				-0-
05		341 N	318	-0-	-23	-0-	40 1	278 3	N	-0-				-0-
06		360 N	309	-0-	-51	-0-	42 1	267 3	N	-0-				-0-
07		372 N	291	-0-	-81	-0-	39 1	252 3	N	-0-				-0-
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	54 1	338 3	N	-0-				-0-
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	46 1	372 3	N	-0-				-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	95 1	210 2	N	-0-				-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	176 1	366 2	N	-0-				-0-
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAW		WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	9340 - 11525		
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
01		6107 X	322	-0-	-5785	-0-	46 1	276 3	N	-0-				-0-
02		5713 X	410	-0-	-5303	-0-	62 1	348 3	N	-0-				-0-
03		4340 X	484	-0-	-3856	-0-	76 1	408 3	N	-0-				-0-
04		1770 X	422	-0-	-1348	-0-	75 1	347 3	N	-0-				-0-
05		589 X	359	-0-	-230	-0-	44 1	315 3	N	-0-				-0-
06		480 X	390	-0-	-90	-0-	53 1	337 3	N	-0-				-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	63 1	404 3	N	-0-				-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	67 1	424 3	N	-0-				-0-
09		390 N	346	-0-	-44	-0-	38 1	308 3	N	-0-				-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	145 1	321 2	N	-0-				-0-
11		480 N	292	-0-	-188	-0-	95 1	197 2	N	-0-				-0-
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SHAW		WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	8874 - 10780		
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
01		6727 X	5481	-0-	-1246	-0-	771 1	4710 3	N	-0-				-0-
02		5568 X	5159	-0-	-409	-0-	767 1	4392 3	N	-0-				-0-
03		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	935 1	5028 3	N	-0-				-0-
04		5310 X	4053	-0-	-1257	-0-	719 1	3334 3	N	-0-				-0-
05		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	698 1	4986 3	N	-0-				-0-
06		5760 X	5318	-0-	-442	-0-	723 1	4595 3	N	-0-				-0-
07		5952 X	4952	-0-	-1000	-0-	670 1	4282 3	N	-0-				-0-
08		5952 X	5285	-0-	-667	-0-	727 1	4558 3	N	-0-				-0-
09		5490 X	3739	-0-	-1751	-0-	418 1	3321 3	N	-0-				-0-
10		5673 X	4978	-0-	-695	-0-	1552 1	3426 2	N	-0-				-0-
11		5310 X	2526	-0-	-2784	-0-	821 1	1705 2	N	-0-				-0-
12		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		53,138		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROLSTON		WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7444 - 9645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3069	-0-	-310	-0-	432 1	2637 3	N	-0-		-0-
02		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	496 1	2838 3	N	-0-		-0-
03		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	601 1	3235 3	N	-0-		-0-
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	723 1	3357 3	N	-0-		-0-
05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	438 1	3134 3	N	-0-		-0-
06		3720 X	3290	-0-	-430	-0-	446 1	2844 3	N	-0-		-0-
07		3844 X	3747	-0-	-97	-0-	507 1	3240 3	N	-0-		-0-
08		3844 X	3435	-0-	-409	-0-	473 1	2962 3	N	-0-		-0-
09		3720 X	2352	-0-	-1368	-0-	263 1	2089 3	N	-0-		-0-
10		3751 X	3288	-0-	-463	-0-	1025 1	2263 2	N	-0-		-0-
11		3630 X	3530	-0-	-100	-0-	1147 1	2383 2	N	-0-		-0-
12		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SHAW		WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9338 - 10979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		631 X	631	-0-	-0-	-0-	88 1	543 3	N	-0-		-0-
02		649 X	649	-0-	-0-	-0-	96 1	553 3	N	-0-		-0-
03		713 X	639	-0-	-74	-0-	100 1	539 3	N	-0-		-0-
04		690 X	601	-0-	-89	-0-	107 1	494 3	N	-0-		-0-
05		719 X	719	-0-	-0-	-0-	88 1	631 3	N	-0-		-0-
06		660 X	643	-0-	-17	-0-	88 1	555 3	N	-0-		-0-
07		682 X	657	-0-	-25	-0-	89 1	568 3	N	-0-		-0-
08		713 X	601	-0-	-112	-0-	83 1	518 3	N	-0-		-0-
09		690 X	379	-0-	-311	-0-	42 1	337 3	N	-0-		-0-
10		713 X	552	-0-	-161	-0-	172 1	380 2	N	-0-		-0-
11		630 X	566	-0-	-64	-0-	184 1	382 2	N	-0-		-0-
12		651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		1	RRCID ->	232692	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9736	PERF. 8616 - 8766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		6758 X	6590	-0-	-168	-0-	6590 3		N	-0-		-0-	
02		6322 X	6200	-0-	-122	-0-	6200 3		N	-0-		-0-	
03		6758 X	6523	-0-	-235	-0-	6523 3		N	-0-		-0-	
04		6540 X	6404	-0-	-136	-0-	6404 3		N	-0-		-0-	
05		6758 X	6572	-0-	-186	-0-	6572 3		N	-0-		-0-	
06		6420 X	6287	-0-	-133	-0-	6287 3		N	-0-		-0-	
07		6634 X	6526	-0-	-108	-0-	6526 3		N	-0-		-0-	
08		6603 X	6477	-0-	-126	-0-	6477 3		N	-0-		-0-	
09		6390 X	6258	-0-	-132	-0-	6258 3		N	-0-		-0-	
10		6572 X	6493	-0-	-79	-0-	6493 3		N	-0-		-0-	
11		6330 X	6258	-0-	-72	-0-	6258 3		N	-0-		-0-	
12		6541 X	6293	-0-	-248	-0-	6293 3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		76,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

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
01		713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-			-0-
02		638 N	608	-0-	-30	-0-	608	3			N	-0-			-0-
03		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-			-0-
04		630 N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-			-0-
05		651 N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-			-0-
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-			-0-
07		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3			N	-0-			-0-
08		620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-			-0-
09		570 N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-			-0-
10		558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-			-0-
11		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
12		527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,863				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-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-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

01		41 X	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-			-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4660	-0-	4660	4660	280 1	4380 2	N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	5358	-0-	5358	10018	321 1	5037 2	N	-0-			-0-
03		15060 X	5042	-0-	-10018	-0-	302 1	4740 2	N	-0-			-0-
04		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	262 1	4115 2	N	-0-			-0-
05		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	289 1	4534 2	N	-0-			-0-
06		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	337 1	5287 2	N	-0-			-0-
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	338 1	5288 2	N	-0-			-0-
08		5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	327 1	5129 2	N	-0-			-0-
09		4500 X	4197	-0-	-303	-0-	252 1	3945 2	N	-0-			-0-
10		4650 X	3976	-0-	-674	-0-	238 1	3738 2	N	-0-			-0-
11		4500 X	4434	-0-	-66	-0-	266 1	4168 2	N	-0-			-0-
*12		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	299 1	4688 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,560				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GREER		WELL #: 6401		RRCID -> 183515		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710					
01	589 N	395	-0-	-194	-0-	24 1	371 2	N	-0-			-0-	
02	464 N	324	-0-	-140	-0-	20 1	304 2	N	-0-			-0-	
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	29 1	449 2	N	-0-			-0-	
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	18 1	281 2	N	-0-			-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-	
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	N	-0-			-0-	
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	44 1	699 2	N	-0-			-0-	
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	30 1	476 2	N	-0-			-0-	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29 1	459 2	N	-0-			-0-	
11	720 N	388	-0-	-332	-0-	23 1	365 2	N	-0-			-0-	
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	19 1	300 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,339				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GOOSE EGG (FRIO 2080)		35870 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BAKER "8"		WELL #: 1		RRCID -> 153405		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)		//CONT.//		36644 330	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID ->	066892	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5372 - 6144
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
01		651 N	620	-0-	-31	-0-	120 1	500 2	Y	-0-	130
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 1		Y	-0-	130
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 1		Y	-0-	130
04		600 N	485	-0-	-115	-0-	485 1		Y	-0-	130
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-	130
06		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	130
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	130
TOTAL GAS PROD:			3,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GRISELDA (OLMOS 3518)		37058 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SAGE ENERGY COMPANY		743215								
TEN F PARTNERS		WELL #: 2		RRCID -> 257619		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288		
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
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/05/2016		- PLUGGED 01/05/16				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HACKBERRY CREEK (CANYON)		37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		596636								
BOWERMASTER "46"		WELL #: 4		RRCID -> 201414		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BOWERMASTER "46"		WELL #: 5		RRCID -> 208932		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958		
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2	N	-0-	-0-
02	1189 N	1168	-0-	-21	-0-	1168	2	N	-0-	-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-	-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-
06	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2	N	-0-	-0-
09	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2	N	-0-	-0-
12	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636										
BOWERMASTER		WELL #: 4701		RRCID ->	215545	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3021 - 3086			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1802	-0-	-182	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1701	-0-	-99	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1785	-0-	-105	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
*12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,398			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID ->	225646	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3044 - 3196			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	437	-0-	437	437	437 2		N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	319	-0-	319	756	319 2		N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	245	-0-	245	1001	245 2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,001			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BOWERMASTER "47 1/2"		WELL #: 4753		RRCID ->	225657	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 2726 - 2932			
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-			
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-			
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-			
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-			
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-	-0-			
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-	-0-			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-			
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	-0-			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-			
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,161			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636							
BOWERMASTER "46"		WELL #:	4606	RRCID ->	243034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2744	PERF. 2700 - 2750
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
01		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-	-0-
02		1334 N	1317	-0-	-17	-0-	1317 2	N	-0-	-0-
03		1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1298 2	N	-0-	-0-
04		1380 N	1279	-0-	-101	-0-	1279 2	N	-0-	-0-
05		1395 N	1288	-0-	-107	-0-	1288 2	N	-0-	-0-
06		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	1211 2	N	-0-	-0-
07		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
08		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208 2	N	-0-	-0-
09		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1116 2	N	-0-	-0-
10		1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128 2	N	-0-	-0-
11		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074 2	N	-0-	-0-
12		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,636			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOWERMASTER		WELL #:	4755	RRCID ->	252753	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 2777 - 3067
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
01		1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2	N	-0-	-0-
02		986 N	964	-0-	-22	-0-	964 2	N	-0-	-0-
03		1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 2	N	-0-	-0-
04		1050 N	956	-0-	-94	-0-	956 2	N	-0-	-0-
05		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-	-0-
06		990 N	946	-0-	-44	-0-	946 2	N	-0-	-0-
07		992 N	972	-0-	-20	-0-	972 2	N	-0-	-0-
08		1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038 2	N	-0-	-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-	-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-	-0-
11		990 N	956	-0-	-34	-0-	956 2	N	-0-	-0-
12		1116 N	946	-0-	-170	-0-	946 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,085			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BOWERMASTER "46"		WELL #:	467	RRCID ->	252773	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	3434	PERF. 3000 - 3051
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
01		2325 X	2054	-0-	-271	-0-	2054 2	N	-0-	-0-
02		2001 X	1870	-0-	-131	-0-	1870 2	N	-0-	-0-
03		2139 X	1991	-0-	-148	-0-	1991 2	N	-0-	-0-
04		2070 X	1936	-0-	-134	-0-	1936 2	N	-0-	-0-
05		2046 X	1922	-0-	-124	-0-	1922 2	N	-0-	-0-
06		1980 X	1817	-0-	-163	-0-	1817 2	N	-0-	-0-
07		2015 X	1674	-0-	-341	-0-	1674 2	N	-0-	-0-
08		2015 X	1975	-0-	-40	-0-	1975 2	N	-0-	-0-
09		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2	N	-0-	-0-
10		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-	-0-
11		1920 X	1869	-0-	-51	-0-	1869 2	N	-0-	-0-
12		2077 X	1919	-0-	-158	-0-	1919 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
BOWERMASTER		WELL #:	4756	RRCID ->	258194	COMPL. DATE	01/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2844 - 3101
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
01		3968 X	3561	-0-	-407	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
02		3277 X	3127	-0-	-150	-0-	3127 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	3375	-0-	-283	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
04		3540 X	3234	-0-	-306	-0-	3234 2	N	-0-		-0-
05		3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273 2	N	-0-		-0-
06		3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
07		3379 X	3135	-0-	-244	-0-	3135 2	N	-0-		-0-
08		3379 X	3079	-0-	-300	-0-	3079 2	N	-0-		-0-
09		3240 X	2877	-0-	-363	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
10		3286 X	2961	-0-	-325	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
11		3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2824 2	N	-0-		-0-
12		3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:	3202	RRCID ->	258196	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2362 - 3474
01		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2	N	-0-		-0-
02		377 N	354	-0-	-23	-0-	354 2	N	-0-		-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2	N	-0-		-0-
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-		-0-
07		403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2	N	-0-		-0-
08		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2	N	-0-		-0-
09		330 N	238	-0-	-92	-0-	238 2	N	-0-		-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2	N	-0-		-0-
11		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2	N	-0-		-0-
*12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER		WELL #:	4757	RRCID ->	258551	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	2754 - 3067
01		1023 N	768	-0-	-255	-0-	768 2	N	-0-		-0-
02		899 N	692	-0-	-207	-0-	692 2	N	-0-		-0-
03		868 N	705	-0-	-163	-0-	705 2	N	-0-		-0-
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
07		837 N	757	-0-	-80	-0-	757 2	N	-0-		-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		-0-
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
11		840 N	678	-0-	-162	-0-	678 2	N	-0-		-0-
12		806 N	704	-0-	-102	-0-	704 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS						
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636									
BOWERMASTER		WELL #:	4758	RRCID ->	258609	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2679 -	2936
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	-0-
02		1421 X	1294	-0-	-127	-0-	1294	2		N	-0-	-0-
03		1519 X	1446	-0-	-73	-0-	1446	2		N	-0-	-0-
04		1470 X	1430	-0-	-40	-0-	1430	2		N	-0-	-0-
05		1457 X	1394	-0-	-63	-0-	1394	2		N	-0-	-0-
06		1410 X	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		N	-0-	-0-
07		1488 X	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		N	-0-	-0-
08		1488 X	1322	-0-	-166	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
09		1440 X	988	-0-	-452	-0-	988	2		N	-0-	-0-
10		1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
11		1380 X	1299	-0-	-81	-0-	1299	2		N	-0-	-0-
12		1395 X	1297	-0-	-98	-0-	1297	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,982				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PATTERSON		WELL #:	1601	RRCID ->	258666	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3683	PERF.	3060 -	3190
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-	-0-
09		276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	-0-
10		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
11		240 X	124	-0-	-116	-0-	124	2		N	-0-	-0-
12		279 X	117	-0-	-162	-0-	117	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			976				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PATTERSON		WELL #:	1501	RRCID ->	264382	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3013 -	3620
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		620 X	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-	-0-
02		580 X	506	-0-	-74	-0-	506	2		N	-0-	-0-
03		620 X	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-	-0-
04		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	-0-
05		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	-0-
06		570 X	543	-0-	-27	-0-	543	2		N	-0-	-0-
07		589 X	515	-0-	-74	-0-	515	2		N	-0-	-0-
08		589 X	352	-0-	-237	-0-	352	2		N	-0-	-0-
09		570 X	465	-0-	-105	-0-	465	2		N	-0-	-0-
10		558 X	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-	-0-
11		540 X	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-	-0-
12		527 X	433	-0-	-94	-0-	433	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,933				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636								
BOWERMASTER		WELL #:	10	RRCID ->	264383	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2748 - 3274
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
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	N	-0-		-0-
05		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
09		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
11		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,214								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:	3203	RRCID ->	264384	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2440 - 2913
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
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
03		961 N	878	-0-	-83	-0-	878 2	N	-0-		-0-
04		900 N	865	-0-	-35	-0-	865 2	N	-0-		-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
06		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2	N	-0-		-0-
07		899 N	881	-0-	-18	-0-	881 2	N	-0-		-0-
08		899 N	877	-0-	-22	-0-	877 2	N	-0-		-0-
09		900 N	709	-0-	-191	-0-	709 2	N	-0-		-0-
10		868 N	662	-0-	-206	-0-	662 2	N	-0-		-0-
11		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-
*12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,277								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE		WELL #:	D 2	RRCID ->	270313	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	3656 - 3674
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
01		4743 X	3950	-0-	-793	-0-	3950 2	N	-0-		-0-
02		4379 X	3487	-0-	-892	-0-	3487 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	3444	-0-	-989	-0-	3444 2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3286	-0-	-794	-0-	3286 2	N	-0-		-0-
05		4216 X	3244	-0-	-972	-0-	3244 2	N	-0-		-0-
06		3810 X	3109	-0-	-701	-0-	3109 2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3125	-0-	-595	-0-	3125 2	N	-0-		-0-
08		3441 X	3087	-0-	-354	-0-	3087 2	N	-0-		-0-
09		3300 X	3067	-0-	-233	-0-	3067 2	N	-0-		-0-
10		3255 X	2935	-0-	-320	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
11		3120 X	2695	-0-	-425	-0-	2695 2	N	-0-		-0-
12		3162 X	1417	-0-	-1745	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,846								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//	37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//	596636							
HYDE		WELL #:	6003	RRCID ->	270508	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2811 - 2917
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
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2	N	-0-	-0-
02		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-	-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-	-0-
04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-	-0-
06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	N	-0-	-0-
07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-	-0-
08		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2	N	-0-	-0-
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-	-0-
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-	-0-
*12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:	3206	RRCID ->	272737	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2734 - 3328
01		620 X	276	-0-	-344	-0-	276 2	N	-0-	-0-
02		580 X	248	-0-	-332	-0-	248 2	N	-0-	-0-
03		434 X	140	-0-	-294	-0-	140 2	N	-0-	-0-
04		270 X	102	-0-	-168	-0-	102 2	N	-0-	-0-
05		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-
06		270 X	23	-0-	-247	-0-	23 2	N	-0-	-0-
07		279 X	258	-0-	-21	-0-	258 2	N	-0-	-0-
08		310 X	200	-0-	-110	-0-	200 2	N	-0-	-0-
09		300 X	192	-0-	-108	-0-	192 2	N	-0-	-0-
10		310 X	167	-0-	-143	-0-	167 2	N	-0-	-0-
11		240 X	80	-0-	-160	-0-	80 2	N	-0-	-0-
12		248 X	39	-0-	-209	-0-	39 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON		WELL #:	1504	RRCID ->	272785	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	4473	PERF. 2965 - 4473
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2	N	-0-	-0-
02		232 N	206	-0-	-26	-0-	206 2	N	-0-	-0-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2	N	-0-	-0-
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2	N	-0-	-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	N	-0-	-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-	-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2	N	-0-	-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2	N	-0-	-0-
10		186 N	86	-0-	-100	-0-	86 2	N	-0-	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-	-0-
*12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636									
PATTERSON		WELL #:		1604	RRCID ->	279081	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 2970 - 3197		
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
01	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
02	6467 X	916	-0-	-5551	-0-	916	2		N	-0-			-0-
03	6913 X	919	-0-	-5994	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	887	-0-	-133	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	822	-0-	-232	-0-	822	2		N	-0-			-0-
06	1020 X	831	-0-	-189	-0-	831	2		N	-0-			-0-
07	992 X	808	-0-	-184	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	930 X	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-			-0-
09	900 X	474	-0-	-426	-0-	474	2		N	-0-			-0-
10	868 X	407	-0-	-461	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	840 X	774	-0-	-66	-0-	774	2		N	-0-			-0-
12	868 X	563	-0-	-305	-0-	563	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT	-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
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-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	1829 #	1094	-0-	-735	-0-	1094	2			N	-0-			27	
02	1711 #	1500	-0-	-211	-0-	1500	2			N	-0-			27	
03	1829 #	1723	-0-	-106	-0-	1723	2			N	-0-			27	
04	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			27	
05	1612 #	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-			27	
06	1680 #	1258	-0-	-422	-0-	1258	2			N	-0-			27	
07	1767 #	1003	-0-	-764	-0-	1003	2			N	-0-			27	
08	1767 #	861	-0-	-906	-0-	861	2			N	-0-			27	
09	1710 #	734	-0-	-976	-0-	734	2			N	-0-			27	
10	1581 #	747	-0-	-834	-0-	747	2			N	-0-			27	
11	1260 #	666	-0-	-594	-0-	666	2			N	-0-			27	
12	992 #	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-			27	
TOTAL GAS PROD:			13,585											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	13175	8913	-0-	-4262	3874	8792	2	121	9	N	110			210	
02	13808	13808	-0-	-0-	3874	13555	2	253	9	N	230	388	1	52	
03	14279	14279	-0-	-0-	3874	14041	2	238	9	N	216	183	1	85	
04	13555	13555	-0-	-0-	3874	13127	2	428	9	N	389	347	1	127	
05	13480	13480	-0-	-0-	3874	13317	2	163	9	N	148			275	
06	12888	12888	-0-	-0-	3874	12790	2	98	9	N	89	189	1	175	
07	13516	13005	-0-	-511	3363	12866	2	139	9	N	126	186	1	115	
08	13911	13911	-0-	-0-	3363	13760	2	151	9	N	137	187	1	65	
09	13080	9936	-0-	-3144		219	9846	2	90	9	N	82		147	
10	13485 #	9864	-0-	-3621	-0-	9735	2	129	9	N	117	184	1	80	
11	13080	10337	-0-	-2743	-0-	10213	2	124	9	N	113			193	
12	13516	10522	-0-	-2994	-0-	10369	2	153	9	N	139	190	1	142	
TOTAL GAS PROD:			144,498											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,896

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R2 GROUP, LLC 945625
 GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND (OLMOS SAND)		38567 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.		131775								
HAMMOND, ADA E. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 049117		COMPL. DATE 11/02/1970		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMSON OPERATING CO.		925911		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
HAMMOND, ADA		WELL #: 1		RRCID -> 043738		COMPL. DATE 08/29/1967		TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)		39591 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
THREE ARROW OPERATING COMPANY		857419								
FOXY MARGIE		WELL #: 1		RRCID -> 155660		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			39744 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596													
STS			WELL #: 1		RRCID -> 244785			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360					
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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-				224
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-				224
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	4	4	8		224
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	2	8		224
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	5	5	8		224
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	20	20	8		224
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-				224
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-				224
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-				224
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	3	3	8		224
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	2	2	8		223
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	56				N	-0-	2	8		219
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			36					

DONNELL			WELL #: 1		RRCID -> 248927			COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532						
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	

01		7595 X	4993	-0-	-2602 B	-0-	95	1	4340	3	N	507	27	0	540	1	158
02		5626 X	4116	-0-	-1510 B	-0-	558	9	3614	3	N	380	22	0	177	1	339
03		5704 X	4237	-0-	-1467 B	-0-	418	9	3713	3	N	399	13	0	534	1	191
04		DLQ G-10	3573	-0-	3573 B	3573	85	1	3098	3	N	361	10	0	350	1	178
05		DLQ G-10	3398	-0-	3398 B	6971	439	9	2939	3	N	343	10	0	177	1	334
06		10810 X	3839	-0-	-6971 B	-0-	78	1	3391	3	N	321	11	0	542	1	102
07		4402 X	3163	-0-	-1239 B	-0-	397	9	2840	3	N	207	8	0	179	1	122
08		4247 X	1621	-0-	-2626 B	-0-	82	1	1427	3	N	147	3	0	179	1	82
09		3840 X	3435	-0-	-405 B	-0-	162	9	2777	3	N	543	6	0	345	1	274
10		3968 X	3003	-0-	-965 B	-0-	61	1	2592	3	N	306	6	0	1	8	573
11		3840 X	2784	-0-	-1056 B	-0-	597	9	2450	3	N	232	7	0	545	1	251
12		3565 X	2843	-0-	-722 B	-0-	74	1	2458	3	N	255	2	8	190	1	307
TOTAL GAS PROD:			41,005					TOTAL CONDENSATE PROD:			4,001						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13364 X	13364	-0-	-0- B	-0-	12620	3	744	4	N	-0-			-0-
02		12644 X	12111	-0-	-533 B	-0-	11421	3	690	4	N	-0-			-0-
03		13516 X	12846	-0-	-670 B	-0-	12126	3	720	4	N	-0-			-0-
04		12900 X	12208	-0-	-692 B	-0-	11584	3	624	4	N	-0-			-0-
05		13361 X	7544	-0-	-5817 B	-0-	7328	3	216	4	N	-0-			-0-
06		12930 X	8785	-0-	-4145 B	-0-	8089	3	696	4	N	-0-			-0-
07		12958 X	8717	-0-	-4241 B	-0-	8	1	8013	3	N	-0-			-0-
							696	4							
08		12834 X	9015	-0-	-3819 B	-0-	279	1	8736	3	N	-0-			-0-
09		12210 X	9176	-0-	-3034 B	-0-	110	1	9066	3	N	-0-			-0-
10		9083 X	8532	-0-	-551 B	-0-	8532	3			N	-0-			-0-
11		9195 X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	3			N	-0-			-0-
*12		9499 X	9499	-0-	-0- B	-0-	9499	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			120,992				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450															
01		20212 X	13179	-0-	-7033 B	-0-	13125	3	54	9	N	49	49	0	138
02		18908 X	3483	-0-	-15425 B	-0-	3470	3	13	9	N	12	12	0	138
03		16523 X	5163	-0-	-11360 B	-0-	5066	3	97	9	N	88	16	0	53
04		11790 X	4728	-0-	-7062 B	-0-	4707	3	21	9	N	19	15	0	57
05		17330 X	17330	-0-	-0- B	-0-	17141	3	189	9	N	172	48	0	181
06		12750 X	11146	-0-	-1604 B	-0-	11056	3	90	9	N	82	26	0	43
07		10822 X	10822	-0-	-0- B	-0-	136	1	10391	3	N	66	9	0	100
							222	4	73	9					
08		17329 X	10180	-0-	-7149 B	-0-	10105	3	75	9	N	68	22	0	146
09		16770 X	8421	-0-	-8349 B	-0-	8352	3	69	9	N	63	15	0	194
10		17329 X	10433	-0-	-6896 B	-0-	10350	3	83	9	N	75	16	0	253
11		12197 X	12197	-0-	-0- B	-0-	12084	3	113	9	N	103	24	0	149
													3	8	
*12		11722 X	11722	-0-	-0- B	-0-	11604	3	118	9	N	107	29	0	46
													1	8	
TOTAL GAS PROD:			118,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			904					

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340															
01		19282 X	14497	-0-	-4785 B	-0-	390	1	14104	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02		17864 X	16048	-0-	-1816 B	-0-	16044	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03		18724 X	17594	-0-	-1130 B	-0-	66	1	17525	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
04		18120 X	15911	-0-	-2209 B	-0-	22	1	15887	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05		18693 X	15988	-0-	-2705 B	-0-	15987	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06		17329 X	17329	-0-	-0- B	-0-	17329	3			Y	-0-			-0-
07		17608 X	16575	-0-	-1033 B	-0-	16575	3			Y	-0-			-0-
08		17608 X	16151	-0-	-1457 B	-0-	16151	3			Y	-0-			-0-
09		17340 X	15591	-0-	-1749 B	-0-	15591	3			Y	-0-			-0-
10		17918 X	14614	-0-	-3304 B	-0-	14613	3	1	9	Y	1	1	8	-0-
11		17340 X	14206	-0-	-3134 B	-0-	14205	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
12		16585 X	14285	-0-	-2300 B	-0-	14282	3	3	9	Y	3	2	0	-0-
													1	8	
TOTAL GAS PROD:			188,789				TOTAL CONDENSATE PROD:			18					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165																	
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
01		13051 X	-0-	-0-	-13051 B	-0-					Y	-0-					189
02		10208 X	-0-	-0-	-10208 B	-0-					Y	-0-					189
03		4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-					189
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					189
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HENDEYSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																	
01		14415 X	11654	-0-	-2761 B	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
02		13427 X	9874	-0-	-3553 B	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
03		13260 X	13260	-0-	-0- B	-0-	13260	3			N	-0-					-0-
04		12690 X	12123	-0-	-567 B	-0-	12123	3			N	-0-					-0-
05		12679 X	2329	-0-	-10350 B	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06		12840 X	1133	-0-	-11707 B	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07		17525 X	17525	-0-	-0- B	-0-	16	1	17509	3	N	-0-					-0-
08		13268 X	11625	-0-	-1643 B	-0-	345	1	11280	3	N	-0-					-0-
09		12120 X	9284	-0-	-2836 B	-0-	106	1	9178	3	N	-0-					-0-
10		17515 X	8052	-0-	-9463 B	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
11		16950 X	14001	-0-	-2949 B	-0-	14001	3			N	-0-					-0-
12		17515 X	12861	-0-	-4654 B	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			123,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025																	
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5022 X	3093	-0-	-1929 B	-0-	63	1	2841	3	N	172	12	0	181	1	98
							189	9									
02		4379 X	2867	-0-	-1512 B	-0-	62	1	2640	3	N	150	10	0			238
							165	9									
03		4348 X	4348	-0-	-0- B	-0-	92	1	4057	3	N	181	9	0	167	1	243
							199	9									
04		3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	91	1	3626	3	N	146	8	0	181	1	200
							161	9									
05		3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	88	1	3187	3	N	184	7	0	183	1	194
							202	9									
06		4200 X	3483	-0-	-717 B	-0-	92	1	3277	3	N	104	3	0	181	1	114
							114	9									
07		4340 X	3776	-0-	-564 B	-0-	117	1	3495	3	N	149	2	0			261
							164	9									
08		4340 X	1607	-0-	-2733 B	-0-	34	1	1536	3	N	34	1	0			294
							37	9									
09		4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	84	1	3862	3	N	162	2	0	195	1	259
							178	9									
10		4082 X	4082	-0-	-0- B	-0-	108	1	3802	3	N	156	2	0	1	8	412
							172	9									
11		3660 X	3143	-0-	-517 B	-0-	92	1	2857	3	N	176	2	0	354	1	230
							194	9					2	8			
12		4247 X	1495	-0-	-2752 B	-0-	60	1	1424	3	N	10	2	0	3	5	233
							11	9					2	8			
TOTAL GAS PROD:			39,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,624							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302																	
01		6975 X	6526	-0-	-449 B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
02		6525 X	5593	-0-	-932 B	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
03		7161 X	4279	-0-	-2882 B	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04		6930 X	5564	-0-	-1366 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
05		6541 X	4806	-0-	-1735 B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
06		6330 X	5395	-0-	-935 B	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07		5983 X	3322	-0-	-2661 B	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
08		5735 X	1740	-0-	-3995 B	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
09		8906 X	8906	-0-	-0- B	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
10		6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
11		5400 X	5339	-0-	-61 B	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12		9207 X	5892	-0-	-3315 B	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,773				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9315 X	9315	-0-	-0- B	-0-	4152 1	4489 2	Y	613	370 1				700
02	8175 X	8175	-0-	-0- B	-0-	674 9	3656 2	Y	628	538 1				790
03	9362 X	8608	-0-	-754 B	-0-	3828 1	4854 2	Y	588	1294 1				84
04	9060 X	5109	-0-	-3951 B	-0-	691 9	4326 2	Y	663	607 1				140
05	9362 X	5282	-0-	-4080 B	-0-	54 1	4660 2	Y	518	344 1				314
06	9000 X	4867	-0-	-4133 B	-0-	729 9	4208 2	Y	549	532 1				331
07	8742 X	4074	-0-	-4668 B	-0-	52 1	3464 2	Y	515	668 1				178
08	8618 X	3745	-0-	-4873 B	-0-	604 9	3377 2	Y	280	105 1				353
09	5100 X	4950	-0-	-150 B	-0-	43 1	4230 2	Y	565	630 1				288
10	5270 X	4528	-0-	-742 B	-0-	567 9	4146 2	Y	269	472 1				85
11	4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	60 1	4301 2	Y	503	288 1				300
12	5115 X	4999	-0-	-116 B	-0-	308 9	4287 2	Y	566	446 1				420
						86 1								
						296 9								
						59 1								
						553 9								
						89 1								
						623 9								
TOTAL GAS PROD:		68,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,257								

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610														
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569														
01	6417 X	5309	-0-	-1108 B	-0-	5088 3	221 9	N	201	31 0	170 1			161
02	6015 X	6015	-0-	-0- B	-0-	5775 3	240 9	N	218	34 0	173 1			172
03	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5524 3	256 9	N	233	29 0	185 1			191
04	6098 X	6098	-0-	-0- B	-0-	5850 3	248 9	N	225	32 0	180 1			204
05	6473 X	6473	-0-	-0- B	-0-	6245 3	228 9	N	207	7 0	180 1			224
06	6210 X	5949	-0-	-261 B	-0-	5759 3	190 9	N	173	5 0	190 1			202
07	6417 X	5468	-0-	-949 B	-0-	5347 3	121 9	N	110	3 0	171 1			138
08	6479 X	4090	-0-	-2389 B	-0-	3966 3	124 9	N	113	2 0				249
09	6457 X	6457	-0-	-0- B	-0-	6263 3	194 9	N	176	2 0	183 1			240
10	6479 X	6414	-0-	-65 B	-0-	6220 3	194 9	N	176	3 0	359 1			54
11	7031 X	7031	-0-	-0- B	-0-	6893 3	138 9	N	125	5 0				174
*12	7048 X	7048	-0-	-0- B	-0-	6849 3	199 9	N	181	7 0	312 1			36
TOTAL GAS PROD:		72,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,138								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		13392 X	10726	-0-	-2666 B	-0-	10717	3	9	9	Y	8	8	0			27
02		14210 X	9641	-0-	-4569 B	-0-	9633	3	8	9	Y	7	7	0			27
03		15190 X	11090	-0-	-4100 B	-0-	11071	3	19	9	Y	17	6	0	33	1	5
04		14190 X	11648	-0-	-2542 B	-0-	11641	3	7	9	Y	6	6	0			5
05		11602 X	11602	-0-	-0- B	-0-	11592	3	10	9	Y	9	4	0			10
06		11505 X	11505	-0-	-0- B	-0-	11468	3	37	9	Y	34	2	0			42
07		12028 X	11064	-0-	-964 B	-0-	11064	3			Y	-0-					42
08		12028 X	11107	-0-	-921 B	-0-	11105	3	2	9	Y	2	2	0			42
09		11640 X	10488	-0-	-1152 B	-0-	10482	3	6	9	Y	5	2	0			45
10		11904 X	8863	-0-	-3041 B	-0-	8860	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	44
11		11520 X	10176	-0-	-1344 B	-0-	10169	3	7	9	Y	6	3	0	3	8	44
*12		11501 X	11501	-0-	-0- B	-0-	11494	3	7	9	Y	6	5	0	1	8	44
TOTAL GAS PROD:			129,411			TOTAL CONDENSATE PROD:			103								

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309																	

01		28583 X	28583	-0-	-0- B	-0-	27677	3	840	4	Y	60	60	0			127
02		33756 X	26055	-0-	-7701 B	-0-	25214	3	784	4	Y	52	52	0			127
03		36084 X	26963	-0-	-9121 B	-0-	26030	3	868	4	Y	59	48	0	133	1	5
04		26534 X	26534	-0-	-0- B	-0-	25643	3	840	4	Y	46	46	0			5
05		28582 X	26851	-0-	-1731 B	-0-	26019	3	784	4	Y	44	39	0			10
06		27660 X	24630	-0-	-3030 B	-0-	23804	3	756	4	Y	64	32	0			42
07		27838 X	25007	-0-	-2831 B	-0-	24126	3	868	4	Y	12	12	0			42
08		27404 X	24883	-0-	-2521 B	-0-	23984	3	868	4	Y	28	28	0			42
09		26520 X	24039	-0-	-2481 B	-0-	23175	3	840	4	Y	22	20	0			44
10		26846 X	21673	-0-	-5173 B	-0-	20786	3	868	4	Y	17	15	0	2	8	44
11		24630 X	21868	-0-	-2762 B	-0-	21003	3	840	4	Y	23	20	0	3	8	44
12		25017 X	22151	-0-	-2866 B	-0-	21253	3	868	4	Y	27	26	0	1	8	44
TOTAL GAS PROD:			299,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			454								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14725 X	11256	-0-	-3469 B	-0-		11211	3	45	9	N	41	41	0	345
02		14471 X	10336	-0-	-4135 B	-0-		10276	3	20	4	N	36	36	0	345
								40	9							
03		15469 X	11147	-0-	-4322 B	-0-		11110	3	37	9	N	34	34	0	345
04		12570 X	12090	-0-	-480 B	-0-		12051	3	39	9	N	35	35	0	345
05		11787 X	11787	-0-	-0- B	-0-		11755	3	32	9	N	29	29	0	345
06		12842 X	12842	-0-	-0- B	-0-		12831	3	11	9	N	10	10	0	162
07		12493 X	11943	-0-	-550 B	-0-		11920	3	23	9	N	21	3	0	180
08		12493 X	11740	-0-	-753 B	-0-		11727	3	13	9	N	12	8	0	184
09		12840 X	10865	-0-	-1975 B	-0-		10845	3	20	9	N	18	10	0	192
10		13268 X	9597	-0-	-3671 B	-0-		9565	3	32	9	N	29	8	0	213
11		12840 X	12123	-0-	-717 B	-0-		12095	3	28	9	N	25	13	0	225
*12		12103 X	12103	-0-	-0- B	-0-		12075	3	28	9	N	25	18	0	232
TOTAL GAS PROD:			137,829													
TOTAL CONDENSATE PROD:												315				

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A																
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-													
TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-				

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921																
01		12245 X	7654	-0-	-4591 B	-0-		7516	3	138	9	N	125	31	0	97
														2	8	
02		11455 X	69	-0-	-11386 B	-0-		69	3			N	-0-			97
03		11098 X	41	-0-	-11057 B	-0-		41	3			N	-0-			97
04		10740 X	476	-0-	-10264 B	-0-		465	3	11	9	N	10	2	0	105
05		10147 X	10147	-0-	-0- B	-0-		9936	3	211	9	N	192	38	0	259
06		9167 X	9167	-0-	-0- B	-0-		8972	3	195	9	N	177	36	0	39
07		8046 X	8046	-0-	-0- B	-0-		7888	3	158	9	N	144	27	0	156
08		10137 X	8305	-0-	-1832 B	-0-		8138	3	167	9	N	152	25	0	283
09		9810 X	8536	-0-	-1274 B	-0-		8351	3	185	9	N	168	25	0	54
10		10137 X	7691	-0-	-2446 B	-0-		7559	3	132	9	N	120	21	0	153
11		9180 X	7786	-0-	-1394 B	-0-		7623	3	163	9	N	148	25	0	97
12		8835 X	8529	-0-	-306 B	-0-		8325	3	204	9	N	185	27	0	74
TOTAL GAS PROD:			76,447													
TOTAL CONDENSATE PROD:												1,421				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		8866 X	8440	-0-	-426 B	-0-	6827	3	747	4	N	787	22	0	367 1 554
							866	9							
02		8004 X	6035	-0-	-1969 B	-0-	4289	3	1287	4	N	417	12	0	729 1 230
							459	9							
03		8804 X	7576	-0-	-1228 B	-0-	5318	3	1776	4	N	438	12	0	515 1 141
							482	9							
04		8520 X	6524	-0-	-1996 B	-0-	4956	3	1103	4	N	423	11	0	354 1 195
							465	9					4	8	
05		8804 X	8077	-0-	-727 B	-0-	5481	3	1714	4	N	802	12	0	515 1 470
							882	9							
06		8411 X	8411	-0-	-0- B	-0-	6179	3	1386	4	N	769	13	0	753 1 473
							846	9							
07		8610 X	8610	-0-	-0- B	-0-	6420	3	1394	4	N	724	11	0	736 1 450
							796	9							
08		8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	6251	3	1401	4	N	739	9	0	518 1 662
							813	9							
09		8400 X	8030	-0-	-370 B	-0-	5947	3	1361	4	N	656	8	0	1072 1 238
							722	9							
10		8680 X	6329	-0-	-2351 B	-0-	3905	3	2054	4	N	336	5	0	351 1 217
							370	9					1	8	
11		8400 X	7399	-0-	-1001 B	-0-	4118	3	2416	4	N	786	7	0	531 1 463
							865	9					2	8	
12		8618 X	7226	-0-	-1392 B	-0-	4269	3	2532	4	N	386	8	0	180 1 659
							425	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:			91,122	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,263								

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391															
01		11036 X	10286	-0-	-750 B	-0-	10286	3			N	-0-			-0-
02		9976 X	9671	-0-	-305 B	-0-	9671	3			N	-0-			-0-
03		10664 X	10246	-0-	-418 B	-0-	10246	3			N	-0-			-0-
04		DLQ G-10	9630	-0-	9630 B	9630	9630	3			N	-0-			-0-
05		DLQ G-10	9792	-0-	9792 B	19422	9792	3			N	-0-			-0-
06		28885 X	9463	-0-	-19422 B	-0-	9463	3			N	-0-			-0-
07		10323 X	9631	-0-	-692 B	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
08		10261 X	9636	-0-	-625 B	-0-	9636	3			N	-0-			-0-
09		9630 X	9249	-0-	-381 B	-0-	9249	3			N	-0-			-0-
10		9796 X	9008	-0-	-788 B	-0-	9008	3			N	-0-			-0-
11		9450 X	8907	-0-	-543 B	-0-	8907	3			N	-0-			-0-
12		9641 X	8976	-0-	-665 B	-0-	8970	3	6	9	N	5	5	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			114,495	TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
M O	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
01	7688 X	3454	-0-	-4234 B	-0-	130	1	2635	3	N	626	7	0	232
						689	9							
02	5104 X	4211	-0-	-893 B	-0-	634	1	3076	3	N	455	7	0	163
						501	9							
03	4743 X	4038	-0-	-705 B	-0-	674	1	2848	3	N	469	6	0	110
						516	9							
04	4500 X	3589	-0-	-911 B	-0-	689	1	2372	3	N	480	3	0	61
						528	9							
05	4650 X	3209	-0-	-1441 B	-0-	664	1	2013	3	N	484	3	0	373
						532	9							
06	4350 X	3867	-0-	-483 B	-0-	648	1	2658	3	N	510	2	0	159
						561	9							
07	4495 X	3713	-0-	-782 B	-0-	638	1	2519	3	N	505	8	0	296
						556	9							
08	4030 X	3849	-0-	-181 B	-0-	633	1	2740	3	N	433	532	1	197
						476	9							
09	3870 X	3534	-0-	-336 B	-0-	668	1	2450	3	N	378	5	0	391
						416	9							
10	3999 X	2346	-0-	-1653 B	-0-	315	1	1649	3	N	347	356	1	381
						382	9							
11	3870 X	3758	-0-	-112 B	-0-	487	1	1913	3	N	467	1	0	301
						844	4	514	9			2	8	
12	3844 X	2537	-0-	-1307 B	-0-	448	1	1374	3	N	357	7	0	458
						322	4	393	9			2	8	
TOTAL GAS PROD:		42,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,511								

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
01	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	2075	1	2243	2	N	392	376	1	900
						431	9							
02	2291 X	1961	-0-	-330 B	-0-	1003	1	958	2	N	-0-			900
03	4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	1518	1	2371	2	N	-0-			900
04	4230 X	2922	-0-	-1308 B	-0-	34	1	2778	2	N	100	354	1	646
						110	9							
05	4743 X	2290	-0-	-2453 B	-0-	23	1	2105	2	N	147	189	1	604
						162	9							
06	4590 X	2584	-0-	-2006 B	-0-	33	1	2551	2	N	-0-	478	1	126
07	3875 X	2728	-0-	-1147 B	-0-	30	1	2450	2	N	225	167	1	184
						248	9							
08	3875 X	2403	-0-	-1472 B	-0-	35	1	1966	2	N	365	372	1	177
						402	9							
09	2910 X	2684	-0-	-226 B	-0-	59	1	2540	2	N	77	183	1	71
						85	9							
10	2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	50	1	2424	2	N	458	371	1	158
						504	9							
11	2640 X	1960	-0-	-680 B	-0-	24	1	1767	2	N	154	177	1	135
						169	9							
12	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:		31,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,918								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
BROWN-TRUSTS		WELL #:		1H	RRCID ->	255434	COMPL. DATE	03/28/2009	TOTAL DEPTH	11239	PERF.11315	- 14732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	10044 X	9712	-0-	-332 B	-0-	9218 3	494 9	N	449	13 0	361 1	237	
02	8847 X	8847	-0-	-0- B	-0-	8529 3	318 9	N	289	2 8	348 1	168	
03	11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-	10729 3	348 9	N	316	1 8	348 1	128	
04	7830 X	6388	-0-	-1442 B	-0-	6189 3	199 9	N	181	8 0	166 1	130	
05	9948 X	9948	-0-	-0- B	-0-	9588 3	360 9	N	327	4 0	183 1	268	
06	10710 X	8769	-0-	-1941 B	-0-	8469 3	300 9	N	273	6 0	378 1	161	
07	11067 X	8977	-0-	-2090 B	-0-	8627 3	350 9	N	318	2 0		161	
08	11067 X	8689	-0-	-2378 B	-0-	8406 3	283 9	N	257	183 1		296	
09	9630 X	8203	-0-	-1427 B	-0-	7917 3	286 9	N	260	356 1		197	
10	9951 X	8674	-0-	-1277 B	-0-	8364 3	310 9	N	282	355 1		102	
11	8760 X	8540	-0-	-220 B	-0-	8203 3	337 9	N	306	177 1	332 1	207	
12	8990 X	8946	-0-	-44 B	-0-	8599 3	347 9	N	315	2 0	169 1	179	
										5 0		320	

TOTAL GAS PROD: 106,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

DONNELL ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	255452	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	14815	PERF.14715	- 11754	
01	2139 X	2023	-0-	-116 B	-0-	1898 3	125 9	N	114	10 0	186 1	166	
02	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1081 3	53 9	N	48	6 0		208	
03	2455 N	2455	-0-	-0- B	-0-	2293 3	162 9	N	147	12 0	179 1	164	
04	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	897 3	45 9	N	41	5 0		200	
05	1209 N	324	-0-	-885 B	-0-	181 3	143 9	N	130	9 0	173 1	148	
06	2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-			N	61			209	
07	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	57			266	
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	67			333	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	15			348	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	28	1 8		375	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	185 1	2 8	192	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	2 8		194	

TOTAL GAS PROD: 6,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

PIELOP, CAROLINE		WELL #:		1H	RRCID ->	255733	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11385	PERF.11667	- 15997	
01	31775 X	29057	-0-	-2718 B	-0-	28952 3	105 9	N	95	95 0		145	
02	29058 X	27052	-0-	-2006 B	-0-	26960 3	92 9	N	84	85 0		144	
03	30814 X	30130	-0-	-684 B	-0-	30034 3	96 9	N	87	86 0		145	
04	29310 X	28271	-0-	-1039 B	-0-	28183 3	88 9	N	80	79 0		146	
05	29202 X	28986	-0-	-216 B	-0-	28907 3	79 9	N	72	72 0		146	
06	29160 X	27948	-0-	-1212 B	-0-	27815 3	133 9	N	121	58 0		209	
07	30132 X	27626	-0-	-2506 B	-0-	27573 3	53 9	N	48	21 0	172 1	64	
08	30132 X	27104	-0-	-3028 B	-0-	27046 3	58 9	N	53	47 0		70	
09	28260 X	26633	-0-	-1627 B	-0-	26587 3	46 9	N	42	38 0		74	
10	28985 X	22172	-0-	-6813 B	-0-	22143 3	29 9	N	26	26 0		74	
11	27960 X	26088	-0-	-1872 B	-0-	26042 3	46 9	N	42	39 0		77	
12	27621 X	26990	-0-	-631 B	-0-	26932 3	58 9	N	53	50 0		80	

TOTAL GAS PROD: 328,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
HENDEKSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850															
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	EOM BALANCE
01		23870 X	14724	-0-	-9146 B	-0-	14724	3			N	-0-			-0-
02		20735 X	14232	-0-	-6503 B	-0-	14232	3			N	-0-			-0-
03		21111 X	18296	-0-	-2815 B	-0-	18296	3			N	-0-			-0-
04		20430 X	17637	-0-	-2793 B	-0-	17637	3			N	-0-			-0-
05		19251 X	18423	-0-	-828 B	-0-	18423	3			N	-0-			-0-
06		17932 X	17932	-0-	-0- B	-0-	17932	3			N	-0-			-0-
07		18290 X	17105	-0-	-1185 B	-0-	17105	3			N	-0-			-0-
08		18414 X	17227	-0-	-1187 B	-0-	17227	3			N	-0-			-0-
09		17940 X	17268	-0-	-672 B	-0-	17268	3			N	-0-			-0-
10		18538 X	16225	-0-	-2313 B	-0-	16225	3			N	-0-			-0-
11		17940 X	15524	-0-	-2416 B	-0-	15524	3			N	-0-			-0-
12		17856 X	13659	-0-	-4197 B	-0-	13659	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		198,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251															
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	EOM BALANCE
01		7099 X	6452	-0-	-647 B	-0-	132	1	5987	3	N	303	25	0	135
							333	9							
02		6641 X	6026	-0-	-615 B	-0-	132	1	5604	3	N	264	23	0	190
							290	9							
03		6758 X	6196	-0-	-562 B	-0-	132	1	5771	3	N	266	21	0	255
							293	9							
04		6540 X	5762	-0-	-778 B	-0-	132	1	5277	3	N	321	20	0	219
							353	9					2	8	
05		6758 X	5305	-0-	-1453 B	-0-	138	1	4939	3	N	207	18	0	227
							228	9					1	8	
06		6240 X	4291	-0-	-1949 B	-0-	112	1	3951	3	N	207	16	0	233
							228	9							
07		6448 X	3103	-0-	-3345 B	-0-	98	1	2885	3	N	109	10	0	151
							120	9							
08		6200 X	3582	-0-	-2618 B	-0-	75	1	3406	3	N	92	10	0	233
							101	9							
09		6445 X	6445	-0-	-0- B	-0-	124	1	5636	3	N	623	16	0	488
							685	9							
10		5301 X	4865	-0-	-436 B	-0-	129	1	4518	3	N	198	13	0	491
							218	9					1	8	
11		4290 X	4184	-0-	-106 B	-0-	130	1	4035	3	N	17	13	0	493
							19	9							
12		6665 X	3613	-0-	-3052 B	-0-	146	1	3452	3	N	14	11	0	303
							15	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		59,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,621									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972															
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	EOM BALANCE
01		15841 X	15334	-0-	-507 B	-0-	15330	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02		14819 X	14312	-0-	-507 B	-0-	14308	3	4	9	N	4	4	0	-0-
03		15345 X	14697	-0-	-648 B	-0-	14694	3	3	9	N	3	3	0	-0-
04		14850 X	14484	-0-	-366 B	-0-	14481	3	3	9	N	3	3	0	-0-
05		15345 X	13449	-0-	-1896 B	-0-	13447	3	2	9	N	2	2	0	-0-
06		14850 X	14231	-0-	-619 B	-0-	14229	3	2	9	N	2	2	0	-0-
07		15314 X	13821	-0-	-1493 B	-0-	13820	3	1	9	N	1	1	0	-0-
08		14973 X	13817	-0-	-1156 B	-0-	13816	3	1	9	N	1	1	0	-0-
09		14490 X	13493	-0-	-997 B	-0-	13492	3	1	9	N	1	1	0	-0-
10		14694 X	12936	-0-	-1758 B	-0-	12935	3	1	9	N	1	1	0	-0-
11		14220 X	13074	-0-	-1146 B	-0-	13073	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12		13950 X	13410	-0-	-540 B	-0-	13408	3	2	9	N	2	2	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		167,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		25									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195														
M O	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
01	8928 X	8000	-0-	-928 B	-0-	155	1	7578	3	N	243	20	0	172 1 92
						267	9							
02	7685 X	7527	-0-	-158 B	-0-	146	1	7160	3	N	193	18	0	169 1 98
						9	4	212	9					
03	8432 X	7779	-0-	-653 B	-0-	139	1	7436	3	N	185	16	0	174 1 93
						204	9							
04	8160 X	7522	-0-	-638 B	-0-	150	1	7316	3	N	51	16	0	7 1 120
						56	9					1	8	
05	8184 X	8037	-0-	-147 B	-0-	155	1	7655	3	N	206	16	0	180 1 130
						227	9							
06	7800 X	7671	-0-	-129 B	-0-	150	1	7333	3	N	171	16	0	195 1 87
						188	9					3	8	
07	8060 X	7623	-0-	-437 B	-0-	155	1	7237	3	N	210	13	0	179 1 105
						231	9							
08	8029 X	7459	-0-	-570 B	-0-	155	1	7045	3	N	235	35	0	1 8 304
						259	9							
09	7770 X	6787	-0-	-983 B	-0-	123	1	6445	3	N	199	30	0	185 1 288
						219	9							
10	8029 X	6545	-0-	-1484 B	-0-	48	1	6298	3	N	181	28	0	177 1 263
						199	9					1	8	
11	7680 X	7308	-0-	-372 B	-0-	120	1	7066	3	N	111	35	0	179 1 158
						122	9					2	8	
*12	8005 X	8005	-0-	-0- B	-0-	124	1	7605	3	N	251	36	0	2 8 371
						276	9							
TOTAL GAS PROD:		90,263			TOTAL CONDENSATE PROD:		2,236							

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468														
M O	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
01	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	310	1	7593	3	N	338	22	0	358 1 204
						372	9							
02	7685 X	7583	-0-	-102 B	-0-	290	1	6961	3	N	302	19	0	181 1 306
						332	9							
03	7626 X	7344	-0-	-282 B	-0-	287	1	6807	3	N	227	16	0	336 1 181
						250	9							
04	7613 X	7613	-0-	-0- B	-0-	300	1	6995	3	N	289	17	0	167 1 286
						318	9							
05	8277 X	8119	-0-	-158 B	-0-	335	1	7459	3	N	295	18	0	180 1 383
						325	9							
06	8010 X	7602	-0-	-408 B	-0-	330	1	7039	3	N	212	17	0	376 1 202
						233	9							
07	8091 X	7734	-0-	-357 B	-0-	341	1	7101	3	N	265	14	0	174 1 279
						292	9							
08	8122 X	7672	-0-	-450 B	-0-	341	1	7021	3	N	282	30	0	169 1 361
						310	9					1	8	
09	7860 X	7174	-0-	-686 B	-0-	132	1	6792	3	N	227	27	0	191 1 370
						250	9							
10	8122 X	7264	-0-	-858 B	-0-	63	1	6922	3	N	254	27	0	354 1 242
						279	9					1	8	
11	7590 X	6972	-0-	-618 B	-0-	270	1	6418	3	N	258	28	0	2 8 470
						284	9							
12	7719 X	6583	-0-	-1136 B	-0-	270	1	6043	3	N	245	21	0	557 1 135
						270	9					2	8	
TOTAL GAS PROD:		89,935			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,194							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943																
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
01		21731 X	15709	-0-	-6022 B	-0-	15709	3			N	-0-				-0-
02		19546 X	12769	-0-	-6777 B	-0-	12769	3			N	-0-				-0-
03		20894 X	13517	-0-	-7377 B	-0-	13517	3			N	-0-				-0-
04		19770 X	17285	-0-	-2485 B	-0-	17285	3			N	-0-				-0-
05		20429 X	17235	-0-	-3194 B	-0-	17235	3			N	-0-				-0-
06		16679 X	16679	-0-	-0- B	-0-	16679	3			N	-0-				-0-
07		17856 X	16135	-0-	-1721 B	-0-	16135	3			N	-0-				-0-
08		17856 X	15964	-0-	-1892 B	-0-	15964	3			N	-0-				-0-
09		17280 X	15211	-0-	-2069 B	-0-	15211	3			N	-0-				-0-
10		17236 X	15209	-0-	-2027 B	-0-	15209	3			N	-0-				-0-
11		16680 X	14901	-0-	-1779 B	-0-	14901	3			N	-0-				-0-
12		16120 X	15500	-0-	-620 B	-0-	15500	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 186,114

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604																	
01		9176 X	6918	-0-	-2258 B	-0-	6563	3	355	9	N	323	14	0	182	1	360
02		6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	5746	3	637	9	N	579	5	0	898	1	36
03		7719 X	6654	-0-	-1065 B	-0-	6236	3	418	9	N	380	4	0	184	1	228
04		7470 X	6163	-0-	-1307 B	-0-	5942	3	221	9	N	201	3	0	181	1	245
05		7471 X	7187	-0-	-284 B	-0-	6700	3	487	9	N	443	4	0	346	1	338
06		7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	6991	3	436	9	N	396	3	0	386	1	345
07		7527 X	7527	-0-	-0- B	-0-	7074	3	453	9	N	412	1	0	365	1	391
08		7557 X	7557	-0-	-0- B	-0-	7136	3	421	9	N	383	1	0	354	1	419
09		7440 X	7187	-0-	-253 B	-0-	6869	3	318	9	N	289	348	1			360
10		7688 X	7658	-0-	-30 B	-0-	7183	3	475	9	N	432	1	0	702	1	89
11		7440 X	7194	-0-	-246 B	-0-	6785	3	409	9	N	372	2	0	352	1	107
12		7564 X	7376	-0-	-188 B	-0-	6948	3	428	9	N	389	3	0	368	1	125

TOTAL GAS PROD: 85,231

TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222																	
01		12995 X	12995	-0-	-0- B	-0-	12995	3			N	-0-					-0-
02		12296 X	11536	-0-	-760 B	-0-	11536	3			N	-0-					-0-
03		13144 X	12297	-0-	-847 B	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
04		12360 X	9384	-0-	-2976 B	-0-	9384	3			N	-0-					-0-
05		12989 X	8545	-0-	-4444 B	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
06		12570 X	9205	-0-	-3365 B	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
07		12338 X	9833	-0-	-2505 B	-0-	9833	3			N	-0-					-0-
08		12307 X	9867	-0-	-2440 B	-0-	9867	3			N	-0-					-0-
09		9390 X	9298	-0-	-92 B	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
10		9827 X	9211	-0-	-616 B	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
11		9540 X	9457	-0-	-83 B	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
12		9858 X	9592	-0-	-266 B	-0-	9592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,220

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		15707 X	15707	-0-	-0- B	-0-	374	1	15333	3	N	-0-
02		9066 X	9066	-0-	-0- B	-0-	92	1	8974	3	N	-0-
03		10375 X	10375	-0-	-0- B	-0-	10375	3			N	-0-
04		13439 X	13439	-0-	-0- B	-0-	13439	3			N	-0-
05		14108 X	14108	-0-	-0- B	-0-	14108	3			N	-0-
06		13240 X	13240	-0-	-0- B	-0-	13240	3			N	-0-
07		12748 X	12748	-0-	-0- B	-0-	12748	3			N	-0-
08		13075 X	13075	-0-	-0- B	-0-	13075	3			N	-0-
09		11842 X	11842	-0-	-0- B	-0-	11842	3			N	-0-
10		12170 X	12170	-0-	-0- B	-0-	12170	3			N	-0-
11		11348 X	11348	-0-	-0- B	-0-	11348	3			N	-0-
*12		11876 X	11876	-0-	-0- B	-0-	11876	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			148,994	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758												
01		614 X	614	-0-	-0- B	-0-	295	1	319	2	Y	-0-
02		3277 X	1073	-0-	-2204 B	-0-	549	1	524	2	Y	-0-
03		3503 X	2261	-0-	-1242 B	-0-	655	1	1022	2	Y	76
							584	9				
04		2040 X	1286	-0-	-754 B	-0-	15	1	1240	2	Y	6
							31	9				
05		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	27	1	2434	2	Y	298
							541	9				
06		3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	40	1	3067	2	Y	157
							286	9				
07		4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	47	1	3778	2	Y	139
							443	9				
08		3379 X	1283	-0-	-2096 B	-0-	21	1	1206	2	Y	108
							56	9				
09		4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	92	1	3976	2	Y	151
							327	9				
10		4690 X	4690	-0-	-0- B	-0-	86	1	4154	2	Y	130
							450	9				
11		6127 X	6127	-0-	-0- B	-0-	79	1	5745	2	Y	164
							303	9				
12		4557 X	4011	-0-	-546 B	-0-	73	1	3486	2	Y	305
							452	9				
TOTAL GAS PROD:			36,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,157					

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730												
01		20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	3			N	-0-
02		29551 X	17796	-0-	-11755 B	-0-	17796	3			N	-0-
03		31589 X	18623	-0-	-12966 B	-0-	18623	3			N	-0-
04		28710 X	16240	-0-	-12470 B	-0-	16240	3			N	-0-
05		23684 X	16255	-0-	-7429 B	-0-	16255	3			N	-0-
06		20250 X	14174	-0-	-6076 B	-0-	14174	3			N	-0-
07		19034 X	10927	-0-	-8107 B	-0-	10927	3			N	-0-
08		18631 X	16724	-0-	-1907 B	-0-	16724	3			N	-0-
09		18146 X	18146	-0-	-0- B	-0-	18146	3			N	-0-
10		18429 X	18429	-0-	-0- B	-0-	18429	3			N	-0-
11		17399 X	17399	-0-	-0- B	-0-	17399	3			N	-0-
12		18755 X	17739	-0-	-1016 B	-0-	17739	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			203,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01		16616 X	12284	-0-	-4332 B	-0-		12108	3	40	4	N	124	181	
								136	9						
02		14703 X	6890	-0-	-7813 B	-0-		6683	3	207	9	N	188	358	
03		15717 X	10024	-0-	-5693 B	-0-		9883	3	141	9	N	128	314	
04		13770 X	11334	-0-	-2436 B	-0-		11154	3	180	9	N	164	121	
05		13826 X	11636	-0-	-2190 B	-0-		11373	3	263	9	N	239	350	
06		11880 X	11580	-0-	-300 B	-0-		11233	3	347	9	N	315	278	
07		11718 X	11025	-0-	-693 B	-0-		10718	3	307	9	N	279	202	
08		11718 X	11221	-0-	-497 B	-0-		10850	3	371	9	N	337	332	
09		11580 X	10729	-0-	-851 B	-0-		10457	3	272	9	N	247	374	
10		11966 X	9567	-0-	-2399 B	-0-		9450	3	117	9	N	106	294	
													1	8	
11		11580 X	10091	-0-	-1489 B	-0-		9920	3	171	9	N	155	72	
*12		12470 X	12470	-0-	-0- B	-0-		12326	3	144	9	N	131	174	
													29	0	
TOTAL GAS PROD:			128,851											TOTAL CONDENSATE PROD:	2,413

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081															
01		19406 X	16832	-0-	-2574 B	-0-		15400	3	1432	9	N	1302	406	
													145	0	
													5	8	
02		18154 X	16063	-0-	-2091 B	-0-		14629	3	1434	9	N	1304	511	
													140	0	
													1	8	
03		17112 X	15498	-0-	-1614 B	-0-		14211	3	1287	9	N	1170	537	
04		16560 X	3398	-0-	-13162 B	-0-		3249	3	149	9	N	135	458	
													130	0	
													31	0	
													4	8	
05		17174 X	11110	-0-	-6064 B	-0-		10551	3	559	9	N	508	582	
06		16620 X	11663	-0-	-4957 B	-0-		10818	3	845	9	N	768	391	
07		17174 X	11369	-0-	-5805 B	-0-		10390	3	169	4	N	736	437	
													8	0	
													7	0	
													3	0	
08		15500 X	13009	-0-	-2491 B	-0-		11544	3	330	4	N	1032	411	
													3	0	
													1135	9	
09		12197 X	12197	-0-	-0- B	-0-		10918	3	301	4	N	889	396	
													2	0	
													978	9	
10		12751 X	12751	-0-	-0- B	-0-		11287	3	372	4	N	993	323	
													3	0	
													1092	9	
11		12600 X	11621	-0-	-979 B	-0-		10720	3	300	4	N	546	338	
													10	0	
													601	9	
12		13020 X	9924	-0-	-3096 B	-0-		8579	3	290	4	N	959	427	
													9	0	
													861	1	
													1055	9	
TOTAL GAS PROD:			145,435											TOTAL CONDENSATE PROD:	10,342

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		28102 X	28102	-0-	-0-	B	-0-	27106	3	996	9	N	905	79	0	926	1	302
02		35757 X	32250	-0-	-3507	B	-0-	31357	3	893	9	N	812	90	0	893	1	131
03		38223 X	32542	-0-	-5681	B	-0-	31595	3	947	9	N	861	84	0	532	1	376
04		30570 X	25101	-0-	-5469	B	-0-	24243	3	858	9	N	780	67	0	879	1	202
														8	8			
05		34472 X	27280	-0-	-7192	B	-0-	26548	3	732	9	N	665	58	0	543	1	265
														1	8			
06		33360 X	30652	-0-	-2708	B	-0-	29601	3	1051	9	N	955	70	0	907	1	243
07		34472 X	29466	-0-	-5006	B	-0-	28577	3	889	9	N	808	58	0	534	1	459
08		32550 X	30309	-0-	-2241	B	-0-	29525	3	784	9	N	713	55	0	905	1	212
09		30660 X	28927	-0-	-1733	B	-0-	28110	3	817	9	N	743	49	0	546	1	360
10		31682 X	28134	-0-	-3548	B	-0-	27332	3	802	9	N	729	47	0	893	1	149
11		30660 X	25910	-0-	-4750	B	-0-	25188	3	722	9	N	656	50	0	340	1	415
12		30318 X	26823	-0-	-3495	B	-0-	25909	3	914	9	N	831	50	0	725	1	471
TOTAL GAS PROD:			345,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,458									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		6720 X	6720	-0-	-0-	B	-0-	5632	3	480	4	N	553	9	0	546	1	243
								608	9					2	8			
02		4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-	3350	3	384	4	N	539	4	0	512	1	266
								593	9									
03		5434 X	5434	-0-	-0-	B	-0-	4216	3	387	4	N	755	4	0	862	1	155
								831	9									
04		3993 X	3993	-0-	-0-	B	-0-	3211	3	276	4	N	460	3	0	349	1	263
								506	9									
05		8052 X	8052	-0-	-0-	B	-0-	6479	3	573	4	N	909	4	0	557	1	611
								1000	9									
06		5260 X	5260	-0-	-0-	B	-0-	3659	3	491	4	N	1009	2	0	1316	1	302
								1110	9									
07		6046 X	6046	-0-	-0-	B	-0-	5042	3	413	4	N	537	1	0	523	1	315
								591	9									
08		5091 X	5091	-0-	-0-	B	-0-	3910	3	293	4	N	807	509	1			613
								888	9									
09		5580 X	5580	-0-	-0-	B	-0-	4675	3	905	9	N	823	879	1			557
10		5311 X	5311	-0-	-0-	B	-0-	4571	3	740	9	N	673	1	0	894	1	335
11		5360 X	5360	-0-	-0-	B	-0-	3919	3	1441	9	N	1310	1	0	1080	1	564
*12		4995 X	4995	-0-	-0-	B	-0-	4076	3	919	9	N	835	2	0	1076	1	321
TOTAL GAS PROD:			66,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,210									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596										
LOWE		WELL #:		2H	RRCID ->	258750	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12239	PERF.12141	- 16725
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	
01	11656 X	8761	-0-	-2895 B	-0-	7881 3	71 4	N	735	27 0	706 1	288
02	11368 X	11323	-0-	-45 B	-0-	809 9						
03	12152 X	10908	-0-	-1244 B	-0-	567 1	9752 3	N	903	31 0	892 1	268
04	11190 X	10729	-0-	-461 B	-0-	11 4	993 9					
05	12090 X	10279	-0-	-1811 B	-0-	535 1	9537 3	N	759	26 0	695 1	306
06	11700 X	9840	-0-	-1860 B	-0-	1 4	835 9					
07	12090 X	9950	-0-	-2140 B	-0-	492 1	9413 3	N	749	22 0	690 1	342
08	11098 X	10051	-0-	-1047 B	-0-	824 9				1 8		
09	10740 X	10285	-0-	-455 B	-0-	519 1	9026 3	N	666	22 0	649 1	333
10	10292 X	9062	-0-	-1230 B	-0-	1 4	733 9			4 8		
11	9840 X	8950	-0-	-890 B	-0-	518 1	8524 3	N	725	19 0	757 1	282
12	10633 X	4224	-0-	-6409 B	-0-	798 9						
						734 1	8488 3	N	662	14 0	552 1	376
						728 9				2 8		
						681 1	8532 3	N	762	12 0	878 1	247
						838 9				1 8		
						1131 1	8133 3	N	928	11 0	570 1	594
						1021 9						
						271 1	8304 3	N	437	11 0	894 1	123
						6 4	481 9			3 8		
						8367 3	583 9	N	530	15 0	179 1	457
										2 8		
						3819 3	3 4	N	365	8 0	361 1	450
						402 9				3 8		

TOTAL GAS PROD: 114,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,221

BROWN DISTRIBUTING		WELL #:		1H	RRCID ->	258900	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11666	- 17637
01	11793 X	11793	-0-	-0- B	-0-	11793 3		N	-0-			-0-
02	10668 X	10668	-0-	-0- B	-0-	10668 3		N	-0-			-0-
03	14490 X	14490	-0-	-0- B	-0-	14490 3		N	-0-			-0-
04	14186 X	14186	-0-	-0- B	-0-	14153 3	33 4	N	-0-			-0-
05	15887 X	15887	-0-	-0- B	-0-	15558 3	329 4	N	-0-			-0-
06	14337 X	14337	-0-	-0- B	-0-	14337 3		N	-0-			-0-
07	13876 X	13876	-0-	-0- B	-0-	13875 3	1 4	N	-0-			-0-
08	13800 X	13800	-0-	-0- B	-0-	13800 3		N	-0-			-0-
09	8833 X	8833	-0-	-0- B	-0-	8833 3		N	-0-			-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-			N	-0-			-0-
11	19955 X	19955	-0-	-0- B	-0-	19955 3		N	-0-			-0-
*12	15114 X	15114	-0-	-0- B	-0-	15114 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER		WELL #:		1H	RRCID ->	258903	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11014	PERF.10868	- 16527
01	27094 X	25133	-0-	-1961 B	-54477	25133 3		N	-0-			79
02	24331 X	23705	-0-	-626 B	-54477	23705 3		N	-0-			79
03	26009 X	26101	-0-	92 B	-54385	26101 3		N	-0-			79
04	24240 X	24244	-0-	4 B	-54381	24244 3		N	-0-			79
05	25327 X	24928	-0-	-399 B	-54381	24928 3		N	-0-			79
06	25260 X	23963	-0-	-1297 B	-54381	23963 3		N	-0-			79
07	26102 X	24207	-0-	-1895 B	-54381	24207 3		N	-0-			79
08	26102 X	23873	-0-	-2229 B	-54381	23873 3		N	-0-			79
09	24240 X	22969	-0-	-1271 B	-54381	22969 3		N	-0-			79
10	24924 X	20928	-0-	-3996 B	-54381	20927 3	1 9	N	1	1 8		79
*11	23970 X	22859	-0-	-1111 B	-54381	22858 3	1 9	N	1	1 8		79
12	24211 X	23017	-0-	-1194 B	-54381	23017 3		N	-0-	1 8		78

TOTAL GAS PROD: 285,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237																	
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
01		14322 X	13389	-0-	-933 B	-0-	13389	3			N	-0-					-0-
02		12934 X	12274	-0-	-660 B	-0-	12274	3			N	-0-					-0-
03		13919 X	12653	-0-	-1266 B	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
04		13470 X	12764	-0-	-706 B	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
05		13717 X	13717	-0-	-0- B	-0-	13717	3			N	-0-					-0-
06		12960 X	12533	-0-	-427 B	-0-	12533	3			N	-0-					-0-
07		13175 X	11887	-0-	-1288 B	-0-	11887	3			N	-0-					-0-
08		13702 X	10355	-0-	-3347 B	-0-	10355	3			N	-0-					-0-
09		13260 X	8782	-0-	-4478 B	-0-	8782	3			N	-0-					-0-
10		13702 X	8396	-0-	-5306 B	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
11		12540 X	8449	-0-	-4091 B	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
12		11873 X	9076	-0-	-2797 B	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		134,275				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071																	
01		8959 X	8307	-0-	-652 B	-0-	8132	3	2	4	N	157	30	0	170	1	16
02		8236 X	6866	-0-	-1370 B	-0-	6730	3	136	9	N	124	24	0			116
03		8649 X	6536	-0-	-2113 B	-0-	6284	3	252	9	N	229	20	0	176	1	149
04		8370 X	6031	-0-	-2339 B	-0-	5879	3	152	9	N	138	17	0	129	1	141
05		8339 X	6455	-0-	-1884 B	-0-	6288	3	167	9	N	152	15	0			278
06		8040 X	6396	-0-	-1644 B	-0-	6108	3	125	4	N	148	12	0	384	1	30
07		8397 X	8397	-0-	-0- B	-0-	8255	3	142	9	N	129	6	0			153
08		8314 X	8314	-0-	-0- B	-0-	28	1	8146	3	N	127	14	0			266
09		7846 X	7846	-0-	-0- B	-0-	7746	3	100	9	N	91	11	0	175	1	171
10		8401 X	8125	-0-	-276 B	-0-	7979	3	146	9	N	133	10	0	178	1	116
11		8130 X	7843	-0-	-287 B	-0-	7670	3	173	9	N	157	12	0	181	1	79
12		8401 X	7782	-0-	-619 B	-0-	7618	3	164	9	N	149	1	8			212
TOTAL GAS PROD:		88,898				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,734									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217																	
01		25048 X	20595	-0-	-4453 B	-0-	19958	3	290	4	N	315	63	0	180	1	181
02		23432 X	19742	-0-	-3690 B	-0-	19211	3	290	4	N	219	62	0	182	1	156
03		21204 X	19905	-0-	-1299 B	-0-	19365	3	310	4	N	209	56	0	176	1	128
04		20520 X	18469	-0-	-2051 B	-0-	17921	3	300	4	N	225	45	0	3	8	305
05		21204 X	19649	-0-	-1555 B	-0-	19121	3	310	4	N	198	42	0	173	1	286
06		20430 X	18899	-0-	-1531 B	-0-	18328	3	300	4	N	246	21	0	194	1	315
07		21111 X	18806	-0-	-2305 B	-0-	18398	3	164	4	N	222	14	0	182	1	340
08		19902 X	18136	-0-	-1766 B	-0-	17912	3	224	9	N	204	13	0	185	1	345
09		19020 X	16746	-0-	-2274 B	-0-	16518	3	228	9	N	207	9	0	178	1	365
10		19654 X	12461	-0-	-7193 B	-0-	12286	3	175	9	N	159	10	0	188	1	325
11		18900 X	9262	-0-	-9638 B	-0-	9001	3	117	4	N	131	9	0	178	1	264
12		18817 X	17091	-0-	-1726 B	-0-	16807	3	284	9	N	258	23	0	191	1	307
TOTAL GAS PROD:		209,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,593									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15330 X	15330	-0-	-0- B	-0-	7148	1	7728	2	Y	413	708	1		168	
						454	9									
02	16011 X	16011	-0-	-0- B	-0-	8065	1	7702	2	Y	222	192	1		198	
						244	9									
03	14880 X	14880	-0-	-0- B	-0-	5578	1	8712	2	Y	536	621	1		113	
						590	9									
04	12630 X	7131	-0-	-5499 B	-0-	85	1	6830	2	Y	196	83	1		226	
						216	9									
05	13051 X	8568	-0-	-4483 B	-0-	90	1	8177	2	Y	274	197	1		303	
						301	9									
06	12630 X	6100	-0-	-6530 B	-0-	76	1	5845	2	Y	163	297	1		169	
						179	9									
07	13051 X	5235	-0-	-7816 B	-0-	60	1	4903	2	Y	247	94	1		322	
						272	9									
08	13051 X	7199	-0-	-5852 B	-0-	119	1	6725	2	Y	323	372	1		273	
						355	9									
09	8280 X	2856	-0-	-5424 B	-0-	61	1	2650	2	Y	132	91	1		314	
						145	9									
10	8556 X	1933	-0-	-6623 B	-0-	39	1	1894	2	Y	-0-				314	
11	6960 X	4276	-0-	-2684 B	-0-	56	1	4111	2	Y	99	301	1		112	
						109	9									
12	7192 X	3621	-0-	-3571 B	-0-	70	1	3378	2	Y	157	100	1		169	
						173	9									
TOTAL GAS PROD:		93,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,762										

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478																
01	12462 X	1926	-0-	-10536 B	-0-	1522	3	404	9	Y	367	2	0	546	1	281
02	9367 X	1449	-0-	-7918 B	-0-	1152	3	297	9	Y	270	6	0	181	1	364
03	8246 X	1673	-0-	-6573 B	-0-	1409	3	264	9	Y	240	6	0	177	1	411
												10	8			
04	3360 X	1455	-0-	-1905 B	-0-	1152	3	10	4	Y	266	6	0	336	1	333
						293	9					2	8			
05	2015 X	886	-0-	-1129 B	-0-	686	3	200	9	Y	182	1	0	358	1	156
06	1860 X	1125	-0-	-735 B	-0-	813	3	312	9	Y	284	182	1			258
07	1674 X	834	-0-	-840 B	-0-	725	3	109	9	Y	99	178	1			179
08	1674 X	831	-0-	-843 B	-0-	582	3	249	9	Y	226	190	1			215
09	1470 X	780	-0-	-690 B	-0-	680	3	100	9	Y	91					306
10	1178 X	1033	-0-	-145 B	-0-	652	3	50	4	Y	301	352	1			255
						331	9									
*11	1140 X	878	-0-	-262 B	-0-	575	3	70	4	Y	212	335	1			132
						233	9									
*12	967 X	967	-0-	-0- B	-0-	565	3	80	4	Y	293					293
						322	9									
TOTAL GAS PROD:		13,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,831										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596										
HEIM		WELL #:		2H	RRCID ->	260129	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11048 - 16068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01	19809 X	18042	-0-	-1767 B	-0-	18023 3	19 9	N	17	17 0		-0-
02	18386 X	16796	-0-	-1590 B	-0-	16515 3	264 4	N	15	15 0		-0-
03	19513 X	19513	-0-	-0- B	-0-	18318 3	1180 4	N	14	14 0		-0-
04	18991 X	18991	-0-	-0- B	-0-	17601 3	1376 4	N	13	13 0		-0-
05	19445 X	19445	-0-	-0- B	-0-	18080 3	1354 4	N	10	10 0		-0-
06	18870 X	16687	-0-	-2183 B	-0-	16679 3	8 9	N	7	7 0		-0-
07	19623 X	16931	-0-	-2692 B	-0-	16929 3	2 9	N	2	2 0		-0-
08	19623 X	17823	-0-	-1800 B	-0-	17816 3	7 9	N	6	6 0		-0-
09	18990 X	10660	-0-	-8330 B	-0-	10660 3		N	-0-			-0-
10	19437 X	17850	-0-	-1587 B	-0-	17849 3	1 9	N	1	1 0		-0-
11	17250 X	15831	-0-	-1419 B	-0-	15830 3	1 9	N	1	1 0		-0-
12	17825 X	16149	-0-	-1676 B	-0-	16146 3	3 9	N	3	3 0		-0-
TOTAL GAS PROD:		204,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		89						

HENDERSON-CENIZO		WELL #:		5H	RRCID ->	260173	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11340 - 16948	
01	10013 X	8787	-0-	-1226 B	-0-	8787 3		N	-0-			-0-
02	9338 X	7959	-0-	-1379 B	-0-	385 1	7574 3	N	-0-			-0-
03	9827 X	7932	-0-	-1895 B	-0-	7932 3		N	-0-			-0-
04	9060 X	7457	-0-	-1603 B	-0-	7457 3		N	-0-			-0-
05	9114 X	8071	-0-	-1043 B	-0-	8071 3		N	-0-			-0-
06	8490 X	7998	-0-	-492 B	-0-	7998 3		N	-0-			-0-
07	8494 X	7890	-0-	-604 B	-0-	7890 3		N	-0-			-0-
08	8060 X	7842	-0-	-218 B	-0-	7842 3		N	-0-			-0-
09	16433 X	16433	-0-	-0- B	-0-	16433 3		N	-0-			-0-
10	8277 X	7605	-0-	-672 B	-0-	7605 3		N	-0-			-0-
11	8010 X	7469	-0-	-541 B	-0-	7469 3		N	-0-			-0-
12	12059 X	7644	-0-	-4415 B	-0-	7644 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		103,087		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STS-A		WELL #:		4H	RRCID ->	260176	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12300 - 17911	
01	17205 X	15057	-0-	-2148 B	-0-	15057 3		N	-0-			-0-
02	15921 X	14170	-0-	-1751 B	-0-	14170 3		N	-0-			-0-
03	15562 X	15397	-0-	-165 B	-0-	15397 3		N	-0-			-0-
04	15060 X	14848	-0-	-212 B	-0-	14848 3		N	-0-			-0-
05	15159 X	14324	-0-	-835 B	-0-	14324 3		N	-0-			-0-
06	14910 X	14194	-0-	-716 B	-0-	14194 3		N	-0-			-0-
07	15407 X	14508	-0-	-899 B	-0-	14508 3		N	-0-			-0-
08	15407 X	14036	-0-	-1371 B	-0-	14036 3		N	-0-			-0-
09	14850 X	12634	-0-	-2216 B	-0-	12634 3		N	-0-			-0-
10	14663 X	13061	-0-	-1602 B	-0-	13061 3		N	-0-			-0-
11	14190 X	12094	-0-	-2096 B	-0-	12094 3		N	-0-			-0-
12	14508 X	12109	-0-	-2399 B	-0-	12109 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		166,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1501 X	1501	-0-	-0- B	-0-	153 1	755 3	N	539		6 0	535 1	103	
						593 9								
02	1467 X	1467	-0-	-0- B	-0-	153 1	820 3	N	449		5 0	413 1	134	
						494 9								
03	4061 X	1332	-0-	-2729 B	-0-	171 1	656 3	N	459		6 0	460 1	125	
						505 9					2 8			
04	3930 X	1382	-0-	-2548 B	-0-	191 1	767 3	N	385		8 0	423 1	76	
						424 9					3 8			
05	1891 X	1502	-0-	-389 B	-0-	184 1	914 3	N	367		5 0	289 1	147	
						404 9					2 8			
06	1759 X	1759	-0-	-0- B	-0-	205 1	1152 3	N	365		1 0	398 1	112	
						402 9					1 8			
07	1817 X	1817	-0-	-0- B	-0-	152 1	1234 3	N	392		1 0	412 1	87	
						431 9					4 8			
08	1488 X	1219	-0-	-269 B	-0-	79 1	1125 3	N	14		1 0	93 1	6	
						15 9					1 8			
09	1770 X	1249	-0-	-521 B	-0-	89 1	1159 3	N	1		1 0	6 1	-0-	
						1 9								
10	1829 X	1016	-0-	-813 B	-0-	94 1	921 3	N	1		1 0		-0-	
						1 9								
11	1770 X	1023	-0-	-747 B	-0-	89 1	933 3	N	1		1 0		-0-	
						1 9								
12	1829 X	971	-0-	-858 B	-0-	113 1	671 3	N	170		1 0	81 1	87	
						187 9					1 8			
TOTAL GAS PROD:		16,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			3,143					

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
01	14663 X	6802	-0-	-7861 B	-0-	6800 3	2 9	N	2		2 0		-0-	
02	10324 X	7330	-0-	-2994 B	-0-	7329 3	1 9	N	1		1 0		-0-	
03	12648 X	8723	-0-	-3925 B	-0-	8722 3	1 9	N	1		1 0		-0-	
04	12240 X	7614	-0-	-4626 B	-0-	7613 3	1 9	N	1		1 0		-0-	
05	11612 X	11612	-0-	-0- B	-0-	11611 3	1 9	N	1		1 0		-0-	
06	10860 X	10860	-0-	-0- B	-0-	10860 3		N	-0-				-0-	
07	10974 X	10974	-0-	-0- B	-0-	10974 3		N	-0-				-0-	
08	11625 X	10591	-0-	-1034 B	-0-	10591 3		N	-0-				-0-	
09	11250 X	10419	-0-	-831 B	-0-	10419 3		N	-0-				-0-	
10	11625 X	10665	-0-	-960 B	-0-	10665 3		N	-0-				-0-	
11	10860 X	10268	-0-	-592 B	-0-	10268 3		N	-0-				-0-	
12	10974 X	10484	-0-	-490 B	-0-	10483 3	1 9	N	1		1 0		-0-	
TOTAL GAS PROD:		116,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
01	5859 X	5380	-0-	-479 B	-0-	5380 3		N	-0-				-0-	
02	5481 X	3084	-0-	-2397 B	-0-	3084 3		N	-0-				-0-	
03	5115 X	4477	-0-	-638 B	-0-	4477 3		N	-0-				-0-	
04	4560 X	4400	-0-	-160 B	-0-	4400 3		N	-0-				-0-	
05	5394 X	3317	-0-	-2077 B	-0-	3317 3		N	-0-				-0-	
06	5220 X	3714	-0-	-1506 B	-0-	3714 3		N	-0-				-0-	
07	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	5145 3		N	-0-				-0-	
08	4912 X	4912	-0-	-0- B	-0-	4912 3		N	-0-				-0-	
09	4410 X	4319	-0-	-91 B	-0-	4319 3		N	-0-				-0-	
10	5146 X	4711	-0-	-435 B	-0-	4711 3		N	-0-				-0-	
11	4980 X	3338	-0-	-1642 B	-0-	3338 3		N	-0-				-0-	
12	5146 X	4039	-0-	-1107 B	-0-	4039 3		N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		50,836				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26040 X	24019	-0-	-2021 B	-0-	24019	3			N	-0-			-0-
02		24563 X	21160	-0-	-3403 B	-0-	21160	3			N	-0-			-0-
03		26257 X	24112	-0-	-2145 B	-0-	24112	3			N	-0-			-0-
04		24450 X	13475	-0-	-10975 B	-0-	13475	3			N	-0-			-0-
05		27914 X	27914	-0-	-0- B	-0-	27914	3			N	-0-			-0-
06		24662 X	24662	-0-	-0- B	-0-	24662	3			N	-0-			-0-
07		24118 X	22556	-0-	-1562 B	-0-	22556	3			N	-0-			-0-
08		27900 X	22190	-0-	-5710 B	-0-	22190	3			N	-0-			-0-
09		27000 X	18353	-0-	-8647 B	-0-	18353	3			N	-0-			-0-
10		27900 X	21666	-0-	-6234 B	-0-	21666	3			N	-0-			-0-
11		24660 X	19881	-0-	-4779 B	-0-	19881	3			N	-0-			-0-
12		22568 X	19296	-0-	-3272 B	-0-	19296	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			259,284	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491															
01		26443 X	24304	-0-	-2139 B	-0-	23555	3	540	4	N	190	62	0	228
02		24737 X	22573	-0-	-2164 B	-0-	21861	3	522	4	N	173	55	0	166
03		25296 X	24790	-0-	-506 B	-0-	23998	3	540	4	N	229	52	0	177
04		24480 X	23744	-0-	-736 B	-0-	22943	3	540	4	N	237	47	0	191
05		25296 X	24195	-0-	-1101 B	-0-	23321	3	540	4	N	304	39	0	268
06		24000 X	22920	-0-	-1080 B	-0-	21890	3	522	4	N	462	25	0	315
07		24800 X	22981	-0-	-1819 B	-0-	18	1	22044	3	N	328	9	0	273
08		24800 X	23054	-0-	-1746 B	-0-	558	4	21855	3	N	378	15	0	263
09		23730 X	21834	-0-	-1896 B	-0-	270	1	20735	3	N	263	12	0	327
10		24180 X	21087	-0-	-3093 B	-0-	540	4	289	9		198	11	0	151
11		22920 X	17400	-0-	-5520 B	-0-	279	1	20032	3	N	191	12	0	140
12		23064 X	16612	-0-	-6452 B	-0-	558	4	218	9		147	18	0	269
TOTAL GAS PROD:			265,494	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,100								

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A															
01		T. A.	101	-0-	101 B	101	101	3			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	101					N	-0-			-0-
05		T. A.	29	-0-	29 B	130	29	3			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	130					N	-0-			-0-
09		T. A.	23	-0-	23 B	153	23	3			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	153					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	153					N	-0-			-0-
12		T. A.	12	-0-	12 B	165	12	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			165	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181																
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	
01	15810 X	11911	-0-	-3899 B	-0-	10803	3	928	4	N	164	22	0	183	1	120
						180	9									
02	14790 X	12836	-0-	-1954 B	-0-	11702	3	928	4	N	187	23	0	177	1	107
						206	9									
03	15066 X	13497	-0-	-1569 B	-0-	12342	3	992	4	N	148	20	0			235
						163	9									
04	13680 X	13362	-0-	-318 B	-0-	12247	3	960	4	N	141	18	0	167	1	191
						155	9									
05	13733 X	12610	-0-	-1123 B	-0-	12350	3	260	9	N	236	14	0	181	1	232
06	13290 X	12010	-0-	-1280 B	-0-	11714	3	296	9	N	269	12	0	366	1	123
07	13795 X	11931	-0-	-1864 B	-0-	11636	3	295	9	N	268	4	0	182	1	205
08	13795 X	11530	-0-	-2265 B	-0-	11351	3	179	9	N	163	10	0	186	1	172
09	13350 X	10804	-0-	-2546 B	-0-	10583	3	221	9	N	201	8	0	193	1	172
10	12617 X	7319	-0-	-5298 B	-0-	7192	3	127	9	N	115	5	0	183	1	98
												1	8			
11	12000 X	1615	-0-	-10385 B	-0-	1560	3	55	9	N	50	2	0			146
12	11935 X	4706	-0-	-7229 B	-0-	4664	3	42	9	N	38	6	0			178
TOTAL GAS PROD:		124,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,980										

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262																
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	24955 X	21932	-0-	-3023 B	-0-	20711	3	896	4	N	295	104	0	362	1	87
						325	9									
02	23026 X	20566	-0-	-2460 B	-0-	19334	3	896	4	N	305	93	0			299
						336	9									
03	23870 X	19488	-0-	-4382 B	-0-	18468	3	800	4	N	200	80	0	166	1	253
						220	9									
04	22410 X	22278	-0-	-132 B	-0-	21009	3	960	4	N	281	88	0	334	1	112
						309	9									
05	22060 X	22060	-0-	-0- B	-0-	20658	3	960	4	N	402	75	0	176	1	263
						442	9									
06	21520 X	21520	-0-	-0- B	-0-	19940	3	928	4	N	593	61	0	585	1	210
						652	9									
07	23033 X	21211	-0-	-1822 B	-0-	19713	3	992	4	N	460	22	0	364	1	284
						506	9									
08	23033 X	20082	-0-	-2951 B	-0-	18802	3	992	4	N	262	52	0	190	1	304
						288	9									
09	22290 X	19458	-0-	-2832 B	-0-	18150	3	960	4	N	316	31	0	372	1	217
						348	9									
10	22227 X	19816	-0-	-2411 B	-0-	18519	3	992	4	N	277	27	0	184	1	282
						305	9					1	8			
11	21510 X	19394	-0-	-2116 B	-0-	18155	3	960	4	N	254	34	0	364	1	138
						279	9									
12	21204 X	19568	-0-	-1636 B	-0-	18286	3	992	4	N	264	45	0	179	1	177
						290	9					1	8			
TOTAL GAS PROD:		247,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,909										

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101																
01	13857 X	8878	-0-	-4979 B	-0-	8844	3	34	9	N	31	9	0	2	8	51
02	13369 X	9460	-0-	-3909 B	-0-	9344	3	116	9	N	105	8	0			148
03	14291 X	11158	-0-	-3133 B	-0-	11148	3	10	9	N	9	9	0			148
04	13830 X	10487	-0-	-3343 B	-0-	10440	3	47	9	N	43	8	0	4	8	179
05	13457 X	13457	-0-	-0- B	-0-	13416	3	41	9	N	37	10	0			206
06	12347 X	12347	-0-	-0- B	-0-	12302	3	45	9	N	41	9	0	189	1	49
07	12788 X	12788	-0-	-0- B	-0-	12765	3	23	9	N	21	6	0			64
08	13454 X	12714	-0-	-740 B	-0-	12663	3	51	9	N	46	5	0			105
09	13020 X	11907	-0-	-1113 B	-0-	11881	3	26	9	N	24	4	0			125
10	13454 X	12060	-0-	-1394 B	-0-	12026	3	34	9	N	31	5	0			151
11	12390 X	11481	-0-	-909 B	-0-	11437	3	44	9	N	40	7	0			184
12	12803 X	11774	-0-	-1029 B	-0-	11720	3	54	9	N	49	8	0	181	1	44
TOTAL GAS PROD:		138,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		477										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011														TOTAL DEPTH 12351		PERF.12679 - 18351	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	15066 X	5484	-0-	-9582 B	-0-	5475	3	9	9	N	8	6	0	225			
02	13514 X	-0-	-0-	-13514 B	-0-					N	-0-			225			
03	17588 X	17588	-0-	-0- B	-0-	17548	3	40	9	N	36	17	0	77			
04	12750 X	11807	-0-	-943 B	-0-	11776	3	31	9	N	28	12	0	92			
05	13175 X	11734	-0-	-1441 B	-0-	11700	3	34	9	N	31	11	0	109			
06	14580 X	10887	-0-	-3693 B	-0-	10867	3	20	9	N	18	6	0	120			
07	15066 X	9587	-0-	-5479 B	-0-	9559	3	28	9	N	25	4	0	141			
08	15066 X	10656	-0-	-4410 B	-0-	10645	3	11	9	N	10	3	0	148			
09	11820 X	11154	-0-	-666 B	-0-	11137	3	17	9	N	15	4	0	159			
10	11749 X	10906	-0-	-843 B	-0-	10902	3	4	9	N	4	4	0	159			
11	10890 X	10047	-0-	-843 B	-0-	10036	3	11	9	N	10	5	0	164			
12	11532 X	10402	-0-	-1130 B	-0-	10357	3	45	9	N	41	5	0	200			
TOTAL GAS PROD:		120,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		226											

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011														TOTAL DEPTH 11963		PERF.11977 - 19088	
01	4725 X	4725	-0-	-0- B	-0-	3707	3	1018	9	N	925	15	0	256			
02	4031 X	4020	-0-	-11 B	-0-	3230	3	790	9	N	718	4	0	256			
03	4309 X	3754	-0-	-555 B	-0-	3113	3	641	9	N	583	59	0	258			
04	4170 X	4053	-0-	-117 B	-0-	3377	3	2	4	N	613	48	0	284			
05	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	3585	3	770	9	N	700	23	0	243			
06	4170 X	4045	-0-	-125 B	-0-	3265	3	1	4	N	708	11	0	184			
07	4309 X	4017	-0-	-292 B	-0-	3320	3	697	9	N	634	10	0	82			
08	4309 X	3852	-0-	-457 B	-0-	3138	3	714	9	N	649	8	0	723			
09	4170 X	3191	-0-	-979 B	-0-	2618	3	15	4	N	507	7	0	146			
10	4309 X	3052	-0-	-1257 B	-0-	2338	3	24	4	N	627	17	0	225			
11	4050 X	3521	-0-	-529 B	-0-	2870	3	651	9	N	592	28	0	230			
12	4030 X	3973	-0-	-57 B	-0-	3206	3	767	9	N	697	29	0	519			
TOTAL GAS PROD:		46,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,953											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
HENNDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21855 X	19395	-0-	-2460 B	-0-	19395	3			N	-0-			-0-
02	20445 X	16115	-0-	-4330 B	-0-	9	1	16097	3	N	-0-			-0-
03	20212 X	17957	-0-	-2255 B	-0-	9	4			N	-0-			-0-
04	18780 X	16819	-0-	-1961 B	-0-	16819	3			N	-0-			-0-
05	19406 X	13792	-0-	-5614 B	-0-	13792	3			N	-0-			-0-
06	18780 X	15131	-0-	-3649 B	-0-	15131	3			N	-0-			-0-
07	17949 X	14017	-0-	-3932 B	-0-	14017	3			N	-0-			-0-
08	17949 X	13514	-0-	-4435 B	-0-	13514	3			N	-0-			-0-
09	16830 X	15226	-0-	-1604 B	-0-	15226	3			N	-0-			-0-
10	17694 X	17694	-0-	-0- B	-0-	17694	3			N	-0-			-0-
11	17996 X	17996	-0-	-0- B	-0-	17996	3			N	-0-			-0-
*12	18479 X	18479	-0-	-0- B	-0-	18479	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		196,135			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983														
01	2604 X	1906	-0-	-698 B	-0-	1443	3	463	9	N	421	363	1	229
02	2436 X	2048	-0-	-388 B	-0-	1678	3	370	9	N	336	353	1	212
03	2604 X	2122	-0-	-482 B	-0-	1719	3	403	9	N	366	509	1	69
04	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	1940	3	15	4	N	370	2	0	258
05	2201 N	1283	-0-	-918 B	-0-	407	9	351	9	N	319	1	8	220
06	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	932	3	429	9	N	390	356	1	237
07	2449 N	1833	-0-	-616 B	-0-	1738	3	10	4	N	302	2	0	171
08	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1491	3	361	9	N	328	180	1	319
09	2160 N	1745	-0-	-415 B	-0-	332	9	355	9	N	323	511	1	131
10	1829 N	1635	-0-	-194 B	-0-	1282	3	340	9	N	309	11	0	246
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1295	3	366	9	N	333	7	0	205
12	1798 N	1572	-0-	-226 B	-0-	1336	3	375	9	N	341	2	8	345
TOTAL GAS PROD:		22,018			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,138							

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011														
01	18569 X	12400	-0-	-6169 B	-0-	12399	3	1	9	N	1	1	0	-0-
02	16124 X	11746	-0-	-4378 B	-0-	11745	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	15376 X	13587	-0-	-1789 B	-0-	13586	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04	13181 X	13181	-0-	-0- B	-0-	13181	3			N	-0-			-0-
05	13774 X	13774	-0-	-0- B	-0-	13774	3			N	-0-			-0-
06	13140 X	12199	-0-	-941 B	-0-	12199	3			N	-0-			-0-
07	13609 X	13270	-0-	-339 B	-0-	13270	3			N	-0-			-0-
08	13764 X	13229	-0-	-535 B	-0-	13229	3			N	-0-			-0-
09	13320 X	7842	-0-	-5478 B	-0-	7842	3			N	-0-			-0-
10	13764 X	13295	-0-	-469 B	-0-	13295	3			N	-0-			-0-
11	13480 X	13480	-0-	-0- B	-0-	13479	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*12	13512 X	13512	-0-	-0- B	-0-	13510	3	2	9	N	2	2	0	-0-
TOTAL GAS PROD:		151,515			TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		18538 X	13697	-0-	-4841 B	-0-	13610	3	87	9	N	79	29	0	178	1	72
02		17980 X	13666	-0-	-4314 B	-0-	13558	3	108	9	N	98	17	0			153
03		19220 X	16651	-0-	-2569 B	-0-	16586	3	65	9	N	59	20	0			192
04		16170 X	15702	-0-	-468 B	-0-	15681	3	21	9	N	19	19	0			192
05		16709 X	14457	-0-	-2252 B	-0-	14418	3	39	9	N	35	17	0			210
06		16110 X	4384	-0-	-11726 B	-0-	4370	3	14	9	N	13	5	0	172	1	46
07		16647 X	13434	-0-	-3213 B	-0-	13420	3	14	9	N	13	13	0			46
08		16647 X	15251	-0-	-1396 B	-0-	15073	3	178	9	N	162	9	0			199
09		15690 X	13043	-0-	-2647 B	-0-	12997	3	46	9	N	42	8	0			233
10		14446 X	13737	-0-	-709 B	-0-	13643	3	94	9	N	85	8	0	179	1	131
11		14760 X	12648	-0-	-2112 B	-0-	12547	3	101	9	N	92	10	0			213
12		15252 X	15039	-0-	-213 B	-0-	14934	3	105	9	N	95	12	0	181	1	115
TOTAL GAS PROD:			161,709											TOTAL CONDENSATE PROD:			792

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614																	
01		16699 X	16699	-0-	-0- B	-0-	7834	1	8469	2	Y	360	214	1			146
02		15436 X	15436	-0-	-0- B	-0-	7776	1	7426	2	Y	213	170	1			189
03		12667 X	12667	-0-	-0- B	-0-	4714	1	7363	2	Y	536	612	1			113
04		11730 X	3719	-0-	-8011 B	-0-	590	9	44	1	Y	155	83	1			185
05		12741 X	6437	-0-	-6304 B	-0-	171	9	67	1	Y	246	162	1			269
06		12330 X	4317	-0-	-8013 B	-0-	271	9	53	1	Y	158	264	1			163
07		12741 X	6743	-0-	-5998 B	-0-	174	9	79	1	Y	233	91	1			305
08		12679 X	7214	-0-	-5465 B	-0-	256	9	120	1	Y	322	355	1			272
09		6240 X	3077	-0-	-3163 B	-0-	354	9	68	1	Y	61	90	1			243
10		6758 X	180	-0-	-6578 B	-0-	67	9	4	1	Y	-0-					243
11		6990 X	4765	-0-	-2225 B	-0-	63	1	63	1	Y	76	233	1			86
12		7223 X	3120	-0-	-4103 B	-0-	84	9	60	1	Y	153	77	1			162
TOTAL GAS PROD:			84,374											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,513

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
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	
01		21762 X	18937	-0-	-2825 B	-0-	18809 3	128 9	Y	116	40 0	61 1	18	
02		20358 X	17574	-0-	-2784 B	-0-	17539 3	35 9	Y	32	32 0	18 1	-0-	
03		20801 X	19155	-0-	-1646 B	-0-	19124 3	31 9	Y	28	28 0		-0-	
04		19770 X	17113	-0-	-2657 B	-0-	17085 3	28 9	Y	25	24 0	1 1	-0-	
05		20150 X	17594	-0-	-2556 B	-0-	17572 3	22 9	Y	20	20 0		-0-	
06		18540 X	17918	-0-	-622 B	-0-	17903 3	15 9	Y	14	14 0		-0-	
07		19158 X	18439	-0-	-719 B	-0-	17768 3	671 9	Y	610	5 0	360 1	245	
08		21251 X	21251	-0-	-0- B	-0-	18141 3	2125 4	Y	895	2 0	819 1	319	
							985 9							
09		17910 X	15932	-0-	-1978 B	-0-	14320 3	766 4	Y	769	1 0	693 1	394	
							846 9							
10		19607 X	19607	-0-	-0- B	-0-	18310 3	310 4	Y	897	3 0	1208 1	80	
							987 9							
11		20580 X	18245	-0-	-2335 B	-0-	17079 3	300 4	Y	787	30 0	644 1	193	
							866 9							
12		21266 X	18850	-0-	-2416 B	-0-	17157 3	310 4	Y	1257	35 0	815 1	600	
							1383 9							
TOTAL GAS PROD:			220,615	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,450							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	83 3	12 4	N	746	14 0	717 1	726	
							821 9							
02		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	430 3	59 4	N	538	17 0	716 1	531	
							592 9							
03		1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	1281 4	662 9	N	602	354 1		779	
04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1389 4	446 9	N	405	524 1		660	
05		930 N	830	-0-	-100 B	-0-	119 4	711 9	N	646	721 1		585	
06		900 N	598	-0-	-302 B	-0-	35 3	48 4	N	468	16 0	554 1	483	
							515 9							
07		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	419 3	2 4	N	568	31 0	506 1	514	
							625 9							
08		1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1251 3	583 9	N	530	8 0	187 1	849	
09		600 N	416	-0-	-184 B	-0-	18 4	398 9	N	362	577 1		634	
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	397	698 1		333	
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	545	177 1		701	
12		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	421	357 1		765	
TOTAL GAS PROD:			10,499	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,228							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		1240 X	1067	-0-	-173 B	-0-	830	3	237	9	N	215	5	0	87
02		4791 X	4791	-0-	-0- B	-0-	4424	3	367	9	N	334	27	0	133
03		7388 X	7388	-0-	-0- B	-0-	6486	3	902	9	N	820	35	0	243
04		5120 X	5120	-0-	-0- B	-0-	4377	3	743	9	N	675	23	0	160
05		7650 X	7650	-0-	-0- B	-0-	6667	3	983	9	N	894	700	1	354
06		7140 X	6238	-0-	-902 B	-0-	5483	3	755	9	N	686	813	1	227
07		7378 X	7344	-0-	-34 B	-0-	6463	3	201	4	N	618	641	1	204
08		7657 X	4323	-0-	-3334 B	-0-	3510	3	260	4	N	503	315	1	392
09		7410 X	5118	-0-	-2292 B	-0-	4508	3	40	4	N	518	529	1	381
10		7657 X	5308	-0-	-2349 B	-0-	4759	3	549	9	N	499	707	1	173
11		7110 X	5425	-0-	-1685 B	-0-	4508	3	917	9	N	834	672	1	335
12		7347 X	5107	-0-	-2240 B	-0-	4600	3	507	9	N	461	655	1	141

TOTAL GAS PROD: 64,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,057

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213															
01		24087 X	23281	-0-	-806 B	-0-	23281	3			N	-0-			-0-
02		22127 X	21339	-0-	-788 B	-0-	21339	3			N	-0-			-0-
03		23653 X	22884	-0-	-769 B	-0-	22884	3			N	-0-			-0-
04		21431 X	21431	-0-	-0- B	-0-	21431	3			N	-0-			-0-
05		23281 X	22321	-0-	-960 B	-0-	22321	3			N	-0-			-0-
06		22530 X	21455	-0-	-1075 B	-0-	21455	3			N	-0-			-0-
07		22878 X	21550	-0-	-1328 B	-0-	21550	3			N	-0-			-0-
08		22878 X	13554	-0-	-9324 B	-0-	13554	3			N	-0-			-0-
09		24043 X	24043	-0-	-0- B	-0-	24043	3			N	-0-			-0-
10		22320 X	20660	-0-	-1660 B	-0-	20660	3			N	-0-			-0-
11		21450 X	19693	-0-	-1757 B	-0-	19693	3			N	-0-			-0-
12		24831 X	19970	-0-	-4861 B	-0-	19970	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544															
01		2697 X	2431	-0-	-266 B	-0-	261	1	1408	3	N	693	542	1	365
02		2523 X	2327	-0-	-196 B	-0-	279	1	1386	3	N	602	704	1	263
03		3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	310	1	2065	3	N	640	709	1	194
04		2610 X	2356	-0-	-254 B	-0-	300	1	1431	3	N	568	515	1	247
05		2480 N	2380	-0-	-100 B	-0-	310	1	1362	3	N	644	535	1	356
06		2610 N	1951	-0-	-659 B	-0-	285	1	1098	3	N	516	742	1	130
07		2449 N	1692	-0-	-757 B	-0-	30	1	1369	3	N	266	184	1	204
08		2387 N	1702	-0-	-685 B	-0-	154	1	897	3	N	592	351	1	440
09		1950 N	1129	-0-	-821 B	-0-	250	1	548	3	N	301			741
10		1705 N	1164	-0-	-541 B	-0-	180	1	292	3	N	629	1061	1	307
11		1650 N	1635	-0-	-15 B	-0-	290	1	817	3	N	480	538	1	243
12		1178 N	855	-0-	-323 B	-0-	300	1	37	3	N	471	1	0	519

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,402

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221														
M	O	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
01		14539 X	13386	-0-	-1153 B	-0-	13053	3	333	9	Y	303	56 0	316
02		13166 X	11915	-0-	-1251 B	-0-	11570	3	345	9	Y	314	33 0	281
03		13392 X	12426	-0-	-966 B	-0-	12169	3	257	9	Y	234	32 0	267
04		12840 X	10762	-0-	-2078 B	-0-	10518	3	244	9	Y	222	29 0	227
05		13392 X	11008	-0-	-2384 B	-0-	10763	3	245	9	Y	223	14 0	328
06		12960 X	10471	-0-	-2489 B	-0-	10177	3	294	9	Y	267	14 0	220
07		12741 X	10495	-0-	-2246 B	-0-	10233	3	262	9	Y	238	11 0	267
08		12431 X	10548	-0-	-1883 B	-0-	10252	3	296	9	Y	269	5 0	258
09		10770 X	10040	-0-	-730 B	-0-	9766	3	274	9	Y	249	4 0	297
10		11005 X	10184	-0-	-821 B	-0-	9930	3	254	9	Y	231	5 0	253
11		10470 X	9581	-0-	-889 B	-0-	9277	3	304	9	Y	276	7 0	340
12		10540 X	9772	-0-	-768 B	-0-	9506	3	266	9	Y	242	9 0	484

TOTAL GAS PROD: 130,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330														
01		10850 X	9786	-0-	-1064 B	-0-	461	1	8944	3	Y	346	35 0	377
02		9715 X	8807	-0-	-908 B	-0-	404	1	8183	3	Y	200	17 0	185
03		11160 X	9704	-0-	-1456 B	-0-	434	1	8930	3	Y	309	17 0	335
04		10800 X	6713	-0-	-4087 B	-0-	340	9	6413	3	Y	133	12 0	165
05		11160 X	8590	-0-	-2570 B	-0-	146	9	298	9	Y	271	16 0	342
06		9926 X	9926	-0-	-0- B	-0-	8292	3	298	9	Y	271	18 0	220
07		9703 X	9207	-0-	-496 B	-0-	9628	3	274	9	Y	249	14 0	275
08		9703 X	9417	-0-	-286 B	-0-	8933	3	253	9	Y	230	7 0	218
09		9930 X	9341	-0-	-589 B	-0-	9164	3	276	9	Y	251	7 0	288
10		10261 X	9122	-0-	-1139 B	-0-	9065	3	257	9	Y	234	6 0	253
11		9930 X	9020	-0-	-910 B	-0-	8865	3	306	9	Y	278	9 0	340
12		9641 X	7597	-0-	-2044 B	-0-	8714	3	266	9	Y	242	9 0	484

TOTAL GAS PROD: 107,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,014

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113														
01		35030 X	32586	-0-	-2444 B	-0-	31175	3	1411	9	N	1283	1281 0	209
02		32770 X	29323	-0-	-3447 B	-0-	29254	3	69	9	N	63	62 0	209
03		33914 X	30947	-0-	-2967 B	-0-	30886	3	61	9	N	55	55 0	209
04		32820 X	28762	-0-	-4058 B	-0-	28696	3	66	9	N	60	48 0	217
05		33914 X	30455	-0-	-3459 B	-0-	30392	3	63	9	N	57	56 0	217
06		31530 X	29062	-0-	-2468 B	-0-	29010	3	52	9	N	47	47 0	217
07		31341 X	29634	-0-	-1707 B	-0-	29049	3	585	9	N	532	31 0	531
08		30938 X	29909	-0-	-1029 B	-0-	28907	3	1002	9	N	911	24 0	682
09		29460 X	28234	-0-	-1226 B	-0-	27281	3	953	9	N	866	30 0	460
10		30442 X	29129	-0-	-1313 B	-0-	28086	3	1043	9	N	948	32 0	478
11		29070 X	27135	-0-	-1935 B	-0-	26135	3	1000	9	N	909	43 0	453
12		29915 X	27451	-0-	-2464 B	-0-	26399	3	1052	9	N	956	47 0	475

TOTAL GAS PROD: 352,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,687

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	26908 X	24138	-0-	-2770 B	-0-	23030	3	780	4	N	298	49	0	185	1	235
						328	9									
02	24360 X	22396	-0-	-1964 B	-0-	21374	3	754	4	N	244	44	0	180	1	255
						268	9									
03	25358 X	23691	-0-	-1667 B	-0-	22622	3	806	4	N	239	39	0	184	1	271
						263	9									
04	24300 X	22800	-0-	-1500 B	-0-	26	1	21750	3	N	245	35	0	343	1	138
						754	4	270	9							
05	24521 X	23614	-0-	-907 B	-0-	22478	3	780	4	N	324	28	0	189	1	245
						356	9									
06	23370 X	22870	-0-	-500 B	-0-	104	1	21385	3	N	617	28	0	576	1	258
						702	4	679	9							
07	23932 X	22617	-0-	-1315 B	-0-	21351	3	806	4	N	418	9	0	363	1	304
						460	9									
08	23684 X	22048	-0-	-1636 B	-0-	20795	3	806	4	N	406	9	0	361	1	340
						447	9									
09	22860 X	20908	-0-	-1952 B	-0-	19780	3	780	4	N	316	7	0	368	1	281
						348	9									
10	23622 X	21200	-0-	-2422 B	-0-	20109	3	806	4	N	259	7	0	185	1	347
						285	9					1	8			
11	22860 X	20570	-0-	-2290 B	-0-	19492	3	780	4	N	271	11	0	553	1	54
						298	9									
12	22630 X	20723	-0-	-1907 B	-0-	19601	3	806	4	N	287	18	0	179	1	143
						316	9					1	8			
TOTAL GAS PROD:		267,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,924										

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 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	
01	3503 X	2739	-0-	-764 B	-0-	1441	3	742	4	N	505	7	0	420	1	232
						556	9									
02	3527 X	3527	-0-	-0- B	-0-	1971	3	718	4	N	762	17	0	771	1	206
						838	9									
03	3255 X	2800	-0-	-455 B	-0-	1262	3	798	4	N	673	23	0	531	1	325
						740	9									
04	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	1720	3	811	4	N	584	18	0	763	1	126
						642	9					2	8			
05	3503 X	3419	-0-	-84 B	-0-	1681	3	871	4	N	788	27	0	325	1	562
						867	9									
06	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	2106	3	881	4	N	793	34	0	1129	1	192
						872	9									
07	3552 X	3552	-0-	-0- B	-0-	1923	3	938	4	N	628	31	0	539	1	250
						691	9									
08	3503 X	2178	-0-	-1325 B	-0-	486	3	955	4	N	670	70	0	450	1	400
						737	9									
09	3390 X	2111	-0-	-1279 B	-0-	646	3	948	4	N	470	27	0	594	1	249
						517	9									
10	3503 X	2526	-0-	-977 B	-0-	671	3	1210	4	N	586	53	0	680	1	102
						645	9									
11	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	1860	3	1444	4	N	673	24	0	542	1	209
						740	9									
12	3503 X	2559	-0-	-944 B	-0-	1088	3	1228	4	N	221	22	0	293	1	115
						243	9									
TOTAL GAS PROD:		36,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,353										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
CRAFT		WELL #:		1H	RRCID ->	261323	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	11069	PERF.11041 - 15441		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	12617 X	6238	-0-	-6379 B	-0-	6238	3		N	-0-			-0-
02	11803 X	9106	-0-	-2697 B	-0-	9106	3		N	-0-			-0-
03	12276 X	10597	-0-	-1679 B	-0-	10597	3		N	-0-			-0-
04	11640 X	10093	-0-	-1547 B	-0-	10093	3		N	-0-			-0-
05	10350 X	10350	-0-	-0- B	-0-	10350	3		N	-0-			-0-
06	10260 X	10083	-0-	-177 B	-0-	10083	3		N	-0-			-0-
07	10602 X	9315	-0-	-1287 B	-0-	9315	3		N	-0-			-0-
08	10602 X	9505	-0-	-1097 B	-0-	9505	3		N	-0-			-0-
09	10080 X	8838	-0-	-1242 B	-0-	8838	3		N	-0-			-0-
10	10416 X	8712	-0-	-1704 B	-0-	8712	3		N	-0-			-0-
11	10080 X	9489	-0-	-591 B	-0-	9489	3		N	-0-			-0-
*12	9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		111,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CANGELOSI		WELL #:		1H	RRCID ->	261353	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12794 - 18680		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9703 X	8745	-0-	-958 B	-0-	8745	3		N	-0-			-0-
02	9077 X	7580	-0-	-1497 B	-0-	7580	3		N	-0-			-0-
03	9362 X	9246	-0-	-116 B	-0-	9246	3		N	-0-			-0-
04	8460 X	7949	-0-	-511 B	-0-	7949	3		N	-0-			-0-
05	8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	8805	3		N	-0-			-0-
06	9625 X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625	3		N	-0-			-0-
07	9238 X	8867	-0-	-371 B	-0-	8867	3		N	-0-			-0-
08	9238 X	5007	-0-	-4231 B	-0-	5007	3		N	-0-			-0-
09	9390 X	5028	-0-	-4362 B	-0-	5028	3		N	-0-			-0-
10	9703 X	5980	-0-	-3723 B	-0-	5980	3		N	-0-			-0-
11	9390 X	8406	-0-	-984 B	-0-	8406	3		N	-0-			-0-
12	8866 X	8650	-0-	-216 B	-0-	8650	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		93,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	261912	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670 - 15246		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5828 X	3336	-0-	-2492 B	-0-	3336	3		N	-0-			-0-
02	5452 X	3020	-0-	-2432 B	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
03	5177 X	2617	-0-	-2560 B	-0-	2617	3		N	-0-			-0-
04	4956 X	4956	-0-	-0- B	-0-	4956	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	3625	-0-	-1211 B	-0-	3625	3		N	-0-			-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	3		N	-0-			-0-
07	5115 X	3747	-0-	-1368 B	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
08	5115 X	4055	-0-	-1060 B	-0-	4055	3		N	-0-			-0-
09	4950 X	4147	-0-	-803 B	-0-	4147	3		N	-0-			-0-
10	4650 X	4064	-0-	-586 B	-0-	4064	3		N	-0-			-0-
11	4500 X	3783	-0-	-717 B	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3814	-0-	-464 B	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	5849	-0-	-723 B	-0-	3311 3	991 9	1547 4	N	901	6 0	1463 1		355
02	6264 X	5716	-0-	-548 B	-0-	3378 3	1009 9	1329 4	N	917	5 0	879 1		388
03	6696 X	4967	-0-	-1729 B	-0-	2488 3	847 9	1632 4	N	770	2 0	864 1		292
04	5310 X	3241	-0-	-2069 B	-0-	2193 3	785 9	263 4	N	714	1 0	834 1		171
05	6107 X	3106	-0-	-3001 B	-0-	2162 3	913 9	31 4	N	830	523 1			478
06	5910 X	4045	-0-	-1865 B	-0-	2984 3	1051 9	10 4	N	955	929 1			504
07	6107 X	3535	-0-	-2572 B	-0-	2525 3	759 9	251 4	N	690	897 1			297
08	4960 X	3760	-0-	-1200 B	-0-	2792 3	930 9	38 4	N	845	536 1			606
09	4050 X	3238	-0-	-812 B	-0-	2454 3	647 9	137 4	N	588	880 1			314
10	4185 X	3472	-0-	-713 B	-0-	2577 3	850 9	45 4	N	773	890 1			197
11	4050 X	2232	-0-	-1818 B	-0-	1157 3	816 9	259 4	N	742	527 1			412
12	3751 X	2993	-0-	-758 B	-0-	2101 3	664 9	228 4	N	604	878 1			138
TOTAL GAS PROD:		46,154			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,329							

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
01	5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-	69 1	979 4	3737 3	N	999	9 0	852 1		368
02	1914 X	861	-0-	-1053 B	-0-	26 3	26 3	835 4	N	-0-	181 1			187
03	7099 X	691	-0-	-6408 B	-0-	25 3	25 3	666 4	N	-0-				187
04	6870 X	1044	-0-	-5826 B	-0-	16 3	1 9	1027 4	N	1				188
05	5890 X	5451	-0-	-439 B	-0-	3434 3	481 9	1536 4	N	437	5 0	372 1		248
06	5700 X	5102	-0-	-598 B	-0-	2851 3	591 9	1660 4	N	537	4 0	691 1		90
07	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	2471 3	443 9	1059 4	N	403	2 0	351 1		140
08	14374 X	14374	-0-	-0- B	-0-	3133 3	163 9	11078 4	N	148	2 0	179 1		107
09	5280 X	1652	-0-	-3628 B	-0-	226 3	422 9	1004 4	N	384				491
10	5456 X	4531	-0-	-925 B	-0-	4012 3	218 9	301 4	N	198	2 0	534 1		153
11	6870 X	4778	-0-	-2092 B	-0-	3461 3	1084 9	233 4	N	985	4 0	886 1		248
12	7099 X	3694	-0-	-3405 B	-0-	2934 3	568 9	192 4	N	516	4 0	179 1		581
TOTAL GAS PROD:		52,035			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,608							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17019 X	15524	-0-	-1495 B	-0-	15524	3			N	-0-			-0-
02		16316 X	16316	-0-	-0- B	-0-	16316	3			N	-0-			-0-
03		16306 X	16157	-0-	-149 B	-0-	16157	3			N	-0-			-0-
04		14055 X	14055	-0-	-0- B	-0-	14055	3			N	-0-			-0-
05		17019 X	14355	-0-	-2664 B	-0-	14355	3			N	-0-			-0-
06		16470 X	13505	-0-	-2965 B	-0-	13505	3			N	-0-			-0-
07		17019 X	13594	-0-	-3425 B	-0-	13594	3			N	-0-			-0-
08		16151 X	13340	-0-	-2811 B	-0-	13340	3			N	-0-			-0-
09		14070 X	12834	-0-	-1236 B	-0-	12834	3			N	-0-			-0-
10		14353 X	13015	-0-	-1338 B	-0-	13015	3			N	-0-			-0-
11		13500 X	12555	-0-	-945 B	-0-	12555	3			N	-0-			-0-
12		13609 X	13146	-0-	-463 B	-0-	13146	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		168,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321															
01		4371 X	2430	-0-	-1941 B	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
02		5440 X	5440	-0-	-0- B	-0-	5439	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03		4721 X	4721	-0-	-0- B	-0-	4720	3	1	9	N	1	1	0	-0-
04		5191 X	5191	-0-	-0- B	-0-	5190	3	1	9	N	1	1	0	-0-
05		4608 X	4608	-0-	-0- B	-0-	4608	3			N	-0-			-0-
06		4343 X	4343	-0-	-0- B	-0-	4343	3			N	-0-			-0-
07		4371 X	4348	-0-	-23 B	-0-	4348	3			N	-0-			-0-
08		4371 X	4145	-0-	-226 B	-0-	4145	3			N	-0-			-0-
09		4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
10		4371 X	4241	-0-	-130 B	-0-	4241	3			N	-0-			-0-
11		4230 X	3915	-0-	-315 B	-0-	3915	3			N	-0-			-0-
12		4371 X	4191	-0-	-180 B	-0-	4191	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951															
01		2604 X	2453	-0-	-151 B	-0-	563	1	869	3	N	627	2	0	171
							331	4	690	9					
02		3364 X	2641	-0-	-723 B	-0-	528	1	1359	3	N	542	5	0	376
							158	4	596	9					
03		3596 X	2706	-0-	-890 B	-0-	545	1	693	3	N	597	5	0	270
							811	4	657	9			3	8	
04		3450 X	2946	-0-	-504 B	-0-	664	1	178	3	N	581	2	0	158
							1465	4	639	9					
05		3227 X	3227	-0-	-0- B	-0-	692	1	585	3	N	562	6	0	177
							1332	4	618	9					
06		2730 X	1741	-0-	-989 B	-0-	614	1	611	4	N	469	541	1	105
							516	9							
07		3038 X	2071	-0-	-967 B	-0-	558	1	918	4	N	541	364	1	279
							595	9					3	8	
08		3224 X	1571	-0-	-1653 B	-0-	766	1	405	4	N	364	515	1	127
							400	9					1	8	
09		3120 X	3087	-0-	-33 B	-0-	509	1	2370	4	N	189	178	1	138
							208	9							
10		3224 X	2272	-0-	-952 B	-0-	523	1	1198	4	N	501	356	1	283
							551	9							
11		2010 X	1123	-0-	-887 B	-0-	526	1	162	4	N	395	529	1	148
							435	9					1	8	
12		3193 X	1079	-0-	-2114 B	-0-	564	1	17	4	N	453	188	1	412
							498	9					1	8	
TOTAL GAS PROD:		26,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,821							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12369 X	8458	-0-	-3911 B	-0-	8026	3	289 4	N	130	17 0	183 1	140	
						143	9							
02	10175 X	10175	-0-	-0- B	-0-	9843	3	219 4	N	103	20 0	177 1	46	
						113	9							
03	9745 X	9745	-0-	-0- B	-0-	9343	3	300 4	N	93	17 0		122	
						102	9							
04	8070 X	6144	-0-	-1926 B	-0-	5963	3	144 4	N	34	11 0		145	
						37	9							
05	10881 X	5998	-0-	-4883 B	-0-	5848	3	77 4	N	66	11 0		200	
						73	9							
06	10530 X	5838	-0-	-4692 B	-0-	5676	3	20 4	N	129	11 0	182 1	136	
						142	9							
07	10881 X	7529	-0-	-3352 B	-0-	7498	3	31 9	N	28	11 0		153	
08	9734 X	7136	-0-	-2598 B	-0-	7039	3	97 9	N	88	9 0		232	
09	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6550	3	94 9	N	85	8 0		309	
10	7533 X	6603	-0-	-930 B	-0-	6529	3	74 9	N	67	8 0	190 1	178	
11	7290 X	6398	-0-	-892 B	-0-	6101	3	297 9	N	270	10 0	195 1	243	
12	7533 X	6856	-0-	-677 B	-0-	6856	3		N	-0-	133 0		110	
TOTAL GAS PROD:		87,524			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,093							

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
01	22444 X	18884	-0-	-3560 B	-0-	18478	3	6 4	N	364	36 0	190 1	416	
						400	9							
02	20242 X	17870	-0-	-2372 B	-0-	17264	3	174 4	N	393	33 0	521 1	255	
						432	9							
03	20367 X	17935	-0-	-2432 B	-0-	17730	3	6 4	N	181	30 0	171 1	235	
						199	9							
04	19710 X	17151	-0-	-2559 B	-0-	16847	3	304 9	N	276	30 0	352 1	125	
										4 8				
05	19778 X	17481	-0-	-2297 B	-0-	17162	3	319 9	N	290	30 0		385	
06	18480 X	16717	-0-	-1763 B	-0-	16403	3	314 9	N	285	30 0	379 1	261	
07	19096 X	16970	-0-	-2126 B	-0-	16693	3	277 9	N	252	26 0	167 1	320	
08	17949 X	16587	-0-	-1362 B	-0-	16295	3	292 9	N	265	29 0	359 1	197	
09	17160 X	14385	-0-	-2775 B	-0-	14111	3	274 9	N	249	24 0	184 1	238	
10	17484 X	16445	-0-	-1039 B	-0-	16164	3	281 9	N	255	27 0	185 1	281	
11	16710 X	15544	-0-	-1166 B	-0-	15236	3	308 9	N	280	30 0	181 1	350	
12	16957 X	15862	-0-	-1095 B	-0-	15523	3	339 9	N	308	31 0	183 1	444	
TOTAL GAS PROD:		201,831			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,398							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	6984	-0-	6984 B	6984	3186	1	3444	2	N	322	352	1	113
						354	9							
02	T. A.	14051	-0-	14051 B	21035	6873	1	6564	2	N	558	356	1	315
						614	9							
03	T. A.	11558	-0-	11558 B	32593	4320	1	6748	2	N	445	538	1	222
						490	9							
04	T. A.	7229	-0-	7229 B	39822	82	1	6634	2	N	466	524	1	164
						513	9							
05	T. A.	7120	-0-	7120 B	46942	70	1	6366	2	N	622	186	1	600
						684	9							
06	53147 X	6205	-0-	-46942 B	-0-	73	1	5620	2	N	465	771	1	294
						512	9							
07	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	70	1	5649	2	N	461	362	1	393
						507	9							
08	11563 X	5463	-0-	-6100 B	-0-	88	1	4946	2	N	390	362	1	421
						429	9							
09	7230 X	3220	-0-	-4010 B	-0-	73	1	3147	2	N	-0-			421
10	7130 X	3397	-0-	-3733 B	-0-	63	1	3056	2	N	253	536	1	138
						278	9							
11	6210 X	3948	-0-	-2262 B	-0-	46	1	3373	2	N	481	525	1	94
						529	9							
12	6231 X	3784	-0-	-2447 B	-0-	69	1	3291	2	N	385	357	1	122
						424	9							
TOTAL GAS PROD:		79,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,848								

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
01	8153 X	7676	-0-	-477 B	-0-	248	1	6660	3	N	682	27	0	332
						18	4	750	9			716	1	
02	7627 X	6668	-0-	-959 B	-0-	290	1	5781	3	N	543	1	0	174
						597	9							
03	8153 X	6957	-0-	-1196 B	-0-	305	1	5991	3	N	592	1	0	414
						10	4	651	9			351	1	
04	7410 X	4446	-0-	-2964 B	-0-	190	1	3832	3	N	328	536	1	206
						63	4	361	9					
05	7688 X	4463	-0-	-3225 B	-0-	3932	3	175	4	N	324	174	1	356
						356	9							
06	7440 X	4975	-0-	-2465 B	-0-	4350	3	187	4	N	398	383	1	371
						438	9							
07	7130 X	5131	-0-	-1999 B	-0-	4290	3	205	4	N	578	532	1	417
						636	9							
08	6944 X	5898	-0-	-1046 B	-0-	4891	3	226	4	N	710	531	1	596
						781	9							
09	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	4896	3	191	4	N	568	896	1	268
						625	9							
10	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5016	3	197	4	N	633	357	1	544
						696	9							
11	5700 X	5569	-0-	-131 B	-0-	4727	3	186	4	N	596	719	1	421
						656	9							
12	5890 X	5236	-0-	-654 B	-0-	4547	3	182	4	N	461	368	1	514
						507	9							
TOTAL GAS PROD:		68,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,413								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		10137 X	5865	-0-	-4272 B	-0-	5865	3				N	-0-	-0-
02		9575 X	9575	-0-	-0- B	-0-	9575	3				N	-0-	-0-
03		9629 X	9629	-0-	-0- B	-0-	9629	3				N	-0-	-0-
04		9000 X	8869	-0-	-131 B	-0-	8869	3				N	-0-	-0-
05		10137 X	6528	-0-	-3609 B	-0-	6528	3				N	-0-	-0-
06		9810 X	7557	-0-	-2253 B	-0-	7557	3				N	-0-	-0-
07		10137 X	8662	-0-	-1475 B	-0-	8662	3				N	-0-	-0-
08		9641 X	8315	-0-	-1326 B	-0-	8315	3				N	-0-	-0-
09		8880 X	7304	-0-	-1576 B	-0-	7304	3				N	-0-	-0-
10		8649 X	7939	-0-	-710 B	-0-	7939	3				N	-0-	-0-
11		8370 X	7410	-0-	-960 B	-0-	7410	3				N	-0-	-0-
12		8649 X	7520	-0-	-1129 B	-0-	7520	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			95,173				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792														
01		10106 X	8051	-0-	-2055 B	-0-	7475	3	6	4		N	518	264
02		9048 X	7691	-0-	-1357 B	-0-	6900	3	791	9		N	719	619
03		9362 X	7995	-0-	-1367 B	-0-	7114	3	11	4		N	791	358
04		8700 X	7543	-0-	-1157 B	-0-	6701	3	114	4		N	662	121
05		8215 X	6449	-0-	-1766 B	-0-	5825	3	624	9		N	567	319
06		7950 X	6785	-0-	-1165 B	-0-	6149	3	2	4		N	576	312
07		8215 X	4897	-0-	-3318 B	-0-	4335	3	93	4		N	426	368
08		7998 X	5571	-0-	-2427 B	-0-	4708	3	279	4		N	531	713
09		7530 X	7230	-0-	-300 B	-0-	6250	3	313	4		N	606	254
10		7006 X	6529	-0-	-477 B	-0-	5356	3	256	4		N	834	184
11		6780 X	5610	-0-	-1170 B	-0-	4912	3	141	4		N	506	348
12		7471 X	5832	-0-	-1639 B	-0-	5079	3	142	4		N	555	378
TOTAL GAS PROD:			80,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,291				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
GLADYS WHEELER		WELL #:		2H	RRCID ->	264460	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12055	PERF.12486	- 17623			
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
01	9703 X	4764	-0-	-4939 B	-0-		4211	3	553	9	N	503	1	0	322
													1	8	
02	18734 X	5579	-0-	-13155 B	-0-		5039	3	540	9	N	491	721	1	92
03	15345 X	2198	-0-	-13147 B	-0-		1968	3	230	9	N	209	173	1	128
04	10980 X	6181	-0-	-4799 B	-0-		5415	3	766	9	N	696	507	1	312
05	9920 X	7419	-0-	-2501 B	-0-		6565	3	854	9	N	776	705	1	376
06	6177 X	6177	-0-	-0- B	-0-		5500	3	677	9	N	615	750	1	236
07	6386 X	6171	-0-	-215 B	-0-		5425	3	746	9	N	678	540	1	356
08	7409 X	3945	-0-	-3464 B	-0-		3474	3	471	9	N	428	503	1	281
09	7170 X	4372	-0-	-2798 B	-0-		3730	3	642	9	N	584	389	1	476
10	7409 X	3624	-0-	-3785 B	-0-		3141	3	483	9	N	439	690	1	225
11	6180 X	2806	-0-	-3374 B	-0-		2387	3	419	9	N	381			606
12	6169 X	3853	-0-	-2316 B	-0-		3308	3	545	9	N	495	873	1	228
TOTAL GAS PROD:		57,089				TOTAL CONDENSATE PROD:		6,295							

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	265078	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	12286	PERF.12642	- 17449			
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
01	10850 X	9409	-0-	-1441 B	-0-		9409	3			N	-0-			-0-
02	9947 X	8452	-0-	-1495 B	-0-		8452	3			N	-0-			-0-
03	9951 X	8803	-0-	-1148 B	-0-		8803	3			N	-0-			-0-
04	9390 X	8346	-0-	-1044 B	-0-		8346	3			N	-0-			-0-
05	9517 X	8451	-0-	-1066 B	-0-		8451	3			N	-0-			-0-
06	9120 X	8077	-0-	-1043 B	-0-		8077	3			N	-0-			-0-
07	9021 X	8030	-0-	-991 B	-0-		8030	3			N	-0-			-0-
08	8804 X	8100	-0-	-704 B	-0-		8100	3			N	-0-			-0-
09	8340 X	7886	-0-	-454 B	-0-		7886	3			N	-0-			-0-
10	8463 X	7927	-0-	-536 B	-0-		7927	3			N	-0-			-0-
11	12961 X	12961	-0-	-0- B	-0-		12961	3			N	-0-			-0-
12	8153 X	7922	-0-	-231 B	-0-		7922	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		104,364				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBERT GUTIERREZ		WELL #:		2H	RRCID ->	265123	COMPL. DATE	01/08/2012	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11062	- 17744			
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
01	13822 X	13822	-0-	-0- B	-0-		13822	3			N	-0-			-0-
02	12847 X	10360	-0-	-2487 B	-0-		10360	3			N	-0-			-0-
03	12989 X	11519	-0-	-1470 B	-0-		11519	3			N	-0-			-0-
04	11852 X	11852	-0-	-0- B	-0-		11852	3			N	-0-			-0-
05	13826 X	11517	-0-	-2309 B	-0-		11517	3			N	-0-			-0-
06	13380 X	10485	-0-	-2895 B	-0-		10485	3			N	-0-			-0-
07	12245 X	12054	-0-	-191 B	-0-		12054	3			N	-0-			-0-
08	12245 X	11476	-0-	-769 B	-0-		11476	3			N	-0-			-0-
09	11850 X	11098	-0-	-752 B	-0-		11062	3	36	4	N	-0-			-0-
10	12059 X	11402	-0-	-657 B	-0-		11402	3			N	-0-			-0-
11	11670 X	10681	-0-	-989 B	-0-		10681	3			N	-0-			-0-
12	12059 X	10365	-0-	-1694 B	-0-		10365	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		136,631				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5449 X	5449	-0-	-0- B	-0-	4984	3	465	9	N	423	22	0	181	1	440
02		4988 X	3177	-0-	-1811 B	-0-	2925	3	252	9	N	229	12	0	348	1	309
03		5332 X	54	-0-	-5278 B	-0-	51	3	3	9	N	3					312
04		5160 X	3257	-0-	-1903 B	-0-	2924	3	8	4	N	295	11	0	358	1	237
							325	9					1	8			
05		5332 X	3982	-0-	-1350 B	-0-	2946	3	674	4	N	329	11	0	182	1	373
							362	9									
06		5160 X	2520	-0-	-2640 B	-0-	2015	3	250	4	N	232	8	0	376	1	220
							255	9					1	8			
07		5279 X	5279	-0-	-0- B	-0-	4478	3	310	4	N	446	14	0	529	1	123
							491	9									
08		4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	4033	3	90	4	N	533	12	0	186	1	458
							586	9									
09		3993 X	3993	-0-	-0- B	-0-	3741	3	252	9	N	229	10	0			677
10		5270 X	4095	-0-	-1175 B	-0-	3676	3	419	9	N	381	10	0	737	1	310
													1	8			
11		5100 X	3985	-0-	-1115 B	-0-	3475	3	510	9	N	464	11	0	372	1	385
													6	8			
12		5270 X	5262	-0-	-8 B	-0-	4816	3	446	9	N	405	16	0	193	1	580
													1	8			
TOTAL GAS PROD:			45,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,969								

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588																	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	940					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		4560 X	3486	-0-	-1074 B	-0-	3040	3	446	9	Y	405	10	0	319	1	228	
02		5191 X	665	-0-	-4526 B	-0-	655	3	10	9	Y	9	2	0	124	1	111	
03		3596 X	1181	-0-	-2415 B	-0-	1117	3	64	9	Y	58	3	0			166	
04		3300 X	1032	-0-	-2268 B	-0-	990	3	42	9	Y	38	2	0	158	1	41	
													3	8				
05		3472 X	2443	-0-	-1029 B	-0-	2231	3	212	9	Y	193	5	0			229	
06		3360 X	2232	-0-	-1128 B	-0-	2093	3	139	9	Y	126	4	0	240	1	111	
07		1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1669	3	176	9	Y	160	2	0	73	1	196	
08		2449 X	2260	-0-	-189 B	-0-	2084	3	176	9	Y	160	2	0			354	
09		2640 X	2640	-0-	-0- B	-0-	2277	3	363	9	Y	330	2	0			682	
10		2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	2612	3	31	9	Y	28	3	0	639	1	68	
11		3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3229	3	569	9	Y	517	5	0	53	1	527	
*12		3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	3531	3	428	9	Y	389	7	0	490	1	419	
TOTAL GAS PROD:			28,184												TOTAL CONDENSATE PROD:			2,413

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		6121 X	6121	-0-	-0- B	-0-	250	1	5442	3	N	251	6	0	355	1	120	
							153	4	276	9								
02		7482 X	7482	-0-	-0- B	-0-	182	1	6904	3	N	257	5	0	181	1	191	
							113	4	283	9								
03		5869 X	5869	-0-	-0- B	-0-	5560	3	6	4	N	275	3	0	358	1	105	
							303	9										
04		5070 X	3053	-0-	-2017 B	-0-	2802	3	54	4	N	179	3	0	166	1	115	
							197	9										
05		5673 X	5338	-0-	-335 B	-0-	4952	3	86	4	N	273	6	0	175	1	207	
							300	9										
06		5490 X	4948	-0-	-542 B	-0-	4539	3	75	4	N	304	5	0	355	1	151	
							334	9										
07		5673 X	3894	-0-	-1779 B	-0-	3666	3	85	4	N	130	3	0	174	1	104	
							143	9										
08		5673 X	3686	-0-	-1987 B	-0-	3502	3	53	4	N	119	3	0			220	
							131	9										
09		5160 X	4289	-0-	-871 B	-0-	3849	3	11	4	N	390	3	0	359	1	248	
							429	9										
10		5332 X	4195	-0-	-1137 B	-0-	3913	3	1	4	N	255	3	0	364	1	136	
							281	9										
11		4950 X	3701	-0-	-1249 B	-0-	3502	3	1	4	N	180	3	0	191	1	122	
							198	9										
12		4433 X	4096	-0-	-337 B	-0-	3778	3	4	4	N	285	3	0	182	1	222	
							314	9										
TOTAL GAS PROD:			56,672												TOTAL CONDENSATE PROD:			2,898

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121														
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	2695	-0-	-560 B	-0-	2307	3	213 4	Y	159	19 0	212 1		81
						175	9							
02	3277 X	1939	-0-	-1338 B	-0-	1453	3	285 4	Y	183	13 0	44 1		207
						201	9							
03	3503 X	1592	-0-	-1911 B	-0-	1176	3	192 4	Y	204	32 0			379
						224	9							
04	2280 X	1775	-0-	-505 B	-0-	1331	3	216 4	Y	207	23 0	360 1		197
						228	9				6 8			
05	2697 X	2277	-0-	-420 B	-0-	1869	3	76 4	Y	302	16 0			483
						332	9							
06	2610 X	1069	-0-	-1541 B	-0-	842	3	11 4	Y	196	15 0	499 1		165
						216	9							
07	2077 X	9	-0-	-2068 B	-0-	8	3	1 9	Y	1	110 1			56
08	2263 X	458	-0-	-1805 B	-0-	445	3	12 4	Y	1	1 0			56
						1	9							
09	2190 X	164	-0-	-2026 B	-0-	159	3	2 4	Y	3				59
						3	9							
10	2263 X	705	-0-	-1558 B	-0-	265	3	9 4	Y	392	1 0	55 1		395
						431	9							
11	1665 X	1665	-0-	-0- B	-0-	1392	3	99 4	Y	158	4 0	308 1		241
						174	9							
*12	990 X	990	-0-	-0- B	-0-	848	3	30 4	Y	102	3 0	224 1		116
						112	9							

TOTAL GAS PROD: 15,338

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891														
01	8122 X	6394	-0-	-1728 B	-0-	6394	3		N	-0-				85
02	7308 X	6150	-0-	-1158 B	-0-	6150	3		N	-0-				85
03	7812 X	5744	-0-	-2068 B	-0-	5744	3		N	-0-				85
04	6660 X	4323	-0-	-2337 B	-0-	4323	3		N	-0-				85
05	6882 X	4735	-0-	-2147 B	-0-	4735	3		N	-0-				85
06	6360 X	4113	-0-	-2247 B	-0-	4113	3		N	-0-				85
07	6572 X	6116	-0-	-456 B	-0-	6116	3		N	-0-				85
08	5735 X	3571	-0-	-2164 B	-0-	3571	3		N	-0-				85
09	4714 X	4714	-0-	-0- B	-0-	4714	3		N	-0-				85
10	6107 X	5015	-0-	-1092 B	-0-	5015	3		N	-0-				85
11	5910 X	4484	-0-	-1426 B	-0-	4484	3		N	-0-				85
12	6107 X	5828	-0-	-279 B	-0-	5828	3		N	-0-				85

TOTAL GAS PROD: 61,187

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693														
01	20520 X	19390	-0-	-1130 B	-0-	19383	3	7 4	N	-0-				-0-
02	19546 X	18401	-0-	-1145 B	-0-	18155	3	246 4	N	-0-				-0-
03	20584 X	19819	-0-	-765 B	-0-	19233	3	586 4	N	-0-				-0-
04	18978 X	18978	-0-	-0- B	-0-	18386	3	592 4	N	-0-				-0-
05	19685 X	19320	-0-	-365 B	-0-	18684	3	636 4	N	-0-				-0-
06	19170 X	18434	-0-	-736 B	-0-	17792	3	642 4	N	-0-				-0-
07	19809 X	17190	-0-	-2619 B	-0-	16496	3	694 4	N	-0-				-0-
08	19809 X	17876	-0-	-1933 B	-0-	17157	3	719 4	N	-0-				-0-
09	18990 X	17236	-0-	-1754 B	-0-	16519	3	717 4	N	-0-				-0-
10	19313 X	16817	-0-	-2496 B	-0-	16059	3	758 4	N	-0-				-0-
11	18420 X	16907	-0-	-1513 B	-0-	16161	3	746 4	N	-0-				-0-
12	17887 X	17241	-0-	-646 B	-0-	16460	3	781 4	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 217,609

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	773	-0-	-2048 B	-0-	522	3	251	9	N	228	7	0	274
02		2088 X	-0-	-0-	-2088 B	-0-					N	97	1	8	370
03		2232 X	725	-0-	-1507 B	-0-	2	1	562	3	N	146	10	0	337
							161	9							
04		2002 X	2002	-0-	-0- B	-0-	15	1	307	3	N	249	2	0	228
							1406	4	274	9					
05		4537 X	4537	-0-	-0- B	-0-	2317	1	2045	4	N	159	187	1	200
							175	9							
06		4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	2258	1	212	3	N	211	184	1	227
							1411	4	232	9					
07		2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	2593	1	172	9	N	156	173	1	210
08		4526 X	3411	-0-	-1115 B	-0-	2728	1	372	3	N	212	366	1	56
							78	4	233	9					
09		4380 X	3285	-0-	-1095 B	-0-	3094	1	191	9	N	174			230
10		4526 X	1979	-0-	-2547 B	-0-	1860	1	119	9	N	108	177	1	161
11		4110 X	326	-0-	-3784 B	-0-	98	1	79	4	N	135	178	1	118
							149	9							
12		3410 X	395	-0-	-3015 B	-0-	50	1	117	4	N	207			325
							228	9							
TOTAL GAS PROD:			24,311	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,082								

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423															
01		18780 X	16596	-0-	-2184 B	-0-	16596	3			N	-0-			-0-
02		22446 X	14412	-0-	-8034 B	-0-	14412	3			N	-0-			-0-
03		18693 X	14991	-0-	-3702 B	-0-	14991	3			N	-0-			-0-
04		14070 X	14041	-0-	-29 B	-0-	14041	3			N	-0-			-0-
05		16585 X	10494	-0-	-6091 B	-0-	10494	3			N	-0-			-0-
06		16323 X	16323	-0-	-0- B	-0-	16277	3	46	4	N	-0-			-0-
07		15407 X	9014	-0-	-6393 B	-0-	9014	3			N	-0-			-0-
08		15004 X	10318	-0-	-4686 B	-0-	9928	3	390	4	N	-0-			-0-
09		16320 X	9982	-0-	-6338 B	-0-	9982	3			N	-0-			-0-
10		16864 X	12233	-0-	-4631 B	-0-	12188	3	45	4	N	-0-			-0-
11		16320 X	8706	-0-	-7614 B	-0-	8681	3	25	4	N	-0-			-0-
*12		12622 X	12622	-0-	-0- B	-0-	12622	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			149,732	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596												
NICHOLS LOWE UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266246		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	5247	3	150	4	N	72	7	0			241
02	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4566	3	130	4	N	48	5	0	169	1	115
03	4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-	4177	3	135	4	N	66	4	0			177
04	3420 X	2552	-0-	-868 B	-0-	2493	3	59	9	N	54	1	0			230
05	3534 X	2745	-0-	-789 B	-0-	2705	3	40	9	N	36	2	0			264
06	3420 X	2115	-0-	-1305 B	-0-	2073	3	42	9	N	38	1	0	186	1	115
07	3534 X	1911	-0-	-1623 B	-0-	1880	3	31	9	N	28					143
08	3534 X	2152	-0-	-1382 B	-0-	2074	3	78	9	N	71					214
09	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3332	3	79	9	N	72					286
10	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	3975	3	105	9	N	95	177	1			204
11	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	0			204
*12	3917 X	3917	-0-	-0- B	-0-	3818	3	99	9	N	90	2	0			292

TOTAL GAS PROD: 41,252

TOTAL CONDENSATE PROD: 671

STS C		WELL #:		5H		RRCID -> 266249		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 10946		PERF.11343 - 15990				
01	3596 X	2590	-0-	-1006 B	-0-	1931	3	30	4	N	572	16	0	731	1	329
02	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	2605	3	57	4	N	666	729	1			266
03	2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	2325	3	16	4	N	527	344	1			449
04	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	2109	3	106	4	N	593	724	1	4	8	314
05	3627 X	1707	-0-	-1920 B	-0-	1003	3	11	4	N	630	531	1			413
06	3510 X	3266	-0-	-244 B	-0-	2510	3	51	4	N	641	721	1			333
07	3627 X	3356	-0-	-271 B	-0-	2652	3	10	4	N	631	729	1			235
08	2976 X	1332	-0-	-1644 B	-0-	977	3	355	9	N	323	179	1			379
09	3270 X	2748	-0-	-522 B	-0-	2298	3	450	9	N	409	354	1			434
10	3379 X	2377	-0-	-1002 B	-0-	1503	3	41	4	N	757	895	1			296
11	3270 X	1475	-0-	-1795 B	-0-	923	3	62	4	N	445	358	1			383
12	3348 X	670	-0-	-2678 B	-0-	19	3	22	4	N	572	178	1			777

TOTAL GAS PROD: 28,704

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,766

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5415 X	5415	-0-	-0- B	-0-		4324 3	1091 9	N	992	7 0	914 1	450	
02		5162 X	3146	-0-	-2016 B	-0-		2428 3	718 9	N	653	3 0	530 1	570	
03		6882 X	5677	-0-	-1205 B	-0-		4509 3	1168 9	N	1062	5 0	1220 1	407	
04		6660 X	4496	-0-	-2164 B	-0-		3550 3	946 9	N	860	4 0	862 1	401	
05		6727 X	4720	-0-	-2007 B	-0-		3794 3	926 9	N	842	4 0	915 1	324	
06		5490 X	4297	-0-	-1193 B	-0-		3400 3	897 9	N	815	4 0	771 1	363	
												1 8			
07		5673 X	4304	-0-	-1369 B	-0-		3354 3	950 9	N	864	4 0	697 1	526	
08		5673 X	3697	-0-	-1976 B	-0-		2960 3	737 9	N	670	3 0	731 1	462	
09		4560 X	3794	-0-	-766 B	-0-		2930 3	864 9	N	785	3 0	1062 1	182	
10		5588 X	5588	-0-	-0- B	-0-		4570 3	1018 9	N	925	5 0	504 1	598	
11		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-0-				N	598	711 1		485	
12		4309 X	2488	-0-	-1821 B	-0-		2051 3	437 9	N	397	4 0	543 1	335	
TOTAL GAS PROD:			47,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,463					

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943															
01		18910 X	12883	-0-	-6027 B	-0-		11513 3	1072 4	N	271	28 0	186 1	177	
								298 9							
02		16211 X	3231	-0-	-12980 B	-0-		3132 3	13 4	N	78	7 0	179 1	69	
								86 9							
03		14694 X	13433	-0-	-1261 B	-0-		13257 3	7 4	N	154	26 0		197	
								169 9							
04		14220 X	12223	-0-	-1997 B	-0-		11626 3	408 4	N	172	20 0	168 1	181	
								189 9							
05		14694 X	12398	-0-	-2296 B	-0-		11579 3	591 4	N	207	16 0	175 1	197	
								228 9							
06		12990 X	12178	-0-	-812 B	-0-		11205 3	593 4	N	345	11 0	370 1	161	
								380 9							
07		13423 X	12640	-0-	-783 B	-0-		11756 3	629 4	N	232	4 0	181 1	208	
								255 9							
08		13423 X	11540	-0-	-1883 B	-0-		10601 3	650 4	N	263	9 0	175 1	287	
								289 9							
09		12210 X	10911	-0-	-1299 B	-0-		10051 3	653 4	N	188	7 0	194 1	274	
								207 9							
10		12648 X	11005	-0-	-1643 B	-0-		10156 3	694 4	N	141	6 0	184 1	225	
								155 9							
11		12240 X	10470	-0-	-1770 B	-0-		9599 3	692 4	N	163	8 0	189 1	191	
								179 9							
12		12648 X	10621	-0-	-2027 B	-0-		9773 3	735 4	N	103	12 0	1 8	281	
								113 9							
TOTAL GAS PROD:			133,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,317					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912																	
M	O	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		
01		13397 X	13397	-0-	-0- B	-0-	13269	3	128	9	N	116	26	0	188	1	58
02		21760 X	21760	-0-	-0- B	-0-	21505	3	255	9	N	232	40	0			250
03		25699 X	24140	-0-	-1559 B	-0-	23957	3	183	9	N	166	41	0	184	1	191
04		23640 X	21920	-0-	-1720 B	-0-	21672	3	248	9	N	225	39	0	338	1	38
													1	8			
05		24255 X	24255	-0-	-0- B	-0-	24023	3	232	9	N	211	42	0	13	8	194
06		23370 X	19961	-0-	-3409 B	-0-	19744	3	217	9	N	197	31	0	199	1	161
07		24149 X	20525	-0-	-3624 B	-0-	20282	3	243	9	N	221	26	0	185	1	171
08		24242 X	20481	-0-	-3761 B	-0-	20407	3	74	9	N	67	23	0			215
09		23460 X	19506	-0-	-3954 B	-0-	19363	3	143	9	N	130	21	0	186	1	138
10		24242 X	19080	-0-	-5162 B	-0-	18966	3	114	9	N	104	20	0			222
11		19950 X	15189	-0-	-4761 B	-0-	14996	3	193	9	N	175	19	0	194	1	184
12		20522 X	13314	-0-	-7208 B	-0-	13148	3	166	9	N	151	18	0	194	1	123
TOTAL GAS PROD:			233,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,995							

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																	
M	O	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		
01		11532 X	9632	-0-	-1900 B	-0-	8749	3	5	4	N	798	29	0	739	1	245
							878	9					2	8			
02		10121 X	7718	-0-	-2403 B	-0-	7066	3	652	9	N	593	15	0	363	1	460
03		10602 X	8342	-0-	-2260 B	-0-	7663	3	679	9	N	617	13	0	681	1	383
04		10260 X	5719	-0-	-4541 B	-0-	5075	3	644	9	N	585	8	0	669	1	291
05		10416 X	9096	-0-	-1320 B	-0-	8345	3	3	4	N	680	13	0	526	1	432
							748	9									
06		9330 X	4581	-0-	-4749 B	-0-	4262	3	23	4	N	269	6	0	368	1	327
							296	9									
07		8339 X	3723	-0-	-4616 B	-0-	3469	3	44	4	N	191	3	0	180	1	335
							210	9									
08		9300 X	6327	-0-	-2973 B	-0-	5638	3	689	9	N	626	4	0	510	1	447
09		8790 X	5523	-0-	-3267 B	-0-	4941	3	15	4	N	515	3	0	351	1	608
							567	9									
10		9083 X	7096	-0-	-1987 B	-0-	5608	3	253	4	N	1123	4	0	1237	1	490
							1235	9									
11		6266 X	6266	-0-	-0- B	-0-	5182	3	218	4	N	787	6	0	721	1	550
							866	9									
12		6324 X	6152	-0-	-172 B	-0-	5228	3	223	4	N	637	7	0	536	1	644
							701	9									
TOTAL GAS PROD:			80,175				TOTAL CONDENSATE PROD:			7,421							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4309 X	221	-0-	-4088 B	-0-	16	3	204	4	N	1				85
02	5453 X	5453	-0-	-0- B	-0-	188	1	3971	3	N	743	14	0	360	454
03	5487 X	5254	-0-	-233 B	-0-	477	4	817	9						
04	5310 X	738	-0-	-4572 B	-0-	196	1	4094	3	N	422	12	0	530	334
05	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	500	4	464	9						
06	5640 X	3328	-0-	-2312 B	-0-	24	1	528	3	N	52	2	0	177	207
07	5828 X	103	-0-	-5725 B	-0-	129	4	57	9						
08	7843 X	15	-0-	-7828 B	-0-	522	1	6462	3	N	759	18	0	539	409
09	7590 X	1741	-0-	-5849 B	-0-	14	4	835	9						
10	7843 X	1831	-0-	-6012 B	-0-	234	1	2763	3	N	301	7	0	371	332
11	3330 X	980	-0-	-2350 B	-0-	331	9								
*12	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	94	3	9	4	N	-0-				332
						15	3			N	-0-				332
						1436	3	131	4	N	158	2	0		488
						174	9								
						450	3	1146	4	N	214	1	0	529	172
						235	9								
						243	3	736	4	N	1	1	0		172
						1	9								
						2024	3	413	4	N	677	5	0	700	144
						745	9								
TOTAL GAS PROD:		30,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,328									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424															
01	7099 X	5886	-0-	-1213 B	-0-	5315	3	571	9	N	519	22	0	480	232
02	6148 X	4373	-0-	-1775 B	-0-	3733	3	640	9	N	582	13	0	644	157
03	6572 X	3308	-0-	-3264 B	-0-	2875	3	433	9	N	394	8	0	350	193
04	4770 X	3593	-0-	-1177 B	-0-	3246	3	347	9	N	315	8	0	430	68
05	5890 X	5060	-0-	-830 B	-0-	4459	3	601	9	N	546	12	0	208	394
06	5700 X	5228	-0-	-472 B	-0-	4399	3	829	9	N	754	10	0	950	188
07	4863 X	4863	-0-	-0- B	-0-	4200	3	663	9	N	603	6	0	535	250
08	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	4776	3	663	9	N	603	6	0	449	398
09	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	4622	3	620	9	N	564	5	0	643	314
10	5394 X	5138	-0-	-256 B	-0-	4538	3	600	9	N	545	5	0	751	103
11	5250 X	5023	-0-	-227 B	-0-	4307	3	716	9	N	651	8	0	539	207
*12	5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	4301	3	1506	9	N	1369	10	0	782	784
TOTAL GAS PROD:		58,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,445									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596											
WK GU 7		WELL #:		2H		RRCID -> 266724		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 10057		PERF.10630 - 15191			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3844 X	2375	-0-	-1469 B	-0-	2143 3	232 9	N	211	9 0	181 1	491			
02	3393 X	454	-0-	-2939 B	-0-	353 3	101 9	N	92	3 0	355 1	224			
03	3317 X	1779	-0-	-1538 B	-0-	1621 3	158 9	N	144	1 8		365			
04	3210 X	871	-0-	-2339 B	-0-	577 3	294 9	N	267	3 0	348 1	279			
05	3317 X	1540	-0-	-1777 B	-0-	1475 3	65 9	N	59	4 8		335			
06	2310 X	1393	-0-	-917 B	-0-	942 3	451 9	N	410	3 0	389 1	355			
07	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	106	1 0		279			
08	1767 X	67	-0-	-1700 B	-0-	27 3	40 9	N	36	182 1		279			
09	1500 X	1333	-0-	-167 B	-0-	1006 3	327 9	N	297	36 0		575			
10	1550 X	749	-0-	-801 B	-0-	582 3	10 4	N	143	1 0	351 1	366			
11	1380 X	720	-0-	-660 B	-0-	157 9				1 0		508			
12	1364 X	876	-0-	-488 B	-0-	563 3	157 9	N	143	1 0	178 1	503			
12			-0-		-0-	685 3	191 9	N	174	1 0					
TOTAL GAS PROD:		12,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,082									

WHEELER 3		WELL #:		1H		RRCID -> 266929		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13257 - 18908			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	65379 X	55566	-0-	-9813 B	-0-	54854 3	712 9	N	647	187 0	539 1	122			
02	57558 X	51519	-0-	-6039 B	-0-	50985 3	534 9	N	485	177 0	175 1	255			
03	60543 X	53665	-0-	-6878 B	-0-	53065 3	600 9	N	545	175 0	349 1	276			
04	56970 X	50772	-0-	-6198 B	-0-	50282 3	490 9	N	445	179 0	176 1	361			
05	55769 X	53829	-0-	-1940 B	-0-	53303 3	526 9	N	478	5 8	362 1	286			
06	53760 X	49601	-0-	-4159 B	-0-	49027 3	574 9	N	522	184 0	379 1	233			
07	55087 X	49899	-0-	-5188 B	-0-	49371 3	528 9	N	480	7 8	365 1	168			
08	53816 X	49050	-0-	-4766 B	-0-	48522 3	528 9	N	480	193 0	188 1	296			
09	52080 X	46022	-0-	-6058 B	-0-	45571 3	451 9	N	410	3 8	183 1	381			
10	53816 X	46216	-0-	-7600 B	-0-	45681 3	535 9	N	486	175 0	553 1	164			
11	49590 X	43289	-0-	-6301 B	-0-	42773 3	516 9	N	469	149 0	192 1	288			
12	49910 X	43772	-0-	-6138 B	-0-	43286 3	486 9	N	442	152 0	341 1	248			
TOTAL GAS PROD:		593,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,889									

WHEELER UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 266930		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 12402		PERF.12803 - 18047			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 8		210			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	3 8		210			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4			210			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			210			
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
GENTRY		WELL #: 10 H		RRCID -> 266937		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12446		PERF.13210 - 18160						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENTRY		WELL #: 9H		RRCID -> 267109		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13191 - 19567						
01	61132 X	50755	-0-	-10377 B	-0-	49933	3	822	9	N	747	197	0	353	1	340
02	54839 X	45832	-0-	-9007 B	-0-	45235	3	597	9	N	543	183	0	539	1	161
03	54839 X	47188	-0-	-7651 B	-0-	46592	3	596	9	N	542	181	0	353	1	169
04	50970 X	44338	-0-	-6632 B	-0-	43748	3	590	9	N	536	182	0	359	1	164
05	51305 X	45110	-0-	-6195 B	-0-	44524	3	586	9	N	533	180	0	171	1	342
06	49110 X	42210	-0-	-6900 B	-0-	41592	3	618	9	N	562	192	0	395	1	312
07	48980 X	41658	-0-	-7322 B	-0-	41083	3	575	9	N	523	172	0	355	1	302
08	47182 X	40919	-0-	-6263 B	-0-	40482	3	437	9	N	397	158	0	367	1	171
09	44340 X	38500	-0-	-5840 B	-0-	38021	3	479	9	N	435	139	0	365	1	102
10	45105 X	38329	-0-	-6776 B	-0-	37842	3	487	9	N	443	135	0	371	1	39
11	42210 X	36379	-0-	-5831 B	-0-	35943	3	436	9	N	396	91	0	196	1	148
12	41664 X	35478	-0-	-6186 B	-0-	34979	3	499	9	N	454	84	0	393	1	125

TOTAL GAS PROD: 506,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

WK U 2		WELL #: 2H		RRCID -> 267129		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10805 - 15856						
01	11222 X	5995	-0-	-5227 B	-0-	184	1	5654	3	N	63	26	0	181	1	120
02	10353 X	6852	-0-	-3501 B	-0-	88	4	69	9	N	267	2	8	181	1	179
03	11067 X	9203	-0-	-1864 B	-0-	401	1	6157	3	N	583	27	0	515	1	215
04	8190 X	8126	-0-	-64 B	-0-	294	9	8114	3	N	420	32	0	354	1	250
05	9634 X	9634	-0-	-0- B	-0-	419	1	641	9	N	479	27	0	544	1	153
06	8910 X	4990	-0-	-3920 B	-0-	546	1	462	9	N	155	32	0	187	1	103
07	9207 X	2826	-0-	-6381 B	-0-	122	4	527	9	N	21	18	0	177	1	115
08	9641 X	6302	-0-	-3339 B	-0-	575	1	4538	3	N	297	16	0	396	1	117
09	9330 X	5423	-0-	-3907 B	-0-	129	4	171	9	N	263	13	0	529	1	117
10	9641 X	5939	-0-	-3702 B	-0-	2766	3	37	4	N	374	14	0	370	1	107
11	6090 X	5467	-0-	-623 B	-0-	23	9	5013	3	N	337	16	0	177	1	251
12	6293 X	5426	-0-	-867 B	-0-	5842	3	133	4	N	357	16	0	357	1	235
						327	9	121	4	N						
						411	9	192	4	N						
						4924	3	172	4	N						
						371	9	185	4	N						
						4848	3									
						393	9									

TOTAL GAS PROD: 76,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854																	
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	
01		4743 X	4315	-0-	-428 B	-0-	4097	3	218	9	N	198	19	0	540	1	153
02		3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	3561	3	330	9	N	300	15	0	1	8	437
03		7812 X	4104	-0-	-3708 B	-0-	3623	3	481	9	N	437	14	0	528	1	332
04		7560 X	4697	-0-	-2863 B	-0-	4330	3	367	9	N	334	16	0	516	1	134
05		5704 X	4102	-0-	-1602 B	-0-	3878	3	224	9	N	204	14	0			324
06		4170 X	2258	-0-	-1912 B	-0-	1909	3	349	9	N	317	7	0	391	1	243
07		4867 X	338	-0-	-4529 B	-0-	337	3	1	9	N	1	1	0			243
08		4867 X	2520	-0-	-2347 B	-0-	2254	3	266	9	N	242	5	0			480
09		4710 X	1716	-0-	-2994 B	-0-	1576	3	140	9	N	127	4	0	352	1	251
10		4092 X	2277	-0-	-1815 B	-0-	2145	3	132	9	N	120	5	0			366
11		2430 X	1952	-0-	-478 B	-0-	1728	3	224	9	N	204	5	0	179	1	386
12		2511 X	2211	-0-	-300 B	-0-	1906	3	305	9	N	277	6	0	348	1	309
TOTAL GAS PROD:		34,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,761											

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179																	
01		24800 X	13882	-0-	-10918 B	-0-	13538	3	344	9	N	313	43	0	186	1	270
02		17854 X	8233	-0-	-9621 B	-0-	7992	3	241	9	N	219	26	0	368	1	95
03		17647 X	17647	-0-	-0- B	-0-	17403	3	244	9	N	222	2	0	184	1	131
04		15210 X	13597	-0-	-1613 B	-0-	13363	3	234	9	N	213	1	0	184	1	154
05		15717 X	14833	-0-	-884 B	-0-	14603	3	230	9	N	209	180	1	9	8	174
06		16110 X	13109	-0-	-3001 B	-0-	12998	3	111	9	N	101	184	1	6	8	85
07		16647 X	12560	-0-	-4087 B	-0-	12375	3	185	9	N	168	187	1	10	8	56
08		16647 X	12913	-0-	-3734 B	-0-	12722	3	191	9	N	174	3	8			227
09		14340 X	11853	-0-	-2487 B	-0-	11659	3	194	9	N	176	175	1			228
10		14818 X	11533	-0-	-3285 B	-0-	11336	3	197	9	N	179	179	1	1	8	227
11		13110 X	10329	-0-	-2781 B	-0-	10144	3	185	9	N	168	190	1	3	8	202
12		12927 X	10085	-0-	-2842 B	-0-	9883	3	202	9	N	184	1	0	181	1	202
TOTAL GAS PROD:		150,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,326											

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657																	
01		11191 X	10054	-0-	-1137 B	-0-	241	1	9491	3	N	291	29	0	185	1	139
02		15254 X	5367	-0-	-9887 B	-0-	504	1	4774	3	N	80	15	0			204
03		16306 X	3971	-0-	-12335 B	-0-	644	1	3171	3	N	142	1	0	177	1	168
04		11220 X	5885	-0-	-5335 B	-0-	5697	3	188	9	N	171	168	1			171
05		12256 X	12256	-0-	-0- B	-0-	11979	3	277	9	N	252	182	1			241
06		9999 X	9999	-0-	-0- B	-0-	9744	3	255	9	N	232	376	1			97
07		9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-	9060	3	139	9	N	126					223
08		12245 X	9174	-0-	-3071 B	-0-	8984	3	190	9	N	173	186	1			210
09		11850 X	6910	-0-	-4940 B	-0-	6734	3	176	9	N	160	178	1			192
10		12245 X	5363	-0-	-6882 B	-0-	5241	3	122	9	N	111	195	1			108
11		9990 X	8722	-0-	-1268 B	-0-	8513	3	209	9	N	190	178	1			120
12		9207 X	8430	-0-	-777 B	-0-	8204	3	226	9	N	205	194	1			131
TOTAL GAS PROD:		95,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,133											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11129 X	4350	-0-	-6779 B	-0-		4350	3		N	-0-			-0-
02		9889 X	3405	-0-	-6484 B	-0-		3405	3		N	-0-			-0-
03		9331 X	7621	-0-	-1710 B	-0-		7621	3		N	-0-			-0-
04		9030 X	8313	-0-	-717 B	-0-		8313	3		N	-0-			-0-
05		9425 X	9425	-0-	-0- B	-0-		9425	3		N	-0-			-0-
06		9556 X	9556	-0-	-0- B	-0-		9556	3		N	-0-			-0-
07		8874 X	8874	-0-	-0- B	-0-		8874	3		N	-0-			-0-
08		9424 X	7591	-0-	-1833 B	-0-		7591	3		N	-0-			-0-
09		9570 X	8023	-0-	-1547 B	-0-		8023	3		N	-0-			-0-
10		9889 X	8799	-0-	-1090 B	-0-		8799	3		N	-0-			-0-
11		9570 X	8698	-0-	-872 B	-0-		8698	3		N	-0-			-0-
12		8866 X	8541	-0-	-325 B	-0-		8541	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,196			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556															
01		19065 X	17191	-0-	-1874 B	-0-		17191	3		N	-0-			-0-
02		17835 X	14747	-0-	-3088 B	-0-		14747	3		N	-0-			-0-
03		17794 X	16141	-0-	-1653 B	-0-		16141	3		N	-0-			-0-
04		17220 X	10038	-0-	-7182 B	-0-		10038	3		N	-0-			-0-
05		17205 X	10307	-0-	-6898 B	-0-		10307	3		N	-0-			-0-
06		16650 X	9843	-0-	-6807 B	-0-		9843	3		N	-0-			-0-
07		16151 X	13867	-0-	-2284 B	-0-		13867	3		N	-0-			-0-
08		16151 X	13274	-0-	-2877 B	-0-		13274	3		N	-0-			-0-
09		13022 X	13022	-0-	-0- B	-0-		13022	3		N	-0-			-0-
10		13857 X	11465	-0-	-2392 B	-0-		11465	3		N	-0-			-0-
11		13410 X	13132	-0-	-278 B	-0-		13132	3		N	-0-			-0-
12		13857 X	12754	-0-	-1103 B	-0-		12754	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			155,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217																
01		4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-		3972	3	558	9	N	507	17 0	537 1	527
02		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-		3012	3	545	9	N	495	344 1	1 8	677
03		4960 X	3590	-0-	-1370 B	-0-		2938	3	652	9	N	593	867 1		403
04		4800 X	3216	-0-	-1584 B	-0-		2659	3	557	9	N	506	524 1	9 8	376
05		4526 X	3781	-0-	-745 B	-0-		3029	3	752	9	N	684	546 1		514
06		4380 X	3865	-0-	-515 B	-0-		3129	3	736	9	N	669	769 1		414
07		3813 X	3634	-0-	-179 B	-0-		3038	3	596	9	N	542	555 1		401
08		3782 X	3687	-0-	-95 B	-0-		3025	3	59	4	N	548	364 1		585
09		3870 X	3172	-0-	-698 B	-0-		2627	4	545	9	N	495	710 1		370
10		3999 X	2982	-0-	-1017 B	-0-		2470	4	512	9	N	465	534 1		301
11		3870 X	-0-	-0-	-3870 B	-0-						N	448	179 1		570
12		3689 X	374	-0-	-3315 B	-0-		18	4	356	9	N	324	365 1		529
TOTAL GAS PROD:			36,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,276							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531																
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
01		15531 X	4908	-0-	-10623 B	-0-	4904	3	4	9	N	4	4	0		192
02		14326 X	4627	-0-	-9699 B	-0-	4624	3	3	9	N	3	3	0		192
03		14570 X	5368	-0-	-9202 B	-0-	5365	3	3	9	N	3	3	0		192
04		14100 X	495	-0-	-13605 B	-0-	495	3	1	9	N	-0-				192
05		13547 X	721	-0-	-12826 B	-0-	720	3	1	9	N	1	1	0		192
06		5190 X	795	-0-	-4395 B	-0-	793	3	2	9	N	2				194
07		5363 X	957	-0-	-4406 B	-0-	957	3			N	-0-				194
08		5363 X	916	-0-	-4447 B	-0-	916	3			N	-0-				194
09		810 X	661	-0-	-149 B	-0-	661	3			N	-0-				194
10		961 X	899	-0-	-62 B	-0-	899	3			N	-0-				194
11		930 X	927	-0-	-3 B	-0-	927	3			N	-0-				194
12		961 X	918	-0-	-43 B	-0-	918	3			N	-0-				194
TOTAL GAS PROD:		22,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865																	
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	
01		10292 X	8065	-0-	-2227 B	-0-	219	1	6128	3	N	387	20	0	170	1	383
							1292	4	426	9			3	8			
02		9598 X	7594	-0-	-2004 B	-0-	431	1	5630	3	N	321	17	0	540	1	146
							1180	4	353	9			1	8			
03		9424 X	8032	-0-	-1392 B	-0-	447	1	5946	3	N	385	16	0	351	1	164
							1215	4	424	9							
04		9120 X	8527	-0-	-593 B	-0-	647	1	6055	3	N	452	15	0	356	1	237
							1328	4	497	9			8	8			
05		9424 X	8618	-0-	-806 B	-0-	608	1	6139	3	N	422	16	0	548	1	95
							1407	4	464	9							
06		7860 X	3454	-0-	-4406 B	-0-	231	1	2992	3	N	208	7	0	191	1	105
							2	4	229	9							
07		8804 X	208	-0-	-8596 B	-0-	195	3	9	4	N	4					109
							4	9									
08		8804 X	5353	-0-	-3451 B	-0-	4839	3	155	4	N	326	8	0	184	1	243
							359	9									
09		8520 X	4051	-0-	-4469 B	-0-	3676	3	45	4	N	300	6	0	351	1	186
							330	9									
10		8618 X	3864	-0-	-4754 B	-0-	3530	3	51	4	N	257	6	0	186	1	251
							283	9									
11		5190 X	4775	-0-	-415 B	-0-	4260	3	56	4	N	417	9	0	362	1	297
							459	9									
12		5363 X	4123	-0-	-1240 B	-0-	3632	3	77	4	N	376	8	0	180	1	485
							414	9									
TOTAL GAS PROD:		66,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,855									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
01		13574 X	13574	-0-	-0- B	-0-	12647	3	927	9	N	843	43	0	729	1	325
													2	8			
02		7801 X	7801	-0-	-0- B	-0-	7363	3	69	4	N	335	22	0	359	1	276
							369	9					3	8			
03		9734 X	4605	-0-	-5129 B	-0-	4277	3	134	4	N	176	11	0	354	1	87
							194	9									
04		12821 X	12821	-0-	-0- B	-0-	11959	3	248	4	N	558	28	0	359	1	254
							614	9					4	8			
05		13578 X	7061	-0-	-6517 B	-0-	6105	3	719	4	N	215	15	0	188	1	266
							237	9									
06		13140 X	3536	-0-	-9604 B	-0-	3315	3	72	4	N	135	7	0	195	1	199
							149	9									
07		13237 X	1646	-0-	-11591 B	-0-	1577	3	63	4	N	5	2	0			202
							6	9									
08		13237 X	6587	-0-	-6650 B	-0-	5900	3	194	4	N	448	8	0	361	1	281
							493	9									
09		12810 X	5852	-0-	-6958 B	-0-	5268	3	170	4	N	376	7	0	532	1	118
							414	9									
10		7068 X	5898	-0-	-1170 B	-0-	5358	3	165	4	N	341	7	0	186	1	266
							375	9									
11		6360 X	5798	-0-	-562 B	-0-	5214	3	151	4	N	394	9	0	355	1	296
							433	9									
12		6572 X	4756	-0-	-1816 B	-0-	4291	3	140	4	N	295	9	0	357	1	225
							325	9									
TOTAL GAS PROD:			79,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,121							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369																	
01		12927 X	6846	-0-	-6081 B	-0-	323	1	5256	3	N	851	11	0	1050	1	248
							331	4	936	9			2	8			
02		10672 X	10243	-0-	-429 B	-0-	296	1	8977	3	N	646	14	0	560	1	317
							259	4	711	9			3	8			
03		11005 X	10632	-0-	-373 B	-0-	525	1	9492	3	N	559	11	0	697	1	168
							615	9									
04		10650 X	7909	-0-	-2741 B	-0-	446	1	6937	3	N	408	7	0	354	1	215
							77	4	449	9							
05		10943 X	9094	-0-	-1849 B	-0-	691	1	7240	3	N	517	8	0	372	1	352
							594	4	569	9							
06		10590 X	6295	-0-	-4295 B	-0-	307	1	4614	3	N	367	4	0	554	1	161
							970	4	404	9							
07		10943 X	1307	-0-	-9636 B	-0-	1265	3	5	4	N	34	1	0			194
							37	9									
08		10633 X	1306	-0-	-9327 B	-0-	1266	3	9	4	N	28					222
							31	9									
09		8790 X	4223	-0-	-4567 B	-0-	3714	3	134	4	N	341	1	0	470	1	92
							375	9									
10		9083 X	7698	-0-	-1385 B	-0-	6893	3	248	4	N	506	2	0	185	1	411
							557	9									
11		6300 X	5884	-0-	-416 B	-0-	5080	3	210	4	N	540	3	0	356	1	592
							594	9									
*12		5366 X	5366	-0-	-0- B	-0-	4640	3	214	4	N	465	5	0	359	1	693
							512	9									
TOTAL GAS PROD:			76,803				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,262							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272														
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		
01		15779 X	10640	-0-	-5139 B	-0-	10023 3	617 9	N	561	36 0	361 1	471	
											2 8			
02		11776 X	9210	-0-	-2566 B	-0-	495 1	8162 3	N	503	27 0	538 1	408	
							553 9				1 8			
03		12369 X	11031	-0-	-1338 B	-0-	560 1	10032 3	N	384	25 0	343 1	424	
							17 4	422 9						
04		10950 X	10300	-0-	-650 B	-0-	640 1	9243 3	N	379	22 0	509 1	268	
							417 9				4 8			
05		10881 X	9664	-0-	-1217 B	-0-	558 1	8590 3	N	464	21 0	180 1	531	
							6 4	510 9						
06		10680 X	6891	-0-	-3789 B	-0-	263 1	6329 3	N	264	16 0	559 1	220	
							9 4	290 9						
07		11036 X	4155	-0-	-6881 B	-0-	3941 3	52 4	N	147	7 0	174 1	186	
							162 9							
08		11036 X	3432	-0-	-7604 B	-0-	3160 3	100 4	N	156	5 0		337	
							172 9							
09		10290 X	8208	-0-	-2082 B	-0-	7458 3	256 4	N	449	12 0	615 1	159	
							494 9							
10		9672 X	8119	-0-	-1553 B	-0-	7347 3	236 4	N	487	11 0	364 1	271	
							536 9							
11		6900 X	6243	-0-	-657 B	-0-	5519 3	211 4	N	466	11 0	366 1	360	
							513 9							
12		8494 X	4450	-0-	-4044 B	-0-	3833 3	213 4	N	367	8 0	537 1	182	
							404 9							
TOTAL GAS PROD:			92,343	TOTAL CONDENSATE PROD:			4,627							

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035														
01		24366 X	23328	-0-	-1038 B	-0-	23328 3		N	-0-			-0-	
02		23113 X	22490	-0-	-623 B	-0-	22490 3		N	-0-			-0-	
03		25203 X	22184	-0-	-3019 B	-0-	22184 3		N	-0-			-0-	
04		24390 X	21451	-0-	-2939 B	-0-	21451 3		N	-0-			-0-	
05		24056 X	21698	-0-	-2358 B	-0-	21698 3		N	-0-			-0-	
06		23280 X	20718	-0-	-2562 B	-0-	20718 3		N	-0-			-0-	
07		24056 X	18819	-0-	-5237 B	-0-	18819 3		N	-0-			-0-	
08		22196 X	18913	-0-	-3283 B	-0-	18913 3		N	-0-			-0-	
09		21450 X	17000	-0-	-4450 B	-0-	17000 3		N	-0-			-0-	
10		21700 X	9	-0-	-21691 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-	
11		20730 X	-0-	-0-	-20730 B	-0-			N	-0-			-0-	
12		18910 X	-0-	-0-	-18910 B	-0-			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			186,610	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916															
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	
01		10757 X	9638	-0-	-1119 B	-0-	8295 3	538 4	N	732	64 0	962 1	277		
							805 9				2 8				
02		10229 X	10229	-0-	-0- B	-0-	8226 3	567 4	N	1305	63 0	983 1	536		
							1436 9								
03		10487 X	10487	-0-	-0- B	-0-	8575 3	471 4	N	1310	62 0	1398 1	386		
							1441 9								
04		9840 X	8943	-0-	-897 B	-0-	7504 3	500 4	N	854	56 0	989 1	195		
							939 9								
05		10943 X	9577	-0-	-1366 B	-0-	8088 3	503 4	N	896	19 0	725 1	347		
							986 9								
06		10590 X	10378	-0-	-212 B	-0-	8956 3	521 4	N	819	22 0	880 1	264		
							901 9								
07		10943 X	10164	-0-	-779 B	-0-	8740 3	513 4	N	828	18 0	807 1	267		
							911 9								
08		10478 X	9279	-0-	-1199 B	-0-	8208 3	387 4	N	622	15 0	401 1	473		
							684 9								
09		10380 X	7995	-0-	-2385 B	-0-	6716 3	319 4	N	873	11 0	702 1	633		
							960 9								
10		10726 X	9756	-0-	-970 B	-0-	8322 3	378 4	N	960	14 0	1251 1	328		
							1056 9								
11		10380 X	9528	-0-	-852 B	-0-	7746 3	326 4	N	1324	15 0	1111 1	526		
							1456 9								
12		10168 X	8837	-0-	-1331 B	-0-	7787 3	334 4	N	651	16 0	967 1	194		
							716 9								

TOTAL GAS PROD: 114,811

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,174

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534														
01		3875 X	2021	-0-	-1854 B	-0-	570 1	1107 3	N	313	7 0	181 1	345	
							344 9							
02		3451 X	2671	-0-	-780 B	-0-	551 1	1506 3	N	558	10 0	525 1	368	
							614 9							
03		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	570 1	1674 3	N	687	9 0	694 1	352	
							756 9							
04		3439 X	3439	-0-	-0- B	-0-	570 1	1990 3	N	799	9 0	817 1	325	
							879 9							
05		3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	589 1	2062 3	N	510	15 0	368 1	452	
							561 9							
06		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	537 1	1952 3	N	591	12 0	753 1	278	
							650 9							
07		3565 X	2863	-0-	-702 B	-0-	584 1	1607 3	N	611	25 0	532 1	332	
							672 9							
08		3565 X	2386	-0-	-1179 B	-0-	568 1	1176 3	N	584	19 0	519 1	378	
							642 9							
09		3450 X	2035	-0-	-1415 B	-0-	540 1	887 3	N	553	26 0	356 1	549	
							608 9							
10		3255 X	1947	-0-	-1308 B	-0-	550 1	770 3	N	570	47 0	531 1	541	
							627 9							
11		3150 X	1326	-0-	-1824 B	-0-	570 1	107 3	N	590	109 0	682 1	340	
							649 9							
12		2852 X	1075	-0-	-1777 B	-0-	589 1	486 9	N	442			782	

TOTAL GAS PROD: 29,114

TOTAL CONDENSATE PROD: 6,808

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5611 X	-0-	-0-	-5611 B	-0-					N	-0-				62
02		74 X	-0-	-0-	-74 B	-0-					N	-0-				53
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				53
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1				54
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				54
12		14B2 EXT	117	-0-	117 B	117		117	3		N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			117				TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A																	
01		7006 X	6706	-0-	-300 B	-0-	6426	3	75	4	N	186	30	0	185	1	90
02		6568 X	6568	-0-	-0- B	-0-	205	9	64	4	N	130	30	0			190
03		6510 X	6187	-0-	-323 B	-0-	6361	3	57	4	N	59	25	0	4	8	220
04		5866 X	5866	-0-	-0- B	-0-	143	9	48	4	N	78	21	0	171	1	105
05		7006 X	5826	-0-	-1180 B	-0-	6065	3	51	4	N	119	19	0			205
06		6780 X	5922	-0-	-858 B	-0-	5732	3	52	4	N	147	16	0	182	1	153
07		7006 X	6017	-0-	-989 B	-0-	86	9	46	4	N	101	12	0	179	1	61
08		6200 X	4314	-0-	-1886 B	-0-	5644	3	24	4	N	82	9	0	1	8	133
09		5910 X	5806	-0-	-104 B	-0-	131	9	22	4	N	91	9	0			215
10		6107 X	5422	-0-	-685 B	-0-	5708	3	25	4	N	114	12	0	189	1	128
11		5910 X	5099	-0-	-811 B	-0-	162	9	23	4	N	89	12	0	1	8	204
12		6014 X	4655	-0-	-1359 B	-0-	111	9	22	4	N	86	14	0	191	1	84
TOTAL GAS PROD:			68,388				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,282							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
01		8928 X	4075	-0-	-4853 B	-0-	3231	3	89	4	N	686	895 1 304
02		5742 X	3429	-0-	-2313 B	-0-	2818	3	611	9	N	555	4 0 526 1 329
03		4557 X	3635	-0-	-922 B	-0-	3043	3	592	9	N	538	3 0 360 1 504
04		4410 X	3709	-0-	-701 B	-0-	3105	3	604	9	N	549	2 0 686 1 365
05		4526 X	3325	-0-	-1201 B	-0-	2764	3	561	9	N	510	2 0 365 1 508
06		3930 X	3286	-0-	-644 B	-0-	2755	3	531	9	N	483	2 0 587 1 402
07		3844 X	3555	-0-	-289 B	-0-	2941	3	614	9	N	558	553 1 407
08		3844 X	3333	-0-	-511 B	-0-	2802	3	531	9	N	483	352 1 538
09		3720 X	841	-0-	-2879 B	-0-	714	3	127	9	N	115	653
10		3565 X	111	-0-	-3454 B	-0-	101	3	10	9	N	9	360 1 302
11		3450 X	1830	-0-	-1620 B	-0-	1604	3	226	9	N	205	178 1 329
12		3565 X	120	-0-	-3445 B	-0-	75	3	45	9	N	41	370
TOTAL GAS PROD:			31,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,732			

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A													
01		6975 X	4437	-0-	-2538 B	-0-	151	1	2453	3	N	138	3 0 179 1 187
02		5405 X	3588	-0-	-1817 B	-0-	1681	4	152	9	N	110	3 0 294
03		5301 X	4076	-0-	-1225 B	-0-	3413	3	54	4	N	127	2 0 177 1 242
04		4710 X	3622	-0-	-1088 B	-0-	121	9	140	9	N	131	2 0 183 1 187
05		4433 X	1164	-0-	-3269 B	-0-	3462	3	144	9	N	101	1 8 3 8 284
06		4290 X	1633	-0-	-2657 B	-0-	995	3	58	4	N	146	1 0 187 1 240
07		4061 X	1767	-0-	-2294 B	-0-	1429	3	43	4	N	135	1 0 2 8 174 1 19 8 182
08		4061 X	1635	-0-	-2426 B	-0-	1588	3	30	4	N	120	1 0 4 8 297
09		3630 X	1663	-0-	-1967 B	-0-	149	9	1481	3	N	59	177 1 179
10		1767 X	1736	-0-	-31 B	-0-	132	9	16	4	N	111	2 8 288
11		1710 X	1489	-0-	-221 B	-0-	65	9	1590	3	N	62	188 1 4 8 158
12		1767 X	1759	-0-	-8 B	-0-	122	9	1400	3	N	219	1 0 8 8 368
TOTAL GAS PROD:			28,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,459			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		36270 X	33698	-0-	-2572 B	-0-	33369 3	329 9	N		299	104 0	182 1	90	
02		33872 X	28574	-0-	-5298 B	-0-	28276 3	1 4	N		270	90 0	188 1	82	
							297 9								
03		33839 X	33839	-0-	-0- B	-0-	33380 3	459 9	N		417	94 0	188 1	209	
											8 8				
04		31830 X	28651	-0-	-3179 B	-0-	28405 3	246 9	N		224	71 0	182 1	177	
											3 8				
05		33697 X	32155	-0-	-1542 B	-0-	31896 3	259 9	N		235	71 0	185 1	150	
											6 8				
06		32760 X	30422	-0-	-2338 B	-0-	30157 3	265 9	N		241	59 0	193 1	135	
											4 8				
07		33852 X	30152	-0-	-3700 B	-0-	29924 3	228 9	N		207	42 0	184 1	103	
											13 8				
08		33852 X	30903	-0-	-2949 B	-0-	30677 3	226 9	N		205	43 0	5 8	260	
09		31110 X	24147	-0-	-6963 B	-0-	23974 3	173 9	N		157	27 0	180 1	210	
10		32147 X	30586	-0-	-1561 B	-0-	30357 3	229 9	N		208	46 0	177 1	194	
											1 8				
11		30420 X	27800	-0-	-2620 B	-0-	27573 3	227 9	N		206	46 0	195 1	156	
											3 8				
12		30907 X	26984	-0-	-3923 B	-0-	26724 3	260 9	N		236	57 0	179 1	153	
											3 8				
TOTAL GAS PROD:			357,911	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,905								

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944															
01		19189 X	15107	-0-	-4082 B	-0-	14809 3	5 4	N		266	42 0	181 1	148	
							293 9				2 8				
02		19082 X	17834	-0-	-1248 B	-0-	17409 3	425 9	N		386	51 0	375 1	108	
03		20398 X	15834	-0-	-4564 B	-0-	15529 3	305 9	N		277	39 0	187 1	155	
											4 8				
04		14970 X	3882	-0-	-11088 B	-0-	3769 3	5 4	N		98	8 0	2 8	243	
							108 9								
05		19065 X	13885	-0-	-5180 B	-0-	13445 3	80 4	N		327	24 0	374 1	172	
							360 9								
06		18450 X	13564	-0-	-4886 B	-0-	13177 3	53 4	N		304	19 0	187 1	268	
							334 9				2 8				
07		19065 X	13246	-0-	-5819 B	-0-	12885 3	78 4	N		257	12 0	371 1	136	
							283 9				6 8				
08		15841 X	12895	-0-	-2946 B	-0-	12554 3	63 4	N		253	12 0	176 1	200	
							278 9				1 8				
09		13560 X	10793	-0-	-2767 B	-0-	10521 3	31 4	N		219	8 0	183 1	228	
							241 9								
10		14012 X	12824	-0-	-1188 B	-0-	12497 3	48 4	N		254	13 0	177 1	292	
							279 9								
11		13560 X	12019	-0-	-1541 B	-0-	11685 3	53 4	N		255	14 0	371 1	161	
							281 9				1 8				
12		13237 X	11718	-0-	-1519 B	-0-	11359 3	74 4	N		259	20 0	180 1	219	
							285 9				1 8				
TOTAL GAS PROD:			153,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,155								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		32271 X	25065	-0-	-7206 B	-0-	24880	3	185	9	N	168	37	0	84
02		30189 X	18473	-0-	-11716 B	-0-	18332	3	141	9	N	128	28	0	184
03		25916 X	25537	-0-	-379 B	-0-	25324	3	213	9	N	194	24	0	176
04		26027 X	26027	-0-	-0- B	-0-	25953	3	74	9	N	67	20	0	223
05		25916 X	22443	-0-	-3473 B	-0-	22342	3	101	9	N	92	13	0	121
06		24720 X	21774	-0-	-2946 B	-0-	21664	3	110	9	N	100	32	0	189
07		26908 X	20657	-0-	-6251 B	-0-	20559	3	98	9	N	89	21	0	67
08		26908 X	17755	-0-	-9153 B	-0-	17671	3	84	9	N	76	18	0	125
09		26040 X	18066	-0-	-7974 B	-0-	17981	3	85	9	N	77	15	0	187
10		22506 X	15313	-0-	-7193 B	-0-	15230	3	83	9	N	75	18	0	67
11		21780 X	9651	-0-	-12129 B	-0-	9606	3	45	9	N	41	13	0	95
*12		27382 X	27382	-0-	-0- B	-0-	27206	3	176	9	N	160	48	0	207
TOTAL GAS PROD:			248,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,267						

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451															
01		14663 X	12361	-0-	-2302 B	-0-	12361	3			N	-0-			-0-
02		13717 X	11205	-0-	-2512 B	-0-	11205	3			N	-0-			-0-
03		12586 X	12358	-0-	-228 B	-0-	12358	3			N	-0-			-0-
04		12120 X	11852	-0-	-268 B	-0-	11852	3			N	-0-			-0-
05		12524 X	11715	-0-	-809 B	-0-	11715	3			N	-0-			-0-
06		11970 X	10437	-0-	-1533 B	-0-	10437	3			N	-0-			-0-
07		12369 X	10128	-0-	-2241 B	-0-	10128	3			N	-0-			-0-
08		12369 X	10219	-0-	-2150 B	-0-	10219	3			N	-0-			-0-
09		11850 X	9508	-0-	-2342 B	-0-	9508	3			N	-0-			-0-
10		11718 X	9640	-0-	-2078 B	-0-	9640	3			N	-0-			-0-
11		10440 X	9062	-0-	-1378 B	-0-	9062	3			N	-0-			-0-
12		10230 X	9111	-0-	-1119 B	-0-	9111	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			127,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708															
01		11160 X	9396	-0-	-1764 B	-0-	310	1	8615	3	N	428	35	0	246
							471	9							
02		10179 X	8461	-0-	-1718 B	-0-	290	1	7758	3	N	375	2	0	264
							413	9							
03		10385 X	8702	-0-	-1683 B	-0-	310	1	8018	3	N	340	1	0	248
							374	9							
04		9660 X	5779	-0-	-3881 B	-0-	210	1	5328	3	N	219	354	1	113
							241	9							
05		9796 X	6258	-0-	-3538 B	-0-	5894	3	64	4	N	273	186	1	200
							300	9							
06		9090 X	5977	-0-	-3113 B	-0-	5553	3	86	4	N	307	376	1	131
							338	9							
07		9052 X	5884	-0-	-3168 B	-0-	5480	3	111	4	N	266	172	1	225
							293	9							
08		8711 X	7137	-0-	-1574 B	-0-	6583	3	155	4	N	363	166	1	422
							399	9							
09		6631 X	6631	-0-	-0- B	-0-	5988	3	145	4	N	453	668	1	207
							498	9							
10		6766 X	6766	-0-	-0- B	-0-	6218	3	150	4	N	362	186	1	383
							398	9							
11		6900 X	5258	-0-	-1642 B	-0-	4801	3	150	4	N	279	177	1	485
							307	9							
12		7130 X	6073	-0-	-1057 B	-0-	5675	3	120	4	N	253	380	1	358
							278	9							
TOTAL GAS PROD:			82,322			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,918						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287																		
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	
01		32519 X	28639	-0-	-3880 B	-0-	28499	3	140	9	N	127	45	0			174	
02		28614 X	26190	-0-	-2424 B	-0-	26081	3	109	9	N	99	39	0	181	1	53	
03		29977 X	27445	-0-	-2532 B	-0-	27337	3	108	9	N	98	38	0			113	
04		28260 X	26038	-0-	-2222 B	-0-	25927	3	111	9	N	101	38	0	2	8	174	
05		28830 X	27322	-0-	-1508 B	-0-	27216	3	106	9	N	96	39	0	173	1	56	
													2	8				
06		27720 X	24412	-0-	-3308 B	-0-	24334	3	78	9	N	71	26	0	2	8	99	
07		27993 X	25099	-0-	-2894 B	-0-	25023	3	76	9	N	69	22	0			146	
08		27435 X	24606	-0-	-2829 B	-0-	24541	3	65	9	N	59	19	0			186	
09		26430 X	21204	-0-	-5226 B	-0-	21143	3	61	9	N	55	16	0	176	1	49	
10		27311 X	14750	-0-	-12561 B	-0-	14698	3	52	9	N	47	11	0			85	
11		24420 X	4481	-0-	-19939 B	-0-	4458	3	23	9	N	21	4	0			102	
12		25110 X	1664	-0-	-23446 B	-0-	1655	3	9	9	N	8	2	0			108	
TOTAL GAS PROD:			251,850											TOTAL CONDENSATE PROD:		851		

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		54684 X	45085	-0-	-9599 B	-0-	44335	3	330	4	N	382	113	0	179	1	310	
							420	9										
02		47846 X	42226	-0-	-5620 B	-0-	41662	3	319	4	N	223	106	0	360	1	67	
							245	9										
03		49507 X	43146	-0-	-6361 B	-0-	42566	3	341	4	N	217	102	0			182	
							239	9										
04		47430 X	42322	-0-	-5108 B	-0-	41725	3	330	4	N	243	107	0	177	1	136	
							267	9					5	8				
05		48484 X	43451	-0-	-5033 B	-0-	42850	3	360	4	N	219	106	0	4	8	245	
							241	9										
06		43680 X	41160	-0-	-2520 B	-0-	40551	3	360	4	N	226	112	0	195	1	161	
							249	9					3	8				
07		45136 X	34746	-0-	-10390 B	-0-	34269	3	288	4	N	172	83	0	179	1	69	
							189	9					2	8				
08		45725 X	45725	-0-	-0- B	-0-	45249	3	227	4	N	226	119	0	2	8	174	
							249	9										
09		42330 X	38104	-0-	-4226 B	-0-	37684	3	205	4	N	195	93	0	177	1	99	
							215	9										
10		43462 X	14794	-0-	-28668 B	-0-	14679	3	14	4	N	92	35	0	3	8	153	
							101	9										
11		44250 X	43216	-0-	-1034 B	-0-	42935	3	281	9	N	255	115	0	195	1	92	
													6	8				
12		45725 X	39161	-0-	-6564 B	-0-	38898	3	263	9	N	239	97	0	4	8	230	
TOTAL GAS PROD:			473,136											TOTAL CONDENSATE PROD:		2,689		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944															
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
01		29884 X	21383	-0-	-8501 B	-0-	20817	3	248	4	N	289	46	0	218
							318	9							
02		24467 X	19015	-0-	-5452 B	-0-	18627	3	224	4	N	149	42	0	138
							164	9							
03		24707 X	19297	-0-	-5410 B	-0-	18716	3	232	4	N	317	37	0	230
							349	9							
04		21000 X	18379	-0-	-2621 B	-0-	17862	3	234	4	N	257	30	0	85
							283	9							
05		21390 X	18251	-0-	-3139 B	-0-	18017	3	14	4	N	200	26	0	72
							220	9							
06		20700 X	17639	-0-	-3061 B	-0-	17482	3	157	9	N	143	24	0	191
07		20336 X	17481	-0-	-2855 B	-0-	17290	3	191	9	N	174	17	0	159
08		19282 X	17138	-0-	-2144 B	-0-	16940	3	198	9	N	180	16	0	136
09		18390 X	15080	-0-	-3310 B	-0-	14914	3	166	9	N	151	11	0	276
10		18259 X	17141	-0-	-1118 B	-0-	17038	3	103	9	N	94	17	0	176
11		17640 X	15690	-0-	-1950 B	-0-	15525	3	165	9	N	150	18	0	130
12		17484 X	15658	-0-	-1826 B	-0-	15456	3	202	9	N	184	25	0	289
TOTAL GAS PROD:			212,152				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,288					

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178															
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
01		4836 X	2239	-0-	-2597 B	-0-	2229	3	10	9	N	9	2	0	194
02		4408 X	2415	-0-	-1993 B	-0-	2402	3	13	9	N	12	3	0	33
03		4836 X	4	-0-	-4832 B	-0-	4	3			N	-0-		170	33
04		4680 X	-0-	-0-	-4680 B	-0-					N	-0-			33
05		9517 X	9517	-0-	-0- B	-0-	9273	3	225	4	N	17	9	0	41
							19	9							
06		3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	3196	3	450	4	N	3	3	0	41
							3	9							
07		6838 X	6838	-0-	-0- B	-0-	6379	3	450	4	N	8	8	0	41
							9	9							
08		9761 X	9761	-0-	-0- B	-0-	9573	3	165	4	N	21	11	0	51
							23	9							
09		7353 X	7353	-0-	-0- B	-0-	7322	3	31	9	N	28	8	0	71
10		6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6574	3	8	9	N	7	7	0	71
11		5849 X	5849	-0-	-0- B	-0-	5827	3	22	9	N	20	7	0	84
*12		5755 X	5755	-0-	-0- B	-0-	5747	3	8	9	N	7	7	0	84
TOTAL GAS PROD:			59,962				TOTAL CONDENSATE PROD:			132					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631																		
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				
01		32917 X	32917	-0-	-0- B	-0-	32832	3	30	4	N	50	30	0	89			
							55	9										
02		28321 X	28321	-0-	-0- B	-0-	28236	3	28	4	N	52	24	0	117			
							57	9										
03		30302 X	30302	-0-	-0- B	-0-	30223	3	26	4	N	48	24	0	141			
							53	9										
04		31680 X	29186	-0-	-2494 B	-0-	29136	3	50	9	N	45	25	0	159			
05		32922 X	26165	-0-	-6757 B	-0-	26104	3	61	9	N	55	21	0	191			
06		31860 X	30302	-0-	-1558 B	-0-	30247	3	55	9	N	50	26	0	33			
													5	8				
07		30287 X	29095	-0-	-1192 B	-0-	29048	3	47	9	N	43	21	0	49			
08		30287 X	28322	-0-	-1965 B	-0-	28279	3	43	9	N	39	19	0	69			
09		30300 X	25213	-0-	-5087 B	-0-	25172	3	41	9	N	37	16	0	90			
10		31310 X	26662	-0-	-4648 B	-0-	26620	3	42	9	N	38	17	0	111			
11		30300 X	25214	-0-	-5086 B	-0-	25166	3	48	9	N	44	19	0	136			
12		29109 X	25527	-0-	-3582 B	-0-	25472	3	55	9	N	50	19	0	167			
TOTAL GAS PROD:			337,226												TOTAL CONDENSATE PROD:	551		

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484																		
01		3224 X	1877	-0-	-1347 B	-0-	390	1	972	3	N	468	4	0	673			
							515	9										
02		2929 X	1843	-0-	-1086 B	-0-	377	1	942	3	N	476	3	0	596			
							524	9										
03		2635 X	1864	-0-	-771 B	-0-	372	1	886	3	N	551	2	0	434			
							606	9										
04		2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	381	1	1677	3	N	392	3	0	304			
							431	9					1	8				
05		2480 X	1401	-0-	-1079 B	-0-	300	1	536	3	N	514	2	0	455			
							565	9										
06		1920 X	1760	-0-	-160 B	-0-	198	1	1026	3	N	487	2	0	268			
							536	9					2	8				
07		2573 X	1549	-0-	-1024 B	-0-	310	1	697	3	N	493	1	0	384			
							542	9										
08		2573 X	1473	-0-	-1100 B	-0-	310	1	664	3	N	454	1	0	458			
							499	9					2	8				
09		2490 X	633	-0-	-1857 B	-0-	300	1	39	3	N	267	9	0	716			
							294	9										
10		1829 X	1547	-0-	-282 B	-0-	310	1	1109	3	N	116	1	0	123			
							128	9					2	8				
11		1770 X	86	-0-	-1684 B	-0-	30	1	56	3	N	-0-			123			
*12		1680 X	1680	-0-	-0- B	-0-	1217	3	463	9	N	421	2	0	176			
													7	8				
TOTAL GAS PROD:			18,202												TOTAL CONDENSATE PROD:	4,639		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238																	
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	
01		7378 X	6373	-0-	-1005 B	-0-	5408	3	965	9	N	877	7	0	724	1	655
02		6815 X	3820	-0-	-2995 B	-0-	3146	3	18	4	N	596	2	0	703	1	546
							656	9									
03		6975 X	114	-0-	-6861 B	-0-	114	3			N	-0-					546
04		6090 X	2419	-0-	-3671 B	-0-	1741	3	234	4	N	404	176	1			774
							444	9									
05		8257 X	8257	-0-	-0- B	-0-	6529	3	429	4	N	1181	2	0	1362	1	591
							1299	9									
06		6180 X	5571	-0-	-609 B	-0-	4467	3	283	4	N	746	938	1			399
							821	9									
07		4758 X	4758	-0-	-0- B	-0-	3641	3	214	4	N	821	1	0	892	1	327
							903	9									
08		7905 X	5864	-0-	-2041 B	-0-	4853	3	274	4	N	670	1	0	529	1	467
							737	9									
09		7650 X	5925	-0-	-1725 B	-0-	4588	3	225	4	N	1011	1	0	1101	1	376
							1112	9									
10		7905 X	6026	-0-	-1879 B	-0-	4894	3	238	4	N	813	1	0	532	1	656
							894	9									
11		5670 X	4376	-0-	-1294 B	-0-	3564	3	156	4	N	596	2	0	713	1	537
							656	9									
12		6138 X	3680	-0-	-2458 B	-0-	3128	3	127	4	N	386	2	0	725	1	196
							425	9									
TOTAL GAS PROD:			57,183				TOTAL CONDENSATE PROD:			8,101							

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597																	
01		29078 X	20898	-0-	-8180 B	-41825	20895	3	3	9	Y	3	3	0			1
02		21373 X	18765	-0-	-2608 B	-41825	18764	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03		23095 X	20708	-0-	-2387 B	-41825	20707	3	1	9	Y	1					1
04		22350 X	18589	-0-	-3761 B	-41825	18589	3			Y	-0-	1	1			-0-
05		22847 X	17831	-0-	-5016 B	-41825	17831	3			Y	-0-					-0-
06		20220 X	17349	-0-	-2871 B	-41825	17294	3	55	9	Y	50					50
07		20708 X	17233	-0-	-3475 B	-41825	17175	3	58	9	Y	53	36	1	1	8	66
08		20708 X	17757	-0-	-2951 B	-41825	17684	3	73	9	Y	66	5	0	67	1	59
													1	8			
09		18600 X	17634	-0-	-966 B	-41825	16215	3	1362	4	Y	52	4	0			107
							57	9									
10		17918 X	17394	-0-	-524 B	-41825	17192	3	137	4	Y	59	4	0	95	1	67
							65	9									
11		17340 X	15058	-0-	-2282 B	-41825	14764	3	195	4	Y	90	5	0			152
							99	9									
12		18228 X	14793	-0-	-3435 B	-41825	14618	3	109	4	Y	60	6	0	133	1	73
							66	9									
TOTAL GAS PROD:			214,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			435							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
GENTRY		WELL #:		2H	RRCID ->	268153	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.13429	- 19379	
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
01		37851 X	33341	-0-	-4510 B	-0-	32930 3	30 4	N	346	127 0	181 1		230
							381 9							
02		33930 X	28891	-0-	-5039 B	-0-	28520 3	28 4	N	312	113 0	179 1		250
							343 9							
03		34658 X	32947	-0-	-1711 B	-0-	32484 3	31 4	N	393	123 0	348 1		160
							432 9				12 8			
04		33240 X	30688	-0-	-2552 B	-0-	30251 3	30 4	N	370	123 0	169 1		227
							407 9				11 8			
05		33976 X	28476	-0-	-5500 B	-0-	28083 3	31 4	N	329	111 0	180 1		263
							362 9				2 8			
06		32280 X	28156	-0-	-4124 B	-0-	27742 3	14 4	N	364	88 0	387 1		150
							400 9				2 8			
07		32953 X	27969	-0-	-4984 B	-0-	27615 3	354 9	N	322	77 0	181 1		214
08		32953 X	27584	-0-	-5369 B	-0-	27263 3	321 9	N	292	70 0	185 1		250
											1 8			
09		30690 X	25749	-0-	-4941 B	-0-	25410 3	339 9	N	308	62 0	356 1		140
10		29109 X	26029	-0-	-3080 B	-0-	25695 3	334 9	N	304	61 0	191 1		191
											1 8			
11		28170 X	24752	-0-	-3418 B	-0-	24446 3	306 9	N	278	47 0	193 1		227
											2 8			
12		27962 X	26454	-0-	-1508 B	-0-	26098 3	356 9	N	324	49 0	374 1		127
											1 8			

TOTAL GAS PROD: 341,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,942

GENTRY		WELL #:		4H	RRCID ->	268355	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13510	- 18138	
01		52731 X	35064	-0-	-17667 B	-0-	35040 3	24 9	Y	22	22 0			-0-
02		41748 X	26306	-0-	-15442 B	-0-	26291 3	15 9	Y	14	14 0			-0-
03		41540 X	31513	-0-	-10027 B	-0-	31499 3	14 9	Y	13	13 0			-0-
04		34320 X	29581	-0-	-4739 B	-0-	29569 3	12 9	Y	11	11 0			-0-
05		35464 X	29110	-0-	-6354 B	-0-	29099 3	11 9	Y	10	10 0			-0-
06		33930 X	28482	-0-	-5448 B	-0-	28417 3	65 9	Y	59	7 0			52
07		31527 X	26760	-0-	-4767 B	-0-	26690 3	70 9	Y	64	2 0	38 1		75
											1 8			
08		31527 X	26756	-0-	-4771 B	-0-	26655 3	101 9	Y	92	42 0	75 1		49
											1 8			
09		29580 X	24134	-0-	-5446 B	-0-	24028 3	6 4	Y	91	36 0			104
							100 9							
10		29419 X	25664	-0-	-3755 B	-0-	25365 3	207 4	Y	84	37 0	92 1		59
							92 9							
11		28470 X	22710	-0-	-5760 B	-0-	22440 3	213 4	Y	52	38 0			73
							57 9							
12		26753 X	22628	-0-	-4125 B	-0-	22326 3	200 4	Y	93	36 0	64 1		66
							102 9							

TOTAL GAS PROD: 328,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

GENTRY		WELL #:		6H	RRCID ->	268356	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13552	- 18003	
01		2976 X		-0-	-2976 B	-0-			N	-0-				171
02		0 X		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				171
03		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				171
04		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
05		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
06		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
07		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
08		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
09		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
10		T. A.		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172
12		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-				172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																					
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		26784 X	20693	-0-	-6091	B	-0-	-0-	20496	3	197	9	Y	179	5	0	185	1	94		
02		22301 X	17012	-0-	-5289	B	-0-	-0-	16835	3	177	9	Y	161	3	0	185	1	67		
03		21545 X	8355	-0-	-13190	B	-0-	-0-	8188	3	167	9	Y	152	1	0			218		
04		20430 X	3966	-0-	-16464	B	-0-	-0-	3793	3	173	9	Y	157	175	1	6	8	194		
05		20925 X	158	-0-	-20767	B	-0-	-0-	35	3	123	9	Y	112	160	1	3	8	143		
06		20040 X	-0-	-0-	-20040	B	-0-	-0-					Y	7	7	8			143		
07		18197 X	-0-	-0-	-18197	B	-0-	-0-					Y	2	99	1	2	8	44		
08		8370 X	1893	-0-	-6477	B	-0-	-0-	1892	3	1	9	Y	1	1	0	34	1	-0-		
															1	8					
09		3960 X	2145	-0-	-1815	B	-0-	-0-	2142	3	3	9	Y	3	1	0			2		
10		1194 X	1194	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1193	3	1	9	Y	1	1	0	2	1	-0-		
11		1830 X	1290	-0-	-540	B	-0-	-0-	1262	3	27	4	Y	1	1	0			-0-		
									1	9											
*12		4199 X	4199	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4174	3	25	9	Y	23	3	0			20		
TOTAL GAS PROD:			60,905															TOTAL CONDENSATE PROD:			799

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411																					
01		10292 X	2929	-0-	-7363	B	-0-	-0-	2928	3	1	9	N	1	1	0			109		
02		9628 X	6805	-0-	-2823	B	-0-	-0-	6803	3	2	9	N	2	2	0			109		
03		10075 X	7646	-0-	-2429	B	-0-	-0-	7645	3	1	9	N	1	2	0			108		
04		9300 X	7486	-0-	-1814	B	-0-	-0-	7474	3	2	4	N	9	2	0	7	8	108		
									10	9											
05		8494 X	7662	-0-	-832	B	-0-	-0-	7653	3	9	9	N	8	2	0	6	8	108		
06		7410 X	7219	-0-	-191	B	-0-	-0-	7209	3	10	9	N	9	1	0	7	8	109		
07		7750 X	4878	-0-	-2872	B	-0-	-0-	4878	3			N	-0-	1	0			108		
08		7750 X	7247	-0-	-503	B	-0-	-0-	7237	3	10	9	N	9	1	0	4	8	112		
09		7500 X	6755	-0-	-745	B	-0-	-0-	6722	3	33	9	N	30	1	0			141		
10		7657 X	6539	-0-	-1118	B	-0-	-0-	6536	3	3	9	N	3	1	0	2	8	141		
11		7230 X	6157	-0-	-1073	B	-0-	-0-	6151	3	6	9	N	5	2	0	3	8	141		
12		7254 X	6088	-0-	-1166	B	-0-	-0-	6081	3	7	9	N	6	2	0	4	8	141		
TOTAL GAS PROD:			77,411															TOTAL CONDENSATE PROD:			83

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969																					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					243		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					243		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	14	14	8			243		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	8	8	8			243		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	3	3	8			243		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	2	2	8			243		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	3	3	8			243		
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					243		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	8					243		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	1	1	8			243		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	3	3	8			243		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-	2	8			237		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3968 X	3570	-0-	-398 B	-0-	2404	3	748	4	N	380	4	0	358	1	325
						418	9									
02	3712 X	3450	-0-	-262 B	-0-	2265	3	675	4	N	464	3	0	357	1	429
						510	9									
03	4336 X	4336	-0-	-0- B	-0-	2954	3	725	4	N	597	3	0	691	1	332
						657	9									
04	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	2563	3	620	4	N	387	3	0	538	1	174
						426	9					4	8			
05	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3265	3	449	9	N	408	4	0	187	1	391
06	4200 X	2662	-0-	-1538 B	-0-	2351	3	311	9	N	283	3	0	388	1	283
07	4340 X	3532	-0-	-808 B	-0-	3127	3	40	4	N	332	3	0	360	1	252
						365	9									
08	4340 X	4215	-0-	-125 B	-0-	3598	3	184	4	N	394	4	0			642
						433	9									
09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	3196	3	168	4	N	669	3	0	709	1	599
						736	9									
10	3720 X	3675	-0-	-45 B	-0-	3132	3	182	4	N	328	3	0	374	1	550
						361	9									
11	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	3666	3	221	4	N	484	4	0	552	1	478
						532	9									
12	4247 X	3504	-0-	-743 B	-0-	2986	3	184	4	N	304	3	0	537	1	242
						334	9									
TOTAL GAS PROD:		44,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,030										

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769																
01	40641 X	35744	-0-	-4897 B	-0-	35543	3	201	9	N	183	169	0			169
02	37381 X	34436	-0-	-2945 B	-0-	34237	3	199	9	N	181	169	0			181
03	37696 X	35531	-0-	-2165 B	-0-	35234	3	297	9	N	270	170	0	174	1	107
04	36480 X	29043	-0-	-7437 B	-0-	28713	3	330	9	N	300	150	0		2 8	255
05	37262 X	35379	-0-	-1883 B	-0-	34995	3	384	9	N	349	178	0	179	1	245
												2	8			
06	35610 X	32119	-0-	-3491 B	-0-	31846	3	273	9	N	248	78	0	164	1	249
												2	8			
07	36797 X	32338	-0-	-4459 B	-0-	32105	3	233	9	N	212	68	0	183	1	207
												3	8			
08	35526 X	29852	-0-	-5674 B	-0-	29632	3	220	9	N	200	77	0			330
09	34230 X	30989	-0-	-3241 B	-0-	30798	3	191	9	N	174	75	0			429
10	35371 X	29355	-0-	-6016 B	-0-	29104	3	251	9	N	228	69	0	340	1	247
												1	8			
11	32130 X	30235	-0-	-1895 B	-0-	29993	3	242	9	N	220	67	0	188	1	210
												2	8			
12	32333 X	28092	-0-	-4241 B	-0-	27869	3	223	9	N	203	59	0	2 8		352
TOTAL GAS PROD:		383,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,768										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933														
M O	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
01	29140 X	27196	-0-	-1944 B	-0-	25911 3	969 4	N	287	75 0	187 1	135		
02	25781 X	21762	-0-	-4019 B	-0-	316 9 20520 3	957 4	N	259	57 0	181 1	156		
03	30070 X	25395	-0-	-4675 B	-0-	285 9 25210 3	185 9	N	168	61 0		263		
04	29100 X	24212	-0-	-4888 B	-0-	23977 3	235 9	N	214	56 0	170 1	251		
05	30070 X	22115	-0-	-7955 B	-0-	21904 3	211 9	N	192	43 0	185 1	215		
06	26310 X	22861	-0-	-3449 B	-0-	22582 3	279 9	N	254	27 0	192 1	250		
07	25389 X	21991	-0-	-3398 B	-0-	21743 3	248 9	N	225	9 0	187 1	279		
08	25389 X	22854	-0-	-2535 B	-0-	22584 3	270 9	N	245	29 0	362 1	133		
09	24210 X	21182	-0-	-3028 B	-0-	20967 3	215 9	N	195	22 0		306		
10	23622 X	21425	-0-	-2197 B	-0-	21307 3	118 9	N	107	19 0	184 1	207		
11	22860 X	20570	-0-	-2290 B	-0-	20430 3	140 9	N	127	3 8	185 1	125		
12	22847 X	20136	-0-	-2711 B	-0-	19995 3	141 9	N	128	24 0	2 8	219		
TOTAL GAS PROD:		271,699												
TOTAL CONDENSATE PROD:										2,401				

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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24924 X	20221	-0-	-4703 B	-0-	19290 3	617 4	N	285	114 0	181 1	100		
02	19662 X	17635	-0-	-2027 B	-0-	314 9 17356 3	279 9	N	254	108 0		246		
03	21359 X	17808	-0-	-3551 B	-0-	17566 3	242 9	N	220	107 0	165 1	194		
04	20670 X	14482	-0-	-6188 B	-0-	14275 3	207 9	N	188	94 0	185 1	102		
05	21561 X	21561	-0-	-0- B	-0-	21231 3	330 9	N	300	1 8	1 8	265		
06	19560 X	18703	-0-	-857 B	-0-	18537 3	166 9	N	151	136 0	184 1	184		
07	18848 X	16660	-0-	-2188 B	-0-	146 9 16513 3	1 4	N	133	4 8	185 1	95		
08	21576 X	15489	-0-	-6087 B	-0-	15358 3	131 9	N	119	3 8		185		
09	20880 X	16469	-0-	-4411 B	-0-	16311 3	158 9	N	144	29 0		300		
10	21576 X	15298	-0-	-6278 B	-0-	15125 3	173 9	N	157	26 0	186 1	245		
11	18690 X	13789	-0-	-4901 B	-0-	13670 3	119 9	N	108	27 0	186 1	140		
12	17019 X	12803	-0-	-4216 B	-0-	12656 3	6 4	N	128	25 0		243		
TOTAL GAS PROD:		200,918												
TOTAL CONDENSATE PROD:										2,187				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012														TOTAL DEPTH 13313		PERF.13749 - 18095	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	25101 X	25101	-0-	-0- B	-0-	25081	3	20	9	N	18	16	0			209	
02	22939 X	15352	-0-	-7587 B	-0-	15341	3	11	9	N	10	9	0			210	
03	25885 X	20621	-0-	-5264 B	-0-	20609	3	12	9	N	11	10	0			211	
04	25050 X	20968	-0-	-4082 B	-0-	20946	3	22	9	N	20	11	0	164	1	54	
												2	8				
05	25885 X	22312	-0-	-3573 B	-0-	22281	3	31	9	N	28	11	0	1	8	70	
06	24300 X	22138	-0-	-2162 B	-0-	21950	3	188	9	N	171	10	0	1	8	230	
07	21669 X	21434	-0-	-235 B	-0-	21426	3	8	9	N	7	7	0			230	
08	22320 X	21905	-0-	-415 B	-0-	21896	3	9	9	N	8	6	0	2	8	230	
09	22140 X	19974	-0-	-2166 B	-0-	19968	3	6	9	N	5	5	0			230	
10	22878 X	19633	-0-	-3245 B	-0-	19625	3	8	9	N	7	6	0	1	8	230	
11	22140 X	16808	-0-	-5332 B	-0-	16795	3	4	4	N	8	7	0	1	8	230	
								9	9								
12	21917 X	21616	-0-	-301 B	-0-	21604	3	12	9	N	11	10	0	1	8	230	
TOTAL GAS PROD:		247,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		304									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013														TOTAL DEPTH 10782		PERF.11342 - 16781	
01	8494 X	5545	-0-	-2949 B	-0-	4969	3	56	4	N	473	23	0	887	1	269	
						520	9					2	8				
02	7946 X	5251	-0-	-2695 B	-0-	4152	3	39	4	N	964	21	0	530	1	682	
						1060	9										
03	7440 X	6044	-0-	-1396 B	-0-	4788	3	73	4	N	1075	18	0	1197	1	542	
						1183	9										
04	5940 X	4816	-0-	-1124 B	-0-	4280	3	30	4	N	460	14	0	694	1	294	
						506	9										
05	6138 X	5027	-0-	-1111 B	-0-	4040	3	166	4	N	746	14	0	716	1	310	
						821	9										
06	5850 X	4537	-0-	-1313 B	-0-	3562	3	152	4	N	748	12	0	678	1	368	
						823	9										
07	6045 X	4704	-0-	-1341 B	-0-	3896	3	130	4	N	616	9	0	794	1	181	
						678	9										
08	6045 X	3758	-0-	-2287 B	-0-	2784	3	348	4	N	569	8	0	341	1	401	
						626	9										
09	4860 X	3805	-0-	-1055 B	-0-	3056	3	191	4	N	507	20	0	691	1	197	
						558	9										
10	5022 X	4008	-0-	-1014 B	-0-	3239	3	171	4	N	544	12	0	537	1	192	
						598	9										
11	4560 X	542	-0-	-4018 B	-0-	14	4	528	9	N	480	417	1			255	
12	4712 X	500	-0-	-4212 B	-0-	240	4	260	9	N	236					491	
TOTAL GAS PROD:		48,537				TOTAL CONDENSATE PROD:		7,418									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012														TOTAL DEPTH 13204		PERF.13579 - 18712	
01	10230 X	3638	-0-	-6592 B	-0-	3631	3	7	9	N	6	1	0			138	
02	9396 X	4538	-0-	-4858 B	-0-	4530	3	8	9	N	7	1	0			144	
03	9889 X	8395	-0-	-1494 B	-0-	8389	3	6	9	N	5	1	0			148	
04	8760 X	5738	-0-	-3022 B	-0-	5736	3	2	9	N	2	1	0			149	
05	9052 X	8328	-0-	-724 B	-0-	8319	3	9	9	N	8	1	0			156	
06	8130 X	7893	-0-	-237 B	-0-	7879	3	14	9	N	13	1	0	1	8	167	
07	8401 X	6571	-0-	-1830 B	-0-	6560	3	11	9	N	10					177	
08	8401 X	7240	-0-	-1161 B	-0-	7240	3			N	-0-					177	
09	8070 X	6550	-0-	-1520 B	-0-	6550	3			N	-0-					177	
10	8527 X	8527	-0-	-0- B	-0-	8527	3			N	-0-					177	
11	7890 X	6986	-0-	-904 B	-0-	6978	3	8	9	N	7					184	
12	7254 X	5983	-0-	-1271 B	-0-	5982	3	1	9	N	1	1	0			184	
TOTAL GAS PROD:		80,387				TOTAL CONDENSATE PROD:		59									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432															
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
01		21328 X	12916	-0-	-8412 B	-0-	12914	3	2	9	N	2			138
02		19053 X	10342	-0-	-8711 B	-0-	10340	3	2	9	N	2			140
03		19499 X	14803	-0-	-4696 B	-0-	14794	3	9	9	N	8	8		140
04		18870 X	15582	-0-	-3288 B	-0-	15580	3	2	9	N	2	2	8	140
05		16771 X	16079	-0-	-692 B	-0-	16077	3	2	9	N	2	2	8	140
06		14708 X	14708	-0-	-0- B	-0-	14704	3	4	9	N	4	3	8	141
07		16089 X	15467	-0-	-622 B	-0-	15461	3	6	9	N	5			146
08		16089 X	15976	-0-	-113 B	-0-	15972	3	4	9	N	4	4	8	146
09		15570 X	14809	-0-	-761 B	-0-	14809	3			N	-0-			146
10		16089 X	15162	-0-	-927 B	-0-	15161	3	1	9	N	1	1	8	146
11		15450 X	14626	-0-	-824 B	-0-	14626	3			N	-0-			146
12		15965 X	14620	-0-	-1345 B	-0-	14610	3	10	9	N	9	4	8	146
TOTAL GAS PROD:		175,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		39							

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654															
01		27373 X	19112	-0-	-8261 B	-0-	274	1	17723	3	N	1001	36	0	271
							14	4	1101	9			3	8	
02		23316 X	19767	-0-	-3549 B	-0-	18751	3	1016	9	N	924	33	0	265
													1	8	
03		24614 X	20713	-0-	-3901 B	-0-	19136	3	238	4	N	1217	28	0	406
							1339	9							
04		21030 X	19400	-0-	-1630 B	-0-	18330	3	81	4	N	899	26	0	243
							989	9					4	8	
05		21142 X	19256	-0-	-1886 B	-0-	538	1	17599	3	N	1017	25	0	344
							1119	9					1	8	
06		20460 X	18440	-0-	-2020 B	-0-	758	1	16487	3	N	1086	22	0	296
							1195	9							
07		21142 X	18379	-0-	-2763 B	-0-	704	1	16727	3	N	862	16	0	266
							948	9							
08		20708 X	17232	-0-	-3476 B	-0-	662	1	15598	3	N	882	94	0	682
							2	4	970	9					
09		19410 X	17387	-0-	-2023 B	-0-	681	1	15581	3	N	1000	88	0	345
							25	4	1100	9					
10		19251 X	10387	-0-	-8864 B	-0-	9774	3	613	9	N	557	54	0	304
11		18450 X	13748	-0-	-4702 B	-0-	12660	3	1088	9	N	989	80	0	504
12		18383 X	14421	-0-	-3962 B	-0-	13296	3	1125	9	N	1023	80	0	728
TOTAL GAS PROD:		208,242				TOTAL CONDENSATE PROD:		11,457							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567															
01		21358 X	21358	-0-	-0- B	-0-	21358	3			N	-0-			-0-
02		23838 X	19037	-0-	-4801 B	-0-	19037	3			N	-0-			-0-
03		25482 X	20510	-0-	-4972 B	-0-	20510	3			N	-0-			-0-
04		20820 X	17699	-0-	-3121 B	-0-	17699	3			N	-0-			-0-
05		21514 X	14255	-0-	-7259 B	-0-	14255	3			N	-0-			-0-
06		20670 X	12763	-0-	-7907 B	-0-	12763	3			N	-0-			-0-
07		20522 X	16410	-0-	-4112 B	-0-	16410	3			N	-0-			-0-
08		20522 X	12117	-0-	-8405 B	-0-	12117	3			N	-0-			-0-
09		19461 X	19461	-0-	-0- B	-0-	19461	3			N	-0-			-0-
10		16399 X	13893	-0-	-2506 B	-0-	13893	3			N	-0-			-0-
11		15870 X	11842	-0-	-4028 B	-0-	11842	3			N	-0-			-0-
12		20119 X	13127	-0-	-6992 B	-0-	13127	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		192,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT		
01		33356 X	27964	-0-	-5392 B	-0-	27964	3	N	-0-				-0-
02		29609 X	23494	-0-	-6115 B	-0-	23494	3	N	-0-				-0-
03		31124 X	29769	-0-	-1355 B	-0-	29769	3	N	-0-				-0-
04		28950 X	26739	-0-	-2211 B	-0-	26739	3	N	-0-				-0-
05		28879 X	28879	-0-	-0- B	-0-	28879	3	N	-0-				-0-
06		28800 X	27430	-0-	-1370 B	-0-	27430	3	N	-0-				-0-
07		29760 X	24950	-0-	-4810 B	-0-	24950	3	N	-0-				-0-
08		29760 X	24759	-0-	-5001 B	-0-	24759	3	N	-0-				-0-
09		27960 X	22776	-0-	-5184 B	-0-	22776	3	N	-0-				-0-
10		28892 X	22287	-0-	-6605 B	-0-	22287	3	N	-0-				-0-
11		27420 X	21796	-0-	-5624 B	-0-	21787	3	N	-0-	9	4		-0-
12		24955 X	24321	-0-	-634 B	-0-	24321	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			305,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847														
01		10509 X	6027	-0-	-4482 B	-0-	6027	3	N	-0-				-0-
02		7917 X	4251	-0-	-3666 B	-0-	4251	3	N	-0-				-0-
03		7254 X	5414	-0-	-1840 B	-0-	5414	3	N	-0-				-0-
04		7850 X	7850	-0-	-0- B	-0-	7850	3	N	-0-				-0-
05		7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	7735	3	N	-0-				-0-
06		5820 X	4712	-0-	-1108 B	-0-	4712	3	N	-0-				-0-
07		8122 X	5609	-0-	-2513 B	-0-	5609	3	N	-0-				-0-
08		8122 X	7524	-0-	-598 B	-0-	7524	3	N	-0-				-0-
09		7860 X	7478	-0-	-382 B	-0-	7478	3	N	-0-				-0-
10		7750 X	7362	-0-	-388 B	-0-	7362	3	N	-0-				-0-
11		7290 X	7041	-0-	-249 B	-0-	7041	3	N	-0-				-0-
*12		8123 X	8123	-0-	-0- B	-0-	8114	3	N	-0-	9	4		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054															
01		4774 X	2640	-0-	-2134 B	-0-	1912	3	Y	662	2	0	785	1	540
02		3597 X	3597	-0-	-0- B	-0-	2760	3	Y	761	1	8	1	8	433
03		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3162	3	Y	737	774	1	1	8	395
04		1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-	-0-	-0-	Y	508	586	1	1	8	316
05		3844 X	1405	-0-	-2439 B	-0-	669	3	Y	669	497	1			488
06		3840 X	1328	-0-	-2512 B	-0-	570	3	Y	689	876	1			301
07		3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-	-0-	-0-	Y	590	461	1			430
08		3968 X	-0-	-0-	-3968 B	-0-	-0-	-0-	Y	513	378	1			565
09		1350 X	914	-0-	-436 B	-0-	444	3	Y	427	599	1			393
10		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-0-	-0-	-0-	Y	594	532	1			455
11		1999 X	1999	-0-	-0- B	-0-	1533	3	Y	424	594	1			285
*12		1767 X	1767	-0-	-0- B	-0-	1065	3	Y	638	154	1			484
TOTAL GAS PROD:			17,623			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,212						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596												
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		28706 X	24528	-0-	-4178 B	-0-	24528	3	N	-0-		-0-
02		26854 X	22050	-0-	-4804 B	-0-	22050	3	N	-0-		-0-
03		27497 X	23850	-0-	-3647 B	-0-	23850	3	N	-0-		-0-
04		25260 X	22140	-0-	-3120 B	-0-	22140	3	N	-0-		-0-
05		24521 X	22789	-0-	-1732 B	-0-	22789	3	N	-0-		-0-
06		23730 X	21479	-0-	-2251 B	-0-	21479	3	N	-0-		-0-
07		23839 X	21034	-0-	-2805 B	-0-	21034	3	N	-0-		-0-
08		23839 X	20352	-0-	-3487 B	-0-	20352	3	N	-0-		-0-
09		22140 X	21787	-0-	-353 B	-0-	21787	3	N	-0-		-0-
10		22785 X	17690	-0-	-5095 B	-0-	17690	3	N	-0-		-0-
11		21480 X	19146	-0-	-2334 B	-0-	19146	3	N	-0-		-0-
12		22506 X	20239	-0-	-2267 B	-0-	20239	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			257,084	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666												
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
01		29326 X	25748	-0-	-3578 B	-0-	25748	3	N	-0-		-0-
02		27434 X	23916	-0-	-3518 B	-0-	23916	3	N	-0-		-0-
03		27900 X	25311	-0-	-2589 B	-0-	25311	3	N	-0-		-0-
04		26250 X	23745	-0-	-2505 B	-0-	23745	3	N	-0-		-0-
05		25761 X	24230	-0-	-1531 B	-0-	24230	3	N	-0-		-0-
06		24930 X	23412	-0-	-1518 B	-0-	23412	3	N	-0-		-0-
07		25575 X	21462	-0-	-4113 B	-0-	21462	3	N	-0-		-0-
08		25296 X	21162	-0-	-4134 B	-0-	21162	3	N	-0-		-0-
09		23760 X	21088	-0-	-2672 B	-0-	21088	3	N	-0-		-0-
10		24242 X	19658	-0-	-4584 B	-0-	19658	3	N	-0-		-0-
11		23400 X	20668	-0-	-2732 B	-0-	20668	3	N	-0-		-0-
12		21793 X	20225	-0-	-1568 B	-0-	20225	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			270,625	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546												
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
01		32209 X	28775	-0-	-3434 B	-0-	28245	3	N	45	45 0	217
02		29725 X	23500	-0-	-6225 B	-0-	23018	3	N	35	35 0	217
03		31775 X	30268	-0-	-1507 B	-0-	29759	3	N	40	41 0	171 1 45
04		27630 X	24749	-0-	-2881 B	-0-	24264	3	N	32	32 0	45
05		28768 X	27545	-0-	-1223 B	-0-	27122	3	N	30	30 0	45
06		29280 X	26571	-0-	-2709 B	-0-	26119	3	N	29	20 0	54
07		30256 X	25334	-0-	-4922 B	-0-	24859	3	N	9	6 0	57
08		30256 X	24783	-0-	-5473 B	-0-	24328	3	N	18	16 0	59
09		26670 X	23251	-0-	-3419 B	-0-	23078	3	N	21	16 0	64
10		27559 X	23052	-0-	-4507 B	-0-	23029	3	N	21	14 0	4 8 67
11		26580 X	22172	-0-	-4408 B	-0-	22148	3	N	22	17 0	3 8 69
12		25327 X	22182	-0-	-3145 B	-0-	22154	3	N	25	23 0	2 8 69
TOTAL GAS PROD:			302,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			327					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176																		
M	O	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			
01		15407 X	6083	-0-	-9324 B	-0-	4827	3	1256	9	N	1142	12	0	728			
02		10382 X	4515	-0-	-5867 B	-0-	3804	3	711	9	N	646	11	0	305			
03		7502 X	4734	-0-	-2768 B	-0-	4178	3	556	9	N	505	8	0	256			
04		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	4943	3	1102	9	N	1002	21	8	409			
05		6076 X	3841	-0-	-2235 B	-0-	3063	3	778	9	N	707	5	0	764			
06		5880 X	4847	-0-	-1033 B	-0-	4014	3	833	9	N	757	4	0	264			
07		6262 X	2292	-0-	-3970 B	-0-	1696	3	596	9	N	542	3	8	427			
08		6262 X	6000	-0-	-262 B	-0-	5317	3	683	9	N	621	1	0	867			
09		6060 X	3703	-0-	-2357 B	-0-	3614	3	89	9	N	81	2	0	248			
10		5022 X	3042	-0-	-1980 B	-0-	2497	3	545	9	N	495	1	0	386			
11		5820 X	2495	-0-	-3325 B	-0-	1888	3	607	9	N	552	1	0	202			
12		6014 X	1450	-0-	-4564 B	-0-	1011	3	439	9	N	399	192	1	406			
TOTAL GAS PROD:			49,047												TOTAL CONDENSATE PROD:	7,449		

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858																		
01		6541 X	1788	-0-	-4753 B	-6458	971	3	817	9	Y	743	3	0	606			
02		6119 X	2300	-0-	-3819 B	-6458	1463	3	837	9	Y	761	1	8	433			
03		3906 X	3841	-0-	-65 B	-6458	3030	3	811	9	Y	737	774	1	395			
04		3780 X	2916	-0-	-864 B	-6458	2286	3	630	9	Y	573	611	1	357			
05		3906 X	2482	-0-	-1424 B	-6458	1609	3	873	9	Y	794	572	1	578			
06		3720 X	840	-0-	-2880 B	-6458	66	3	774	9	Y	704	975	1	307			
07		3844 X	1853	-0-	-1991 B	-6458	1247	3	606	9	Y	551	457	1	401			
08		3844 X	-0-	-0-	-3844 B	-6458					Y	552	353	1	600			
09		2910 X	-0-	-0-	-2910 B	-6458					Y	431	634	1	397			
10		2480 X	2356	-0-	-124 B	-6458	1692	3	664	9	Y	604	539	1	462			
11		1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-6458					Y	574	650	1	386			
12		1860 X	2158	-0-	298 B	-6160	1345	3	813	9	Y	739	209	1	530			
TOTAL GAS PROD:			20,534												TOTAL CONDENSATE PROD:	7,763		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	3785	-0-	-276 B	-0-	3561	3	224	9	N	204	21	0	181	1	107
02		3683 X	2883	-0-	-800 B	-0-	2690	3	193	9	N	175	16	0			266
03		3937 X	3403	-0-	-534 B	-0-	2845	3	558	9	N	507	16	0	509	1	248
04		3720 X	2012	-0-	-1708 B	-0-	1999	3	13	9	N	12	12	0			248
05		3844 X	3000	-0-	-844 B	-0-	2902	3	98	9	N	89	17	0	179	1	141
06		3660 X	3122	-0-	-538 B	-0-	2940	3	182	9	N	165	19	0	197	1	89
													1	8			
07		3410 X	2850	-0-	-560 B	-0-	2704	3	146	9	N	133	15	0			207
08		3410 X	2733	-0-	-677 B	-0-	2544	3	189	9	N	172	13	0	184	1	182
09		3120 X	2461	-0-	-659 B	-0-	2286	3	175	9	N	159	11	0	182	1	148
10		3224 X	2487	-0-	-737 B	-0-	2410	3	77	9	N	70	11	0			207
11		3120 X	2885	-0-	-235 B	-0-	2439	3	446	9	N	405	13	0	368	1	231
12		2852 X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543	3			N	-0-	73	0			158
TOTAL GAS PROD:			34,164			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,091								

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171																	
01		21018 X	17952	-0-	-3066 B	-208138	17792	3	160	9	Y	145	40	0	60	1	78
02		19053 X	16936	-0-	-2117 B	-208138	16830	3	106	9	Y	96	36	0	57	1	81
03		20243 X	18238	-0-	-2005 B	-208138	18081	3	157	9	Y	143	33	0	150	1	41
04		18120 X	17005	-0-	-1115 B	-208138	16878	3	127	9	Y	115	28	0	58	1	70
05		18135 X	16981	-0-	-1154 B	-208138	16862	3	119	9	Y	108	22	0	60	1	96
06		17640 X	16172	-0-	-1468 B	-208138	16089	3	83	9	Y	75	16	0	68	1	87
07		18228 X	15891	-0-	-2337 B	-208138	15366	3	442	4	Y	75	7	0	91	1	64
							83	9									
08		18228 X	15880	-0-	-2348 B	-208138	15785	3	95	9	Y	86	20	0			130
09		17010 X	14817	-0-	-2193 B	-208138	14753	3	64	9	Y	58	15	0	59	1	114
10		16988 X	14475	-0-	-2513 B	-208138	14429	3	46	9	Y	42	13	0	30	1	112
													1	8			
11		16170 X	14508	-0-	-1662 B	-208138	14417	3	91	9	Y	83	17	0	120	1	57
													1	8			
12		15903 X	14196	-0-	-1707 B	-208138	14093	3	103	9	Y	94	17	0	59	1	74
													1	8			
TOTAL GAS PROD:			193,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,120								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		15841 X	13657	-0-	-2184 B	-0-	13517	3	140	9	Y	127	21	0	78
02		14500 X	14415	-0-	-85 B	-0-	14323	3	92	9	Y	84	22	0	83
03		15500 X	14860	-0-	-640 B	-0-	14719	3	141	9	Y	128	19	0	41
04		14130 X	13284	-0-	-846 B	-0-	13172	3	112	9	Y	102	16	0	70
05		15407 X	12595	-0-	-2812 B	-0-	12499	3	96	9	Y	87	12	0	85
06		14910 X	13036	-0-	-1874 B	-0-	12959	3	77	9	Y	70	9	0	86
07		15407 X	12810	-0-	-2597 B	-0-	12731	3	79	9	Y	72	5	0	64
08		14849 X	13130	-0-	-1719 B	-0-	13035	3	8	4	Y	79	13	0	130
							87	9							
09		13290 X	12022	-0-	-1268 B	-0-	11964	3	58	9	Y	53	10	0	114
10		13485 X	11953	-0-	-1532 B	-0-	11912	3	41	9	Y	37	9	0	111
													1	8	
11		13050 X	11808	-0-	-1242 B	-0-	11722	3	86	9	Y	78	11	0	57
													1	8	
12		13144 X	11479	-0-	-1665 B	-0-	11384	3	95	9	Y	86	10	0	74
													1	8	
TOTAL GAS PROD:			155,049				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,003			

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135															
01		19406 X	16938	-0-	-2468 B	-0-	16787	3	151	9	Y	137	32	0	78
02		17371 X	15948	-0-	-1423 B	-0-	15849	3	99	9	Y	90	30	0	81
03		18476 X	17031	-0-	-1445 B	-0-	16881	3	150	9	Y	136	26	0	41
04		17070 X	16040	-0-	-1030 B	-0-	15921	3	119	9	Y	108	22	0	70
05		17205 X	16191	-0-	-1014 B	-0-	16080	3	111	9	Y	101	17	0	94
06		16500 X	15540	-0-	-960 B	-0-	15460	3	80	9	Y	73	11	0	89
07		17050 X	15001	-0-	-2049 B	-0-	14939	3	62	9	Y	56	6	0	48
08		17019 X	14921	-0-	-2098 B	-0-	14798	3	32	4	Y	83	15	0	116
							91	9							
09		16050 X	14684	-0-	-1366 B	-0-	14623	3	61	9	Y	55	12	0	106
10		16182 X	14557	-0-	-1625 B	-0-	14514	3	43	9	Y	39	10	0	106
													1	8	
11		15540 X	14346	-0-	-1194 B	-0-	14259	3	87	9	Y	79	13	0	57
													1	8	
12		15159 X	13334	-0-	-1825 B	-0-	13236	3	98	9	Y	89	13	0	74
													1	8	
TOTAL GAS PROD:			184,531				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,046			

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356															
01		15624 X	11051	-0-	-4573 B	-0-	11051	3			N	-0-			-0-
02		14616 X	11911	-0-	-2705 B	-0-	11911	3			N	-0-			-0-
03		13888 X	10997	-0-	-2891 B	-0-	10969	3	28	4	N	-0-			-0-
04		11490 X	10129	-0-	-1361 B	-0-	10129	3			N	-0-			-0-
05		12741 X	11051	-0-	-1690 B	-0-	11051	3			N	-0-			-0-
06		12330 X	10700	-0-	-1630 B	-0-	10700	3			N	-0-			-0-
07		13390 X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390	3			N	-0-			-0-
08		11036 X	10618	-0-	-418 B	-0-	10618	3			N	-0-			-0-
09		10710 X	8297	-0-	-2413 B	-0-	8297	3			N	-0-			-0-
10		13392 X	7758	-0-	-5634 B	-0-	7749	3	9	4	N	-0-			-0-
11		12960 X	9011	-0-	-3949 B	-0-	9011	3			N	-0-			-0-
12		13392 X	9304	-0-	-4088 B	-0-	9293	3	11	4	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			124,217				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		25110 X	12797	-0-	-12313 B	-0-	844	1	11953	3	N	-0-					-0-
02		23490 X	19457	-0-	-4033 B	-0-	836	1	18621	3	N	-0-					-0-
03		20894 X	16165	-0-	-4729 B	-0-	618	1	15547	3	N	-0-					-0-
04		20220 X	8677	-0-	-11543 B	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
05		20801 X	14055	-0-	-6746 B	-0-	14053	3	2	4	N	-0-					-0-
06		20130 X	13450	-0-	-6680 B	-0-	13435	3	15	4	N	-0-					-0-
07		20801 X	12722	-0-	-8079 B	-0-	12703	3	19	4	N	-0-					-0-
08		16151 X	13507	-0-	-2644 B	-0-	13507	3			N	-0-					-0-
09		13590 X	12098	-0-	-1492 B	-0-	12096	3	2	4	N	-0-					-0-
10		14043 X	12533	-0-	-1510 B	-0-	12528	3	5	4	N	-0-					-0-
11		13440 X	13244	-0-	-196 B	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
12		13516 X	12554	-0-	-962 B	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			161,259			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985																	
01		3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
02		2523 X	1316	-0-	-1207 B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
03		3586 X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04		2610 X	2279	-0-	-331 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05		3628 X	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
06		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07		4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
08		3138 X	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09		2610 X	2512	-0-	-98 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
10		2697 X	2404	-0-	-293 B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11		2610 X	2241	-0-	-369 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12		2697 X	2253	-0-	-444 B	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			36,299			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819																	
01		10261 X	2692	-0-	-7569 B	-0-	2355	3	107	4	N	209	4	0	180	1	470
							230	9									
02		9077 X	912	-0-	-8165 B	-0-	772	3	42	4	N	89	1	0	358	1	200
							98	9									
03		8587 X	5651	-0-	-2936 B	-0-	5035	3	174	4	N	402	4	0	388	1	210
							442	9									
04		8250 X	3311	-0-	-4939 B	-0-	2701	3	17	4	N	539	1	0	521	1	227
							593	9									
05		7099 X	6283	-0-	-816 B	-0-	5307	3	204	4	N	702	3	0	708	1	218
							772	9									
06		5460 X	2683	-0-	-2777 B	-0-	2041	3	168	4	N	431	532	1			117
							474	9									
07		8259 X	8259	-0-	-0- B	-0-	6678	3	392	4	N	1081	879	1			319
							1189	9									
08		7555 X	7555	-0-	-0- B	-0-	6253	3	308	4	N	904	371	1			852
							994	9									
09		6090 X	5138	-0-	-952 B	-0-	4435	3	209	4	N	449	718	1			583
							494	9									
10		8246 X	6665	-0-	-1581 B	-0-	5791	3	232	4	N	584	720	1			447
							642	9									
11		7980 X	6174	-0-	-1806 B	-0-	5444	3	229	4	N	455	537	1			365
							501	9									
12		8246 X	7416	-0-	-830 B	-0-	6275	3	261	4	N	800	3	0	543	1	619
							880	9									
TOTAL GAS PROD:			62,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			6,645								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6634 X	5634	-0-	-1000 B	-0-	5080	3	554	9	N	504	5 0	434
02		5916 X	1859	-0-	-4057 B	-0-	1693	3	166	9	N	151	1 0	230
03		6324 X	928	-0-	-5396 B	-0-	928	3			N	-0-		230
04		5610 X	2882	-0-	-2728 B	-0-	2497	3	385	9	N	350	167 1	413
05		8808 X	8808	-0-	-0- B	-0-	7590	3	339	4	N	799	1 0	501
							879	9						
06		5777 X	5777	-0-	-0- B	-0-	4836	3	330	4	N	555	921 1	135
							611	9						
07		5665 X	5665	-0-	-0- B	-0-	4755	3	341	4	N	517	363 1	289
							569	9						
08		8556 X	4996	-0-	-3560 B	-0-	4308	3	99	4	N	535	712 1	112
							589	9						
09		8280 X	3238	-0-	-5042 B	-0-	2875	3	363	9	N	330		442
10		8556 X	4862	-0-	-3694 B	-0-	4623	3	239	9	N	217	355 1	304
11		5790 X	4170	-0-	-1620 B	-0-	3944	3	226	9	N	205	194 1	315
12		5673 X	4158	-0-	-1515 B	-0-	3906	3	252	9	N	229	363 1	181
TOTAL GAS PROD:			52,977				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,392				

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		18538 X	16231	-0-	-2307 B	-0-	16091	3	140	9	Y	127	22 0	78
02		16994 X	15522	-0-	-1472 B	-0-	15433	3	89	9	Y	81	21 0	81
03		18166 X	16549	-0-	-1617 B	-0-	16408	3	141	9	Y	128	18 0	41
04		16860 X	15548	-0-	-1312 B	-0-	15434	3	114	9	Y	104	17 0	70
05		16957 X	16060	-0-	-897 B	-0-	15950	3	110	9	Y	100	14 0	96
06		16050 X	14705	-0-	-1345 B	-0-	14626	3	79	9	Y	72	10 0	90
07		16585 X	14357	-0-	-2228 B	-0-	14277	3	80	9	Y	73	6 0	64
08		16554 X	15005	-0-	-1549 B	-0-	14907	3	8	4	Y	82	16 0	130
							90	9						
09		15540 X	14307	-0-	-1233 B	-0-	14246	3	61	9	Y	55	12 0	114
10		16058 X	13497	-0-	-2561 B	-0-	13455	3	42	9	Y	38	9 0	112
													1 8	
11		14700 X	14232	-0-	-468 B	-0-	14145	3	87	9	Y	79	13 0	57
													1 8	
12		15004 X	13723	-0-	-1281 B	-0-	13626	3	97	9	Y	88	11 0	74
													1 8	
TOTAL GAS PROD:			179,736				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,027				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		14818 X	17226	-0-	2408 B	-58854	15284	3	16	4	Y	1751	35	0	1555	1	397
							1926	9					10	8			
02		13862 X	15337	-0-	1475 B	-57379	13812	3	26	4	Y	1363	31	0	1242	1	478
							1499	9					9	8			
03		14818 X	16685	-0-	1867 B	-55512	14960	3	17	4	Y	1553	31	0	1713	1	286
							1708	9					1	8			
04		14340 X	11897	-0-	-2443 B	-55512	10698	3	69	4	Y	1027	24	0	1062	1	215
							1130	9					12	8			
05		14818 X	14018	-0-	-800 B	-55512	12440	3	92	4	Y	1351	27	0	897	1	639
							1486	9					3	8			
06		14340 X	13064	-0-	-1276 B	-55512	11706	3	31	4	Y	1206	28	0	1488	1	329
							1327	9									
*07		14818 X	12900	-0-	-1918 B	-55512	11672	3	139	4	Y	990	25	0	903	1	391
							1089	9									
*08		14818 X	13032	-0-	-1786 B	-55512	11665	3	345	4	Y	929	24	0	973	1	323
							1022	9									
*09		13560 X	11856	-0-	-1704 B	-55512	10765	3	180	4	Y	828	21	0	716	1	414
							911	9									
*10		14012 X	12143	-0-	-1869 B	-55512	11211	3	72	4	Y	782	21	0	1107	1	68
							860	9									
*11		13050 X	11524	-0-	-1526 B	-55512	10576	3	122	4	Y	751	22	0	611	1	186
							826	9									
12		13020 X	11469	-0-	-1551 B	-55512	10656	3	40	4	Y	703	20	0	439	1	244
							773	9									
TOTAL GAS PROD:			161,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,234								

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095																	
01		28396 X	22004	-0-	-6392 B	-0-	21626	3	378	9	Y	344	40	0	284	1	162
02		26564 X	20604	-0-	-5960 B	-0-	20369	3	235	9	Y	214	37	0	198	1	141
03		26660 X	21601	-0-	-5059 B	-0-	21433	3	168	9	Y	153	34	0	132	1	128
04		24120 X	19988	-0-	-4132 B	-0-	19768	3	220	9	Y	200	27	0	190	1	111
05		22227 X	19644	-0-	-2583 B	-0-	19479	3	165	9	Y	150	22	0	139	1	100
06		21300 X	19363	-0-	-1937 B	-0-	19213	3	150	9	Y	136	17	0	145	1	74
07		22010 X	18434	-0-	-3576 B	-0-	18269	3	165	9	Y	150	8	0	93	1	123
08		21607 X	17502	-0-	-4105 B	-0-	17327	3	175	9	Y	159	19	0	94	1	169
09		19980 X	16931	-0-	-3049 B	-0-	16762	3	169	9	Y	154	10	0	135	1	178
10		19995 X	18133	-0-	-1862 B	-0-	17973	3	160	9	Y	145	10	0	174	1	137
													2	8			
11		19350 X	17295	-0-	-2055 B	-0-	17110	3	185	9	Y	168	13	0	171	1	119
													2	8			
12		18445 X	17333	-0-	-1112 B	-0-	17143	3	190	9	Y	173	20	0	178	1	93
													1	8			
TOTAL GAS PROD:			228,832			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,146								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		28799 X	24703	-0-	-4096 B	-0-	24451 3	252 9	Y	229	61 0	204 1	90	
02		26941 X	17876	-0-	-9065 B	-0-	17712 3	164 9	Y	149	43 0	112 1	84	
03		25761 X	22499	-0-	-3262 B	-0-	22326 3	173 9	Y	157	47 0	79 1	115	
04		23220 X	21656	-0-	-1564 B	-0-	21465 3	191 9	Y	174	28 0	167 1	94	
05		24707 X	21260	-0-	-3447 B	-0-	21095 3	165 9	Y	150	22 0	122 1	100	
06		23910 X	20617	-0-	-3293 B	-0-	20477 3	140 9	Y	127	16 0	142 1	69	
07		22506 X	19699	-0-	-2807 B	-0-	19539 3	160 9	Y	145	10 0	88 1	116	
08		22506 X	20068	-0-	-2438 B	-0-	19885 3	183 9	Y	166	26 0	89 1	167	
09		21660 X	18683	-0-	-2977 B	-0-	18509 3	174 9	Y	158	13 0	134 1	178	
10		21297 X	18440	-0-	-2857 B	-0-	18286 3	154 9	Y	140	6 0	173 1	137	
											2 8			
11		20610 X	18184	-0-	-2426 B	-0-	18004 3	180 9	Y	164	9 0	171 1	119	
											2 8			
12		20057 X	18464	-0-	-1593 B	-0-	18277 3	187 9	Y	170	16 0	178 1	93	
											2 8			
TOTAL GAS PROD:			242,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,929							

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125														
*01		23405 X	18875	-0-	-4530 B	-0-	18720 3	155 9	Y	141	36 0	66 1	78	
*02		21576 X	16617	-0-	-4959 B	-0-	16545 3	72 9	Y	65	31 0	57 1	55	
*03		22878 X	18644	-0-	-4234 B	-0-	18473 3	171 9	Y	155	29 0	134 1	47	
*04		20370 X	17645	-0-	-2725 B	-0-	17522 3	123 9	Y	112	25 0	64 1	70	
*05		18879 X	17306	-0-	-1573 B	-0-	17192 3	114 9	Y	104	19 0	60 1	95	
*06		18270 X	16311	-0-	-1959 B	-0-	16228 3	83 9	Y	75	13 0	67 1	90	
*07		18631 X	16104	-0-	-2527 B	-0-	16019 3	85 9	Y	77	7 0	93 1	67	
*08		18631 X	16499	-0-	-2132 B	-0-	16394 3	9 4	Y	87	19 0		135	
*09		17640 X	15540	-0-	-2100 B	-0-	15477 3	63 9	Y	57	15 0	61 1	116	
*10		17298 X	15329	-0-	-1969 B	-0-	15278 3	51 9	Y	46	15 0	31 1	115	
											1 8			
*11		16320 X	14966	-0-	-1354 B	-0-	14870 3	96 9	Y	87	18 0	123 1	60	
											1 8			
12		16492 X	14964	-0-	-1528 B	-0-	14854 3	110 9	Y	100	18 0	62 1	79	
											1 8			
TOTAL GAS PROD:			198,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,106							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
JC MARTIN		WELL #: 29H		RRCID -> 270880		COMPL. DATE 06/02/2013		TOTAL DEPTH 10781		PERF.11120 - 17332			
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	
01		18521 X	18521	-0-	-0- B	-0-	18256 3	265 9	Y	241	57 0	213 1	99
02		16518 X	16518	-0-	-0- B	-0-	16349 3	169 9	Y	154	49 0	120 1	84
03		16986 X	16986	-0-	-0- B	-0-	16815 3	171 9	Y	155	44 0	79 1	116
04		15898 X	15898	-0-	-0- B	-0-	15692 3	206 9	Y	187	19 0	176 1	108
05		15773 X	15773	-0-	-0- B	-0-	15612 3	161 9	Y	146	15 0	136 1	103
06		15096 X	15096	-0-	-0- B	-0-	14946 3	150 9	Y	136	10 0	150 1	79
07		14840 X	14840	-0-	-0- B	-0-	14677 3	163 9	Y	148	9 0	98 1	120
08		14701 X	14701	-0-	-0- B	-0-	14493 3	26 4	Y	165	24 0	92 1	169
							182 9						
09		14187 X	14187	-0-	-0- B	-0-	14014 3	173 9	Y	157	12 0	135 1	179
10		13988 X	13988	-0-	-0- B	-0-	13825 3	163 9	Y	148	13 0	174 1	138
											2 8		
11		13148 X	13148	-0-	-0- B	-0-	12960 3	188 9	Y	171	16 0	172 1	119
											2 8		
*12		13068 X	13068	-0-	-0- B	-0-	12869 3	199 9	Y	181	25 0	179 1	95
											1 8		
TOTAL GAS PROD:		182,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,989							

DORA MARTIN A		WELL #: 8H		RRCID -> 270926		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10976 - 17041			
01		16852 X	16852	-0-	-0- B	-0-	16832 3	20 9	N	18	18 0		45
02		16699 X	16699	-0-	-0- B	-0-	16644 3	55 9	N	50	16 0	62 1	17
03		17029 X	17029	-0-	-0- B	-0-	17004 3	25 9	N	23	14 0		26
04		18779 X	18779	-0-	-0- B	-0-	18751 3	28 9	N	25	9 0		42
05		18240 X	18240	-0-	-0- B	-0-	18232 3	8 9	N	7	7 0		42
06		16166 X	16166	-0-	-0- B	-0-	16162 3	4 9	N	4	4 0		42
07		17498 X	17498	-0-	-0- B	-0-	17488 3	10 9	N	9	1 0		50
08		16661 X	16661	-0-	-0- B	-0-	16655 3	6 9	N	5	3 0		52
09		15665 X	15665	-0-	-0- B	-0-	15663 3	2 9	N	2	2 0		52
10		15808 X	15808	-0-	-0- B	-0-	15805 3	3 9	N	3	2 0	1 8	52
11		15458 X	15458	-0-	-0- B	-0-	15449 3	9 9	N	8	3 0	1 8	56
*12		15591 X	15591	-0-	-0- B	-0-	15574 3	17 9	N	15	5 0	1 8	65
TOTAL GAS PROD:		200,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		169							

DORA MARTIN A		WELL #: 9H		RRCID -> 270928		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 11113		PERF.11047 - 17238			
01		19375 X	17347	-0-	-2028 B	-0-	17336 3	11 9	N	10	11 0		46
02		17226 X	14891	-0-	-2335 B	-0-	14844 3	47 9	N	43	9 0	63 1	17
03		17670 X	15468	-0-	-2202 B	-0-	15449 3	19 9	N	17	8 0		26
04		17100 X	14787	-0-	-2313 B	-0-	14763 3	24 9	N	22	8 0		40
05		18184 X	18184	-0-	-0- B	-0-	18175 3	9 9	N	8	7 0		41
06		17065 X	17065	-0-	-0- B	-0-	17044 3	21 9	N	19	5 0		55
07		15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	15930 3	4 9	N	4	2 0		57
08		18197 X	15670	-0-	-2527 B	-0-	15663 3	7 9	N	6	4 0		59
09		17610 X	14796	-0-	-2814 B	-0-	14793 3	3 9	N	3	3 0		59
10		18197 X	14799	-0-	-3398 B	-0-	14795 3	4 9	N	4	3 0	1 8	59
11		17070 X	14056	-0-	-3014 B	-0-	14047 3	9 9	N	8	4 0	1 8	62
12		15934 X	13306	-0-	-2628 B	-0-	13288 3	18 9	N	16	6 0	1 8	71
TOTAL GAS PROD:		186,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		160							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	16709 X	7033	-0-	-9676 B	-0-	6848	3	185	9	Y	168	23	0	144	1	154
02	13688 X	9942	-0-	-3746 B	-0-	9679	3	263	9	Y	239	33	0	134	1	226
03	13950 X	6241	-0-	-7709 B	-0-	6072	3	2	4	Y	152	13	0	216	1	149
04	11730 X	4850	-0-	-6880 B	-0-	4758	3	14	4	Y	71	11	0	130	1	78
05	12221 X	12221	-0-	-0- B	-0-	11978	3	41	4	Y	184	26	0	67	1	168
06	10290 X	9863	-0-	-427 B	-0-	9653	3	3	4	Y	188	24	0	120	1	211
07	10663 X	10663	-0-	-0- B	-0-	10445	3	5	4	Y	194	22	0	220	1	161
08	12214 X	10709	-0-	-1505 B	-0-	10450	3	9	4	Y	227	21	0	70	1	296
09	11820 X	9516	-0-	-2304 B	-0-	9310	3	206	9	Y	187	17	0			466
10	12214 X	9816	-0-	-2398 B	-0-	9624	3	1	4	Y	174	17	0	480	1	143
11	10350 X	9196	-0-	-1154 B	-0-	8771	3	160	4	Y	241	18	0	73	1	293
12	10695 X	9184	-0-	-1511 B	-0-	8874	3	7	4	Y	275	17	0			551
						303	9									
TOTAL GAS PROD:		109,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,300										

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826																
01	34441 X	24131	-0-	-10310 B	-0-	23905	3	226	9	Y	205	35	0	206	1	91
02	32219 X	21946	-0-	-10273 B	-0-	21840	3	106	9	Y	96	31	0	104	1	52
03	30411 X	23152	-0-	-7259 B	-0-	23000	3	152	9	Y	138	29	0	48	1	113
04	27030 X	21541	-0-	-5489 B	-0-	21331	3	210	9	Y	191	22	0	174	1	108
05	24118 X	21500	-0-	-2618 B	-0-	21336	3	164	9	Y	149	19	0	136	1	102
06	23340 X	20250	-0-	-3090 B	-0-	20112	3	138	9	Y	125	14	0	144	1	69
07	23467 X	19665	-0-	-3802 B	-0-	19505	3	160	9	Y	145	6	0	88	1	120
08	23157 X	18899	-0-	-4258 B	-0-	18725	3	174	9	Y	158	15	0	92	1	171
09	21540 X	15782	-0-	-5758 B	-0-	15616	3	166	9	Y	151	6	0	137	1	179
10	21514 X	20006	-0-	-1508 B	-0-	19850	3	156	9	Y	142	8	0	174	1	137
11	20250 X	18614	-0-	-1636 B	-0-	18431	3	183	9	Y	166	10	0	171	1	119
12	19654 X	18516	-0-	-1138 B	-0-	18327	3	189	9	Y	172	16	0	179	1	95
												1	8			
TOTAL GAS PROD:		244,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,838										

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405																
01	23777 X	23114	-0-	-663 B	-0-	23114	3			N	-0-					-0-
02	21953 X	20276	-0-	-1677 B	-0-	20276	3			N	-0-					-0-
03	25296 X	21155	-0-	-4141 B	-0-	21155	3			N	-0-					-0-
04	24480 X	17902	-0-	-6578 B	-0-	17902	3			N	-0-					-0-
05	25296 X	20127	-0-	-5169 B	-0-	20127	3			N	-0-					-0-
06	22380 X	19474	-0-	-2906 B	-0-	19474	3			N	-0-					-0-
07	21669 X	19770	-0-	-1899 B	-0-	19770	3			N	-0-					-0-
08	21142 X	18327	-0-	-2815 B	-0-	18327	3			N	-0-					-0-
09	19470 X	18094	-0-	-1376 B	-0-	18094	3			N	-0-					-0-
10	20119 X	17028	-0-	-3091 B	-0-	17028	3			N	-0-					-0-
11	19470 X	17415	-0-	-2055 B	-0-	17415	3			N	-0-					-0-
12	19778 X	18054	-0-	-1724 B	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		230,736		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		10379 X	10379	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10379	3		N	-0-			-0-
02		10958 X	10958	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10958	3		N	-0-			-0-
03		11457 X	11457	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11457	3		N	-0-			-0-
04		10177 X	10177	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10177	3		N	-0-			-0-
05		7608 X	7608	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7608	3		N	-0-			-0-
06		10525 X	10525	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10525	3		N	-0-			-0-
07		12074 X	12074	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12074	3		N	-0-			-0-
08		11858 X	11858	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11858	3		N	-0-			-0-
09		11117 X	11117	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11117	3		N	-0-			-0-
10		11273 X	11273	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11273	3		N	-0-			-0-
11		10650 X	10650	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10650	3		N	-0-			-0-
*12		10734 X	10734	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10734	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,810

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494																
01		20088 X	17813	-0-	-2275	B	-0-	-0-	17813	3		N	-0-			-0-
02		18502 X	16442	-0-	-2060	B	-0-	-0-	16442	3		N	-0-			-0-
03		19623 X	17489	-0-	-2134	B	-0-	-0-	17489	3		N	-0-			-0-
04		18570 X	15919	-0-	-2651	B	-0-	-0-	15919	3		N	-0-			-0-
05		18383 X	15899	-0-	-2484	B	-0-	-0-	15899	3		N	-0-			-0-
06		17250 X	15034	-0-	-2216	B	-0-	-0-	15034	3		N	-0-			-0-
07		17577 X	15057	-0-	-2520	B	-0-	-0-	15057	3		N	-0-			-0-
08		17484 X	16099	-0-	-1385	B	-0-	-0-	16099	3		N	-0-			-0-
09		15930 X	15092	-0-	-838	B	-0-	-0-	15092	3		N	-0-			-0-
10		15903 X	14660	-0-	-1243	B	-0-	-0-	14660	3		N	-0-			-0-
11		15570 X	14390	-0-	-1180	B	-0-	-0-	14390	3		N	-0-			-0-
12		16089 X	14524	-0-	-1565	B	-0-	-0-	14524	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,418

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031																	
01		25275 X	25275	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25252	3	23	9	N	21	21	0	36
02		22131 X	22131	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22074	3	57	9	N	52	18	0	17
03		21463 X	21463	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21446	3	17	9	N	15	15	0	17
04		17250 X	15530	-0-	-1720	B	-0-	-0-	15495	3	35	9	N	32	15	0	34
05		25265 X	13468	-0-	-11797	B	-0-	-0-	13456	3	12	9	N	11	11	0	34
06		24450 X	12272	-0-	-12178	B	-0-	-0-	12248	3	24	9	N	22	8	0	48
07		23653 X	12924	-0-	-10729	B	-0-	-0-	12918	3	6	9	N	5	3	0	50
08		21452 X	11835	-0-	-9617	B	-0-	-0-	11825	3	10	9	N	9	7	0	52
09		15540 X	9037	-0-	-6503	B	-0-	-0-	9033	3	4	9	N	4	4	0	52
10		13454 X	10562	-0-	-2892	B	-0-	-0-	10556	3	6	9	N	5	4	0	52
11		12510 X	9962	-0-	-2548	B	-0-	-0-	9951	3	11	9	N	10	5	0	56
12		12927 X	10167	-0-	-2760	B	-0-	-0-	10148	3	19	9	N	17	7	0	65

TOTAL GAS PROD: 174,626

TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550																
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
01		12280 X	12280	-0-	-0- B	-0-	12280	3			N	-0-				-0-
02		11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	11238	3			N	-0-				-0-
03		12090 X	11465	-0-	-625 B	-0-	11465	3			N	-0-				-0-
04		11700 X	10709	-0-	-991 B	-0-	10709	3			N	-0-				-0-
05		12276 X	10418	-0-	-1858 B	-0-	10418	3			N	-0-				-0-
06		11880 X	8706	-0-	-3174 B	-0-	8706	3			N	-0-				-0-
07		12028 X	10699	-0-	-1329 B	-0-	10699	3			N	-0-				-0-
08		11470 X	10143	-0-	-1327 B	-0-	10143	3			N	-0-				-0-
09		10710 X	8351	-0-	-2359 B	-0-	8351	3			N	-0-				-0-
10		10933 X	10933	-0-	-0- B	-0-	10933	3			N	-0-				-0-
11		10350 X	9653	-0-	-697 B	-0-	9653	3			N	-0-				-0-
12		10695 X	9108	-0-	-1587 B	-0-	9106	3	2	9	N	2	2	0		-0-
TOTAL GAS PROD:		123,703				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522																	
01		3937 X	2613	-0-	-1324 B	-0-	271	1	1887	3	N	414	59	0	369	1	167
							455	9									
02		3683 X	1889	-0-	-1794 B	-0-	149	1	1329	3	N	373	63	0	178	1	299
							1	4	410	9							
03		2914 X	1759	-0-	-1155 B	-0-	324	1	1126	3	N	271	353	1			217
							11	4	298	9							
04		2520 X	2268	-0-	-252 B	-0-	669	1	1293	3	N	278	175	1	1	8	319
							306	9									
05		2604 X	2004	-0-	-600 B	-0-	635	1	1058	3	N	279	362	1			236
							4	4	307	9							
06		3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	671	1	2962	3	N	290	391	1			135
							319	9									
07		2356 X	1998	-0-	-358 B	-0-	667	1	982	3	N	317	372	1			80
							349	9									
08		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	696	1	1671	3	N	272	1	8			351
							280	4	299	9							
09		3960 X	2132	-0-	-1828 B	-0-	672	1	1195	3	N	241	271	1			321
							265	9									
10		4092 X	1519	-0-	-2573 B	-0-	53	1	1125	3	N	310	3	0	255	1	373
							341	9									
11		3960 X	1332	-0-	-2628 B	-0-	1128	3	204	9	N	185	3	0	363	1	192
12		2945 X	956	-0-	-1989 B	-0-	833	3	123	9	N	112	2	0			302
TOTAL GAS PROD:		25,368				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,342									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400																	
01		8184 X	-0-	-0-	-8184 B	-0-					N	-0-	103	1			12
02		7656 X	-0-	-0-	-7656 B	-0-					N	-0-					12
03		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-0-					N	-0-					12
04		90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					12
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4805 X	2968	-0-	-1837 B	-0-	2957	3	11 9	N	10	2 0	88 1	19
02		5919 X	5919	-0-	-0- B	-0-	5916	3	3 9	N	3	3 0		19
03		4805 X	3734	-0-	-1071 B	-0-	3722	3	12 9	N	11	1 0		29
04		6035 X	6035	-0-	-0- B	-0-	6024	3	11 9	N	10	2 0		37
05		6361 X	6361	-0-	-0- B	-0-	6323	3	37 4	N	1	1 0		37
06		9413 X	9413	-0-	-0- B	-0-	9413	3		N	-0-			37
07		7970 X	7970	-0-	-0- B	-0-	7925	3	45 9	N	41			78
08		7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	7229	3	57 4	N	21			99
09		4650 X	297	-0-	-4353 B	-0-	12	3	285 4	N	-0-			99
10		4805 X	574	-0-	-4231 B	-0-	574	4		N	-0-			99
11		4650 X	639	-0-	-4011 B	-0-	639	4		N	-0-			99
12		4805 X	689	-0-	-4116 B	-0-	689	4		N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			51,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			97					

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		23157 X	17852	-0-	-5305 B	-0-	16611	3	1241 9	N	1128	110 0	1094 1	316
02		26506 X	15728	-0-	-10778 B	-0-	14775	3	953 9	N	866	63 0	900 1	212
03		28334 X	16109	-0-	-12225 B	-0-	15134	3	975 9	N	886	7 8	861 1	175
04		24840 X	14358	-0-	-10482 B	-0-	13471	3	887 9	N	806	61 0	701 1	203
05		23064 X	12412	-0-	-10652 B	-0-	11602	3	810 9	N	736	57 0	720 1	189
06		17280 X	13144	-0-	-4136 B	-0-	12266	3	878 9	N	798	20 8		
07		16802 X	11518	-0-	-5284 B	-0-	10834	3	684 9	N	622	29 0	759 1	195
08		16120 X	10917	-0-	-5203 B	-0-	10393	3	524 9	N	476	25 0	356 1	436
09		14370 X	13651	-0-	-719 B	-0-	13013	3	638 9	N	580	22 0	361 1	527
10		13578 X	11968	-0-	-1610 B	-0-	11214	3	754 9	N	685	2 8		
11		13140 X	11716	-0-	-1424 B	-0-	11164	3	552 9	N	502	27 0	723 1	357
12		14105 X	12925	-0-	-1180 B	-0-	12094	3	831 9	N	755	22 0	704 1	316
TOTAL GAS PROD:			162,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,840					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
BROWN-TRUSTS																	
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY		
//CONT.// 068596																	
WELL #: 9H RRCID -> 271183															COMPL. DATE 08/03/2013		
															TOTAL DEPTH 10946		
															PERF.11220 - 17290		
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	EOM BALANCE	
01		35445 X	35445	-0-	-0- B	-0-	33019	3	2426	9	N	2205	177	0	2188	1	535
													60	8			
02		28692 X	28692	-0-	-0- B	-0-	26783	3	1909	9	N	1735	99	0	1942	1	192
													37	8			
03		40548 X	28900	-0-	-11648 B	-0-	27062	3	1838	9	N	1671	93	0	1542	1	225
													3	8			
04		39240 X	25418	-0-	-13822 B	-0-	23866	3	1552	9	N	1411	85	0	1218	1	236
													97	8			
05		40548 X	25770	-0-	-14778 B	-0-	24194	3	1576	9	N	1433	97	0	1071	1	494
													7	8			
06		34290 X	21061	-0-	-13229 B	-0-	19682	3	1379	9	N	1254	90	0	1318	1	340
07		30659 X	19362	-0-	-11297 B	-0-	18181	3	1181	9	N	1074	73	0	1081	1	260
08		28892 X	16665	-0-	-12227 B	-0-	15621	3	1044	9	N	949	59	0	903	1	247
09		25410 X	13844	-0-	-11566 B	-0-	13035	3	809	9	N	735	49	0	722	1	211
10		25761 X	15269	-0-	-10492 B	-0-	14550	3	719	9	N	654	51	0	707	1	107
11		21060 X	14185	-0-	-6875 B	-0-	13195	3	990	9	N	900	52	0	686	1	269
12		19375 X	13773	-0-	-5602 B	-0-	12870	3	903	9	N	821	28	0	546	1	516
TOTAL GAS PROD:			258,384				TOTAL CONDENSATE PROD:						14,842				

EDWARDS B															CNTY: LA SALLE		
WELL #: 1H RRCID -> 271186															COMPL. DATE 08/23/2013		
															TOTAL DEPTH 11988		
															PERF.12356 - 18163		
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	EOM BALANCE	
01		12524 X	8886	-0-	-3638 B	-0-	8002	3	884	9	N	804	20	0	350	1	606
02		10759 X	7858	-0-	-2901 B	-0-	7153	3	705	9	N	641	2	0	688	1	557
03		10509 X	8506	-0-	-2003 B	-0-	7765	3	741	9	N	674	700	1			531
04		9390 X	5996	-0-	-3394 B	-0-	5079	3	917	9	N	834	659	1			706
05		9176 X	4943	-0-	-4233 B	-0-	4686	3	257	9	N	234	707	1			233
06		8610 X	5508	-0-	-3102 B	-0-	5100	3	408	9	N	371	190	1			414
07		8494 X	6203	-0-	-2291 B	-0-	5745	3	458	9	N	416	531	1			299
08		8494 X	6785	-0-	-1709 B	-0-	6046	3	739	9	N	672	363	1			608
09		6793 X	6793	-0-	-0- B	-0-	5943	3	850	9	N	773	890	1			491
10		6200 X	6032	-0-	-168 B	-0-	5516	3	516	9	N	469	543	1			417
11		7586 X	7586	-0-	-0- B	-0-	6675	3	911	9	N	828	534	1			711
12		7006 X	6027	-0-	-979 B	-0-	5467	3	560	9	N	509	568	1			652
TOTAL GAS PROD:			81,123				TOTAL CONDENSATE PROD:						7,225				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3689 X	2156	-0-	-1533 B	-0-	1559	3	597	9	N	543	20 0	917	
02		4176 X	1895	-0-	-2281 B	-0-	1407	3	488	9	N	444	30 0	601	
03		4464 X	2114	-0-	-2350 B	-0-	1574	3	540	9	N	491	511 1	581	
04		3870 X	2194	-0-	-1676 B	-0-	1662	3	532	9	N	484	672 1	389	
05		3844 X	901	-0-	-2943 B	-0-	531	3	370	9	N	336	10 0	373	
06		2433 X	2433	-0-	-0- B	-0-	1554	3	879	9	N	799	1 0	787	
07		2263 X	826	-0-	-1437 B	-0-	792	3	34	9	N	31	352 1	466	
08		2263 X	1247	-0-	-1016 B	-0-	1175	3	72	9	N	65		531	
09		2511 X	2511	-0-	-0- B	-0-	1408	3	1103	9	N	1003	873 1	661	
10		2511 X	1652	-0-	-859 B	-0-	1235	3	417	9	N	379	355 1	685	
11		2430 X	490	-0-	-1940 B	-0-	142	3	348	9	N	316	11 0	631	
12		2604 X	1137	-0-	-1467 B	-0-	749	3	388	9	N	353	1 0	802	
TOTAL GAS PROD:			19,556				TOTAL CONDENSATE PROD:						5,244		

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		15407 X	7222	-0-	-8185 B	-0-	7097	3	125	9	Y	114	15 0	105	
02		13543 X	11430	-0-	-2113 B	-0-	11221	3	18	4	Y	174	23 0	165	
03		13547 X	11874	-0-	-1673 B	-0-	11673	3	22	4	Y	163	16 0	154	
04		12810 X	11438	-0-	-1372 B	-0-	11268	3	18	4	Y	138	16 0	141	
05		13237 X	10767	-0-	-2470 B	-0-	10584	3	19	4	Y	149	14 0	152	
06		11820 X	11234	-0-	-586 B	-0-	11098	3	136	9	Y	124	15 0	152	
07		12214 X	11132	-0-	-1082 B	-0-	10878	3	254	9	Y	231	11 0	205	
08		11873 X	10431	-0-	-1442 B	-0-	10235	3	196	9	Y	178	9 0	282	
09		11430 X	9982	-0-	-1448 B	-0-	9696	3	5	4	Y	255	8 0	529	
10		11594 X	9927	-0-	-1667 B	-0-	9634	3	5	4	Y	262	9 0	230	
11		11220 X	8985	-0-	-2235 B	-0-	8776	3	1	4	Y	189	10 0	291	
12		11129 X	9520	-0-	-1609 B	-0-	9428	3	92	9	Y	84	11 0	364	
TOTAL GAS PROD:			123,942				TOTAL CONDENSATE PROD:						2,061		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
STS B		WELL #:		4H	RRCID ->	271208	COMPL. DATE	08/07/2013	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11084	- 15758	
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
01		7719 X	3430	-0-	-4289 B	-0-	2649 3	263 4	Y	471	1 0	235 1	466
							518 9						
02		7221 X	2896	-0-	-4325 B	-0-	2215 3	1 4	Y	618	701 1	1 8	382
							680 9						
03		5611 X	1037	-0-	-4574 B	-0-	367 3	670 9	Y	609	651 1		340
04		5430 X	4100	-0-	-1330 B	-0-	3717 3	383 9	Y	348	467 1	2 8	219
05		5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	4818 3	947 9	Y	861	1 0	385 1	694
06		5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	4681 3	49 4	Y	783	1124 1		353
							861 9						
07		5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	4996 3	547 9	Y	497	540 1		310
08		5766 X	4670	-0-	-1096 B	-0-	4095 3	575 9	Y	523	125 1		708
09		5580 X	2958	-0-	-2622 B	-0-	2706 3	252 9	Y	229	604 1		333
10		5766 X	3125	-0-	-2641 B	-0-	2588 3	116 4	Y	383	246 1		470
							421 9						
11		5580 X	3359	-0-	-2221 B	-0-	2612 3	91 4	Y	596	424 1		642
							656 9						
12		5549 X	2787	-0-	-2762 B	-0-	2329 3	18 4	Y	400	500 1		542
							440 9						
TOTAL GAS PROD:			45,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			6,318			

WHEELER 5		WELL #:		6H	RRCID ->	271232	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12785	PERF.13133	- 17884	
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
01		16337 X	11110	-0-	-5227 B	-0-	10907 3	4 4	Y	181	30 0	77 1	155
							199 9						
02		14761 X	13175	-0-	-1586 B	-0-	12980 3	195 9	Y	177	34 0	135 1	163
03		15779 X	9231	-0-	-6548 B	-0-	9103 3	27 4	Y	92	13 0	155 1	87
							101 9						
04		13980 X	10047	-0-	-3933 B	-0-	9753 3	81 4	Y	194	13 0	76 1	191
							213 9				1 8		
05		16332 X	16332	-0-	-0- B	-0-	16003 3	81 4	Y	225	22 0	166 1	226
							248 9				2 8		
06		13741 X	13741	-0-	-0- B	-0-	13403 3	63 4	Y	250	27 0	160 1	288
							275 9				1 8		
07		14074 X	12890	-0-	-1184 B	-0-	12752 3	58 4	Y	73	21 0	288 1	49
							80 9				3 8		
08		16337 X	12639	-0-	-3698 B	-0-	12538 3	49 4	Y	47	19 0	21 1	56
							52 9						
09		15810 X	11857	-0-	-3953 B	-0-	11790 3	48 4	Y	17	16 0		57
							19 9						
10		16337 X	11898	-0-	-4439 B	-0-	11832 3	48 4	Y	16	16 0	57 1	-0-
							18 9						
11		13740 X	11271	-0-	-2469 B	-0-	11189 3	47 4	Y	32	19 0		13
							35 9						
12		12896 X	9766	-0-	-3130 B	-0-	9639 3	40 4	Y	79	16 0		76
							87 9						
TOTAL GAS PROD:			143,957				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,383			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*01		5890 X	-0-	-0-	-5890 B	-222325						Y	1154	907	1			376
*02		5510 X	1070	-0-	-4440 B	-222325		333	3	737	9	Y	670	3	0	895	1	148
*03		2387 X	1392	-0-	-995 B	-222325		622	3	770	9	Y	700	1	0	682	1	165
*04		2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-222325						Y	1004	845	1			324
*05		2387 X	2331	-0-	-56 B	-222325		1280	3	1051	9	Y	955	1	0	715	1	563
*06		1350 X	5244	-0-	3894 B	-218431		4109	3	1135	9	Y	1032	1336	1	1	8	258
*07		1395 X	5382	-0-	3987 B	-214444		4276	3	1106	9	Y	1005	20	0	1078	1	165
*08		2325 X	5040	-0-	2715 B	-211729		3959	3	1081	9	Y	983	16	0	753	1	379
*09		5250 X	4919	-0-	-331 B	-211729		3970	3	949	9	Y	863	12	0			1230
*10		5425 X	5496	-0-	71 B	-211658		4135	3	1361	9	Y	1237	16	0	1603	1	848
*11		5250 X	4821	-0-	-429 B	-211658		3831	3	990	9	Y	900	19	0	936	1	793
12		5394 X	5326	-0-	-68 B	-211658		3696	3	1630	9	Y	1482	17	0	532	1	933
TOTAL GAS PROD:			41,021			TOTAL CONDENSATE PROD:			11,985									

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663																		
01		32457 X	22989	-0-	-9468 B	-0-		21261	3	311	4	N	1288	79	0	1217	1	581
								1417	9					2	8			
02		29377 X	22769	-0-	-6608 B	-0-		20201	3	1064	4	N	1367	62	0	1630	1	255
								1504	9					1	8			
03		29543 X	25755	-0-	-3788 B	-0-		22596	3	1594	4	N	1423	60	0	1215	1	403
								1565	9									
04		25329 X	25329	-0-	-0- B	-0-		22037	3	2142	4	N	1045	56	0	1046	1	338
								1150	9					8	8			
05		24335 X	24115	-0-	-220 B	-0-		21230	3	1489	4	N	1269	55	0	1230	1	322
								1396	9									
06		24930 X	21143	-0-	-3787 B	-0-		18543	3	1417	4	N	1075	46	0	938	1	413
								1183	9									
07		26164 X	19432	-0-	-6732 B	-0-		17599	3	682	4	N	1046	34	0	1049	1	376
								1151	9									
08		26164 X	18151	-0-	-8013 B	-0-		17003	3	53	4	N	995	29	0	697	1	645
								1095	9									
09		25320 X	19349	-0-	-5971 B	-0-		17690	3	439	4	N	1109	28	0	1289	1	437
								1220	9									
10		24118 X	19035	-0-	-5083 B	-0-		17398	3	540	4	N	997	27	0	1070	1	337
								1097	9									
11		21150 X	19238	-0-	-1912 B	-0-		17547	3	532	4	N	1054	36	0	889	1	466
								1159	9									
*12		20171 X	20171	-0-	-0- B	-0-		18279	3	557	4	N	1214	40	0	899	1	741
								1335	9									
TOTAL GAS PROD:			257,476			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,882									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916														
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		
01	6696 X	2852	-0-	-3844 B	-0-	2370 3	68 4	Y	376	9 0	189 1	365		
						414 9								
02	6206 X	2149	-0-	-4057 B	-0-	1597 3	9 4	Y	494	553 1	1 8	305		
						543 9								
03	4185 X	717	-0-	-3468 B	-0-	218 3	2 4	Y	452	505 1		252		
						497 9								
04	3900 X	2339	-0-	-1561 B	-0-	1795 3	48 4	Y	451	419 1	1 8	283		
						496 9								
05	3999 X	3585	-0-	-414 B	-0-	2866 3	52 4	Y	606	6 0	399 1	484		
						667 9								
06	2760 X	2711	-0-	-49 B	-0-	2158 3	82 4	Y	428	4 0	717 1	191		
						471 9								
07	3436 X	3436	-0-	-0- B	-0-	2898 3	46 4	Y	447	3 0	358 1	277		
						492 9								
08	3596 X	2781	-0-	-815 B	-0-	2393 3	37 4	Y	319	1 0	112 1	483		
						351 9								
09	3480 X	2062	-0-	-1418 B	-0-	1741 3	33 4	Y	262	1 0	413 1	331		
						288 9								
10	3596 X	2523	-0-	-1073 B	-0-	1967 3	216 4	Y	309	3 0	244 1	393		
						340 9								
11	3330 X	2410	-0-	-920 B	-0-	1849 3	285 4	Y	251	3 0	354 1	287		
						276 9								
12	3441 X	1903	-0-	-1538 B	-0-	1135 3	326 4	Y	402	1 0	224 1	464		
						442 9								
TOTAL GAS PROD:		29,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,797								

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619														
01	28334 X	24738	-0-	-3596 B	-0-	23981 3	757 9	N	688	80 0	540 1	337		
						8 8								
02	23562 X	23562	-0-	-0- B	-0-	22564 3	998 9	N	907	74 0	1074 1	93		
						3 8								
03	26071 X	25023	-0-	-1048 B	-0-	24211 3	812 9	N	738	74 0	517 1	239		
						1 8								
04	25230 X	22869	-0-	-2361 B	-0-	22197 3	672 9	N	611	71 0	536 1	230		
						13 8								
05	26071 X	23017	-0-	-3054 B	-0-	22226 3	791 9	N	719	65 0	541 1	343		
06	24360 X	21956	-0-	-2404 B	-0-	21227 3	729 9	N	663	68 0	746 1	192		
07	25172 X	18895	-0-	-6277 B	-0-	18328 3	567 9	N	515	51 0	522 1	134		
08	25017 X	19658	-0-	-5359 B	-0-	19047 3	611 9	N	555	48 0	372 1	269		
09	22860 X	22249	-0-	-611 B	-0-	21564 3	685 9	N	623	38 0	555 1	299		
10	23002 X	22097	-0-	-905 B	-0-	21529 3	568 9	N	516	37 0	712 1	66		
11	21960 X	20326	-0-	-1634 B	-0-	19658 3	668 9	N	607	30 0	344 1	299		
12	23002 X	19685	-0-	-3317 B	-0-	19310 3	375 9	N	341	30 0	179 1	431		
TOTAL GAS PROD:		264,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,483								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
STS B		WELL #:		2H	RRCID ->	271388	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.11015	- 15765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*01	0 X	3326	-0-	3326 B	-148628	1844	3	543	4	Y	854	3	0	300	1	846
						939	9									
02	4814 X	1384	-0-	-3430 B	-148628	776	3	54	4	Y	504	1037	1	1	8	312
						554	9									
03	5146 X	832	-0-	-4314 B	-148628	82	3	110	4	Y	582	569	1			325
						640	9									
04	3600 X	1149	-0-	-2451 B	-148628	541	3	142	4	Y	424	480	1	2	8	267
						466	9									
05	3317 X	2150	-0-	-1167 B	-148628	1884	3	266	9	Y	242	6	0	312	1	191
						867	3	487	9	Y	443	6	0	431	1	197
06	3210 X	2343	-0-	-867 B	-148628	1856	3									
*07	1488 X	2239	-0-	751 B	-147877	1697	3	542	9	Y	493	5	0	380	1	305
						895	3	238	4	Y	543	4	0	123	1	721
08	2139 X	1730	-0-	-409 B	-147877	597	9									
						1124	3	90	4	Y	435	2	0	616	1	538
						479	9									
*10	2418 X	2669	-0-	251 B	-147626	2258	3	411	9	Y	374	1	0	396	1	515
*11	2340 X	2813	-0-	473 B	-147153	2168	3	645	9	Y	586	2	0	465	1	634
						2020	3	13	4	Y	400	494	1			540
						440	9									
TOTAL GAS PROD:		24,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,880										

BROWN DISTRIBUTING A		WELL #:		3H	RRCID ->	271389	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.11550	- 16001			
01	18631 X	9391	-0-	-9240 B	-0-	9284	3	107	9	N	97	17	0	3	8	338
						821	3	62	9	N	56	18	0			376
02	17429 X	9883	-0-	-7546 B	-0-	9821	3	17	9	N	15	9	0	176	1	206
						5480	3	72	9	N	65	32	0	165	1	74
03	14167 X	5497	-0-	-8670 B	-0-	17994	3	110	9	N	100	26	0			148
						15371	3	70	9	N	64	25	0			187
04	18066 X	18066	-0-	-0- B	-0-	13565	3	58	9	N	53	21	0	172	1	47
						5238	3	36	9	N	33	20	0			60
05	15481 X	15481	-0-	-0- B	-0-	11370	3	79	9	N	72	17	0			115
						12542	3	52	9	N	47	17	0			145
06	13635 X	13635	-0-	-0- B	-0-	11647	3	48	9	N	44	19	0			170
						13366	3	78	9	N	71	19	0			222
07	18662 X	13424	-0-	-5238 B	-0-	11272	3									
						11718	3									
08	18662 X	12578	-0-	-6084 B	-0-											
09	18060 X	11449	-0-	-6611 B	-0-											
10	15469 X	11699	-0-	-3770 B	-0-											
11	13650 X	11320	-0-	-2330 B	-0-											
12	13423 X	11796	-0-	-1627 B	-0-											
TOTAL GAS PROD:		144,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		717										

CAROLINE PIELOP UNIT 10		WELL #:		10H	RRCID ->	271390	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11274	PERF.11325	- 17208			
01	31620 X	27340	-0-	-4280 B	-0-	27245	3	95	9	N	86	48	0			94
						22387	3	96	9	N	87	38	0			143
02	28391 X	22483	-0-	-5908 B	-0-	27063	3	80	9	N	73	40	0			176
						26129	3	69	9	N	63	37	0	175	1	27
03	29326 X	27143	-0-	-2183 B	-0-	26048	3	55	9	N	50	31	0			46
						24784	3	79	9	N	72	23	0			95
04	27150 X	26198	-0-	-952 B	-0-	23998	3	40	9	N	36	8	0			123
						23561	3	37	9	N	34	19	0			138
05	27342 X	26103	-0-	-1239 B	-0-	21829	3	34	9	N	31	13	0			156
						21916	3	26	9	N	24	12	0	1	8	167
06	26460 X	24863	-0-	-1597 B	-0-	20610	3	29	9	N	26	14	0	3	8	176
						21062	3	24	9	N	22	20	0	1	8	177
07	27156 X	24038	-0-	-3118 B	-0-											
08	27156 X	23598	-0-	-3558 B	-0-											
09	26190 X	21863	-0-	-4327 B	-0-											
10	26102 X	21942	-0-	-4160 B	-0-											
11	24870 X	20639	-0-	-4231 B	-0-											
12	24025 X	21086	-0-	-2939 B	-0-											
TOTAL GAS PROD:		287,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		604										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		10081 X	10081	-0-	-0- B	-0-	8914	3	1167	9	Y	1061	17	0	489
*02		9551 X	9551	-0-	-0- B	-0-	8464	3	1087	9	Y	988	11	0	653
*03		9726 X	9726	-0-	-0- B	-0-	8805	3	921	9	Y	837	10	0	175
*04		9805 X	9805	-0-	-0- B	-0-	8879	3	926	9	Y	842	11	0	296
*05		9672 X	8553	-0-	-1119 B	-0-	7665	3	888	9	Y	807	9	0	489
													3	8	
*06		9360 X	5848	-0-	-3512 B	-0-	4837	3	1011	9	Y	919	8	0	139
													1	8	
*07		9672 X	6046	-0-	-3626 B	-0-	4962	3	1084	9	Y	985	2	0	221
*08		9672 X	5684	-0-	-3988 B	-0-	4779	3	905	9	Y	823	1	0	281
													1	8	
*09		9360 X	4863	-0-	-4497 B	-0-	4160	3	703	9	Y	639	1	0	919
*10		8556 X	5171	-0-	-3385 B	-0-	4308	3	9	4	Y	776	1	0	628
								854	9				1	8	
*11		5850 X	5489	-0-	-361 B	-0-	4592	3	897	9	Y	815	2	0	796
12		6045 X	5661	-0-	-384 B	-0-	4279	3	1382	9	Y	1256	3	0	527
													1	8	
TOTAL GAS PROD:			86,478	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,748								

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
01		19220 X	12892	-0-	-6328 B	-0-	254	1	12255	3	N	348	23	0	198
								383	9				3	8	
02		16907 X	12825	-0-	-4082 B	-0-	496	1	11989	3	N	309	3	0	318
								340	9				4	8	
03		17391 X	16748	-0-	-643 B	-0-	677	1	15672	3	N	363	3	0	326
								399	9						
04		15930 X	14270	-0-	-1660 B	-0-	628	1	13284	3	N	325	1	0	291
								358	9				8	8	
05		14867 X	14867	-0-	-0- B	-0-	560	1	13943	3	N	331	2	0	255
								364	9				1	8	
06		16200 X	13497	-0-	-2703 B	-0-	529	1	12673	3	N	268	1	0	134
								295	9						
07		16740 X	11894	-0-	-4846 B	-0-	487	1	11192	3	N	195	176	1	153
								215	9						
08		16740 X	4150	-0-	-12590 B	-0-	30	1	3970	3	N	132			285
								5	4	145	9				
09		14400 X	9682	-0-	-4718 B	-0-	9394	3	40	4	N	225	351	1	159
								248	9						
10		14880 X	9705	-0-	-5175 B	-0-	9385	3	16	4	N	276	358	1	77
								304	9						
11		13500 X	9112	-0-	-4388 B	-0-	8798	3	314	9	N	285	186	1	176
12		11904 X	9200	-0-	-2704 B	-0-	8849	3	351	9	N	319	1	0	313
TOTAL GAS PROD:			138,842	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,376								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
M	O	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
01		13144 X	7077	-0-	-6067 B	-0-	6945	3	35	4	N	88	29	0	130
							97	9							
02		11368 X	9543	-0-	-1825 B	-0-	9352	3	39	4	N	138	38	0	49
							152	9							
03		11377 X	9352	-0-	-2025 B	-0-	9182	3	23	4	N	134	33	0	150
							147	9							
04		11010 X	9314	-0-	-1696 B	-0-	9158	3	39	4	N	106	32	0	48
							117	9							
05		10199 X	8275	-0-	-1924 B	-0-	8104	3	43	4	N	116	24	0	140
							128	9							
06		10284 X	10284	-0-	-0- B	-0-	10027	3	37	4	N	200	25	0	133
							220	9							
07		10199 X	9680	-0-	-519 B	-0-	9513	3	45	4	N	111	9	0	72
							122	9							
08		9610 X	9021	-0-	-589 B	-0-	8900	3	12	4	N	99	20	0	151
							109	9							
09		10290 X	7905	-0-	-2385 B	-0-	7786	3	51	4	N	62	14	0	199
							68	9							
10		10633 X	7140	-0-	-3493 B	-0-	7044	3	59	4	N	34	11	0	222
							37	9							
11		10290 X	6609	-0-	-3681 B	-0-	6504	3	57	4	N	44	13	0	72
							48	9							
12		9672 X	8891	-0-	-781 B	-0-	8763	3	87	4	N	37	22	0	87
							41	9							

TOTAL GAS PROD: 103,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
01		26970 X	21821	-0-	-5149 B	-0-	21066	3	755	9	N	686	79	0	255
													3	8	
02		18890 X	18890	-0-	-0- B	-0-	18436	3	454	9	N	413	69	0	231
													3	8	
03		19995 X	19097	-0-	-898 B	-0-	18830	3	267	9	N	243	66	0	71
													62	0	
04		17910 X	17172	-0-	-738 B	-0-	16823	3	349	9	N	317	62	0	151
													7	8	
05		21824 X	17086	-0-	-4738 B	-0-	16709	3	377	9	N	343	55	0	255
													55	0	
06		21120 X	15640	-0-	-5480 B	-0-	15270	3	370	9	N	336	55	0	151
													40	0	
07		20181 X	12673	-0-	-7508 B	-0-	12421	3	252	9	N	229	53	0	176
													53	0	
08		19096 X	18660	-0-	-436 B	-0-	18313	3	347	9	N	315	53	0	258
													33	0	
09		17392 X	17392	-0-	-0- B	-0-	17074	3	318	9	N	289	32	0	148
													32	0	
10		17301 X	17301	-0-	-0- B	-0-	17049	3	252	9	N	229	32	0	170
													28	0	
11		18060 X	14401	-0-	-3659 B	-0-	14145	3	256	9	N	233	28	0	187
													30	0	
12		18662 X	15226	-0-	-3436 B	-0-	14868	3	358	9	N	325	30	0	321

TOTAL GAS PROD: 205,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,958

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607														
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
01	9858 X	7736	-0-	-2122 B	-0-	7504	3	232	9	N	211	12	0	118
02	12064 X	9511	-0-	-2553 B	-0-	504	1	8778	3	N	208	13	0	313
03	12896 X	8851	-0-	-4045 B	-0-	229	9	8299	3	N	151	12	0	280
04	9390 X	7753	-0-	-1637 B	-0-	386	1	7032	3	N	154	10	0	244
05	10168 X	8553	-0-	-1615 B	-0-	166	9	7966	3	N	27	11	0	82
06	9840 X	7878	-0-	-1962 B	-0-	552	1	7217	3	N	149	9	0	222
07	10168 X	7637	-0-	-2531 B	-0-	169	9	6994	3	N	140	6	0	198
08	8866 X	5516	-0-	-3350 B	-0-	489	1	5255	3	N	142	2	0	338
09	8280 X	6650	-0-	-1630 B	-0-	154	9	41	4	N	149	4	0	115
10	8556 X	5811	-0-	-2745 B	-0-	60	1	53	9	N	48	4	0	159
11	7890 X	6660	-0-	-1230 B	-0-	45	4	58	4	N	225	5	0	379
12	7626 X	7296	-0-	-330 B	-0-	6445	3	106	4	N	234	7	0	606
						164	9							
						257	9							

TOTAL GAS PROD: 89,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912														
*01	5363 X	4680	-0-	-683 B	-3395	420	1	3226	3	Y	940	858	1	219
*02	5597 X	4096	-0-	-1501 B	-3395	1034	9	2841	3	Y	772	649	1	342
*03	5983 X	4880	-0-	-1103 B	-3395	406	1	3577	3	Y	790	931	1	201
*04	4839 X	8234	-0-	3395 B	-0-	849	9	7108	3	Y	642	635	1	208
*05	7405 X	7405	-0-	-0- B	-0-	434	1	6142	3	Y	754	770	1	192
*06	4987 X	4987	-0-	-0- B	-0-	706	9	3710	3	Y	792	831	1	153
*07	8494 X	1285	-0-	-7209 B	-0-	434	1	294	3	Y	532	524	1	161
*08	8494 X	1038	-0-	-7456 B	-0-	829	9	533	3	Y	127	239	1	49
*09	8220 X	2063	-0-	-6157 B	-0-	364	1	140	9	Y	209	170	1	88
*10	7409 X	2701	-0-	-4708 B	-0-	566	1	1267	3	Y	245	240	1	93
*11	4980 X	2932	-0-	-2048 B	-0-	230	9	1871	3	Y	505	349	1	249
*12	3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	560	1	1776	3	Y	680	489	1	191
						270	9							
						600	1							
						556	9							
						620	1							
						748	9							

TOTAL GAS PROD: 47,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,988

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		11470 X	8819	-0-	-2651 B	-0-	8615	3	204	9	N	185	19	0	179	1	238
02		9976 X	8230	-0-	-1746 B	-0-	7863	3	367	9	N	334	363	1			209
03		10385 X	8338	-0-	-2047 B	-0-	7951	3	387	9	N	352	354	1			207
04		9240 X	6218	-0-	-3022 B	-0-	5788	3	430	9	N	391	332	1			266
05		9269 X	6439	-0-	-2830 B	-0-	6187	3	252	9	N	229	306	1			189
06		8520 X	7639	-0-	-881 B	-0-	7265	3	374	9	N	340	192	1			337
07		8804 X	7698	-0-	-1106 B	-0-	7345	3	353	9	N	321	357	1			301
08		8339 X	7798	-0-	-541 B	-0-	7420	3	378	9	N	344	177	1			468
09		7650 X	7363	-0-	-287 B	-0-	7010	3	353	9	N	321	533	1			256
10		7905 X	7552	-0-	-353 B	-0-	7192	3	360	9	N	327	178	1	1	8	404
11		7650 X	7105	-0-	-545 B	-0-	6718	3	387	9	N	352	523	1			233
12		7812 X	5937	-0-	-1875 B	-0-	5687	3	250	9	N	227	387	1	1	8	72
TOTAL GAS PROD:			89,136											TOTAL CONDENSATE PROD:			3,723

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537																	
01		10013 X	7930	-0-	-2083 B	-0-	7125	3	805	9	Y	732	26	0	725	1	231
02		9135 X	6448	-0-	-2687 B	-0-	5821	3	627	9	Y	570	18	0	574	1	208
03		8618 X	6908	-0-	-1710 B	-0-	6176	3	732	9	Y	665	16	0	689	1	168
04		7650 X	5959	-0-	-1691 B	-0-	5375	3	584	9	Y	531	13	0	541	1	141
05		7936 X	5987	-0-	-1949 B	-0-	5281	3	706	9	Y	642	27	0	460	1	296
06		7680 X	5510	-0-	-2170 B	-0-	4716	3	794	9	Y	722	26	0	750	1	242
07		6913 X	4280	-0-	-2633 B	-0-	3545	3	735	9	Y	668	17	0	399	1	252
08		6913 X	5344	-0-	-1569 B	-0-	4792	3	552	9	Y	502	20	0	406	1	328
09		5970 X	5696	-0-	-274 B	-0-	5001	3	695	9	Y	632	20	0	757	1	183
10		5983 X	4227	-0-	-1756 B	-0-	3666	3	561	9	Y	510	14	0	594	1	85
11		5520 X	4682	-0-	-838 B	-0-	3814	3	868	9	Y	789	12	0	721	1	141
12		5890 X	5094	-0-	-796 B	-0-	3916	3	1178	9	Y	1071	13	0	653	1	546
TOTAL GAS PROD:			68,065											TOTAL CONDENSATE PROD:			8,034

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947																	
01		8494 X	7053	-0-	-1441 B	-0-	189	1	5894	3	N	882	13	0	726	1	461
02		7685 X	6021	-0-	-1664 B	-0-	179	1	4949	3	N	812	9	0	891	1	373
03		7502 X	6511	-0-	-991 B	-0-	893	9	5589	3	N	784	868	1	17	8	272
04		7020 X	6953	-0-	-67 B	-0-	60	1	5649	3	N	756	884	1	2	8	142
05		7576 X	7576	-0-	-0- B	-0-	832	9	6197	3	N	827	724	1	1	8	244
06		6840 X	4940	-0-	-1900 B	-0-	469	1	3632	3	N	802	772	1	8	8	266
07		7192 X	6925	-0-	-267 B	-0-	910	9	5731	3	N	682	717	1	1	8	230
08		7564 X	6081	-0-	-1483 B	-0-	426	1	909	9	N	826	368	1	2	8	686
09		7320 X	4853	-0-	-2467 B	-0-	882	9	800	9	N	727	645	1			768
10		7564 X	4378	-0-	-3186 B	-0-	444	1	686	9	N	624	27	0	715	1	650
11		6690 X	4562	-0-	-2128 B	-0-	750	9	983	9	N	894	31	0	1271	1	241
12		6913 X	4522	-0-	-2391 B	-0-	3770	3	752	9	N	684	1	8			524
TOTAL GAS PROD:			70,375											TOTAL CONDENSATE PROD:			9,300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
STS C		WELL #:		7H	RRCID ->	271660	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	1	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN-TRUSTS UNIT 2		WELL #:		1H	RRCID ->	271748	COMPL. DATE	11/08/2013	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	11284 - 17203
01	43617 X	37072	-0-	-6545 B	-0-	36953	3	119	9	N	108	106 0 3 8 488
02	39150 X	33439	-0-	-5711 B	-0-	33271	3	168	9	N	153	131 0 180 1 327
03	41230 X	34761	-0-	-6469 B	-0-	34619	3	142	9	N	129	129 0 327
04	39900 X	31880	-0-	-8020 B	-0-	31553	3	327	9	N	297	125 0 347 1 140
05	41230 X	34176	-0-	-7054 B	-0-	33675	3	501	9	N	455	12 8 90 0 175 1 329
06	35880 X	31824	-0-	-4056 B	-0-	31358	3	466	9	N	424	1 8 90 0 372 1 291
07	35743 X	31226	-0-	-4517 B	-0-	30807	3	419	9	N	381	77 0 356 1 239
08	34751 X	30789	-0-	-3962 B	-0-	30364	3	425	9	N	386	69 0 369 1 187
09	53901 X	53901	-0-	-0- B	-0-	29062	3	24423	4	N	378	62 0 358 1 145
10	34162 X	26722	-0-	-7440 B	-0-	26342	3	380	9	N	345	416 9 55 0 180 1 255
11	31830 X	27862	-0-	-3968 B	-0-	27596	3	266	9	N	242	67 0 159 1 271
12	55707 X	29298	-0-	-26409 B	-0-	28780	3	518	9	N	471	68 0 180 1 494

TOTAL GAS PROD: 402,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,769

STS C		WELL #:		16H	RRCID ->	272021	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11064	PERF.	11497 - 18179
01	17422 X	7276	-0-	-10146 B	-0-	5605	3	1671	9	Y	1519	34 0 1990 1 284
02	13253 X	10139	-0-	-3114 B	-0-	8136	3	2003	9	Y	1821	1 8 116 0 1434 1 553
03	13950 X	10359	-0-	-3591 B	-0-	8421	3	1938	9	Y	1762	2 8 99 0 1734 1 482
04	12150 X	8608	-0-	-3542 B	-0-	7011	3	1597	9	Y	1452	84 0 1504 1 342
05	10850 X	8594	-0-	-2256 B	-0-	6857	3	1737	9	Y	1579	4 8 79 0 1178 1 663
06	10500 X	9016	-0-	-1484 B	-0-	7132	3	1884	9	Y	1713	1 8 83 0 1942 1 350
07	10850 X	9543	-0-	-1307 B	-0-	7573	3	1970	9	Y	1791	1 8 76 0 1261 1 454
08	10354 X	6422	-0-	-3932 B	-0-	4832	3	1590	9	Y	1445	44 0 818 1 1037
09	9030 X	5841	-0-	-3189 B	-0-	4448	3	1393	9	Y	1266	39 0 1593 1 671
10	9548 X	6112	-0-	-3436 B	-0-	4367	3	1745	9	Y	1586	37 0 1491 1 729
11	9240 X	6325	-0-	-2915 B	-0-	4745	3	1580	9	Y	1436	53 0 1526 1 586
12	9548 X	5223	-0-	-4325 B	-0-	3783	3	1440	9	Y	1309	49 0 1279 1 567

TOTAL GAS PROD: 93,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,679

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		9672 X	9061	-0-	-611 B	-0-	7952 3	1109 9	Y	1008	3 0	1404 1				471	
*02		10005 X	7269	-0-	-2736 B	-0-	6572 3	697 9	Y	634	1 0	681 1				423	
*03		12121 X	7255	-0-	-4866 B	-0-	6427 3	828 9	Y	753	1 0	1016 1				159	
*04		11730 X	7193	-0-	-4537 B	-0-	6532 3	661 9	Y	601	545 1	1 8				214	
*05		9052 X	6345	-0-	-2707 B	-0-	5591 3	754 9	Y	685	477 1	2 8				420	
*06		8760 X	5430	-0-	-3330 B	-0-	4429 3	1001 9	Y	910	1190 1	1 8				139	
*07		7781 X	6100	-0-	-1681 B	-0-	5221 3	879 9	Y	799	11 0	750 1				177	
*08		7440 X	5267	-0-	-2173 B	-0-	4352 3	915 9	Y	832	10 0	718 1				281	
*09		7200 X	4158	-0-	-3042 B	-0-	3455 3	703 9	Y	639	9 0					911	
*10		6355 X	4787	-0-	-1568 B	-0-	3915 3	872 9	Y	793	7 0	1060 1				637	
*11		5910 X	4319	-0-	-1591 B	-0-	3417 3	902 9	Y	820	7 0	654 1				796	
12		6107 X	4672	-0-	-1435 B	-0-	3249 3	1423 9	Y	1294	8 0	725 1				560	
											1 8						

TOTAL GAS PROD: 71,856

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,768

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805																
01		9920 X	7838	-0-	-2082 B	-0-	6584 3	10 4	N	1131	30 0	898 1				472
							1244 9									
02		9280 X	7334	-0-	-1946 B	-0-	6101 3	1233 9	N	1121	25 0	1233 1				335
03		8866 X	7118	-0-	-1748 B	-0-	5913 3	4 4	N	1092	20 0	1028 1				379
							1201 9									
04		8160 X	6890	-0-	-1270 B	-0-	5802 3	1088 9	N	989	3 0	872 1				489
											4 8					
05		8029 X	6822	-0-	-1207 B	-0-	5715 3	1 4	N	1005	3 0	876 1				615
							1106 9									
06		7590 X	7208	-0-	-382 B	-0-	226 1	5872 3	N	1009	2 0	1109 1				513
							1110 9									
07		7843 X	7367	-0-	-476 B	-0-	659 1	5672 3	N	942	711 1					744
							1036 9									
08		7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	944 1	5277 3	N	959	1280 1	3 8				420
							1055 9									
09		7200 X	5390	-0-	-1810 B	-0-	757 1	3885 3	N	664	705 1					379
							18 4	730 9								
10		7440 X	6143	-0-	-1297 B	-0-	467 1	4609 3	N	949	719 1					609
							23 4	1044 9								
11		7200 X	5846	-0-	-1354 B	-0-	633 1	4261 3	N	865	1 0	1074 1				398
							952 9				1 8					
12		7378 X	4792	-0-	-2586 B	-0-	297 1	3745 3	N	682	362 1	2 8				716
							750 9									

TOTAL GAS PROD: 80,024

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,408

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305																	
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	
*01		7564 X	9394	-0-	1830 B	-9740	781	1	7591	3	Y	929	28	0	996	1	202
							1022	9									
*02		6960 X	9705	-0-	2745 B	-6995	790	1	7770	3	Y	1041	26	0	914	1	303
							1145	9									
*03		10509 X	6716	-0-	-3793 B	-6995	680	1	5121	3	Y	832	21	0	978	1	136
							915	9									
*04		10170 X	7089	-0-	-3081 B	-6995	681	1	5400	3	Y	916	4	0	841	1	206
							1008	9					1	8			
*05		10509 X	6873	-0-	-3636 B	-6995	692	1	5288	3	Y	812	3	0	613	1	401
							893	9					1	8			
*06		10050 X	7106	-0-	-2944 B	-6995	671	1	5410	3	Y	932	1183	1	2	8	148
							1025	9									
*07		10385 X	7095	-0-	-3290 B	-6995	616	1	5483	3	Y	905	3	0	843	1	207
							996	9									
*08		7316 X	5305	-0-	-2011 B	-6995	411	1	4103	3	Y	719	9	0	817	1	99
							791	9					1	8			
*09		7110 X	3481	-0-	-3629 B	-6995	3064	3	417	9	Y	379	1	0			477
*10		7347 X	6567	-0-	-780 B	-6995	5894	3	673	9	Y	612	4	0	809	1	275
													1	8			
*11		7110 X	4863	-0-	-2247 B	-6995	3993	3	870	9	Y	791	3	0	723	1	338
													2	8			
12		7099 X	4832	-0-	-2267 B	-6995	3879	3	953	9	Y	866	3	0	485	1	376
													2	8			

TOTAL GAS PROD: 79,026

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,734

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825																	
01		24335 X	15869	-0-	-8466 B	-0-	14701	3	1168	9	Y	1062	94	0	967	1	218
													3	8			
02		21141 X	15676	-0-	-5465 B	-0-	14885	3	791	9	Y	719	10	0	770	1	156
													1	8			
03		20398 X	18426	-0-	-1972 B	-0-	17355	3	1071	9	Y	974	875	1			255
04		17850 X	16451	-0-	-1399 B	-0-	15601	3	850	9	Y	773	817	1	7	8	204
05		17112 X	16494	-0-	-618 B	-0-	15519	3	975	9	Y	886	122	0	670	1	297
													1	8			
06		17820 X	16795	-0-	-1025 B	-0-	15814	3	981	9	Y	892	137	0	893	1	159
07		18414 X	10974	-0-	-7440 B	-0-	10119	3	855	9	Y	777	79	0	394	1	304
08		18414 X	15498	-0-	-2916 B	-0-	14466	3	1032	9	Y	938	103	0	430	1	709
09		16800 X	13333	-0-	-3467 B	-0-	12427	3	906	9	Y	824	83	0	981	1	469
10		17360 X	12490	-0-	-4870 B	-0-	11675	3	815	9	Y	741	76	0	732	1	402
11		16800 X	13882	-0-	-2918 B	-0-	13003	3	879	9	Y	799	94	0	665	1	442
12		15500 X	12548	-0-	-2952 B	-0-	11651	3	897	9	Y	815	28	0	845	1	384

TOTAL GAS PROD: 178,436

TOTAL CONDENSATE PROD: 10,200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14012 X	4691	-0-	-9321 B	-0-	4495	3	40	4	N	142	5	0	181	1	222
							156	9									
02		13108 X	5914	-0-	-7194 B	-0-	5706	3	36	4	N	156	5	0	186	1	187
							172	9									
03		9548 X	4541	-0-	-5007 B	-0-	4241	3	155	4	N	132	3	0	173	1	143
							145	9									
04		7860 X	2988	-0-	-4872 B	-0-	2836	3	42	4	N	100	1	0			242
							110	9									
05		9335 X	9335	-0-	-0- B	-0-	8993	3	94	4	N	225	4	0	177	1	286
							248	9									
06		9265 X	9265	-0-	-0- B	-0-	8888	3	80	4	N	270	2	0	375	1	176
							297	9					3	8			
07		8009 X	8009	-0-	-0- B	-0-	7726	3	67	4	N	196	183	1	3	8	186
							216	9									
08		9331 X	7462	-0-	-1869 B	-0-	7196	3	60	4	N	187	180	1	4	8	189
							206	9									
09		9270 X	6916	-0-	-2354 B	-0-	6605	3	54	4	N	234					423
							257	9									
10		9579 X	6870	-0-	-2709 B	-0-	6609	3	53	4	N	189	384	1			228
							208	9									
11		9270 X	6301	-0-	-2969 B	-0-	6138	3	47	4	N	105	1	0	190	1	140
							116	9					2	8			
12		7998 X	6428	-0-	-1570 B	-0-	6090	3	50	4	N	262	6	0	189	1	203
							288	9					4	8			
TOTAL GAS PROD:			78,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,198								

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825																	
01		16647 X	5846	-0-	-10801 B	-0-	128	1	5718	3	N	-0-					-0-
02		10092 X	8120	-0-	-1972 B	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
03		8153 X	5926	-0-	-2227 B	-0-	5924	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04		7680 X	3588	-0-	-4092 B	-0-	3587	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05		12303 X	12303	-0-	-0- B	-0-	12300	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06		8704 X	8704	-0-	-0- B	-0-	8702	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07		8680 X	8314	-0-	-366 B	-0-	8312	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08		12307 X	8346	-0-	-3961 B	-0-	8345	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09		11910 X	7497	-0-	-4413 B	-0-	7496	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10		12307 X	7410	-0-	-4897 B	-0-	7409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11		19195 X	19195	-0-	-0- B	-0-	19191	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*12		23147 X	23147	-0-	-0- B	-0-	23113	3	34	9	N	31	31	0			-0-
TOTAL GAS PROD:			118,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			48								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*01		310 X	33	-0-	-277 B	-0-	17	3	16	4	Y	-0-	463	1	-0-
*02		290 X		-0-	-290 B	-0-					Y	-0-			-0-
*03		310 X		-0-	-310 B	-0-					Y	100	42	1	58
*04		300 X		-0-	-300 B	-0-					Y	1	57	1	1
*05		310 X		-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			1
*06		30 X		-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			1
*07		0 X		-0-	-0 B	-0-					Y	-0-			1
*08		106 X	106	-0-	-0 B	-0-	17	3	2	4	Y	79	16	1	64
							87	9							
*09		0 N		-0-	-0 B	-0-					Y	-0-	12	1	52
*10		0 N		-0-	-0 B	-0-					Y	-0-	20	1	32
*11		90 N		-0-	-90 B	-0-					Y	-0-	17	1	15
12		0 N		-0-	-0 B	-0-					Y	-0-	12	1	3
TOTAL GAS PROD:			139	TOTAL CONDENSATE PROD:			180								

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110																	
01		23622 X	13469	-0-	-10153 B	-0-	11862	3	1607	9	Y	1461	75	0	2133	1	265
													1	8			
02		21402 X	15870	-0-	-5532 B	-0-	13981	3	1889	9	Y	1717	17	0	1411	1	551
													3	8			
03		21049 X	13132	-0-	-7917 B	-0-	11294	3	1838	9	Y	1671	8	0	1732	1	482
04		18420 X	10683	-0-	-7737 B	-0-	9206	3	1477	9	Y	1343	3	0	1483	1	335
													4	8			
05		17639 X	9771	-0-	-7868 B	-0-	8122	3	1649	9	Y	1499	3	0	1169	1	662
06		16410 X	9539	-0-	-6871 B	-0-	7859	3	1680	9	Y	1527	2	0	1859	1	328
*07		16957 X	9909	-0-	-7048 B	-0-	8361	3	1548	9	Y	1407	1	0	1266	1	468
08		13144 X	6815	-0-	-6329 B	-0-	5274	3	1541	9	Y	1401	832	1			1037
09		10680 X	6460	-0-	-4220 B	-0-	5098	3	1362	9	Y	1238	1598	1			677
10		10261 X	6448	-0-	-3813 B	-0-	5022	3	1426	9	Y	1296	1363	1			610
11		9930 X	8060	-0-	-1870 B	-0-	6642	3	1418	9	Y	1289	2	0	1352	1	545
12		10261 X	8380	-0-	-1881 B	-0-	6992	3	1388	9	Y	1262	2	0	1238	1	567
TOTAL GAS PROD:			118,536	TOTAL CONDENSATE PROD:			17,111										

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340																	
01		14291 X	7817	-0-	-6474 B	-0-	6774	3	1043	9	Y	948	38	0	942	1	194
02		13369 X	8146	-0-	-5223 B	-0-	6646	3	1500	9	Y	1364	39	0	1209	1	310
03		10757 X	8251	-0-	-2506 B	-0-	6888	3	1363	9	Y	1239	36	0	1360	1	153
04		10410 X	8337	-0-	-2073 B	-0-	7004	3	1333	9	Y	1212	8	0	1129	1	227
													1	8			
05		9052 X	8090	-0-	-962 B	-0-	6615	3	1475	9	Y	1341	8	0	1341	1	218
													1	8			
06		8658 X	8658	-0-	-0 B	-0-	7133	3	1525	9	Y	1386	7	0	1249	1	347
													1	8			
07		8711 X	7536	-0-	-1175 B	-0-	6415	3	1121	9	Y	1019	4	0	1090	1	271
													1	8			
08		8618 X	6724	-0-	-1894 B	-0-	5713	3	1011	9	Y	919	16	0	910	1	262
													2	8			
09		8670 X	6601	-0-	-2069 B	-0-	5502	3	1099	9	Y	999	15	0	1079	1	167
10		8959 X	6690	-0-	-2269 B	-0-	5470	3	1220	9	Y	1109	15	0	862	1	399
11		8670 X	4585	-0-	-4085 B	-0-	3685	3	900	9	Y	818	13	0	791	1	413
12		7533 X	5650	-0-	-1883 B	-0-	110	1	4269	3	Y	1155	8	0	724	1	423
							1271	9									
TOTAL GAS PROD:			87,085	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,509										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		29388 X	25417	-0-	-3971 B	-0-	24572	3	608	4	N	215	108	0	313
02		27260 X	20774	-0-	-6486 B	-0-	20523	3	251	9	N	228	86	0	275
03		27311 X	24237	-0-	-3074 B	-0-	23917	3	320	9	N	291	98	0	288
04		26430 X	22277	-0-	-4153 B	-0-	21998	3	279	9	N	254	87	0	288
05		27311 X	22547	-0-	-4764 B	-0-	22241	3	306	9	N	278	76	0	313
06		24600 X	21453	-0-	-3147 B	-0-	21122	3	331	9	N	301	28	0	220
07		24242 X	20681	-0-	-3561 B	-0-	20381	3	300	9	N	273	9	0	113
08		24242 X	20575	-0-	-3667 B	-0-	20290	3	285	9	N	259	23	0	349
09		22290 X	19500	-0-	-2790 B	-0-	19252	3	248	9	N	225	28	0	357
10		22537 X	19482	-0-	-3055 B	-0-	19344	3	138	9	N	125	24	0	274
11		21450 X	18527	-0-	-2923 B	-0-	18323	3	204	9	N	185	21	0	247
12		20677 X	18396	-0-	-2281 B	-0-	18205	3	191	9	N	174	29	0	392
TOTAL GAS PROD:			253,866	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,808								

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		8308 X	4742	-0-	-3566 B	-0-	3626	3	131	4	Y	895	16	0	187
02		9790 X	9790	-0-	-0- B	-0-	8331	3	11	4	Y	1316	35	0	300
03		8029 X	8029	-0-	-0- B	-0-	6722	3	1	4	Y	1187	25	0	148
04		8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-	7292	3	1282	9	Y	1165	3	0	219
05		10478 X	8760	-0-	-1718 B	-0-	7214	3	4	4	Y	1402	1	0	229
06		10140 X	8103	-0-	-2037 B	-0-	6659	3	1444	9	Y	1313	2	0	330
07		10478 X	7416	-0-	-3062 B	-0-	6299	3	1117	9	Y	1015	1073	1	271
08		8866 X	6192	-0-	-2674 B	-0-	5180	3	1012	9	Y	920	18	0	262
09		8580 X	7314	-0-	-1266 B	-0-	6204	3	6	4	Y	1004	20	0	167
10		8773 X	7557	-0-	-1216 B	-0-	6330	3	1227	9	Y	1115	21	0	399
11		8100 X	5560	-0-	-2540 B	-0-	4619	3	36	4	Y	823	18	0	413
12		7564 X	6320	-0-	-1244 B	-0-	4893	3	156	4	Y	1155	8	0	423
TOTAL GAS PROD:			88,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			13,310								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		7006 X	5186	-0-	-1820 B	-0-	4517 3	669 9	Y	608	18 0	630 1	193	
02		6119 X	4511	-0-	-1608 B	-0-	3906 3	605 9	Y	550	13 0	527 1	202	
03		5859 X	4581	-0-	-1278 B	-0-	3926 3	655 9	Y	595	11 0	635 1	151	
04		4980 X	4301	-0-	-679 B	-0-	3700 3	601 9	Y	546	10 0	537 1	146	
05		5177 X	4999	-0-	-178 B	-0-	4369 3	630 9	Y	573	11 0	437 1	271	
06		5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	4452 3	579 9	Y	526	11 0	607 1	179	
07		4836 X	3880	-0-	-956 B	-0-	3260 3	620 9	Y	564	6 0	325 1	233	
08		5053 X	4627	-0-	-426 B	-0-	4125 3	502 9	Y	456	7 0	376 1	306	
09		5040 X	4805	-0-	-235 B	-0-	4274 3	531 9	Y	483	7 0	640 1	142	
10		5208 X	4042	-0-	-1166 B	-0-	3523 3	519 9	Y	472	5 0	529 1	80	
11		5040 X	3930	-0-	-1110 B	-0-	3245 3	685 9	Y	623	3 0	587 1	113	
12		4960 X	4511	-0-	-449 B	-0-	3859 3	652 9	Y	593	5 0	397 1	304	

TOTAL GAS PROD: 54,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,589

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209														
*01		13144 X	11032	-0-	-2112 B	-37536	1056 1	8777 3	Y	1087	31 0	1131 1	237	
*02		11542 X	9036	-0-	-2506 B	-37536	544 1	7343 3	Y	1039	24 0	949 1	303	
*03		12245 X	6735	-0-	-5510 B	-37536	775 1	5025 3	Y	826	15 0	978 1	136	
*04		11160 X	8061	-0-	-3099 B	-37536	827 1	6214 3	Y	873	25 0	791 1	192	
*05		11098 X	8986	-0-	-2112 B	-37536	901 1	7046 3	Y	841	33 0	598 1	401	
*06		10680 X	7919	-0-	-2761 B	-37536	812 1	6006 3	Y	998	26 0	1217 1	154	
*07		9672 X	7484	-0-	-2188 B	-37536	756 1	5833 3	Y	814	27 0	760 1	180	
*08		8990 X	5880	-0-	-3110 B	-37536	613 1	4451 3	Y	742	31 0	791 1	99	
*09		8700 X	3908	-0-	-4792 B	-37536	814 1	2609 3	Y	441	26 0		514	
*10		8990 X	6739	-0-	-2251 B	-37536	84 1	5931 3	Y	658	50 0	846 1	275	
*11		7920 X	5297	-0-	-2623 B	-37536	4384 3	913 9	Y	830	42 0	723 1	338	
12		7471 X	4334	-0-	-3137 B	-37536	3348 3	986 9	Y	896	34 0	484 1	376	

TOTAL GAS PROD: 85,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,045

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
STS		WELL #: 54H		RRCID -> 272735		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 10991		PERF.11496 - 17912						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	21173 X	15007	-0-	-6166 B	-0-	13860	3	1147	9	Y	1043	75	0	967	1	218
02	19807 X	11501	-0-	-8306 B	-0-	10630	3	871	9	Y	792	100	0	757	1	152
03	18228 X	16040	-0-	-2188 B	-0-	14934	3	1106	9	Y	1005	30	0	872	1	255
04	14760 X	13716	-0-	-1044 B	-0-	12840	3	876	9	Y	796	23	0	817	1	204
05	15252 X	13672	-0-	-1580 B	-0-	12719	3	953	9	Y	866	102	0	670	1	297
06	15510 X	13714	-0-	-1796 B	-0-	12760	3	954	9	Y	867	112	0	893	1	159
07	16027 X	7153	-0-	-8874 B	-0-	6498	3	655	9	Y	595	51	0	327	1	217
08	16027 X	12194	-0-	-3833 B	-0-	11355	3	839	9	Y	763	82	0	320	1	578
09	13710 X	10734	-0-	-2976 B	-0-	9845	3	889	9	Y	808	67	0	850	1	469
10	14167 X	10742	-0-	-3425 B	-0-	9938	3	804	9	Y	731	66	0	732	1	402
11	13710 X	10250	-0-	-3460 B	-0-	9399	3	851	9	Y	774	69	0	665	1	442
12	12183 X	9912	-0-	-2271 B	-0-	9040	3	872	9	Y	793	22	0	836	1	377

TOTAL GAS PROD: 144,635

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,833

LOWE		WELL #: 14H		RRCID -> 272736		COMPL. DATE 01/07/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12253 - 17215						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10881 X	7334	-0-	-3547 B	-0-	6322	3	1012	9	Y	920	41	0	893	1	187
02	10411 X	8327	-0-	-2084 B	-0-	6869	3	1458	9	Y	1325	44	0	1168	1	300
03	11129 X	7841	-0-	-3288 B	-0-	6522	3	1319	9	Y	1199	37	0	1314	1	148
04	9090 X	7402	-0-	-1688 B	-0-	6087	3	1315	9	Y	1195	7	0	1111	1	224
05	9393 X	7402	-0-	-1991 B	-0-	5933	3	1469	9	Y	1335	1	0	1334	1	217
06	8610 X	7911	-0-	-699 B	-0-	6462	3	1449	9	Y	1317	5	0	1197	1	330
07	8897 X	7353	-0-	-1544 B	-0-	6234	3	1119	9	Y	1017	2	0	1073	1	271
08	7843 X	6498	-0-	-1345 B	-0-	5460	3	1038	9	Y	944	1	0	936	1	272
09	7920 X	5482	-0-	-2438 B	-0-	4330	3	1152	9	Y	1047	2	0			
10	8184 X	6189	-0-	-1995 B	-0-	4986	3	1203	9	Y	1094	1142	1			177
11	7920 X	4003	-0-	-3917 B	-0-	3117	3	886	9	Y	805	872	1			399
12	7347 X	4654	-0-	-2693 B	-0-	1	1	3391	3	Y	1147	791	1			413
						1262	9					724	1			423

TOTAL GAS PROD: 80,396

TOTAL CONDENSATE PROD: 13,345

WILLIE RANCH		WELL #: 6H		RRCID -> 272750		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10700 - 16586						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	23343 X	21064	-0-	-2279 B	-0-	21064	3			N	-0-					-0-
02	21837 X	20600	-0-	-1237 B	-0-	20600	3			N	-0-					-0-
03	23703 X	23703	-0-	-0 B	-0-	23703	3			N	-0-					-0-
04	20817 X	20817	-0-	-0 B	-0-	20817	3			N	-0-					-0-
05	22010 X	17411	-0-	-4599 B	-0-	17411	3			N	-0-					-0-
06	22950 X	2692	-0-	-20258 B	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	23715 X	3393	-0-	-20322 B	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	23715 X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					N	-0-					-0-
09	20820 X	-0-	-0-	-20820 B	-0-					N	-0-					-0-
10	17422 X	-0-	-0-	-17422 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3379 X	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,680

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	38998 X	32789	-0-	-6209 B	-0-	31618	3	776	4	Y	359	145	0	241	1	49
						395	9									
02	35322 X	21970	-0-	-13352 B	-0-	21142	3	678	4	Y	136	102	0	63	1	20
						150	9									
03	34534 X	32654	-0-	-1880 B	-0-	32060	3	483	4	Y	101	97	0	12	1	12
						111	9									
04	32610 X	29392	-0-	-3218 B	-0-	28367	3	794	4	Y	210	93	0	25	1	104
						231	9									
05	33697 X	27108	-0-	-6589 B	-0-	26591	3	372	4	Y	132	85	0	110	1	40
						145	9					1	8			
06	31740 X	29005	-0-	-2735 B	-0-	28712	3	22	4	Y	246	127	0	36	1	122
						271	9					1	8			
07	32643 X	28348	-0-	-4295 B	-0-	28032	3	316	9	Y	287	113	0	49	1	245
												2	8			
08	32643 X	27018	-0-	-5625 B	-0-	26693	3	325	9	Y	295	101	0	96	1	339
												4	8			
09	29400 X	25928	-0-	-3472 B	-0-	25653	3	275	9	Y	250	91	0			498
												1	8			
10	29977 X	26523	-0-	-3454 B	-0-	26196	3	327	9	Y	297	83	0	571	1	141
												85	0	187	1	215
11	29010 X	25180	-0-	-3830 B	-0-	24797	3	383	9	Y	348	85	0			215
												2	8			
12	28334 X	21513	-0-	-6821 B	-0-	20879	3	10	4	Y	567	68	0	429	1	285
						624	9									
TOTAL GAS PROD:		327,428			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,228									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	31341 X	24921	-0-	-6420 B	-0-	24193	3	176	4	Y	502	87	0	478	1	94
						552	9									
02	28971 X	19714	-0-	-9257 B	-0-	18999	3	117	4	Y	544	69	0	293	1	276
						598	9									
03	24149 X	22808	-0-	-1341 B	-0-	22273	3	109	4	Y	387	47	0	156	1	460
						426	9									
04	23370 X	21644	-0-	-1726 B	-0-	20955	3	180	4	Y	463	47	0	501	1	369
						509	9					6	8			
05	24924 X	22333	-0-	-2591 B	-0-	21681	3	92	4	Y	509	48	0	434	1	391
						560	9					5	8			
06	24120 X	22056	-0-	-2064 B	-0-	21527	3	129	4	Y	364	65	0	348	1	336
						400	9					6	8			
07	22816 X	21783	-0-	-1033 B	-0-	21538	3	146	4	Y	90	57	0	136	1	227
						99	9					6	8			
08	22816 X	21796	-0-	-1020 B	-0-	21347	3	209	4	Y	218	52	0	89	1	300
						240	9					4	8			
09	22050 X	19927	-0-	-2123 B	-0-	19532	3	169	4	Y	205	45	0			460
						226	9									
10	22785 X	19883	-0-	-2902 B	-0-	19378	3	200	4	Y	277	40	0	541	1	156
						305	9									
11	22050 X	15490	-0-	-6560 B	-0-	15104	3	192	4	Y	176	35	0	181	1	115
						194	9					1	8			
12	21793 X	18156	-0-	-3637 B	-0-	17883	3	229	4	Y	40	41	0	114	1	-0-
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		250,511			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,775									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
STS C		WELL #:		47H	RRCID ->	272768	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11410	- 18132	
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
01		11780 X	6603	-0-	-5177 B	-0-	5279 3	1324 9	Y	1204	30 0	1261 1	269
02		9135 X	5757	-0-	-3378 B	-0-	4639 3	1118 9	Y	1016	1040 1	2 8	243
03		8215 X	5704	-0-	-2511 B	-0-	4710 3	994 9	Y	904	956 1		191
04		7170 X	5366	-0-	-1804 B	-0-	4444 3	922 9	Y	838	898 1	1 8	130
05		6913 X	5653	-0-	-1260 B	-0-	4433 3	1220 9	Y	1109	951 1		288
06		6390 X	5088	-0-	-1302 B	-0-	4022 3	1066 9	Y	969	854 1		403
07		6169 X	5038	-0-	-1131 B	-0-	3733 3	1305 9	Y	1186	1080 1		106
08		5704 X	4505	-0-	-1199 B	-0-	3644 3	861 9	Y	783	450 1		439
09		5460 X	3959	-0-	-1501 B	-0-	3007 3	952 9	Y	865	1081 1		223
10		5642 X	4005	-0-	-1637 B	-0-	3167 3	838 9	Y	762	770 1		215
11		5100 X	3385	-0-	-1715 B	-0-	2569 3	816 9	Y	742	650 1		307
12		5053 X	3038	-0-	-2015 B	-0-	2183 3	855 9	Y	777	779 1		305
TOTAL GAS PROD:			58,101	TOTAL CONDENSATE PROD:			11,155						

JC MARTIN		WELL #:		27H	RRCID ->	272994	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11470	- 16107	
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
01		12555 X	10894	-0-	-1661 B	-0-	10766 3	128 9	Y	116	11 0	60 1	78
02		11745 X	10244	-0-	-1501 B	-0-	10167 3	77 9	Y	70	10 0	57 1	81
03		11625 X	10860	-0-	-765 B	-0-	10730 3	130 9	Y	118	8 0	150 1	41
04		11190 X	9665	-0-	-1525 B	-0-	9560 3	105 9	Y	95	7 0	58 1	71
05		11377 X	9447	-0-	-1930 B	-0-	9353 3	94 9	Y	85	5 0	61 1	90
06		10590 X	9715	-0-	-875 B	-0-	9646 3	69 9	Y	63	3 0	64 1	86
07		10943 X	9337	-0-	-1606 B	-0-	9258 3	79 9	Y	72	5 0	89 1	64
08		10850 X	7790	-0-	-3060 B	-0-	7675 3	32 4	Y	75	9 0		130
09		10438 X	10438	-0-	-0- B	-0-	10380 3	58 9	Y	53	10 0	59 1	114
10		10044 X	9500	-0-	-544 B	-0-	9461 3	39 9	Y	35	7 0	30 1	111
11		9720 X	9370	-0-	-350 B	-0-	9287 3	83 9	Y	75	9 0	119 1	57
12		10788 X	9279	-0-	-1509 B	-0-	9185 3	94 9	Y	85	8 0	59 1	74
TOTAL GAS PROD:			116,539	TOTAL CONDENSATE PROD:			942						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	36549 X	32683	-0-	-3866 B	-0-	29779	3	2490 4	N	376	109 0	362 1	128	
						414	9							
02	33611 X	29523	-0-	-4088 B	-0-	26742	3	2407 4	N	340	99 0	185 1	184	
						374	9							
03	34379 X	31274	-0-	-3105 B	-0-	28429	3	2573 4	N	247	101 0		330	
						272	9							
04	33270 X	28460	-0-	-4810 B	-0-	25715	3	2490 4	N	232	97 0	348 1	117	
						255	9							
05	34379 X	27360	-0-	-7019 B	-0-	25003	3	1992 4	N	332	92 0	175 1	182	
						365	9							
06	31620 X	28781	-0-	-2839 B	-0-	26129	3	2407 4	N	223	75 0	192 1	138	
						245	9							
07	31558 X	27700	-0-	-3858 B	-0-	24874	3	2573 4	N	230	63 0	187 1	118	
						253	9							
08	31279 X	26396	-0-	-4883 B	-0-	23532	3	2490 4	N	340	55 0	186 1	217	
						374	9							
09	28770 X	26935	-0-	-1835 B	-0-	24161	3	2490 4	N	258	53 0	189 1	233	
						284	9							
10	29729 X	27178	-0-	-2551 B	-0-	24482	3	2490 4	N	187	53 0	187 1	177	
						206	9				3 8			
11	28770 X	25816	-0-	-2954 B	-0-	23155	3	2490 4	N	155	56 0	179 1	94	
						171	9				3 8			
12	27838 X	25483	-0-	-2355 B	-0-	22722	3	2573 4	N	171	52 0	1 8	212	
						188	9							
TOTAL GAS PROD:		337,589			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,091							

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6758 X	2400	-0-	-4358 B	-117951	66	1	1419 3	Y	832	829 1		161	
						915	9							
02	4466 X	2508	-0-	-1958 B	-117951	62	1	1459 3	Y	897	787 1		271	
						987	9							
03	5146 X	2263	-0-	-2883 B	-117951	58	1	1278 3	Y	843	876 1	5 8	233	
						927	9							
04	4980 X	2604	-0-	-2376 B	-117951	59	1	1608 3	Y	852	907 1	7 8	171	
						937	9							
05	3689 X	2806	-0-	-883 B	-117951	65	1	1810 3	Y	846	669 1	5 8	343	
						931	9							
06	2580 X	2885	-0-	305 B	-117646	75	1	1846 3	Y	876	947 1	4 8	268	
						964	9							
*07	2697 X	2872	-0-	175 B	-117471	58	1	1956 3	Y	780	864 1	10 8	174	
						858	9							
*08	2821 X	2948	-0-	127 B	-117344	34	1	1777 3	Y	1034	713 1	2 8	493	
						1137	9							
*09	2880 X	2745	-0-	-135 B	-117344	30	1	1650 3	Y	968	771 1		690	
						1065	9							
*10	2976 X	2305	-0-	-671 B	-117344	27	1	1425 3	Y	775	1089 1	5 8	371	
						853	9							
*11	2880 X	2340	-0-	-540 B	-117344	27	1	1424 3	Y	808	927 1	2 8	250	
						889	9							
12	2945 X	1964	-0-	-981 B	-117344	28	1	937 3	Y	908	566 1	3 8	339	
						999	9							
TOTAL GAS PROD:		30,640			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,419							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449																
M O	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		
01	10416 X	6760	-0-	-3656 B	-4882	380	1	5485	3	Y	814	11	0	810	1	155
						895	9									
02	6032 X	6454	-0-	422 B	-4460	345	1	5472	3	Y	579	10	0	552	1	172
						637	9									
03	7967 X	6444	-0-	-1523 B	-4460	354	1	5439	3	Y	592	7	0	593	1	161
						651	9					3	8			
04	7710 X	7296	-0-	-414 B	-4460	350	1	6365	3	Y	528	7	0	573	1	104
						581	9					5	8			
05	6913 X	5711	-0-	-1202 B	-4460	370	1	4954	3	Y	352	8	0	306	1	139
						387	9					3	8			
06	6690 X	5092	-0-	-1598 B	-4460	320	1	4372	3	Y	364	17	0	378	1	106
						400	9					2	8			
*07	7533 X	5861	-0-	-1672 B	-4460	321	1	5173	3	Y	334	13	0	351	1	72
						367	9					4	8			
*08	7533 X	5521	-0-	-2012 B	-4460	197	1	4880	3	Y	404	12	0	276	1	187
						444	9					1	8			
*09	7290 X	5287	-0-	-2003 B	-4460	181	1	4626	3	Y	436	10	0	310	1	303
						480	9									
*10	5859 X	4793	-0-	-1066 B	-4460	188	1	4112	3	Y	448	9	0	529	1	210
						493	9					3	8			
*11	5670 X	5450	-0-	-220 B	-4460	184	1	4708	3	Y	507	11	0	551	1	154
						558	9					1	8			
12	5859 X	3886	-0-	-1973 B	-4460	159	1	3241	3	Y	442	8	0	288	1	145
						486	9					1	8			
TOTAL GAS PROD:		68,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,800										

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490																
M O	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		
01	11749 X	9363	-0-	-2386 B	-0-	232	1	8674	3	N	415	33	0	438	1	139
						457	9									
02	9222 X	7709	-0-	-1513 B	-0-	218	1	7160	3	N	301	44	0	272	1	124
						331	9									
03	9238 X	7899	-0-	-1339 B	-0-	232	1	7392	3	N	250	43	0	236	1	95
						275	9									
04	8790 X	6342	-0-	-2448 B	-0-	205	1	5864	3	N	248	35	0	248	1	60
						273	9									
05	9362 X	6506	-0-	-2856 B	-0-	6101	3	20	4	N	350	36	0	138	1	236
						385	9									
06	9060 X	7382	-0-	-1678 B	-0-	6858	3	58	4	N	424	44	0	485	1	131
						466	9									
*07	8246 X	7442	-0-	-804 B	-0-	7054	3	388	9	N	353	40	0	241	1	203
*08	7905 X	7358	-0-	-547 B	-0-	6959	3	399	9	N	363	36	0	371	1	159
*09	7380 X	6707	-0-	-673 B	-0-	6315	3	392	9	N	356	31	0	173	1	311
*10	7626 X	6810	-0-	-816 B	-0-	6371	3	439	9	N	399	30	0	373	1	307
*11	7380 X	6400	-0-	-980 B	-0-	5886	3	514	9	N	467	32	0	541	1	201
12	7440 X	6602	-0-	-838 B	-0-	6043	3	559	9	N	508	31	0	207	1	270
TOTAL GAS PROD:		86,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,434										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	19189 X	15242	-0-	-3947 B	-0-	378	1	14162	3	N	638	56	0	638	1	212
						702	9									
02	14471 X	12820	-0-	-1651 B	-0-	362	1	11872	3	N	533	67	0	454	1	224
						586	9									
03	15252 X	13343	-0-	-1909 B	-0-	389	1	12412	3	N	493	65	0	456	1	196
						542	9									
04	14370 X	10053	-0-	-4317 B	-0-	315	1	9022	3	N	651	49	0	628	1	170
						716	9									
05	15252 X	8183	-0-	-7069 B	-0-	7753	3	136	4	N	267	41	0	225	1	170
						294	9					1	8			
06	14760 X	11557	-0-	-3203 B	-0-	10957	3	44	4	N	505	64	0	459	1	152
						556	9									
*07	13702 X	11661	-0-	-2041 B	-0-	11126	3	535	9	N	486	57	0	303	1	278
*08	13330 X	10755	-0-	-2575 B	-0-	10262	3	493	9	N	448	48	0	483	1	195
*09	11550 X	10503	-0-	-1047 B	-0-	9913	3	590	9	N	536	44	0	216	1	471
*10	11935 X	10535	-0-	-1400 B	-0-	10030	3	505	9	N	459	43	0	541	1	346
*11	11550 X	9798	-0-	-1752 B	-0-	9324	3	474	9	N	431	45	0	554	1	178
12	11656 X	9872	-0-	-1784 B	-0-	9374	3	498	9	N	453	44	0	183	1	226
TOTAL GAS PROD:		134,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,900										

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072																
*01	10633 X	2587	-0-	-8046 B	-3424	520	1	1138	3	Y	838	814	1			341
						7	4	922	9							
*02	9193 X	3021	-0-	-6172 B	-3424	506	1	1938	3	Y	522	712	1			151
						3	4	574	9							
*03	6417 X	1532	-0-	-4885 B	-3424	641	1	891	9	Y	810	749	1			212
*04	6210 X	5514	-0-	-696 B	-3424	454	1	4448	3	Y	530	1	0	483	1	258
						29	4	583	9							
*05	4960 X	6743	-0-	1783 B	-1641	566	1	5662	3	Y	468	2	0	487	1	237
						515	9									
*06	4011 X	5652	-0-	1641 B	-0-	492	1	4264	3	Y	802	836	1			203
						14	4	882	9							
*07	6906 X	6906	-0-	-0- B	-0-	769	1	5432	3	Y	641	605	1			239
						705	9									
*08	6665 X	6120	-0-	-545 B	-0-	698	1	4511	3	Y	828	273	1			794
						911	9									
*09	6540 X	5420	-0-	-1120 B	-0-	564	1	4014	3	Y	765	1078	1			481
						842	9									
*10	6913 X	6157	-0-	-756 B	-0-	723	1	4741	3	Y	630	827	1			284
						693	9									
*11	6690 X	5175	-0-	-1515 B	-0-	526	1	4118	3	Y	483	17	0	548	1	202
						531	9									
12	6913 X	4653	-0-	-2260 B	-0-	365	1	3444	3	Y	762	14	0	453	1	295
						6	4	838	9							
TOTAL GAS PROD:		59,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,079										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		5270 X	4163	-0-	-1107 B	-104186	450	1	2689	3	Y	931	841	1	217
							1024	9							
*02		4930 X	3429	-0-	-1501 B	-104186	429	1	2151	3	Y	772	647	1	342
							849	9							
*03		3565 X	3175	-0-	-390 B	-104186	434	1	1872	3	Y	790	931	1	201
							869	9							
*04		3450 X	4740	-0-	1290 B	-102896	416	1	3605	3	Y	654	643	1	212
							719	9							
*05		4154 X	6544	-0-	2390 B	-100506	434	1	5282	3	Y	753	773	1	192
							828	9							
*06		4020 X	10524	-0-	6504 B	-94002	402	1	9251	3	Y	792	831	1	153
							871	9							
*07		4898 X	7941	-0-	3043 B	-90959	434	1	6035	3	Y	1338	1086	1	405
							1472	9							
*08		6541 X	2555	-0-	-3986 B	-90959	112	1	961	3	Y	1347	1233	1	519
							1482	9							
*09		10530 X	3054	-0-	-7476 B	-90959	490	1	1705	3	Y	781	973	1	327
							859	9							
*10		10881 X	4715	-0-	-6166 B	-90959	600	1	2406	3	Y	1554	1294	1	587
							1709	9							
*11		10530 X	5952	-0-	-4578 B	-90959	560	1	4211	3	Y	1074	1132	1	529
							1181	9							
12		7936 X	7015	-0-	-921 B	-90959	600	1	4476	3	Y	1763	1217	1	546
							1939	9							

TOTAL GAS PROD: 63,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,549

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964															
01		21111 X	12409	-0-	-8702 B	-0-	12409	3			N	-0-			-0-
02		17833 X	17833	-0-	-0- B	-0-	17833	3			N	-0-			-0-
03		18693 X	17750	-0-	-943 B	-0-	17750	3			N	-0-			-0-
04		18090 X	15302	-0-	-2788 B	-0-	15302	3			N	-0-			-0-
05		19065 X	15543	-0-	-3522 B	-0-	15543	3			N	-0-			-0-
06		18450 X	14691	-0-	-3759 B	-0-	14691	3			N	-0-			-0-
07		19065 X	14055	-0-	-5010 B	-0-	14055	3			N	-0-			-0-
08		17763 X	11739	-0-	-6024 B	-0-	11739	3			N	-0-			-0-
09		15300 X	12801	-0-	-2499 B	-0-	12801	3			N	-0-			-0-
10		15531 X	11911	-0-	-3620 B	-0-	11911	3			N	-0-			-0-
11		14700 X	12377	-0-	-2323 B	-0-	12377	3			N	-0-			-0-
12		14043 X	12643	-0-	-1400 B	-0-	12643	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
*01		61188 X	7190	-0-	-53998 B	-0-	5462	3	39	4	Y	1535	37	0	1304 1	933
							1689	9								
*02		7245 X	7245	-0-	-0- B	-0-	5584	3	2	4	Y	1508	33	0	1261 1	1147
							1659	9								
*03		8308 X	6522	-0-	-1786 B	-0-	5075	3	6	4	Y	1310	34	0	1678 1	738
							1441	9					7	8		
*04		7240 X	7240	-0-	-0- B	-0-	10	1	5404	3	Y	1660	1416	1	9 8	973
							1826	9								
*05		7750 X	6770	-0-	-980 B	-0-	5334	3	5	4	Y	1301	1127	1	11 8	1136
							1431	9								
*06		7500 X	7042	-0-	-458 B	-0-	5260	3	196	4	Y	1442	1350	1	12 8	1216
							1586	9								
*07		7750 X	5511	-0-	-2239 B	-0-	4856	3	50	4	Y	550	8	0	1334 1	384
							605	9					40	8		
*08		7471 X	5184	-0-	-2287 B	-0-	290	1	4325	3	Y	514	8	0	482 1	404
							4	4	565	9			4	8		
*09		7230 X	4595	-0-	-2635 B	-0-	300	1	4253	3	Y	27	6	0	77 1	348
							12	4	30	9						
*10		7285 X	2773	-0-	-4512 B	-0-	300	1	2269	3	Y	133	44	0	132 1	303
							58	4	146	9			2	8		
*11		7050 X	2047	-0-	-5003 B	-0-	290	1	1536	3	Y	198	58	0	157 1	283
							3	4	218	9			3	8		
12		5518 X	3323	-0-	-2195 B	-0-	300	1	2420	3	Y	512	38	0	224 1	248
							40	4	563	9			2	8		
TOTAL GAS PROD:			65,442				TOTAL CONDENSATE PROD:						10,690			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682																
01		9052 X	6447	-0-	-2605 B	-0-	6163	3	284	9	Y	258	5	0	308 1	102
02		7772 X	5461	-0-	-2311 B	-0-	5407	3	54	9	Y	49	4	0	54 1	93
03		7564 X	5065	-0-	-2499 B	-0-	4803	3	262	9	Y	238	3	0	231 1	97
04		6240 X	4745	-0-	-1495 B	-0-	4646	3	99	9	Y	90	2	0	133 1	52
05		6448 X	4860	-0-	-1588 B	-0-	4782	3	78	9	Y	71	1	0	28 1	94
06		6240 X	3879	-0-	-2361 B	-0-	3772	3	107	9	Y	97	105	1		86
07		5828 X	4099	-0-	-1729 B	-0-	3979	3	120	9	Y	109	68	1		127
08		5053 X	3791	-0-	-1262 B	-0-	3649	3	142	9	Y	129	85	1		171
09		4740 X	2599	-0-	-2141 B	-0-	2483	3	116	9	Y	105	94	1		182
10		4867 X	4140	-0-	-727 B	-0-	4056	3	84	9	Y	76	3	0	202 1	53
11		3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3863	3	99	9	Y	90	4	0	64 1	75
12		4092 X	2957	-0-	-1135 B	-0-	2904	3	53	9	Y	48	4	0	69 1	50
TOTAL GAS PROD:			52,005				TOTAL CONDENSATE PROD:						1,360			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874															
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	
01		9176 X	6870	-0-	-2306 B	-0-	6583	3	287	9	Y	261	8 0	285 1	102
02		8091 X	5812	-0-	-2279 B	-0-	5755	3	57	9	Y	52	7 0	54 1	93
03		8246 X	6300	-0-	-1946 B	-0-	6035	3	265	9	Y	241	6 0	231 1	97
04		7770 X	6243	-0-	-1527 B	-0-	5860	3	16	4	Y	334	5 0	192 1	137
							367	9							
05		8029 X	6435	-0-	-1594 B	-0-	6170	3	265	9	Y	241	3 0	75 1	300
06		6660 X	6038	-0-	-622 B	-0-	5804	3	234	9	Y	213	2 0	323 1	188
07		6448 X	5880	-0-	-568 B	-0-	5678	3	202	9	Y	184	149 1		223
08		6448 X	6402	-0-	-46 B	-0-	6217	3	185	9	Y	168	1 0	149 1	241
09		6240 X	5867	-0-	-373 B	-0-	5659	3	208	9	Y	189	1 0	133 1	296
10		6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	6310	3	215	9	Y	195	7 0	348 1	135
													1 8		
11		6210 X	6003	-0-	-207 B	-0-	5792	3	211	9	Y	192	9 0	159 1	159
12		6417 X	5160	-0-	-1257 B	-0-	4964	3	196	9	Y	178	11 0	146 1	180
TOTAL GAS PROD:			73,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			2,448						

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411															
01		40672 X	33767	-0-	-6905 B	-0-	33767	3			N	-0-		-0-	
02		38048 X	30679	-0-	-7369 B	-0-	30679	3			N	-0-		-0-	
03		34596 X	32603	-0-	-1993 B	-0-	32603	3			N	-0-		-0-	
04		33480 X	30295	-0-	-3185 B	-0-	30295	3			N	-0-		-0-	
05		34596 X	28118	-0-	-6478 B	-0-	28118	3			N	-0-		-0-	
06		32670 X	30018	-0-	-2652 B	-0-	30018	3			N	-0-		-0-	
07		32798 X	28678	-0-	-4120 B	-0-	28678	3			N	-0-		-0-	
08		32612 X	27915	-0-	-4697 B	-0-	27915	3			N	-0-		-0-	
09		30300 X	16701	-0-	-13599 B	-0-	16701	3			N	-0-		-0-	
10		31031 X	27787	-0-	-3244 B	-0-	27787	3			N	-0-		-0-	
11		30030 X	19259	-0-	-10771 B	-0-	19259	3			N	-0-		-0-	
12		28675 X	27866	-0-	-809 B	-0-	27866	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			333,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021															
01		8897 X	13591	-0-	4694 B	-150233	598	1	12024	3	Y	876	49 0	780 1	337
							5	4	964	9					
02		8961 X	13283	-0-	4322 B	-145911	463	1	11883	3	Y	852	48 0	908 1	233
							937	9							
03		13578 X	14604	-0-	1026 B	-144885	634	1	13031	3	Y	854	41 0	833 1	213
							939	9							
04		13140 X	9717	-0-	-3423 B	-144885	725	1	8208	3	Y	713	39 0	558 1	329
							784	9							
05		14198 X	8008	-0-	-6190 B	-144885	637	1	6735	3	Y	578	37 0	594 1	276
							636	9							
06		14130 X	7708	-0-	-6422 B	-144885	739	1	6052	3	Y	834	33 0	874 1	203
							917	9							
07		14601 X	7342	-0-	-7259 B	-144885	722	1	5881	3	Y	672	31 0	605 1	239
							739	9							
08		14601 X	7086	-0-	-7515 B	-144885	623	1	5961	3	Y	456	25 0	257 1	413
							502	9							
09		9720 X	6066	-0-	-3654 B	-144885	558	1	5031	3	Y	434	20 0	567 1	260
							477	9							
10		7998 X	7246	-0-	-752 B	-144885	680	1	5848	3	Y	653	23 0	606 1	284
							718	9							
*11		7710 X	6256	-0-	-1454 B	-144885	660	1	5056	3	Y	491	25 0	548 1	202
							540	9							
12		7347 X	6486	-0-	-861 B	-144885	675	1	4917	3	Y	813	24 0	472 1	317
							894	9							
TOTAL GAS PROD:			107,393			TOTAL CONDENSATE PROD:			8,226						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		19749 X	19749	-0-	-0- B	-0-	9134	1	9875	2	N	673	921	1	398
							740	9							
02		26892 X	26892	-0-	-0- B	-0-	13290	1	12692	2	N	827	532	1	693
							910	9							
03		23436 X	22502	-0-	-934 B	-0-	8534	1	13331	2	N	579	881	1	391
							637	9							
04		22680 X	11839	-0-	-10841 B	-0-	136	1	10930	2	N	703	830	1	264
							773	9							
05		26722 X	11743	-0-	-14979 B	-0-	120	1	10872	2	N	683	357	1	590
							751	9							
06		25860 X	10101	-0-	-15759 B	-0-	120	1	9271	2	N	645	967	1	268
							710	9							
07		26722 X	11764	-0-	-14958 B	-0-	137	1	11100	2	N	479	346	1	401
							527	9							
08		22506 X	1416	-0-	-21090 B	-0-	22	1	1233	2	N	146	186	1	361
							161	9							
09		11850 X	38	-0-	-11812 B	-0-	1	1	37	2	N	-0-			361
10		11749 X	6415	-0-	-5334 B	-0-	122	1	5919	2	N	340	371	1	330
							374	9							
11		11370 X	8477	-0-	-2893 B	-0-	107	1	7842	2	N	480	357	1	453
							528	9							
12		11749 X	5449	-0-	-6300 B	-0-	103	1	4953	2	N	357	539	1	271
							393	9							
TOTAL GAS PROD:			136,385				TOTAL CONDENSATE PROD:			5,912					

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900																	
01		12741 X	7526	-0-	-5215 B	-0-	6038	3	1488	9	Y	1353	21	0	1438	1	305
													2	8			
02		9860 X	6481	-0-	-3379 B	-0-	5363	3	1118	9	Y	1016	1076	1	2	8	243
03		9362 X	6111	-0-	-3251 B	-0-	5117	3	994	9	Y	904	956	1			191
04		8340 X	5800	-0-	-2540 B	-0-	4908	3	892	9	Y	811	876	1	1	8	125
05		7874 X	6682	-0-	-1192 B	-0-	5448	3	1234	9	Y	1122	956	1			291
06		7290 X	6148	-0-	-1142 B	-0-	5085	3	1063	9	Y	966	856	1			401
07		6913 X	6295	-0-	-618 B	-0-	4957	3	1338	9	Y	1216	1105	1			111
08		6696 X	5247	-0-	-1449 B	-0-	4387	3	860	9	Y	782	454	1			439
09		6480 X	4506	-0-	-1974 B	-0-	3558	3	948	9	Y	862	1079	1			222
10		6696 X	4713	-0-	-1983 B	-0-	3754	3	959	9	Y	872	848	1			246
11		6150 X	4373	-0-	-1777 B	-0-	3373	3	1000	9	Y	909	779	1			376
12		6293 X	3515	-0-	-2778 B	-0-	2660	3	855	9	Y	777	848	1			305
TOTAL GAS PROD:			67,397				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,590							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	96398 X	10202	-0-	-86196 B	-0-	309	1	8710	3	Y	1075	55 0	1039 1	143
						1183	9							
02	8845 X	8845	-0-	-0- B	-0-	288	1	7684	3	Y	794	25 0	644 1	268
						873	9							
03	11749 X	9165	-0-	-2584 B	-0-	310	1	8083	3	Y	702	22 0	727 1	221
						772	9							
04	11370 X	8512	-0-	-2858 B	-0-	298	1	7071	3	Y	1039	18 0	917 1	325
						1143	9							
05	11749 X	8987	-0-	-2762 B	-0-	248	1	7563	3	Y	1069	51 0	1065 1	278
						1176	9							
06	9870 X	8761	-0-	-1109 B	-0-	240	1	7270	3	Y	1137	52 0	1201 1	162
						1251	9							
*07	12330 X	12330	-0-	-0- B	-0-	248	1	10868	3	Y	1104	66 0	1000 1	200
						1214	9							
*08	9176 X	8113	-0-	-1063 B	-0-	248	1	6666	3	Y	1090	36 0	655 1	599
						1199	9							
*09	8760 X	7394	-0-	-1366 B	-0-	240	1	5947	3	Y	1097	34 0	1005 1	657
						1207	9							
*10	12338 X	7144	-0-	-5194 B	-0-	176	1	6200	3	Y	698	36 0	928 1	391
						768	9							
*11	11940 X	6718	-0-	-5222 B	-0-	5607	3	1111	9	Y	1010	40 0	1164 1	197
12	12338 X	6723	-0-	-5615 B	-0-	5478	3	1	4	Y	1131	41 0	828 1	262
						1244	9							

TOTAL GAS PROD: 102,894

TOTAL CONDENSATE PROD: 11,946

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262														
01	9517 X	6116	-0-	-3401 B	-49976	4903	3	35	4	Y	1071	14 0	1100 1	237
						1178	9							
02	8903 X	7872	-0-	-1031 B	-49976	6709	3	2	4	Y	1055	18 0	964 1	310
						1161	9							
03	10230 X	7529	-0-	-2701 B	-49976	6573	3	41	4	Y	832	22 0	984 1	136
						915	9							
04	9900 X	7851	-0-	-2049 B	-49976	6875	3	15	4	Y	874	27 0	790 1	192
						961	9							
05	8401 X	5371	-0-	-3030 B	-49976	4452	3	919	9	Y	835	19 0	602 1	405
						1	8							
*06	8130 X	8597	-0-	467 B	-49509	7541	3	1056	9	Y	960	28 0	1187 1	148
						2	8							
07	8401 X	6542	-0-	-1859 B	-49509	5652	3	890	9	Y	809	21 0	754 1	181
						1	8							
08	8122 X	4744	-0-	-3378 B	-49509	3946	3	798	9	Y	725	16 0	790 1	99
						1	8							
09	8610 X	3791	-0-	-4819 B	-49509	3397	3	6	4	Y	353	11 0		441
						388	9							
10	8897 X	8194	-0-	-703 B	-49509	7498	3	696	9	Y	633	25 0	773 1	275
						1	8							
*11	8610 X	6381	-0-	-2229 B	-49509	5491	3	890	9	Y	809	21 0	723 1	338
						2	8							
12	6541 X	6079	-0-	-462 B	-49509	5108	3	971	9	Y	883	21 0	484 1	376
						2	8							

TOTAL GAS PROD: 79,067

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,839

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108																
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	
01	3503 X	2914	-0-	-589 B	-0-	2048	3	866	9	Y	787	6	0	815	1	189
02	3277 X	2730	-0-	-547 B	-0-	1914	3	816	9	Y	742	5	0	712	1	214
03	3658 X	2793	-0-	-865 B	-0-	1833	3	960	9	Y	873	5	0	959	1	123
04	3540 X	2630	-0-	-910 B	-0-	1721	3	909	9	Y	826	4	0	788	1	156
05	2914 X	2584	-0-	-330 B	-0-	1698	3	3	4	Y	803	4	0	539	1	416
06	2820 X	2080	-0-	-740 B	-0-	1339	3	741	9	Y	674	4	0	996	1	88
07	2914 X	2302	-0-	-612 B	-0-	1493	3	809	9	Y	735	2	0	705	1	114
08	2790 X	2487	-0-	-303 B	-0-	1821	3	7	4	Y	599	1	0	495	1	216
09	2640 X	2033	-0-	-607 B	-0-	1399	3	5	4	Y	572	2	0	629	1	157
10	2573 X	1739	-0-	-834 B	-0-	925	3	2	4	Y	738	2	0	783	1	110
*11	2400 X	1888	-0-	-512 B	-0-	1370	3	518	9	Y	471	3	0	369	1	209
*12	2796 X	2796	-0-	-0- B	-0-	13	1	1253	3	Y	1377	4	0	497	1	876
TOTAL GAS PROD:						28,976	TOTAL CONDENSATE PROD:						9,197			

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537																
01	T. A.	8005	-0-	8005 B	95176	7988	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	T. A.	7733	-0-	7733 B	102909	7733	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	8215	-0-	8215 B	111124	8206	3	9	9	Y	8	5	1			3
04	T. A.	6898	-0-	6898 B	118022	6865	3	33	9	Y	30	30	1			3
05	T. A.	7099	-0-	7099 B	125121	7099	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	130796 X	5675	-0-	-125121 B	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
*07	5966 X	5966	-0-	-0- B	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
*08	8215 X	5641	-0-	-2574 B	-0-	5638	3	3	9	Y	3	2	1			1
*09	6900 X	4138	-0-	-2762 B	-0-	4129	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	7099 X	5454	-0-	-1645 B	-0-	5436	3	18	9	Y	16	7	1			10
*11	5760 X	5319	-0-	-441 B	-0-	5316	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
12	5952 X	4223	-0-	-1729 B	-0-	4205	3	18	9	Y	16	6	1			10
TOTAL GAS PROD:						74,366	TOTAL CONDENSATE PROD:						99			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	11164 X	11164	-0-	-0- B	-0-	8689	3	2475	9	Y	2250	14	0	2195	1	738		
02	10196 X	10196	-0-	-0- B	-0-	7953	3	2243	9	Y	2039	1954	1			823		
03	10710 X	10710	-0-	-0- B	-0-	8392	3	2318	9	Y	2107	1	0	2090	1	834		
04	9338 X	9338	-0-	-0- B	-0-	6974	3	2364	9	Y	2149	5	8			230		
05	9769 X	9769	-0-	-0- B	-0-	7763	3	2006	9	Y	1824	1610	1		8 8	439		
06	7726 X	7726	-0-	-0- B	-0-	6070	3	1656	9	Y	1505	6	0	1730	1	206		
*07	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	4491	3	1735	9	Y	1577	2	0	1421	1	360		
*08	7874 X	7874	-0-	-0- B	-0-	5850	3	2024	9	Y	1840	1	0	1498	1	698		
*09	4728 X	4728	-0-	-0- B	-0-	3751	3	977	9	Y	888	3	8			106		
*10	8366 X	8366	-0-	-0- B	-0-	6555	3	1811	9	Y	1646	1480	1		699	1	1049	
*11	7448 X	7448	-0-	-0- B	-0-	5637	3	1811	9	Y	1646	1	0	2536	1	148		
*12	8304 X	8304	-0-	-0- B	-0-	6255	3	2049	9	Y	1863	9	8	741	1	1107		
												9	8					
TOTAL GAS PROD:		101,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		21,334												

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013															TOTAL DEPTH 12225		PERF.12325 - 18089	
01	11780 X	7853	-0-	-3927 B	-42672	693	1	6232	3	Y	806	5	0	835	1	195		
02	11020 X	6435	-0-	-4585 B	-42672	391	1	5148	3	Y	739	3	0	717	1	214		
03	10819 X	9223	-0-	-1596 B	-42672	384	1	7834	3	Y	872	4	0	959	1	123		
04	9750 X	9067	-0-	-683 B	-42672	373	1	7603	3	Y	825	46	4			156		
05	9362 X	8775	-0-	-587 B	-42672	367	1	7296	3	Y	839	183	4			435		
06	8940 X	7774	-0-	-1166 B	-42672	331	1	6458	3	Y	671	189	4			88		
07	9362 X	8014	-0-	-1348 B	-42672	314	1	6836	3	Y	785	247	4			122		
08	9362 X	6270	-0-	-3092 B	-42672	300	1	5248	3	Y	654	314	1			236		
09	9060 X	5512	-0-	-3548 B	-42672	323	1	4518	3	Y	603	864	9			166		
10	8773 X	8374	-0-	-399 B	-42672	7564	3	810	9	Y	736	300	1			110		
11	7770 X	5555	-0-	-2215 B	-42672	5040	3	515	9	Y	468	3	4			209		
12	8029 X	4492	-0-	-3537 B	-42672	22	1	4094	3	Y	303	22	1			71		
						43	4	333	9			43	4					
TOTAL GAS PROD:		87,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,301												

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596														
STS		WELL #: 24H		RRCID -> 273579		COMPL. DATE 12/19/2013				TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	11749 X	8773	-0-	-2976 B	-0-	7880	3	893	9	Y	812	27	0	823	1	256
02	10614 X	7512	-0-	-3102 B	-0-	6733	3	779	9	Y	708	20	0	684	1	259
03	9920 X	7723	-0-	-2197 B	-0-	6961	3	762	9	Y	693	17	0	760	1	175
04	8850 X	6961	-0-	-1889 B	-0-	6191	3	770	9	Y	700	14	0	670	1	187
05	8773 X	7167	-0-	-1606 B	-0-	6377	3	790	9	Y	718	27	0	545	1	333
06	8490 X	6034	-0-	-2456 B	-0-	5353	3	681	9	Y	619	23	0	722	1	207
07	8029 X	5072	-0-	-2957 B	-0-	4349	3	723	9	Y	657	16	0	374	1	267
08	7719 X	6829	-0-	-890 B	-0-	6055	3	774	9	Y	704	19	0	486	1	466
09	6960 X	6221	-0-	-739 B	-0-	5513	3	708	9	Y	644	16	0	906	1	188
10	7161 X	5724	-0-	-1437 B	-0-	5029	3	695	9	Y	632	15	0	700	1	105
11	6600 X	4703	-0-	-1897 B	-0-	4436	3	267	9	Y	243	10	0	296	1	42
12	6820 X	4945	-0-	-1875 B	-0-	4928	3	17	9	Y	15	13	0	43	1	1

TOTAL GAS PROD: 77,664

TOTAL CONDENSATE PROD: 7,145

STS		WELL #: 55H		RRCID -> 273580		COMPL. DATE 03/12/2014				TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861						
01	18600 X	13619	-0-	-4981 B	-0-	12499	3	1120	9	Y	1018	50	0	966	1	218
02	16298 X	11567	-0-	-4731 B	-0-	10720	3	847	9	Y	770	76	0	758	1	153
03	15810 X	13593	-0-	-2217 B	-0-	12504	3	1089	9	Y	990	16	0	872	1	255
04	14250 X	12544	-0-	-1706 B	-0-	11679	3	865	9	Y	786	13	0	817	1	204
05	13609 X	11469	-0-	-2140 B	-0-	10539	3	930	9	Y	845	81	0	670	1	297
06	13170 X	9281	-0-	-3889 B	-0-	8372	3	909	9	Y	826	71	0	893	1	159
07	13578 X	7271	-0-	-6307 B	-0-	6553	3	718	9	Y	653	49	0	353	1	251
08	13578 X	12167	-0-	-1411 B	-0-	11306	3	861	9	Y	783	79	0	357	1	598
09	12540 X	11170	-0-	-1370 B	-0-	10281	3	889	9	Y	808	67	0	870	1	469
10	11470 X	11182	-0-	-288 B	-0-	10376	3	806	9	Y	733	66	0	733	1	403
11	11760 X	10344	-0-	-1416 B	-0-	9510	3	834	9	Y	758	67	0	661	1	433
12	12152 X	10531	-0-	-1621 B	-0-	9661	3	870	9	Y	791	22	0	827	1	375

TOTAL GAS PROD: 134,738

TOTAL CONDENSATE PROD: 9,761

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		6200 X	3988	-0-	-2212 B	-87405	240	1	2721	3	Y	934	2	0	833 1	217
							1027	9								
02		5104 X	3692	-0-	-1412 B	-87405	290	1	2553	3	Y	772	647	1		342
							849	9								
03		5456 X	5198	-0-	-258 B	-87405	300	1	4029	3	Y	790	931	1		201
							869	9								
04		5010 X	6496	-0-	1486 B	-85919	296	1	5437	3	Y	694	670	1		225
							763	9								
05		5177 X	6475	-0-	1298 B	-84621	310	1	5337	3	Y	753	786	1		192
							828	9								
06		5040 X	3910	-0-	-1130 B	-84621	290	1	2749	3	Y	792	831	1		153
							871	9								
07		6727 X	2559	-0-	-4168 B	-84621	310	1	1682	3	Y	515	512	1		156
							567	9								
08		6727 X	963	-0-	-5764 B	-84621	260	1	617	3	Y	78	204	1		30
							86	9								
09		6510 X	1989	-0-	-4521 B	-84621	300	1	1494	3	Y	177	133	1		74
							195	9								
10		6479 X	3104	-0-	-3375 B	-84621	310	1	2137	3	Y	597	445	1		226
							657	9								
*11		3900 X	1816	-0-	-2084 B	-84621	300	1	960	3	Y	505	482	1		249
							556	9								
12		2573 X	1004	-0-	-1569 B	-84621	310	1	694	9	Y	631	462	1		169
TOTAL GAS PROD:			41,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,238							

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388																
01		33604 X	-0-	-0-	-33604 B	-0-					N	-0-				-0-
02		31436 X	-0-	-0-	-31436 B	-0-					N	-0-				-0-
03		14105 X	-0-	-0-	-14105 B	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
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
01	31589 X	24495	-0-	-7094 B	-0-	23256	3	784	4	N	414	67	0	154
						455	9							
02	27956 X	23323	-0-	-4633 B	-0-	22159	3	812	4	N	320	65	0	236
						352	9							
03	29202 X	21470	-0-	-7732 B	-0-	20377	3	839	4	N	231	46	0	69
						254	9							
04	28260 X	20193	-0-	-8067 B	-0-	19118	3	742	4	N	303	37	0	158
						333	9							
05	29202 X	24403	-0-	-4799 B	-0-	24038	3	365	9	N	332	40	0	268
06	24120 X	22796	-0-	-1324 B	-0-	22436	3	360	9	N	327	32	0	187
07	24924 X	23235	-0-	-1689 B	-0-	22914	3	321	9	N	292	23	0	120
08	24397 X	22119	-0-	-2278 B	-0-	21779	3	340	9	N	309	22	0	227
09	23610 X	20210	-0-	-3400 B	-0-	19933	3	277	9	N	252	15	0	287
10	24397 X	20673	-0-	-3724 B	-0-	20401	3	272	9	N	247	22	0	144
11	22800 X	19362	-0-	-3438 B	-0-	19070	3	292	9	N	265	23	0	195
12	23250 X	18900	-0-	-4350 B	-0-	18588	3	312	9	N	284	30	0	268
TOTAL GAS PROD:		261,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,576								

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202														
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
01	11036 X	9814	-0-	-1222 B	-0-	9525	3	289	9	Y	263	10	0	103
02	9512 X	8637	-0-	-875 B	-0-	8590	3	47	9	Y	43	9	0	83
03	9734 X	9455	-0-	-279 B	-0-	9183	3	272	9	Y	247	7	0	99
04	9420 X	8942	-0-	-478 B	-0-	8656	3	8	4	Y	253	6	0	146
						278	9							
05	9827 X	8947	-0-	-880 B	-0-	8670	3	277	9	Y	252	4	0	314
06	9510 X	8363	-0-	-1147 B	-0-	8120	3	243	9	Y	221	2	0	195
07	9455 X	7489	-0-	-1966 B	-0-	7309	3	180	9	Y	164	155	1	204
08	9455 X	7420	-0-	-2035 B	-0-	7236	3	184	9	Y	167	1	0	234
09	8940 X	7458	-0-	-1482 B	-0-	7250	3	208	9	Y	189	1	0	293
10	8959 X	8427	-0-	-532 B	-0-	8217	3	210	9	Y	191	8	0	131
												1	8	
11	8370 X	7032	-0-	-1338 B	-0-	6821	3	211	9	Y	192	9	0	159
12	7719 X	5609	-0-	-2110 B	-0-	5418	3	191	9	Y	174	10	0	177
TOTAL GAS PROD:		97,593		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,356								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14074 X	11185	-0-	-2889 B	-0-	10909	3	276	9	N	251	1 0	181 1	357
02		13166 X	5824	-0-	-7342 B	-0-	5639	3	185	9	N	168	3 0	179 1	343
03		11842 X	5679	-0-	-6163 B	-0-	5513	3	2	4	N	149	6 0	173 1	313
							164	9							
04		11130 X	11005	-0-	-125 B	-0-	10724	3	9	4	N	247	11 0	182 1	365
							272	9					2 8		
05		11253 X	8491	-0-	-2762 B	-0-	8285	3	59	4	N	134	10 0	164 1	324
							147	9					1 8		
06		10830 X	9488	-0-	-1342 B	-0-	9208	3	45	4	N	214	6 0	194 1	338
							235	9							
07		11377 X	9951	-0-	-1426 B	-0-	9647	3	40	4	N	240	4 0	366 1	208
							264	9							
08		11377 X	8599	-0-	-2778 B	-0-	8335	3	13	4	N	228	3 0		433
							251	9							
09		11010 X	6939	-0-	-4071 B	-0-	6800	3	25	4	N	104	2 0		535
							114	9							
10		9951 X	8433	-0-	-1518 B	-0-	8157	3	24	4	N	229	3 0	552 1	209
							252	9							
11		9630 X	8291	-0-	-1339 B	-0-	8046	3	21	4	N	204	4 0		409
							224	9							
12		9951 X	8239	-0-	-1712 B	-0-	7983	3	19	4	N	215	6 0	179 1	439
							237	9							
TOTAL GAS PROD:			102,124				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,383					

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123															
01		56854 X	47673	-0-	-9181 B	-0-	47673	3			N	-0-			-0-
02		50663 X	43789	-0-	-6874 B	-0-	43789	3			N	-0-			-0-
03		52700 X	46152	-0-	-6548 B	-0-	46152	3			N	-0-			-0-
04		49350 X	43807	-0-	-5543 B	-0-	43807	3			N	-0-			-0-
05		48608 X	38969	-0-	-9639 B	-0-	38969	3			N	-0-			-0-
06		46140 X	44837	-0-	-1303 B	-0-	44837	3			N	-0-			-0-
07		46810 X	43610	-0-	-3200 B	-0-	43610	3			N	-0-			-0-
08		46159 X	41336	-0-	-4823 B	-0-	41336	3			N	-0-			-0-
09		44850 X	33548	-0-	-11302 B	-0-	33548	3			N	-0-			-0-
10		46345 X	40458	-0-	-5887 B	-0-	40458	3			N	-0-			-0-
11		44850 X	37409	-0-	-7441 B	-0-	37409	3			N	-0-			-0-
12		43617 X	37849	-0-	-5768 B	-0-	37849	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			499,437				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		40982 X	33565	-0-	-7417 B	-0-	33088	3	477	9	N	434	199	0	498	1	214
02		36598 X	28094	-0-	-8504 B	-0-	27702	3	392	9	N	356	160	0	180	1	230
03		36146 X	31274	-0-	-4872 B	-0-	30841	3	433	9	N	394	154	0	176	1	294
04		34980 X	29210	-0-	-5770 B	-0-	28859	3	351	9	N	319	141	0	346	1	126
05		36146 X	29966	-0-	-6180 B	-0-	29470	3	496	9	N	451	125	0	326	1	126
06		32490 X	28459	-0-	-4031 B	-0-	28021	3	438	9	N	398	50	0	364	1	110
07		31279 X	27459	-0-	-3820 B	-0-	27061	3	398	9	N	362	17	0	356	1	99
08		31279 X	27173	-0-	-4106 B	-0-	26690	3	483	9	N	439	42	0	337	1	159
09		29220 X	25740	-0-	-3480 B	-0-	25508	3	232	9	N	211	38	0			332
10		29977 X	25611	-0-	-4366 B	-0-	25417	3	194	9	N	176	32	0	185	1	288
													3	8			
11		28470 X	24535	-0-	-3935 B	-0-	24251	3	284	9	N	258	29	0	371	1	145
													1	8			
12		27466 X	24640	-0-	-2826 B	-0-	24409	3	231	9	N	210	41	0	1	8	313
TOTAL GAS PROD:			335,726				TOTAL CONDENSATE PROD:			4,008							

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497																	
01		11284 X	3601	-0-	-7683 B	-0-	2844	3	757	9	N	688	4	0	1414	1	88
02		11813 X	11813	-0-	-0- B	-0-	10196	3	1617	9	N	1470	10	0	1049	1	499
03		10292 X	9373	-0-	-919 B	-0-	7835	3	1538	9	N	1398	3	0	1567	1	327
04		9660 X	9011	-0-	-649 B	-0-	7594	3	1417	9	N	1288	1	0	1429	1	184
													1	8			
05		12617 X	8928	-0-	-3689 B	-0-	7377	3	1551	9	N	1410	2	0	1452	1	140
06		12210 X	8230	-0-	-3980 B	-0-	6879	3	1351	9	N	1228	1122	1	2	8	244
07		12617 X	7911	-0-	-4706 B	-0-	6569	3	1342	9	N	1220	882	1			582
08		9362 X	8120	-0-	-1242 B	-0-	6501	3	1619	9	N	1472	1766	1			288
09		9000 X	4650	-0-	-4350 B	-0-	4039	3	611	9	N	555	357	1			486
10		8928 X	8216	-0-	-712 B	-0-	6985	3	1231	9	N	1119	1084	1			521
11		8220 X	7865	-0-	-355 B	-0-	6565	3	1300	9	N	1182	1503	1			200
12		8122 X	5486	-0-	-2636 B	-0-	4291	3	1195	9	N	1086	896	1			390
TOTAL GAS PROD:			93,204				TOTAL CONDENSATE PROD:			14,116							

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950																	
01		5476 X	5476	-0-	-0- B	-0-	202	1	3782	3	Y	1356	8	0	1302	1	189
							1492	9									
02		4925 X	4925	-0-	-0- B	-0-	288	1	3358	3	Y	1163	11	0	939	1	402
							1279	9									
03		5162 X	5162	-0-	-0- B	-0-	310	1	3585	3	Y	1152	9	0	1173	1	372
							1267	9									
04		4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	240	1	3129	3	Y	976	6	0	1033	1	309
							1074	9									
05		4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	186	1	3653	3	Y	570	3	0	721	1	155
							627	9									
06		4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	180	1	3504	3	Y	676	2	0	728	1	101
							744	9									
07		6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	186	1	5143	3	Y	633	3	0	610	1	121
							696	9									
08		4196 X	4196	-0-	-0- B	-0-	186	1	3197	3	Y	739	2	0	439	1	419
							813	9									
09		3483 X	3483	-0-	-0- B	-0-	180	1	2708	3	Y	541	2	0	625	1	333
							595	9									
10		3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	132	1	3074	3	Y	455	1	0	519	1	268
							501	9									
*11		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	2830	3	825	9	Y	750	1	0	865	1	152
*12		3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	2816	3	645	9	Y	586	1	0	458	1	127
TOTAL GAS PROD:			53,427				TOTAL CONDENSATE PROD:			9,597							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		11036 X	3246	-0-	-7790 B	-0-	3125	3	121	9	N	110	3	0	310
02		8700 X	1474	-0-	-7226 B	-0-	1389	3	85	9	N	77	1	0	206
03		8711 X	4767	-0-	-3944 B	-0-	4756	3	11	9	N	10	2	0	214
04		8430 X	4349	-0-	-4081 B	-0-	4049	3	300	9	N	273	1	0	305
05		12245 X	12245	-0-	-0- B	-0-	11835	3	93	4	N	288	4	0	228
							317	9							
06		8665 X	8665	-0-	-0- B	-0-	8148	3	101	4	N	378	1	0	217
							416	9							
07		8207 X	8207	-0-	-0- B	-0-	7907	3	88	4	N	193	185	1	225
							212	9							
08		12245 X	7877	-0-	-4368 B	-0-	7556	3	76	4	N	223	184	1	264
							245	9							
09		11850 X	6844	-0-	-5006 B	-0-	6514	3	59	4	N	246			510
							271	9							
10		12245 X	6991	-0-	-5254 B	-0-	6699	3	52	4	N	218	388	1	340
							240	9							
11		8670 X	6352	-0-	-2318 B	-0-	6161	3	44	4	N	134	1	0	112
							147	9							
12		8215 X	6492	-0-	-1723 B	-0-	6123	3	46	4	N	294	2	0	211
							323	9							
TOTAL GAS PROD:			77,509				TOTAL CONDENSATE PROD:			2,444					

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735															
01		101246 X	90230	-0-	-11016 B	-0-	299	1	89225	3	Y	283	264	0	1
							395	4	311	9					
02		90712 X	78699	-0-	-12013 B	-0-	622	1	76318	3	Y	529	217	0	33
							1177	4	582	9					
03		100285 X	60079	-0-	-40206 B	-0-	219	1	57460	3	Y	1668	144	0	125
							565	4	1835	9					
04		97050 X	65696	-0-	-31354 B	-0-	64002	3	1694	9	Y	1540	73	0	126
05		90706 X	58564	-0-	-32142 B	-0-	3707	1	52916	3	Y	1115	46	0	78
							714	4	1227	9					
06		87330 X	49542	-0-	-37788 B	-0-	236	1	47385	3	Y	1112	28	0	36
							698	4	1223	9					
07		84134 X	47629	-0-	-36505 B	-0-	277	1	45262	3	Y	970	8	0	106
							1023	4	1067	9					
08		67890 X	39528	-0-	-28362 B	-0-	146	1	37993	3	Y	624	41	0	179
							703	4	686	9					
09		65700 X	33307	-0-	-32393 B	-0-	122	1	31634	3	Y	744	28	0	64
							733	4	818	9					
10		58559 X	32163	-0-	-26396 B	-0-	31381	3	782	9	Y	711	10	0	106
													3	8	
11		49530 X	38670	-0-	-10860 B	-0-	93	1	36980	3	Y	824	17	0	127
							691	4	906	9			4	8	
12		47616 X	38442	-0-	-9174 B	-0-	103	1	36797	3	Y	716	43	0	101
							754	4	788	9			3	8	
TOTAL GAS PROD:			632,549				TOTAL CONDENSATE PROD:			10,836					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	50437 X	48010	-0-	-2427 B	-0-	396 1	46889 3	582 4	143 9	Y	130	62 0	167 1	3	
02	64235 X	40955	-0-	-23280 B	-0-	245 1	39885 3	550 4	275 9	Y	250	50 0	173 1	30	
03	68665 X	41758	-0-	-26907 B	-0-	170 1	37816 3	675 4	3097 9	Y	2815	39 0	2654 1	152	
04	83409 X	83409	-0-	-0- B	-0-	82200 3	1209 9	921 4	334 9	Y	1099	81 0	964 1	54	
05	48670 X	36425	-0-	-12245 B	-0-	177 1	34993 3	154 1	31350 3	Y	304	26 0	284 1	48	
06	46470 X	32709	-0-	-13761 B	-0-	901 4	304 9	29468 3	274 9	Y	249	4 0	208 1	53	
07	86180 X	29742	-0-	-56438 B	-0-	119 1	39495 3	1337 4	365 9	Y	332	29 0	200 1	156	
08	86180 X	41316	-0-	-44864 B	-0-	134 1	32154 3	1443 4	272 9	Y	247	19 0	304 1	80	
09	83400 X	34003	-0-	-49397 B	-0-	22650 3	195 9	1704 4	648 9	Y	177	13 0	204 1	39	
10	36425 X	22845	-0-	-13580 B	-0-	554 1	26473 3	762 1	30596 3	Y	589	17 0	403 1	205	
11	39990 X	29379	-0-	-10611 B	-0-	1704 4	648 9	2217 4	31 9	Y	28	27 0	206 1	-0-	
12	41323 X	33606	-0-	-7717 B	-0-										
TOTAL GAS PROD:		474,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		6,496									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800															
01	131285 X	112576	-0-	-18709 B	-0-	361 1	107800 3	477 4	3938 9	Y	3580	319 0	3234 1	99	
02	116058 X	98259	-0-	-17799 B	-0-	95904 3	2355 9	363 1	95362 3	Y	2141	272 0	1769 1	199	
03	118482 X	99144	-0-	-19338 B	-0-	938 4	2481 9	96789 3	2346 9	Y	2255	239 0	2049 1	166	
04	114660 X	99135	-0-	-15525 B	-0-	6118 1	87346 3	1179 4	2097 9	Y	2133	110 0	1999 1	190	
05	113894 X	96740	-0-	-17154 B	-0-	390 1	78216 3	6118 1	87346 3	Y	1906	75 0	1887 1	134	
06	108930 X	81851	-0-	-27079 B	-0-	1179 4	2097 9	1179 4	2097 9	Y	1902	46 0	1929 1	61	
07	105028 X	78706	-0-	-26322 B	-0-	462 1	74713 3	1153 4	2092 9	Y	1661	13 0	1528 1	181	
08	102455 X	70359	-0-	-32096 B	-0-	1704 4	1827 9	260 1	67615 3	Y	1121	72 0	907 1	323	
09	99150 X	59302	-0-	-39848 B	-0-	1251 4	1233 9	217 1	56309 3	Y	1336	49 0	1495 1	115	
10	96751 X	57469	-0-	-39282 B	-0-	1306 4	1470 9	56061 3	1408 9	Y	1280	18 0	1181 1	191	
11	81840 X	70061	-0-	-11779 B	-0-	168 1	66848 3	1250 4	1795 9	Y	1632	32 0	1533 1	251	
12	78709 X	68989	-0-	-9720 B	-0-	185 1	65900 3	1351 4	1553 9	Y	1412	77 0	1380 1	201	
TOTAL GAS PROD:		992,591		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,359									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028																	
M	O	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		
01		85901 X	52321	-0-	-33580 B	-0-	164	1	48891	3	Y	2773	145	0	2607	1	80
							216	4	3050	9							
02		75719 X	45888	-0-	-29831 B	-0-	44089	3	1799	9	Y	1635	125	0	1429	1	161
03		77252 X	53434	-0-	-23818 B	-0-	198	1	51869	3	Y	779	130	0	757	1	53
							510	4	857	9							
04		74760 X	66386	-0-	-8374 B	-0-	64817	3	1569	9	Y	1426	74	0	1278	1	127
05		62434 X	55983	-0-	-6451 B	-0-	3527	1	50357	3	Y	1290	43	0	1283	1	91
							680	4	1419	9							
06		51720 X	47404	-0-	-4316 B	-0-	225	1	45094	3	Y	1292	27	0	1314	1	42
							664	4	1421	9							
07		68603 X	45681	-0-	-22922 B	-0-	291	1	43073	3	Y	1130	8	0	1041	1	123
							1074	4	1243	9							
08		68603 X	39361	-0-	-29242 B	-0-	145	1	37716	3	Y	730	40	0	601	1	212
							697	4	803	9							
09		66390 X	33070	-0-	-33320 B	-0-	121	1	31270	3	Y	867	27	0	977	1	75
							725	4	954	9							
10		55986 X	37317	-0-	-18669 B	-0-	36398	3	919	9	Y	835	12	0	770	1	125
													3	8			
11		47400 X	38154	-0-	-9246 B	-0-	92	1	36623	3	Y	685	17	0	685	1	105
							685	4	754	9			3	8			
12		45694 X	34275	-0-	-11419 B	-0-	91	1	32677	3	Y	761	38	0	716	1	109
							670	4	837	9			3	8			
TOTAL GAS PROD:			549,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			14,203								

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362																	
M	O	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		
01		65131 X	48970	-0-	-16161 B	-0-	47818	3	1152	9	N	1047	116	0	1087	1	544
													5	8			
02		57420 X	43836	-0-	-13584 B	-0-	42855	3	981	9	N	892	116	0	900	1	417
													3	8			
03		57939 X	46689	-0-	-11250 B	-0-	45647	3	1042	9	N	947	111	0	679	1	574
04		56070 X	43777	-0-	-12293 B	-0-	43214	3	563	9	N	512	106	0	697	1	275
													8	8			
05		57939 X	43687	-0-	-14252 B	-0-	42754	3	933	9	N	848	119	0	347	1	656
													1	8			
06		47400 X	40221	-0-	-7179 B	-0-	39304	3	917	9	N	834	117	0	953	1	420
07		46872 X	40806	-0-	-6066 B	-0-	39975	3	831	9	N	755	100	0	740	1	335
08		46686 X	37807	-0-	-8879 B	-0-	37016	3	791	9	N	719	84	0	537	1	433
09		43770 X	38639	-0-	-5131 B	-0-	37814	3	825	9	N	750	80	0	738	1	365
10		43679 X	38123	-0-	-5556 B	-0-	37361	3	762	9	N	693	78	0	533	1	447
11		40230 X	35671	-0-	-4559 B	-0-	34871	3	800	9	N	727	75	0	728	1	371
12		40796 X	36208	-0-	-4588 B	-0-	35325	3	883	9	N	803	76	0	360	1	738
TOTAL GAS PROD:			494,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			9,527								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																		
BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01	70153 X	46975	-0-	-23178 B	-0-	45786	3	1189	9	N	1081	88	0	1286	1	261		
02	61567 X	49123	-0-	-12444 B	-0-	48147	3	976	9	N	887	66	0	708	1	371		
03	59768 X	51198	-0-	-8570 B	-0-	50342	3	856	9	N	778	59	0	689	1	401		
04	54030 X	46266	-0-	-7764 B	-0-	45716	3	550	9	N	500	52	0	716	1	121		
05	55831 X	54238	-0-	-1593 B	-0-	53266	3	972	9	N	884	84	0	718	1	200		
06	50820 X	50700	-0-	-120 B	-0-	49825	3	875	9	N	795	78	0	769	1	148		
07	52514 X	48940	-0-	-3574 B	-0-	48204	3	736	9	N	669	59	0	541	1	217		
08	54250 X	44543	-0-	-9707 B	-0-	43843	3	700	9	N	636	47	0	359	1	447		
09	52500 X	45908	-0-	-6592 B	-0-	45066	3	842	9	N	765	45	0	725	1	442		
10	54250 X	43359	-0-	-10891 B	-0-	42698	3	661	9	N	601	43	0	871	1	129		
11	50700 X	39776	-0-	-10924 B	-0-	39013	3	763	9	N	694	160	0	350	1	313		
12	48949 X	40980	-0-	-7969 B	-0-	40107	3	873	9	N	794	154	0	725	1	228		
TOTAL GAS PROD:		562,006											TOTAL CONDENSATE PROD:		9,084			

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534																		
01	115475 X	45347	-0-	-70128 B	-0-	141	1	42180	3	Y	2581	125	0	2415	1	75		
02	103182 X	56029	-0-	-47153 B	-0-	187	4	2839	9									
03	72819 X	68159	-0-	-4660 B	-0-	460	1	51689	3	Y	2735	147	0	2388	1	275		
04	61860 X	51753	-0-	-10107 B	-0-	871	4	3009	9									
05	66792 X	66792	-0-	-0- B	-0-	246	1	64670	3	Y	2370	162	0	2302	1	181		
06	65970 X	56597	-0-	-9373 B	-0-	636	4	2607	9									
07	68169 X	52646	-0-	-15523 B	-0-	952	1	47350	3	Y	1650	54	0	1627	1	150		
08	68169 X	38765	-0-	-29404 B	-0-	1636	4	1815	9									
09	64650 X	34352	-0-	-30298 B	-0-	4212	1	60143	3	Y	1477	52	0	1471	1	104		
10	66805 X	42429	-0-	-24376 B	-0-	812	4	1625	9									
11	56610 X	55734	-0-	-876 B	-0-	269	1	53857	3	Y	1525	32	0	1548	1	49		
*12	55551 X	55551	-0-	-0- B	-0-	793	4	1678	9									
						51444	3	1202	9	Y	1093	9	0	1014	1	119		
						142	1	36979	3	Y	873	39	0	697	1	256		
						684	4	960	9									
						125	1	32426	3	Y	954	28	0	1099	1	83		
						752	4	1049	9									
						396	1	38284	3	Y	727	12	0	687	1	108		
						2949	4	800	9			3	8					
						133	1	52899	3	Y	1557	25	0	1393	1	240		
						989	4	1713	9			7	8					
						147	1	52619	3	Y	1551	62	0	1500	1	224		
						1079	4	1706	9			5	8					
TOTAL GAS PROD:		624,154											TOTAL CONDENSATE PROD:		19,093			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174																
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		
01		102036 X	102036	-0-	-0- B	-0-	836 1	99097 3	Y	794	130 0	929 1		32		
							1230 4	873 9								
02		96541 X	94169	-0-	-2372 B	-0-	189 1	91629 3	Y	1754	115 0	1428 1		243		
							422 4	1929 9								
03		114886 X	98319	-0-	-16567 B	-0-	429 1	95123 3	Y	973	98 0	1070 1		48		
							1697 4	1070 9								
04		111180 X	70117	-0-	-41063 B	-0-	1286 1	61973 3	Y	1471	61 0	1325 1		85		
							5240 4	1618 9								
05		102021 X	95879	-0-	-6142 B	-0-	461 1	91187 3	Y	1665	67 0	1406 1		277		
							2399 4	1832 9								
06		98730 X	86127	-0-	-12603 B	-0-	400 1	81693 3	Y	1533	40 0	1676 1		94		
							2348 4	1686 9								
07		100657 X	80949	-0-	-19708 B	-0-	368 1	76789 3	Y	1412	11 0	1193 1		302		
							2239 4	1553 9								
08		98332 X	68546	-0-	-29786 B	-0-	196 1	64800 3	Y	1232	47 0	879 1		608		
							2195 4	1355 9								
09		92790 X	50977	-0-	-41813 B	-0-	200 1	47773 3	Y	782	29 0	1099 1		262		
							2144 4	860 9								
10		95883 X	28084	-0-	-67799 B	-0-	27473 3	611 9	Y	555	16 0	670 1		129		
											2 8					
11		86130 X	17107	-0-	-69023 B	-0-	330 1	15741 3	Y	21	10 0	136 1		4		
							1013 4	23 9								
12		80941 X	11631	-0-	-69310 B	-0-	263 1	10567 3	Y	32	9 0	18 1		9		
							766 4	35 9								
TOTAL GAS PROD:			803,941												TOTAL CONDENSATE PROD:	12,224

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158																
01		115382 X	88551	-0-	-26831 B	-0-	290 1	86507 3	Y	1246	256 0	970 1		30		
							383 4	1371 9								
02		103182 X	53682	-0-	-49500 B	-0-	115 1	51770 3	Y	1435	147 0	1181 1		137		
							218 4	1579 9								
03		105555 X	53855	-0-	-51700 B	-0-	196 1	51586 3	Y	1424	129 0	1325 1		107		
							507 4	1566 9								
04		102150 X	44464	-0-	-57686 B	-0-	1313 1	39945 3	Y	864	46 0	848 1		77		
							2256 4	950 9								
05		102889 X	58774	-0-	-44115 B	-0-	3744 1	53452 3	Y	778	46 0	755 1		54		
							722 4	856 9								
06		85680 X	49657	-0-	-36023 B	-0-	239 1	47866 3	Y	770	29 0	771 1		24		
							705 4	847 9								
07		57381 X	46456	-0-	-10925 B	-0-	45722 3	734 9	Y	667	8 0	611 1		72		
08		58807 X	36538	-0-	-22269 B	-0-	135 1	35126 3	Y	570	37 0	441 1		164		
							650 4	627 9								
09		56880 X	28738	-0-	-28142 B	-0-	105 1	27297 3	Y	639	24 0	724 1		55		
							633 4	703 9								
10		58776 X	34831	-0-	-23945 B	-0-	55 1	33680 3	Y	626	11 0	575 1		93		
							407 4	689 9			2 8					
11		49650 X	35288	-0-	-14362 B	-0-	85 1	33674 3	Y	818	16 0	766 1		126		
							629 4	900 9			3 8					
12		46469 X	29139	-0-	-17330 B	-0-	78 1	27889 3	Y	545	33 0	559 1		77		
							572 4	600 9			2 8					
TOTAL GAS PROD:			559,973												TOTAL CONDENSATE PROD:	10,382

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		40238 X	24854	-0-	-15384 B	-0-	21133	3	1378	4	Y	2130	52	0	196
							2343	9					4	8	
02		33495 X	21975	-0-	-11520 B	-0-	18397	3	1050	4	Y	2298	27	0	243
							2528	9					3	8	
03		27900 X	21700	-0-	-6200 B	-0-	18915	3	527	4	Y	2053	24	0	115
							2258	9					1	8	
*04		25830 X	21116	-0-	-4714 B	-0-	18960	3	133	4	Y	1839	24	0	137
							2023	9					7	8	
05		25482 X	20499	-0-	-4983 B	-0-	18197	3	395	4	Y	1734	116	0	285
							1907	9					1	8	
06		24060 X	19396	-0-	-4664 B	-0-	17023	3	238	4	Y	1941	115	0	84
							2135	9							
07		23498 X	18317	-0-	-5181 B	-0-	16413	3	116	4	Y	1625	97	0	275
							1788	9							
08		21948 X	17108	-0-	-4840 B	-0-	15307	3	74	4	Y	1570	82	0	361
							1727	9							
09		21240 X	15581	-0-	-5659 B	-0-	13844	3	127	4	Y	1464	69	0	226
							1610	9							
10		20491 X	14939	-0-	-5552 B	-0-	13053	3	457	4	Y	1299	48	0	157
							1429	9							
11		19410 X	14053	-0-	-5357 B	-0-	11907	3	582	4	Y	1422	52	0	271
							1564	9							
12		18321 X	13898	-0-	-4423 B	-0-	11992	3	389	4	Y	1379	53	0	273
							1517	9							
TOTAL GAS PROD:			223,436				TOTAL CONDENSATE PROD:			20,754					

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026															
01		79949 X	43526	-0-	-36423 B	-0-	38156	3	5370	9	Y	4882	4883	0	-0-
02		60813 X	34996	-0-	-25817 B	-0-	31067	3	3929	9	Y	3572	3572	0	-0-
03		62744 X	34987	-0-	-27757 B	-0-	31438	3	3549	9	Y	3226	3226	0	-0-
04		53520 X	32032	-0-	-21488 B	-0-	28953	3	3079	9	Y	2799	2717	0	48
05		55304 X	30468	-0-	-24836 B	-0-	27568	3	2900	9	Y	2636	2636	0	-0-
													1	8	
06		42120 X	33124	-0-	-8996 B	-0-	30514	3	2610	9	Y	2373	2373	0	-0-
07		39255 X	39255	-0-	-0- B	-0-	36279	3	2976	9	Y	2705	2321	0	272
08		35816 X	35816	-0-	-0- B	-0-	33183	3	2633	9	Y	2394	2165	0	182
													3	8	
09		33120 X	31737	-0-	-1383 B	-0-	29402	3	2335	9	Y	2123	1791	0	479
10		39246 X	24732	-0-	-14514 B	-0-	22657	3	2075	9	Y	1886	1783	0	398
													2	8	
11		37980 X	21977	-0-	-16003 B	-0-	20360	3	1617	9	Y	1470	1351	0	308
													4	8	
12		39246 X	16092	-0-	-23154 B	-0-	14772	3	1320	9	Y	1200	686	0	268
													2	8	
TOTAL GAS PROD:			378,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			31,266					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	85777 X	45600	-0-	-40177 B	-0-	40875	3	4725	9	Y	4295	4296	0	6	1	-0-
02	70064 X	38762	-0-	-31302 B	-0-	35104	3	3658	9	Y	3325	3325	0			-0-
03	67208 X	40282	-0-	-26926 B	-0-	36506	3	3776	9	Y	3433	3433	0			-0-
04	53250 X	36730	-0-	-16520 B	-0-	33577	3	3153	9	Y	2866	2784	0	34	1	48
05	55025 X	35391	-0-	-19634 B	-0-	32096	3	3295	9	Y	2995	2995	0	47	1	-0-
06	44130 X	36474	-0-	-7656 B	-0-	33314	3	3160	9	Y	2873	2873	0			-0-
07	41447 X	26258	-0-	-15189 B	-0-	23317	3	2941	9	Y	2674	2522	0	44	1	108
08	40269 X	35223	-0-	-5046 B	-0-	32201	3	3022	9	Y	2747	2489	0	159	1	206
09	36720 X	35920	-0-	-800 B	-0-	33564	3	2356	9	Y	2142	1938	0	39	1	371
10	37696 X	26801	-0-	-10895 B	-0-	24627	3	2174	9	Y	1976	1742	0	141	1	462
11	36480 X	26500	-0-	-9980 B	-0-	24346	3	2154	9	Y	1958	1764	0	238	1	413
12	37107 X	20868	-0-	-16239 B	-0-	18276	3	2592	9	Y	2356	835	0	327	1	1192
TOTAL GAS PROD: 404,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,640																

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	36239 X	13325	-0-	-22914 B	-0-	10172	3	834	4	Y	2108	30	0	2065	1	196
02	29435 X	18451	-0-	-10984 B	-0-	15091	3	835	4	Y	2295	25	0	2221	1	242
03	20677 X	18223	-0-	-2454 B	-0-	15493	3	473	4	Y	2052	23	0	2156	1	115
*04	20010 X	15558	-0-	-4452 B	-0-	13255	3	284	4	Y	1835	19	0	1787	1	137
05	19716 X	15387	-0-	-4329 B	-0-	13470	3	56	4	Y	1692	74	0	1469	1	285
06	19080 X	14285	-0-	-4795 B	-0-	12195	3	4	4	Y	1896	70	0	2027	1	84
07	19716 X	13608	-0-	-6108 B	-0-	11861	3	1747	9	Y	1588	60	0	1337	1	275
08	18228 X	13507	-0-	-4721 B	-0-	11405	3	360	4	Y	1584	52	0	1435	1	372
09	15690 X	12073	-0-	-3617 B	-0-	10449	3	5	4	Y	1472	44	0	1568	1	232
10	15376 X	11301	-0-	-4075 B	-0-	9833	3	60	4	Y	1280	30	0	1325	1	157
11	14280 X	10830	-0-	-3450 B	-0-	9159	3	100	4	Y	1428	33	0	1276	1	276
12	13609 X	10938	-0-	-2671 B	-0-	9433	3	8	4	Y	1361	35	0	1329	1	273
TOTAL GAS PROD: 167,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,591																

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952															
M O	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	
01	74834 X	38326	-0-	-36508 B	-0-	1849	1	35381	3	Y	996	297	0	719 1	114
						1096	9								
02	44776 X	32148	-0-	-12628 B	-0-	1270	1	30294	3	Y	531	206	0	306 1	133
						584	9								
03	53816 X	36972	-0-	-16844 B	-0-	2113	1	30360	3	Y	4090	3860	0	5 8	358
						4499	9								
04	52080 X	34390	-0-	-17690 B	-0-	29575	3	4815	9	Y	4377	3353	0	10 8	1014
05	43772 X	33226	-0-	-10546 B	-0-	2045	1	27048	3	Y	3757	3701	0	22 8	1048
						4133	9								
06	37080 X	28356	-0-	-8724 B	-0-	1977	1	22904	3	Y	3159	2488	0	938 1	761
						3475	9					20	8		
07	36983 X	27471	-0-	-9512 B	-0-	1993	1	22081	3	Y	3088	1723	0	898 1	1205
						3397	9					23	8		
08	36983 X	24876	-0-	-12107 B	-0-	1840	1	20042	3	Y	2722	2922	0	15 8	990
						2994	9								
09	34380 X	23200	-0-	-11180 B	-0-	1558	1	18852	3	Y	2536	285	0	2354 1	887
						2790	9								
10	33232 X	21134	-0-	-12098 B	-0-	1343	1	17301	3	Y	2264	1602	0	553 1	993
						2490	9					3	8		
11	28350 X	18243	-0-	-10107 B	-0-	1349	1	14701	3	Y	1994	1598	0	7 8	1382
						2193	9								
12	27466 X	18091	-0-	-9375 B	-0-	1017	1	14621	3	Y	2230	55	0	2197 1	1357
						2453	9					3	8		

TOTAL GAS PROD: 336,433

TOTAL CONDENSATE PROD: 31,744

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449															
01	36735 X	17614	-0-	-19121 B	-0-	14302	3	960	4	Y	2138	59	0	2201 1	196
						2352	9					4	8		
02	27608 X	17056	-0-	-10552 B	-0-	13762	3	763	4	Y	2301	31	0	2221 1	242
						2531	9					3	8		
03	22041 X	16744	-0-	-5297 B	-0-	14080	3	400	4	Y	2058	29	0	2156 1	115
						2264	9								
*04	20670 X	16928	-0-	-3742 B	-0-	14731	3	139	4	Y	1871	31	0	1810 1	138
						2058	9					7	8		
05	20770 X	15902	-0-	-4868 B	-0-	13953	3	65	4	Y	1713	94	0	1471 1	285
						1884	9					1	8		
06	17640 X	14726	-0-	-2914 B	-0-	12597	3	21	4	Y	1916	90	0	2027 1	84
						2108	9								
07	18228 X	14205	-0-	-4023 B	-0-	12480	3	2	4	Y	1566	79	0	1303 1	268
						1723	9								
08	17639 X	13112	-0-	-4527 B	-0-	11404	3	1708	9	Y	1553	65	0	1395 1	361
09	17070 X	11782	-0-	-5288 B	-0-	10171	3	16	4	Y	1450	55	0	1530 1	226
						1595	9								
10	15903 X	10678	-0-	-5225 B	-0-	9160	3	101	4	Y	1288	37	0	1320 1	157
						1417	9								
11	14730 X	10150	-0-	-4580 B	-0-	8352	3	248	4	Y	1409	39	0	1256 1	271
						1550	9								
12	14198 X	9821	-0-	-4377 B	-0-	8236	3	83	4	Y	1365	39	0	1324 1	273
						1502	9								

TOTAL GAS PROD: 168,718

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,628

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		66650 X	20583	-0-	-46067 B	-0-	639 1	12226 3	Y		7016	103 0	7188 1		1127		
							7718 9										
02		35989 X	19957	-0-	-16032 B	-0-	508 1	12145 3	Y		6640	2285 0	3820 1		1662		
							7304 9										
03		34321 X	34321	-0-	-0- B	-0-	1413 1	20849 3	Y		10963	11600 0	66 8		959		
							12059 9										
04		26430 X	23624	-0-	-2806 B	-0-	3140 1	17820 3	Y		2422	2744 0	26 8		611		
							2664 9										
05		25593 X	25593	-0-	-0- B	-0-	1628 1	21475 3	Y		2264	2230 0	13 8		632		
							2490 9										
06		33210 X	22622	-0-	-10588 B	-0-	1624 1	18786 3	Y		2011	1549 0	597 1		485		
							2212 9					12 8					
07		34317 X	21164	-0-	-13153 B	-0-	1583 1	17534 3	Y		1861	1064 0	541 1		727		
							2047 9					14 8					
08		34317 X	19179	-0-	-15138 B	-0-	1461 1	15915 3	Y		1639	1761 0	9 8		596		
							1803 9										
09		24780 X	17889	-0-	-6891 B	-0-	1238 1	14970 3	Y		1528	172 0	1418 1		534		
							1681 9										
10		25606 X	16307	-0-	-9299 B	-0-	1067 1	13738 3	Y		1365	965 0	334 1		598		
							1502 9					2 8					
11		22620 X	14073	-0-	-8547 B	-0-	1073 1	11678 3	Y		1202	963 0	4 8		833		
							1322 9										
12		21173 X	13890	-0-	-7283 B	-0-	807 1	11606 3	Y		1343	33 0	1324 1		817		
							1477 9					2 8					
TOTAL GAS PROD:			249,202												TOTAL CONDENSATE PROD: 40,254		

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170																	
01		181071 X	55436	-0-	-125635 B	-0-	447 1	52902 3	Y		1301	69 0	1373 1		60		
							656 4	1431 9									
02		139983 X	54894	-0-	-85089 B	-0-	323 1	52578 3	Y		1153	66 0	986 1		161		
							725 4	1268 9									
03		110608 X	56305	-0-	-54303 B	-0-	242 1	53853 3	Y		1135	55 0	1182 1		59		
							961 4	1249 9									
04		77040 X	38603	-0-	-38437 B	-0-	37331 3	1272 9	Y		1156	37 0	1108 1		70		
05		79608 X	55368	-0-	-24240 B	-0-	265 1	52352 3	Y		1249	38 0	1071 1		210		
							1377 4	1374 9									
06		56790 X	49838	-0-	-6952 B	-0-	230 1	46900 3	Y		1236	23 0	1346 1		77		
							1348 4	1360 9									
07		58683 X	44524	-0-	-14159 B	-0-	44085 3	439 9	Y		399	6 0	385 1		85		
08		56296 X	38448	-0-	-17848 B	-0-	111 1	36748 3	Y		314	27 0	225 1		147		
							1244 4	345 9									
09		53580 X	29749	-0-	-23831 B	-0-	117 1	28068 3	Y		276	17 0	316 1		90		
							1260 4	304 9									
10		55366 X	13488	-0-	-41878 B	-0-	176 1	12466 3	Y		348	7 0	348 1		81		
							463 4	383 9				2 8					
11		49830 X	19837	-0-	-29993 B	-0-	373 1	17825 3	Y		447	12 0	358 1		156		
							1147 4	492 9				2 8					
12		44516 X	-0-	-0-	-44516 B	-0-			Y		-0-	156 1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			456,490												TOTAL CONDENSATE PROD: 9,014		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778																
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		
01		105865 X	81764	-0-	-24101 B	-0-	1018	1	77756	3	Y	2718	2735	0	15 8	302
							2990	9								
02		99035 X	67685	-0-	-31350 B	-0-	869	1	64456	3	Y	2145	1597	0	545 1	297
							2360	9					8	8		
03		105865 X	66406	-0-	-39459 B	-0-	728	1	63444	3	Y	2031	2017	0	2 8	309
							2234	9								
04		87990 X	54406	-0-	-33584 B	-0-	52560	3	1846	9	Y	1678	1674	0	25 8	288
05		90923 X	54508	-0-	-36415 B	-0-	806	1	52001	3	Y	1546	1484	0	2 8	348
							1701	9								
06		79140 X	49181	-0-	-29959 B	-0-	715	1	46889	3	Y	1434	1476	0		306
							1577	9								
07		72354 X	47502	-0-	-24852 B	-0-	844	1	45261	3	Y	1270	538	0	634 1	404
							1397	9								
08		66402 X	44982	-0-	-21420 B	-0-	862	1	42753	3	Y	1243	94	0	1193 1	360
							1367	9								
09		54420 X	40610	-0-	-13810 B	-0-	794	1	38611	3	Y	1095	79	0	1040 1	336
							1205	9								
10		54498 X	35507	-0-	-18991 B	-0-	740	1	33700	3	Y	970	85	0	849 1	372
							1067	9								
11		49170 X	34776	-0-	-14394 B	-0-	753	1	33035	3	Y	898	94	0	960 1	216
							988	9								
12		47492 X	34274	-0-	-13218 B	-0-	624	1	32496	3	Y	1049	55	0	1036 1	174
							1154	9								
TOTAL GAS PROD:			611,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			18,077						

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024																
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		
01		147033 X	68415	-0-	-78618 B	-0-	851	1	65068	3	Y	2269	2269	0	12 8	252
							2496	9								
02		137547 X	56123	-0-	-81424 B	-0-	727	1	53937	3	Y	1326	1051	0	337 1	183
							1459	9					7	8		
03		147033 X	55124	-0-	-91909 B	-0-	701	1	53042	3	Y	1255	1246	0	1 8	191
							1381	9								
04		116040 X	36457	-0-	-79583 B	-0-	2842	1	32474	3	Y	1037	1034	0	16 8	178
							1141	9								
05		88257 X	45262	-0-	-42995 B	-0-	729	1	43482	3	Y	955	917	0	1 8	215
							1051	9								
06		66210 X	40859	-0-	-25351 B	-0-	701	1	39183	3	Y	886	912	0		189
							975	9								
07		59985 X	39446	-0-	-20539 B	-0-	726	1	37858	3	Y	784	332	0	392 1	249
							862	9								
08		55118 X	37343	-0-	-17775 B	-0-	721	1	35776	3	Y	769	58	0	737 1	223
							846	9								
09		43800 X	33719	-0-	-10081 B	-0-	665	1	32309	3	Y	677	49	0	643 1	208
							745	9								
10		45260 X	29478	-0-	-15782 B	-0-	619	1	28200	3	Y	599	52	0	525 1	230
							659	9								
11		40860 X	28885	-0-	-11975 B	-0-	630	1	27644	3	Y	555	59	0	593 1	133
							611	9								
12		39432 X	28428	-0-	-11004 B	-0-	522	1	27193	3	Y	648	33	0	640 1	108
							713	9								
TOTAL GAS PROD:			499,539				TOTAL CONDENSATE PROD:			11,760						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	114545 X	8937	-0-	-105608 B	-0-	74	1	5798	3	Y	2786	2804	0	15	8	310
						3065	9									
02	107155 X	7287	-0-	-99868 B	-0-	64	1	4805	3	Y	2198	1637	0	559	1	304
						2418	9					8	8			
03	114545 X	7230	-0-	-107315 B	-0-	4940	3	2290	9	Y	2082	2067	0	2	8	317
04	55762 X	55762	-0-	-0- B	-0-	53871	3	1891	9	Y	1719	1716	0	25	8	295
05	10540 X	5760	-0-	-4780 B	-0-	4018	3	1742	9	Y	1584	1521	0	2	8	356
06	8640 X	5343	-0-	-3297 B	-0-	3726	3	1617	9	Y	1470	1512	0			314
07	57629 X	4879	-0-	-52750 B	-0-	3447	3	1432	9	Y	1302	552	0	650	1	414
08	57629 X	4654	-0-	-52975 B	-0-	64	1	3187	3	Y	1275	96	0	1223	1	370
						1403	9									
09	55770 X	4171	-0-	-51599 B	-0-	59	1	2878	3	Y	1122	82	0	1066	1	344
						1234	9									
10	5766 X	3660	-0-	-2106 B	-0-	55	1	2512	3	Y	994	87	0	870	1	381
						1093	9									
11	5340 X	3531	-0-	-1809 B	-0-	56	1	2462	3	Y	921	97	0	984	1	221
						1013	9									
12	4867 X	3652	-0-	-1215 B	-0-	46	1	2423	3	Y	1075	56	0	1061	1	179
						1183	9									
TOTAL GAS PROD:		114,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		18,528										

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945																
01	175894 X	153212	-0-	-22682 B	-0-	1929	1	147282	3	Y	3637	3660	0	20	8	404
						4001	9									
02	164546 X	126892	-0-	-37654 B	-0-	1646	1	122089	3	Y	2870	2137	0	730	1	396
						3157	9					11	8			
03	175894 X	124542	-0-	-51352 B	-0-	1503	1	120049	3	Y	2718	2698	0	3	8	413
						2990	9									
04	170220 X	72786	-0-	-97434 B	-0-	70316	3	2470	9	Y	2245	2239	0	33	8	386
05	170035 X	102296	-0-	-67739 B	-0-	1608	1	98414	3	Y	2067	1985	0	3	8	465
						2274	9									
06	148260 X	92279	-0-	-55981 B	-0-	1490	1	88678	3	Y	1919	1974	0			410
						2111	9									
07	135656 X	89199	-0-	-46457 B	-0-	1642	1	85688	3	Y	1699	720	0	848	1	541
						1869	9									
08	124527 X	84441	-0-	-40086 B	-0-	1633	1	80979	3	Y	1663	126	0	1596	1	482
						1829	9									
09	99000 X	76251	-0-	-22749 B	-0-	1505	1	73134	3	Y	1465	107	0	1391	1	449
						1612	9									
10	102300 X	66662	-0-	-35638 B	-0-	1401	1	63833	3	Y	1298	114	0	1136	1	497
						1428	9									
11	92280 X	65322	-0-	-26958 B	-0-	1426	1	62574	3	Y	1202	126	0	1284	1	289
						1322	9									
12	89187 X	64294	-0-	-24893 B	-0-	1182	1	61569	3	Y	1403	73	0	1386	1	233
						1543	9									
TOTAL GAS PROD:		1,118,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,186										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		75167 X	75167	-0-	-0- B	-0-	65896	3	9271	9	Y	8428	8428	0	83
02		65250 X	61555	-0-	-3695 B	-0-	54304	3	7251	9	Y	6592	6592	0	83
03		69750 X	58499	-0-	-11251 B	-0-	52129	3	6370	9	Y	5791	5791	0	83
04		67500 X	52269	-0-	-15231 B	-0-	46971	3	5298	9	Y	4816	4816	0	83
05		69750 X	46783	-0-	-22967 B	-0-	42225	3	4558	9	Y	4144	4144	0	83
06		67500 X	47148	-0-	-20352 B	-0-	43003	3	4145	9	Y	3768	3768	0	83
07		65813 X	43153	-0-	-22660 B	-0-	39588	3	3565	9	Y	3241	3241	0	83
08		58497 X	41393	-0-	-17104 B	-0-	38244	3	3149	9	Y	2863	2863	0	83
09		52260 X	41650	-0-	-10610 B	-0-	38915	3	2735	9	Y	2486	2486	0	83
10		48732 X	26449	-0-	-22283 B	-0-	25109	3	1340	9	Y	1218	1218	0	83
11		47160 X	17332	-0-	-29828 B	-0-	17312	3	20	9	Y	18	5	0	96
12		43152 X	21505	-0-	-21647 B	-0-	20096	3	1409	9	Y	1281	1281	0	96
TOTAL GAS PROD:		532,903				TOTAL CONDENSATE PROD:		44,646							

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412															
01		89144 X	89144	-0-	-0- B	-0-	77338	3	11806	9	Y	10733	10733	0	83
02		75856 X	75856	-0-	-0- B	-0-	65915	3	9941	9	Y	9037	9037	0	83
03		71639 X	71639	-0-	-0- B	-0-	63446	3	8193	9	Y	7448	7448	0	83
04		65729 X	65729	-0-	-0- B	-0-	58732	3	6997	9	Y	6361	6361	0	83
05		66495 X	59779	-0-	-6716 B	-0-	53591	3	6188	9	Y	5625	5625	0	83
06		64350 X	63027	-0-	-1323 B	-0-	57380	3	5647	9	Y	5134	5134	0	83
07		66495 X	59689	-0-	-6806 B	-0-	54645	3	5044	9	Y	4585	4585	0	83
08		66495 X	58824	-0-	-7671 B	-0-	54280	3	4544	9	Y	4131	4131	0	83
09		64350 X	58820	-0-	-5530 B	-0-	54842	3	3978	9	Y	3616	3616	0	83
10		65131 X	42833	-0-	-22298 B	-0-	38957	3	3876	9	Y	3524	3524	0	83
11		63030 X	38113	-0-	-24917 B	-0-	34752	3	3361	9	Y	3055	3042	0	96
12		60791 X	35193	-0-	-25598 B	-0-	32024	3	3169	9	Y	2881	2881	0	96
TOTAL GAS PROD:		718,646				TOTAL CONDENSATE PROD:		66,130							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327																
01	SHUT IN	191008	-0-	191008 B	225087	562	1	178234	3	Y	11102	10993	0	19	8	169
02	SHUT IN	168610	-0-	168610 B	393697	12212	9	155674	3	Y	11412	11019	0	197	1	337
03	SHUT IN	155206	-0-	155206 B	548903	383	1	143643	3	Y	10112	9735	0	410	1	295
04	SHUT IN	136394	-0-	136394 B	685297	12553	9	8393	9	Y	7630	7528	0	63	8	334
05	801059 X	115762	-0-	-685297 B	-0-	440	1	108417	3	Y	6233	4830	0	1417	1	315
06	164310 X	99751	-0-	-64559 B	-0-	11123	9	93077	3	Y	5613	5278	0	245	1	405
07	169787 X	92660	-0-	-77127 B	-0-	128001	3	87034	3	Y	4620	2259	0	2310	1	456
08	155217 X	85422	-0-	-69795 B	-0-	489	1	80322	3	Y	4227	268	0	3979	1	436
09	136380 X	75627	-0-	-60753 B	-0-	6856	9	71112	3	Y	3704	223	0	3583	1	334
10	115754 X	73958	-0-	-41796 B	-0-	500	1	69385	3	Y	3752	192	0	3594	1	300
11	99750 X	64156	-0-	-35594 B	-0-	6174	9	60220	3	Y	3208	149	0	3011	1	348
12	92659 X	61033	-0-	-31626 B	-0-	544	1	57027	3	Y	3296	139	0	3117	1	388
TOTAL GAS PROD:		1,319,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		74,909								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	SHUT IN	189856	-0-	189856 B	214454	561	1	177824	3	Y	10428	10312	0	14	8	159
						11471	9									
02	SHUT IN	169702	-0-	169702 B	384156	381	1	155316	3	Y	12732	12269	0	220	1	376
						14005	9					26	8			
03	SHUT IN	156161	-0-	156161 B	540317	358	1	143393	3	Y	11282	10861	0	458	1	329
						12410	9					10	8			
04	SHUT IN	152174	-0-	152174 B	692491	142810	3	9364	9	Y	8513	8399	0	70	8	373
05	808794 X	116303	-0-	-692491 B	-0-	455	1	108199	3	Y	6954	5389	0	1582	1	351
						7649	9					5	8			
06	153270 X	100250	-0-	-53020 B	-0-	439	1	92923	3	Y	6262	5888	0	273	1	452
						6888	9									
07	158379 X	93045	-0-	-65334 B	-0-	526	1	86850	3	Y	5154	2521	0	2577	1	508
						5669	9									
08	157232 X	85775	-0-	-71457 B	-0-	449	1	80137	3	Y	4717	300	0	4439	1	486
						5189	9									
09	152160 X	75935	-0-	-76225 B	-0-	440	1	70948	3	Y	4134	249	0	3998	1	373
						4547	9									
10	116312 X	74276	-0-	-42036 B	-0-	446	1	69225	3	Y	4186	214	0	4010	1	335
						4605	9									
11	100260 X	64425	-0-	-35835 B	-0-	406	1	60082	3	Y	3579	167	0	3359	1	388
						3937	9									
12	93031 X	61364	-0-	-31667 B	-0-	380	1	56935	3	Y	3681	155	0	3481	1	433
						4049	9									
TOTAL GAS PROD:		1,339,266		TOTAL CONDENSATE PROD:		81,622										

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288																
01	SHUT IN	230474	-0-	230474 B	285521	673	1	214005	3	Y	14360	14261	0	36	8	219
						15796	9									
02	SHUT IN	203623	-0-	203623 B	489144	458	1	186917	3	Y	14771	14263	0	255	1	436
						16248	9					36	8			
03	SHUT IN	187396	-0-	187396 B	676540	464	1	172534	3	Y	13089	12601	0	531	1	382
						14398	9					11	8			
04	SHUT IN	176551	-0-	176551 B	853091	165687	3	10864	9	Y	9876	9744	0	82	8	432
05	992728 X	139637	-0-	-853091 B	-0-	561	1	130200	3	Y	8069	6253	0	1835	1	407
						8876	9					6	8			
06	120350 X	120350	-0-	-0- B	-0-	553	1	111804	3	Y	7266	6831	0	317	1	525
						7993	9									
07	111728 X	111728	-0-	-0- B	-0-	639	1	104513	3	Y	5978	2924	0	2990	1	589
						6576	9									
08	103001 X	103001	-0-	-0- B	-0-	540	1	96441	3	Y	5473	348	0	5150	1	564
						6020	9									
09	91188 X	91188	-0-	-0- B	-0-	530	1	85383	3	Y	4795	289	0	4638	1	432
						5275	9									
10	89189 X	89189	-0-	-0- B	-0-	536	1	83310	3	Y	4857	248	0	4653	1	388
						5343	9									
11	77363 X	77363	-0-	-0- B	-0-	488	1	72306	3	Y	4154	193	0	3898	1	451
						4569	9									
*12	73621 X	73621	-0-	-0- B	-0-	456	1	68472	3	Y	4266	180	0	4035	1	502
						4693	9									
TOTAL GAS PROD:		1,604,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		96,954										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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
01	SHUT IN	168471	-0-	168471 B	321972	509	1	161008	3	Y	6322	6542	0	98 8 96
						6954	9							
02	SHUT IN	148110	-0-	148110 B	470082	348	1	140627	3	Y	6486	6262	0	112 1 192
						7135	9					16	8	
03	SHUT IN	136480	-0-	136480 B	606562	626	1	129533	3	Y	5746	5532	0	233 1 168
						6321	9					5	8	
04	SHUT IN	79412	-0-	79412 B	685974	1900	1	72742	3	Y	4336	4278	0	36 8 190
						4770	9							
05	788252 X	102278	-0-	-685974 B	-0-	535	1	97847	3	Y	3542	2745	0	805 1 179
						3896	9					3	8	
06	237000 X	88043	-0-	-148957 B	-0-	621	1	83913	3	Y	3190	2999	0	139 1 231
						3509	9							
07	82002 X	82002	-0-	-0- B	-0-	541	1	78573	3	Y	2625	1284	0	1313 1 259
						2888	9							
08	75609 X	75609	-0-	-0- B	-0-	406	1	72560	3	Y	2403	153	0	2261 1 248
						2643	9							
09	66954 X	66954	-0-	-0- B	-0-	398	1	64240	3	Y	2105	127	0	2036 1 190
						2316	9							
10	65428 X	65428	-0-	-0- B	-0-	403	1	62680	3	Y	2132	109	0	2043 1 170
						2345	9							
11	56774 X	56774	-0-	-0- B	-0-	367	1	54401	3	Y	1824	85	0	1711 1 198
						2006	9							
*12	53825 X	53825	-0-	-0- B	-0-	343	1	51427	3	Y	1868	79	0	1767 1 220
						2055	9							
TOTAL GAS PROD:		1,123,386			TOTAL CONDENSATE PROD:		42,579							

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
01	SHUT IN	43486	-0-	43486 B	93729	122	1	39985	3	Y	3072	3087	0	19 8 47
						3379	9							
02	SHUT IN	36348	-0-	36348 B	130077	87	1	34919	3	Y	1220	1202	0	21 1 36
						1342	9					8	8	
03	SHUT IN	33509	-0-	33509 B	163586	178	1	32142	3	Y	1081	1041	0	44 1 31
						1189	9					1	8	
04	178864 X	15278	-0-	-163586 B	-0-	692	1	13688	3	Y	816	805	0	7 8 35
						898	9							
05	152117 X	23528	-0-	-128589 B	-0-	134	1	22720	3	Y	613	477	0	139 1 31
						674	9					1	8	
06	147210 X	21652	-0-	-125558 B	-0-	172	1	20820	3	Y	600	562	0	26 1 43
						660	9							
07	38843 X	20188	-0-	-18655 B	-0-	139	1	19506	3	Y	494	241	0	247 1 49
						543	9							
08	33511 X	18616	-0-	-14895 B	-0-	101	1	18018	3	Y	452	29	0	425 1 47
						497	9							
09	22770 X	16487	-0-	-6283 B	-0-	99	1	15952	3	Y	396	24	0	383 1 36
						436	9							
10	DLQ G-10	16106	-0-	16106 B	16106	100	1	15565	3	Y	401	21	0	384 1 32
						441	9							
11	DLQ G-10	13972	-0-	13972 B	30078	91	1	13504	3	Y	343	16	0	322 1 37
						377	9							
12	DLQ G-10	13241	-0-	13241 B	43319	85	1	12770	3	Y	351	15	0	332 1 41
						386	9							
TOTAL GAS PROD:		272,411			TOTAL CONDENSATE PROD:		9,839							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	110856	-0-	110856 B	342511	273	1	93054	3	Y	15935	16144	0	243
						17529	9							
02	SHUT IN	88062	-0-	88062 B	430573	200	1	81259	3	Y	6003	5925	0	177
						6603	9					40	8	
03	SHUT IN	81060	-0-	81060 B	511633	227	1	74981	3	Y	5320	5121	0	155
						5852	9					5	8	
04	583388 X	71755	-0-	-511633 B	-0-	67340	3	4415	9	Y	4014	3960	0	176
05	117428 X	60453	-0-	-56975 B	-0-	254	1	56592	3	Y	3279	2541	0	166
						3607	9					2	8	
06	113640 X	52092	-0-	-61548 B	-0-	259	1	48586	3	Y	2952	2776	0	213
						3247	9							
07	94147 X	48388	-0-	-45759 B	-0-	284	1	45430	3	Y	2431	1189	0	240
						2674	9							
08	81065 X	44606	-0-	-36459 B	-0-	235	1	41925	3	Y	2224	141	0	229
						2446	9							
09	71760 X	39493	-0-	-32267 B	-0-	230	1	37119	3	Y	1949	117	0	176
						2144	9							
10	DLQ G-10	38621	-0-	38621 B	38621	233	1	36217	3	Y	1974	101	0	158
						2171	9							
11	DLQ G-10	33503	-0-	33503 B	72124	212	1	31434	3	Y	1688	79	0	183
						1857	9							
12	DLQ G-10	31804	-0-	31804 B	103928	198	1	29705	3	Y	1728	73	0	203
						1901	9							

TOTAL GAS PROD: 700,693

TOTAL CONDENSATE PROD: 49,497

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316														
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430														
M O	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
01	5704 X	1137	-0-	-4567 B	-0-	337	1	405	2	Y	282	458	1	467
						85	4	310	9					
02	5336 X	1292	-0-	-4044 B	-0-	452	1	739	2	Y	92			559
						101	9							
03	5704 X	748	-0-	-4956 B	-0-	82	1	588	2	Y	71			630
						78	9							
04	4110 X	3902	-0-	-208 B	-0-	40	1	3231	2	Y	574	663	1	541
						631	9							
05	1824 X	1824	-0-	-0- B	-0-	2	1	1507	2	Y	286	401	1	426
						315	9							
06	3776 X	3776	-0-	-0- B	-0-	61	1	3081	2	Y	576	580	1	422
						634	9							
07	4030 X	2280	-0-	-1750 B	-0-	54	1	2117	2	Y	99			521
						109	9							
08	4030 X	2406	-0-	-1624 B	-0-	16	1	2138	2	Y	229	224	1	526
						252	9							
09	3900 X	1891	-0-	-2009 B	-0-	16	1	1667	2	Y	189	217	1	498
						208	9							
10	3906 X	2396	-0-	-1510 B	-0-	2163	2	233	9	Y	212	369	1	341
11	3780 X	1966	-0-	-1814 B	-0-	1721	2	245	9	Y	223	244	1	320
12	2418 X	1961	-0-	-457 B	-0-	6	1	1698	2	Y	234	96	1	457
						257	9					1	8	

TOTAL GAS PROD: 25,579

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC		//CONT.//		135316									
VESTER B UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	265595	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9660 - 14183	
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
01	5766 X	1531	-0-	-4235 B	-0-	582 1	709 2	Y	83	266 1			191
02	5394 X	1191	-0-	-4203 B	-0-	149 4	91 9	Y	7				198
03	5766 X	812	-0-	-4954 B	-0-	449 1	734 2	Y	5				203
04	5064 X	5064	-0-	-0- B	-0-	8 9		Y	439	228 1			414
05	2976 X	1200	-0-	-1776 B	-0-	98 1	708 2	Y	50	306 1			158
06	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	32 1	4549 2	Y	246	224 1			180
07	5239 X	3482	-0-	-1757 B	-0-	483 9		Y	91				271
08	5239 X	826	-0-	-4413 B	-0-	2 1	1143 2	Y	182	116 1			337
09	5070 X	3199	-0-	-1871 B	-0-	55 9		Y	278	139 1			476
10	3472 X	2768	-0-	-704 B	-0-	48 1	2276 2	Y	218	352 1			342
11	3360 X	1434	-0-	-1926 B	-0-	271 9		Y	179	245 1			276
12	3472 X	2112	-0-	-1360 B	-0-	85 1	3297 2	Y	234	83 1			427
						100 9		Y					
						6 1	620 2	Y					
						200 9		Y					
						22 1	2871 2	Y					
						306 9		Y					
						2528 2	240 9	Y					
						1237 2	197 9	Y					
						7 1	1848 2	Y					
						257 9		Y					
TOTAL GAS PROD:		26,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,012							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WHEELER			WELL #:	1	RRCID ->	258355	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
CWS ACEITE OPERATING, INC.				195782										
BRUNI-SUMMERS				WELL #:	1H	RRCID ->	264729	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13570	- 17802	
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
01	5890 X	4283	-0-	-1607 B	-0-		362	1	3921	2	N	-0-		15
02	5307 X	4442	-0-	-865 B	-0-		457	1	3977	2	N	7		22
							8	9						
03	5673 X	4306	-0-	-1367 B	-0-		295	1	4011	2	N	-0-		22
04	5490 X	3652	-0-	-1838 B	-0-		37	1	3615	2	N	-0-		22
05	4743 X	4739	-0-	-4 B	-0-		7	1	4666	2	N	60		82
							66	9						
06	5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-		5016	2			N	-0-		82
07	4743 X	4454	-0-	-289 B	-0-		4454	2			N	-0-		82
08	4743 X	4454	-0-	-289 B	-0-		4454	2			N	-0-		82
09	4590 X	4438	-0-	-152 B	-0-		4438	2			N	-0-		82
10	5177 X	3576	-0-	-1601 B	-0-		3576	2			N	-0-		82
11	5010 X	3483	-0-	-1527 B	-0-		3483	2			N	-0-		82
12	4588 X	2383	-0-	-2205 B	-0-		2383	2			N	-0-		82
TOTAL GAS PROD:		49,226				TOTAL CONDENSATE PROD:		67						

EOG RESOURCES, INC.				253162										
GARNER, TULLY C.				WELL #:	97H	RRCID ->	254713	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	9808	PERF.11817	- 13182	
01	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-		1652	2	85	9	Y	77	99	117
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-		1170	2	50	9	Y	45	50	112
03	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-		1251	2	62	9	Y	56	97	71
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-		1109	2	65	9	Y	59	48	82
05	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-		1370	2	89	9	Y	81	92	71
06	1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-		1208	2	59	9	Y	54	89	36
07	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-		1219	2	72	9	Y	65	42	59
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-		1225	2	54	9	Y	49	44	64
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-		1063	2	52	9	Y	47	48	63
10	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-		1389	2	81	9	Y	74	47	90
11	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-		981	2	48	9	Y	44	56	78
*12	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-		925	2	100	9	Y	91	55	114
TOTAL GAS PROD:		15,379				TOTAL CONDENSATE PROD:		742						

GARNER, TULLY C.				WELL #:	100H	RRCID ->	257689	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9960	- 14652	
01	8133 X	8133	-0-	-0- B	-0-		8048	2	85	9	Y	77	100	118
02	7014 X	7014	-0-	-0- B	-0-		6963	2	51	9	Y	46	51	113
03	4887 X	4887	-0-	-0- B	-0-		4825	2	62	9	Y	56	98	71
04	4672 X	4672	-0-	-0- B	-0-		4607	2	65	9	Y	59	48	82
05	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-		5956	2	89	9	Y	81	92	71
06	4410 X	3083	-0-	-1327 B	-0-		3024	2	59	9	Y	54	89	36
07	4557 X	4403	-0-	-154 B	-0-		4331	2	72	9	Y	65	42	59
08	4557 X	4196	-0-	-361 B	-0-		4142	2	54	9	Y	49	44	64
09	4410 X	4231	-0-	-179 B	-0-		4179	2	52	9	Y	47	48	63
10	5384 X	5384	-0-	-0- B	-0-		5373	2	11	9	Y	10	47	26
11	4663 X	4663	-0-	-0- B	-0-		4613	2	50	9	Y	45	19	52
12	4402 X	3946	-0-	-456 B	-0-		3845	2	101	9	Y	92	37	107
TOTAL GAS PROD:		60,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		681						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385								
NUNLEY-TRAYLOR		WELL #:		1H	RRCID -> 258752	COMPL. DATE 09/26/2010	TOTAL DEPTH 12597	PERF.16599	- 16722			
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
01		7564 X	6638	-0-	-926 B	-0-	6638 2		N	-0-		-0-
02		7482 X	5396	-0-	-2086 B	-0-	5396 2		N	-0-		-0-
03		7998 X	5763	-0-	-2235 B	-0-	5763 2		N	-0-		-0-
04		7740 X	6020	-0-	-1720 B	-0-	6020 2		N	-0-		-0-
05		6944 X	6662	-0-	-282 B	-0-	6662 2		N	-0-		-0-
06		6420 X	5963	-0-	-457 B	-0-	5963 2		N	-0-		-0-
07		6328 X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 2		N	-0-		-0-
08		6665 X	6273	-0-	-392 B	-0-	6273 2		N	-0-		-0-
09		6450 X	6213	-0-	-237 B	-0-	6213 2		N	-0-		-0-
10		6665 X	6279	-0-	-386 B	-0-	6279 2		N	-0-		-0-
11		6120 X	5744	-0-	-376 B	-0-	5744 2		N	-0-		-0-
12		6417 X	6208	-0-	-209 B	-0-	6208 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		73,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRISCOE-NUNLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 268487	COMPL. DATE 04/06/2011	TOTAL DEPTH 13355	PERF.13457	- 18408			
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
01		8184 X	7368	-0-	-816 B	-0-	7368 2		N	-0-		-0-
02		7598 X	6298	-0-	-1300 B	-0-	6298 2		N	-0-		-0-
03		8122 X	6623	-0-	-1499 B	-0-	6623 2		N	-0-		-0-
04		7740 X	6574	-0-	-1166 B	-0-	6574 2		N	-0-		-0-
05		7998 X	6930	-0-	-1068 B	-0-	6930 2		N	-0-		-0-
06		7140 X	6301	-0-	-839 B	-0-	6301 2		N	-0-		-0-
07		6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	6973 2		N	-0-		-0-
08		6944 X	6609	-0-	-335 B	-0-	6609 2		N	-0-		-0-
09		6720 X	6165	-0-	-555 B	-0-	6165 2		N	-0-		-0-
10		6975 X	6383	-0-	-592 B	-0-	6383 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		6750 X	5860	-0-	-890 B	-0-	5860 2		N	-0-		-0-
12		6975 X	6412	-0-	-563 B	-0-	6412 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		78,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		1	RRCID -> 252761	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 10806	PERF.11503	- 15012			
SPRINGER RANCH		WELL #:		1								
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
01		10788 X	8410	-0-	-2378 B	-0-	601 1	7809 2	N	-0-		-0-
02		10092 X	8220	-0-	-1872 B	-0-	341 1	7879 2	N	-0-		-0-
03		8742 X	8445	-0-	-297 B	-0-	270 1	8175 2	N	-0-		-0-
04		8130 X	6965	-0-	-1165 B	-0-	220 1	6745 2	N	-0-		-0-
05		8773 X	7922	-0-	-851 B	-0-	185 1	7737 2	N	-0-		-0-
06		8490 X	7520	-0-	-970 B	-0-	315 1	7205 2	N	-0-		-0-
07		8773 X	7377	-0-	-1396 B	-0-	498 1	6879 2	N	-0-		-0-
08		9899 X	9899	-0-	-0- B	-0-	865 1	9034 2	N	-0-		-0-
09		7680 X	5915	-0-	-1765 B	-0-	319 1	5596 2	N	-0-		-0-
10		8282 X	8282	-0-	-0- B	-0-	631 1	7651 2	N	-0-		-0-
*11		6380 X	2428	-0-	-3952 B	-0-	278 1	2150 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20181 X	17065	-0-	-3116 B	-0-	138	1	16905	2	N	20			94
						22	9							
02	17458 X	15427	-0-	-2031 B	-0-	177	1	15249	2	N	1			95
						1	9							
03	18662 X	16246	-0-	-2416 B	-0-	587	1	15640	2	N	17			112
						19	9							
04	16500 X	15840	-0-	-660 B	-0-	657	1	15122	2	N	55			167
						61	9							
05	17050 X	14332	-0-	-2718 B	-0-	759	1	13543	2	N	27			194
						30	9							
06	16500 X	14637	-0-	-1863 B	-0-	636	1	13993	2	N	7	176	1	25
						8	9							
07	16492 X	15812	-0-	-680 B	-0-	833	1	14962	2	N	15			40
						17	9							
08	16368 X	15335	-0-	-1033 B	-0-	622	1	14700	2	N	12			52
						13	9							
09	15840 X	14598	-0-	-1242 B	-0-	452	1	14132	2	N	13			65
						14	9							
10	15810 X	14786	-0-	-1024 B	-0-	458	1	14317	2	N	10			75
						11	9							
*11	15300 X	14162	-0-	-1138 B	-0-	288	1	13839	2	N	32			107
						35	9							
12	15810 X	14751	-0-	-1059 B	-0-	14734	2	17	9	N	15			122
TOTAL GAS PROD:		182,991				TOTAL CONDENSATE PROD:		224						

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
01	7936 X	7849	-0-	-87 B	-0-	562	1	7287	2	N	-0-			-0-
02	7424 X	7378	-0-	-46 B	-0-	307	1	7071	2	N	-0-			-0-
03	8990 X	7984	-0-	-1006 B	-0-	255	1	7729	2	N	-0-			-0-
04	8700 X	7452	-0-	-1248 B	-0-	235	1	7217	2	N	-0-			-0-
05	8990 X	8264	-0-	-726 B	-0-	192	1	8072	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	6157	-0-	-1583 B	-0-	258	1	5899	2	N	-0-			-0-
07	10918 X	10918	-0-	-0- B	-0-	737	1	10181	2	N	-0-			-0-
08	8277 X	7514	-0-	-763 B	-0-	657	1	6857	2	N	-0-			-0-
09	8010 X	6503	-0-	-1507 B	-0-	350	1	6153	2	N	-0-			-0-
10	10912 X	6380	-0-	-4532 B	-0-	486	1	5894	2	N	-0-			-0-
*11	10560 X	4394	-0-	-6166 B	-0-	504	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	3605	-0-	-7307 B	-0-	222	1	3383	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,398				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
01	11191 X	9408	-0-	-1783 B	-0-	673	1	8735	2	N	-0-			-0-
02	10469 X	9377	-0-	-1092 B	-0-	389	1	8988	2	N	-0-			-0-
03	10137 X	9010	-0-	-1127 B	-0-	288	1	8722	2	N	-0-			-0-
04	9090 X	7533	-0-	-1557 B	-0-	238	1	7295	2	N	-0-			-0-
05	10013 X	5062	-0-	-4951 B	-0-	118	1	4944	2	N	-0-			-0-
06	9690 X	5707	-0-	-3983 B	-0-	239	1	5468	2	N	-0-			-0-
07	10013 X	8016	-0-	-1997 B	-0-	541	1	7475	2	N	-0-			-0-
08	9021 X	8336	-0-	-685 B	-0-	729	1	7607	2	N	-0-			-0-
09	7530 X	7057	-0-	-473 B	-0-	380	1	6677	2	N	-0-			-0-
10	8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	664	1	8044	2	N	-0-			-0-
*11	8368 X	8368	-0-	-0- B	-0-	960	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	8339 X	5926	-0-	-2413 B	-0-	365	1	5561	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		92,508				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231													
SANTA CRUZ		WELL #:		2	RRCID ->	262463	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11446 - 15642				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7874 X	6760	-0-	-1114 B	-0-	483 1	6277 2	N			-0-			-0-
02		7366 X	6796	-0-	-570 B	-0-	283 1	6513 2	N			-0-			-0-
03		8184 X	6936	-0-	-1248 B	-0-	221 1	6715 2	N			-0-			-0-
04		7920 X	6768	-0-	-1152 B	-0-	214 1	6554 2	N			-0-			-0-
05		8184 X	6663	-0-	-1521 B	-0-	155 1	6508 2	N			-0-			-0-
06		7020 X	6721	-0-	-299 B	-0-	281 1	6440 2	N			-0-			-0-
07		7254 X	6323	-0-	-931 B	-0-	427 1	5896 2	N			-0-			-0-
08		7006 X	5215	-0-	-1791 B	-0-	456 1	4759 2	N			-0-			-0-
09		6780 X	5706	-0-	-1074 B	-0-	307 1	5399 2	N			-0-			-0-
10		7639 X	7639	-0-	-0- B	-0-	582 1	7057 2	N			-0-			-0-
*11		6720 X	6475	-0-	-245 B	-0-	743 1	5732 2	N			-0-			-0-
12		6324 X	5943	-0-	-381 B	-0-	366 1	5577 2	N			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

STOKES-KRUEGER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266576	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10757	PERF.13136 - 15485				
01		26443 X	18901	-0-	-7542 B	-0-	9757 1	9144 2	N			-0-			155
02		26748 X	26748	-0-	-0- B	-0-	8349 1	18399 2	N			-0-			155
03		22758 X	22758	-0-	-0- B	-0-	4730 1	18028 2	N			-0-			155
04		20999 X	20999	-0-	-0- B	-0-	4439 1	16530 2	N			27			182
05		26443 X	20787	-0-	-5656 B	-0-	4721 1	16066 2	N			-0-			182
06		25590 X	15356	-0-	-10234 B	-0-	1509 1	13847 2	N			-0-			182
07		26443 X	15268	-0-	-11175 B	-0-	175 1	15093 2	N			-0-			182
08		22754 X	14726	-0-	-8028 B	-0-	175 1	14538 2	N			12	137 1		57
09		21000 X	12715	-0-	-8285 B	-0-	242 1	12473 2	N			-0-			57
10		20801 X	14788	-0-	-6013 B	-0-	499 1	14282 2	N			6			63
*11		15360 X	13182	-0-	-2178 B	-0-	74 1	13105 2	N			3			66
12		15283 X	13965	-0-	-1318 B	-0-	13898 2	67 9	N			61			127
TOTAL GAS PROD:		210,193		TOTAL CONDENSATE PROD:		109									

SPOHN RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	269081	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10343 - 17188				
01		33759 X	30491	-0-	-3268 B	-0-	30491 2		Y			-0-			-0-
02		31581 X	28964	-0-	-2617 B	-0-	28964 2		Y			-0-			-0-
03		33759 X	29429	-0-	-4330 B	-0-	29429 2		Y			-0-			-0-
04		30330 X	27653	-0-	-2677 B	-0-	27653 2		Y			-0-			-0-
05		31155 X	27840	-0-	-3315 B	-0-	27840 2		Y			-0-			-0-
06		29970 X	26616	-0-	-3354 B	-0-	26616 2		Y			-0-			-0-
07		30969 X	27351	-0-	-3618 B	-0-	27351 2		Y			-0-			-0-
08		29419 X	1712	-0-	-27707 B	-0-	1712 2		Y			-0-			-0-
09		27660 X	3560	-0-	-24100 B	-0-	271 1	3289 2	Y			-0-			-0-
10		31239 X	31239	-0-	-0- B	-0-	351 1	30888 2	Y			-0-			-0-
*11		26610 X	25223	-0-	-1387 B	-0-	321 1	24902 2	Y			-0-			-0-
12		27342 X	24623	-0-	-2719 B	-0-	1880 1	22743 2	Y			-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		284,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	71390 X	71390	-0-	-0-	B	-0-	1340	1	70049	2	N	1					13
02	62686 X	62686	-0-	-0-	B	-0-	651	1	62035	2	N	-0-					13
03	63596 X	63596	-0-	-0-	B	-0-	9	1	63587	2	N	-0-					13
04	59134 X	59134	-0-	-0-	B	-0-	59123	2	11	9	N	10					23
05	58498 X	58498	-0-	-0-	B	-0-	58498	2			N	-0-					23
06	55151 X	55151	-0-	-0-	B	-0-	55151	2			N	-0-					23
07	55078 X	55078	-0-	-0-	B	-0-	55078	2			N	-0-					23
08	53098 X	53098	-0-	-0-	B	-0-	53098	2			N	-0-					23
09	49623 X	49623	-0-	-0-	B	-0-	49623	2			N	-0-					23
10	49168 X	49168	-0-	-0-	B	-0-	49168	2			N	-0-					23
*11	45972 X	45972	-0-	-0-	B	-0-	319	1	45653	2	N	-0-					23
*12	46723 X	46723	-0-	-0-	B	-0-	46723	2			N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		670,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		11											

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625																	
01	51243 X	39338	-0-	-11905	B	-0-	2813	1	36525	2	N	-0-					-0-
02	47937 X	38026	-0-	-9911	B	-0-	1579	1	36447	2	N	-0-					-0-
03	48205 X	37655	-0-	-10550	B	-0-	1203	1	36452	2	N	-0-					-0-
04	42420 X	37491	-0-	-4929	B	-0-	1184	1	36307	2	N	-0-					-0-
05	43834 X	37257	-0-	-6577	B	-0-	868	1	36389	2	N	-0-					-0-
06	39330 X	35146	-0-	-4184	B	-0-	1473	1	33673	2	N	-0-					-0-
07	40641 X	32614	-0-	-8027	B	-0-	2203	1	30411	2	N	-0-					-0-
08	38750 X	33933	-0-	-4817	B	-0-	2966	1	30967	2	N	-0-					-0-
09	37500 X	28700	-0-	-8800	B	-0-	1545	1	27155	2	N	-0-					-0-
10	37262 X	35399	-0-	-1863	B	-0-	2697	1	32702	2	N	-0-					-0-
*11	35160 X	19871	-0-	-15289	B	-0-	2280	1	17591	2	N	-0-					-0-
12	33945 X	14100	-0-	-19845	B	-0-	868	1	13232	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		389,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782																	
01	37572 X	29255	-0-	-8317	B	-0-	2092	1	27163	2	N	-0-					-0-
02	33263 X	26747	-0-	-6516	B	-0-	1111	1	25636	2	N	-0-					-0-
03	33821 X	27029	-0-	-6792	B	-0-	863	1	26166	2	N	-0-					-0-
04	32730 X	25376	-0-	-7354	B	-0-	801	1	24575	2	N	-0-					-0-
05	32550 X	24965	-0-	-7585	B	-0-	582	1	24383	2	N	-0-					-0-
06	28320 X	24010	-0-	-4310	B	-0-	1006	1	23004	2	N	-0-					-0-
07	28582 X	20943	-0-	-7639	B	-0-	1414	1	19529	2	N	-0-					-0-
08	27032 X	4779	-0-	-22253	B	-0-	417	1	4362	2	N	-0-					-0-
09	25380 X	46	-0-	-25334	B	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
10	24955 X	341	-0-	-24614	B	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
*11	24000 X	3	-0-	-23997	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	20956 X	16046	-0-	-4910	B	-0-	987	1	15059	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		199,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	88195 X	74375	-0-	-13820	B	-0-	74375	2			Y	-0-					13
02	94105 X	64805	-0-	-29300	B	-0-	64805	2			Y	-0-					13
03	100595 X	63523	-0-	-37072	B	-0-	63523	2			Y	-0-					13
04	97350 X	57845	-0-	-39505	B	-0-	57845	2			Y	-0-					13
05	80848 X	55315	-0-	-25533	B	-0-	55315	2			Y	-0-					13
06	71970 X	51808	-0-	-20162	B	-0-	51808	2			Y	-0-					13
07	69285 X	50831	-0-	-18454	B	-0-	50831	2			Y	-0-					13
08	63519 X	48923	-0-	-14596	B	-0-	48923	2			Y	-0-					13
09	57840 X	42704	-0-	-15136	B	-0-	3254	1	39450	2	Y	-0-					13
10	55304 X	13486	-0-	-41818	B	-0-	152	1	13334	2	Y	-0-					13
*11	51810 X	18529	-0-	-33281	B	-0-	236	1	18293	2	Y	-0-					13
12	50840 X	15667	-0-	-35173	B	-0-	1196	1	14471	2	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		557,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244																	
01	106640 X	86591	-0-	-20049	B	-0-	86591	2			Y	-0-					13
02	78121 X	78121	-0-	-0-	B	-0-	78121	2			Y	-0-					13
03	93000 X	73934	-0-	-19066	B	-0-	73934	2			Y	-0-					13
04	90000 X	69450	-0-	-20550	B	-0-	69450	2			Y	-0-					13
05	93000 X	67483	-0-	-25517	B	-0-	67483	2			Y	-0-					13
06	83790 X	69130	-0-	-14660	B	-0-	69130	2			Y	-0-					13
07	83514 X	65512	-0-	-18002	B	-0-	65512	2			Y	-0-					13
08	73935 X	64003	-0-	-9932	B	-0-	64003	2			Y	-0-					13
09	69450 X	60126	-0-	-9324	B	-0-	4582	1	55544	2	Y	-0-					13
10	71424 X	70116	-0-	-1308	B	-0-	788	1	69328	2	Y	-0-					13
*11	69120 X	69099	-0-	-21	B	-0-	879	1	68220	2	Y	-0-					13
*12	72445 X	72445	-0-	-0-	B	-0-	5533	1	66912	2	Y	-0-					13
TOTAL GAS PROD:		846,010		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741																	
01	129053 X	89744	-0-	-39309	B	-0-	6418	1	83326	2	N	-0-					-0-
02	107880 X	78715	-0-	-29165	B	-0-	3270	1	75445	2	N	-0-					-0-
03	105741 X	75460	-0-	-30281	B	-0-	2411	1	73049	2	N	-0-					-0-
04	102330 X	73722	-0-	-28608	B	-0-	73722	2			N	-0-					-0-
05	95635 X	72585	-0-	-23050	B	-0-	72585	2			N	-0-					-0-
06	86850 X	65132	-0-	-21718	B	-0-	65132	2			N	-0-					-0-
07	84134 X	64106	-0-	-20028	B	-0-	1499	1	62607	2	N	-0-					-0-
08	76167 X	61701	-0-	-14466	B	-0-	1668	1	60033	2	N	-0-					-0-
09	73710 X	57672	-0-	-16038	B	-0-	63	1	57609	2	N	-0-					-0-
10	72571 X	56419	-0-	-16152	B	-0-	56419	2			N	-0-					-0-
*11	65130 X	52191	-0-	-12939	B	-0-	52191	2			N	-0-					-0-
12	64108 X	54401	-0-	-9707	B	-0-	54401	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		801,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015												TOTAL DEPTH	9887	PERF.10240	- 18950
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		210862 X	182183	-0-	-28679 B	-0-		182183	2	Y	-0-			-0-	
02		197258 X	154049	-0-	-43209 B	-0-		154049	2	Y	-0-			-0-	
03		210862 X	141416	-0-	-69446 B	-0-		141416	2	Y	-0-			-0-	
04		204060 X	125117	-0-	-78943 B	-0-		125117	2	Y	-0-			-0-	
05		210862 X	116756	-0-	-94106 B	-0-		116756	2	Y	-0-			-0-	
06		176310 X	104070	-0-	-72240 B	-0-		104070	2	Y	-0-			-0-	
07		164672 X	103385	-0-	-61287 B	-0-		103385	2	Y	-0-			-0-	
08		141422 X	6256	-0-	-135166 B	-0-		6256	2	Y	-0-			-0-	
09		125130 X	6272	-0-	-118858 B	-0-		477	1	Y	-0-	5795	2	-0-	
10		116746 X	79379	-0-	-37367 B	-0-		892	1	Y	-0-	78487	2	-0-	
*11		104070 X	81775	-0-	-22295 B	-0-		1040	1	Y	-0-	80735	2	-0-	
12		103385 X	79067	-0-	-24318 B	-0-		6039	1	Y	-0-	73028	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,179,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015												TOTAL DEPTH	10499	PERF.10975	- 18030
01		306373 X	267958	-0-	-38415 B	-0-		5390	1	N	207			207	
02		286607 X	239018	-0-	-47589 B	-0-		228	9	N	59	199	1	67	
03		305474 X	212095	-0-	-93379 B	-0-		2714	1	N	73			140	
04		295620 X	174848	-0-	-120772 B	-0-		65	9	N	193			333	
05		305474 X	166172	-0-	-139302 B	-0-		212	9	N	125	176	1	282	
06		259320 X	150922	-0-	-108398 B	-0-		3770	1	N	96	186	1	192	
07		255502 X	155191	-0-	-100311 B	-0-		138	9	N	45			237	
08		212102 X	140313	-0-	-71789 B	-0-		3193	1	N	36	185	1	88	
09		174840 X	123120	-0-	-51720 B	-0-		106	9	N	37			125	
10		166160 X	121771	-0-	-44389 B	-0-		3420	1	N	42			167	
*11		150930 X	105886	-0-	-45044 B	-0-		50	9	N	30			197	
12		155186 X	104821	-0-	-50365 B	-0-		41	9	N	76			273	
TOTAL GAS PROD:		1,962,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,019									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014												TOTAL DEPTH	9906	PERF.10180	- 17738
01		224750 X	157353	-0-	-67397 B	-0-		157353	2	Y	-0-			-0-	
02		210250 X	126319	-0-	-83931 B	-0-		126319	2	Y	-0-			-0-	
03		224750 X	112419	-0-	-112331 B	-0-		112419	2	Y	-0-			-0-	
04		198120 X	97305	-0-	-100815 B	-0-		97305	2	Y	-0-			-0-	
05		179242 X	88676	-0-	-90566 B	-0-		88676	2	Y	-0-			-0-	
06		152280 X	78287	-0-	-73993 B	-0-		78287	2	Y	-0-			-0-	
07		135036 X	76615	-0-	-58421 B	-0-		76615	2	Y	-0-			-0-	
08		112406 X	4599	-0-	-107807 B	-0-		4599	2	Y	-0-			-0-	
09		97320 X	7206	-0-	-90114 B	-0-		549	1	Y	-0-	6657	2	-0-	
10		88691 X	52296	-0-	-36395 B	-0-		588	1	Y	-0-	51708	2	-0-	
*11		78300 X	50278	-0-	-28022 B	-0-		639	1	Y	-0-	49639	2	-0-	
12		76601 X	47032	-0-	-29569 B	-0-		3591	1	Y	-0-	43441	2	-0-	
TOTAL GAS PROD:		898,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																		
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131													COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10406		PERF.10918 - 18210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		115816 X	72553	-0-	-43263 B	-0-			72444	2	109	9	N	99	17	1	332	
02		92191 X	59926	-0-	-32265 B	-0-			59773	2	153	9	N	139	394	1	77	
03		80786 X	60341	-0-	-20445 B	-0-			60339	2	2	9	N	2	9	1	70	
04	DLQ	G-10	66337	-0-	66337 B		66337		65987	2	350	9	N	318	232	1	156	
05	DLQ	G-10	60792	-0-	60792 B		127129		60736	2	56	9	N	51	172	1	35	
06	DLQ	G-10	56180	-0-	56180 B		183309		30	1	56075	2	N	68			103	
									75	9								
07		238295 X	54986	-0-	-183309 B	-0-			627	1	54280	2	N	72			175	
									79	9								
08		68541 X	52417	-0-	-16124 B	-0-			619	1	51700	2	N	89	176	1	88	
									98	9								
09		66330 X	48197	-0-	-18133 B	-0-			917	1	47239	2	N	37			125	
									41	9								
10		60791 X	47396	-0-	-13395 B	-0-			1596	1	45727	2	N	66	121	1	70	
									73	9								
*11		56190 X	44568	-0-	-11622 B	-0-			248	1	44259	2	N	55			125	
									61	9								
12		54994 X	41423	-0-	-13571 B	-0-			41362	2	61	9	N	55	37	1	143	
TOTAL GAS PROD:			665,116				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,051						

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133													COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 10404		PERF.10794 - 17970	
01		118823 X	73337	-0-	-45486 B	-0-			73089	2	248	9	N	225	165	1	93	
02		97324 X	61034	-0-	-36290 B	-0-			60856	2	178	9	N	162			255	
03		81809 X	61554	-0-	-20255 B	-0-			61416	2	138	9	N	125	195	1	185	
04	DLQ	G-10	66201	-0-	66201 B		66201		66048	2	153	9	N	139	150	1	174	
05	DLQ	G-10	61025	-0-	61025 B		127226		60890	2	135	9	N	123	187	1	110	
06	DLQ	G-10	56302	-0-	56302 B		183528		31	1	56137	2	N	122			232	
									134	9								
07		238412 X	54884	-0-	-183528 B	-0-			625	1	54124	2	N	123	188	1	167	
									135	9								
08		68417 X	51828	-0-	-16589 B	-0-			612	1	51094	2	N	111	41	1	237	
									122	9								
09		66210 X	47750	-0-	-18460 B	-0-			907	1	46719	2	N	113	183	1	167	
									124	9								
10		61039 X	46369	-0-	-14670 B	-0-			1560	1	44651	2	N	144	245	1	66	
									158	9								
*11		56310 X	43479	-0-	-12831 B	-0-			242	1	43121	2	N	105			171	
									116	9								
12		54870 X	42053	-0-	-12817 B	-0-			41915	2	138	9	N	125	151	1	145	
TOTAL GAS PROD:			665,816				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,617						

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149													COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10626 - 18521	
01		157784 X	157784	-0-	-0- B	-0-			157784	2		Y	-0-				-0-	
02		105764 X	105764	-0-	-0- B	-0-			105764	2		Y	-0-				-0-	
03		130884 X	130884	-0-	-0- B	-0-			130884	2		Y	-0-				-0-	
04	DLQ	G-10	114818	-0-	114818 B		114818		114818	2		Y	-0-				-0-	
05	DLQ	G-10	107454	-0-	107454 B		222272		107454	2		Y	-0-				-0-	
06	DLQ	G-10	95724	-0-	95724 B		317996		95724	2		Y	-0-				-0-	
07		415772 X	97776	-0-	-317996 B	-0-			97776	2		Y	-0-				-0-	
08		130882 X	92141	-0-	-38741 B	-0-			92141	2		Y	-0-				-0-	
09		114810 X	81398	-0-	-33412 B	-0-			6202	1	75196	2	Y	-0-			-0-	
10		107446 X	70684	-0-	-36762 B	-0-			795	1	69889	2	Y	-0-			-0-	
*11		95730 X	68178	-0-	-27552 B	-0-			867	1	67311	2	Y	-0-			-0-	
12		97774 X	72057	-0-	-25717 B	-0-			5503	1	66554	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,194,662				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231																	
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		220007 X	152301	-0-	-67706 B	-0-	152301	2			Y	-0-					-0-
02		130504 X	130504	-0-	-0- B	-0-	130504	2			Y	-0-					-0-
03		156953 X	4422	-0-	-152531 B	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	78793	-0-	78793 B	78793	78793	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	120868	-0-	120868 B	199661	120868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	124275	-0-	124275 B	323936	124275	2			Y	-0-					-0-
08		437895 X	113959	-0-	-323936 B	-0-	113959	2			Y	-0-					-0-
09		99430 X	99430	-0-	-0- B	-0-	7576	1	91854	2	Y	-0-					-0-
10		124899 X	86660	-0-	-38239 B	-0-	973	1	85687	2	Y	-0-					-0-
*11		120870 X	78734	-0-	-42136 B	-0-	1001	1	77733	2	Y	-0-					-0-
12		124279 X	81529	-0-	-42750 B	-0-	6226	1	75303	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,071,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300																	
01		208943 X	208943	-0-	-0- B	-0-	208943	2			Y	-0-					-0-
02		180119 X	180119	-0-	-0- B	-0-	180119	2			Y	-0-					-0-
03		166313 X	166313	-0-	-0- B	-0-	166313	2			Y	-0-					-0-
04		145383 X	145383	-0-	-0- B	-0-	145383	2			Y	-0-					-0-
05		149425 X	149425	-0-	-0- B	-0-	149425	2			Y	-0-					-0-
06		127320 X	127320	-0-	-0- B	-0-	127320	2			Y	-0-					-0-
07		121921 X	121921	-0-	-0- B	-0-	121921	2			Y	-0-					-0-
08		112193 X	112193	-0-	-0- B	-0-	112193	2			Y	-0-					-0-
09		96213 X	96213	-0-	-0- B	-0-	7332	1	88881	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	66903	-0-	66903 B	66903	752	1	66151	2	Y	-0-					-0-
*11		120189 X	53286	-0-	-66903 B	-0-	678	1	52608	2	Y	-0-					-0-
12		121923 X	70377	-0-	-51546 B	-0-	5374	1	65003	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,498,396			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583																	
01		376588 X	255438	-0-	-121150 B	-0-	255438	2			Y	-0-					-0-
02		352292 X	229923	-0-	-122369 B	-0-	229923	2			Y	-0-					-0-
03		345681 X	216507	-0-	-129174 B	-0-	216507	2			Y	-0-					-0-
04		303270 X	186363	-0-	-116907 B	-0-	186363	2			Y	-0-					-0-
05		277605 X	176114	-0-	-101491 B	-0-	176114	2			Y	-0-					-0-
06		247200 X	152064	-0-	-95136 B	-0-	152064	2			Y	-0-					-0-
07		245768 X	149396	-0-	-96372 B	-0-	149396	2			Y	-0-					-0-
08		216504 X	137462	-0-	-79042 B	-0-	137462	2			Y	-0-					-0-
09		186360 X	117560	-0-	-68800 B	-0-	8958	1	108602	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	100832	-0-	100832 B	100832	1133	1	99699	2	Y	-0-					-0-
*11		155765 X	54933	-0-	-100832 B	-0-	698	1	54235	2	Y	-0-					-0-
12		149389 X	34232	-0-	-115157 B	-0-	2614	1	31618	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,810,824			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075																	
*10		303833 X	303833	-0-	-0- B	-0-	3414	1	300419	2	N	-0-					-0-
*11	DELQ	PR	336859	-0-	336859 B	336859	4285	1	332574	2	N	-0-					-0-
*12		637150 X	300291	-0-	-336859 B	-0-	22933	1	277358	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			940,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696												
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620												
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	EOM BALANCE
01		80476 X	67306	-0-	-13170 B	-0-	67306	3			N	-0-
02		73747 X	63943	-0-	-9804 B	-0-	63943	3			N	-0-
03		74896 X	65287	-0-	-9609 B	-0-	65287	3			N	-0-
04		69450 X	61889	-0-	-7561 B	-0-	61888	3	1	9	N	1
05		68355 X	4390	-0-	-63965 B	-0-	4390	3			N	-0-
06		66150 X	65792	-0-	-358 B	-0-	65792	3			N	-0-
07		68355 X	64134	-0-	-4221 B	-0-	64133	3	1	9	N	1
08		65286 X	61393	-0-	-3893 B	-0-	61393	3			N	-0-
09		65790 X	57896	-0-	-7894 B	-0-	57896	3			N	-0-
10		67983 X	59288	-0-	-8695 B	-0-	59288	3			N	-0-
11		65790 X	55009	-0-	-10781 B	-0-	54948	3	61	9	N	55
12		64139 X	57379	-0-	-6760 B	-0-	57379	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		683,706				TOTAL CONDENSATE PROD:		57				

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689												
01		92318 X	72366	-0-	-19952 B	-0-	72366	3			N	-0-
02		85434 X	70359	-0-	-15075 B	-0-	70359	3			N	-0-
03		86118 X	70714	-0-	-15404 B	-0-	70714	3			N	-0-
04		79050 X	70510	-0-	-8540 B	-0-	70508	3	2	9	N	2
05		77469 X	62271	-0-	-15198 B	-0-	62271	3			N	-0-
06		72780 X	61727	-0-	-11053 B	-0-	61727	3			N	-0-
07		75206 X	57435	-0-	-17771 B	-0-	57435	3			N	-0-
08		72850 X	54805	-0-	-18045 B	-0-	54804	3	1	9	N	1
09		70500 X	51326	-0-	-19174 B	-0-	51326	3			N	-0-
10		63798 X	52453	-0-	-11345 B	-0-	52453	3			N	-0-
11		61740 X	48785	-0-	-12955 B	-0-	48785	3			N	-0-
12		57443 X	49349	-0-	-8094 B	-0-	49349	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		722,100				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241												
01		99231 X	82366	-0-	-16865 B	-0-	82366	3			N	-0-
02		92162 X	92157	-0-	-5 B	-0-	92157	3			N	-0-
03		95542 X	94131	-0-	-1411 B	-0-	94131	3			N	-0-
04		90270 X	89141	-0-	-1129 B	-0-	89141	3			N	-0-
05		98518 X	86625	-0-	-11893 B	-0-	86625	3			N	-0-
06		95340 X	80857	-0-	-14483 B	-0-	80857	3			N	-0-
07		98518 X	79378	-0-	-19140 B	-0-	79378	3			N	-0-
08		94116 X	77070	-0-	-17046 B	-0-	77068	3	2	9	N	2
09		89130 X	72826	-0-	-16304 B	-0-	72826	3			N	-0-
10		86614 X	74961	-0-	-11653 B	-0-	74953	3	8	9	N	7
11		80850 X	70862	-0-	-9988 B	-0-	70862	3			N	-0-
12		79391 X	69012	-0-	-10379 B	-0-	69012	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:		969,386				TOTAL CONDENSATE PROD:		9				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
					(L)	(L)						
01		6758 X	4737	-0-	-2021 B	-0-	80 1	4657 2		N	-0-	-0-
02		6322 X	5599	-0-	-723 B	-0-	95 1	5504 2		N	-0-	-0-
03		6386 X	5657	-0-	-729 B	-0-	5657 2			N	-0-	-0-
04		5910 X	5359	-0-	-551 B	-0-	5359 2			N	-0-	-0-
05		5983 X	5261	-0-	-722 B	-0-	5261 2			N	-0-	-0-
06		5790 X	5162	-0-	-628 B	-0-	5162 2			N	-0-	-0-
07		5983 X	4508	-0-	-1475 B	-0-	75 1	4433 2		N	-0-	-0-
08		5642 X	3873	-0-	-1769 B	-0-	22 1	3851 2		N	-0-	-0-
09		5370 X	3762	-0-	-1608 B	-0-	3762 2			N	-0-	-0-
10		5332 X	3270	-0-	-2062 B	-0-	58 1	3212 2		N	-0-	-0-
11		5160 X	3528	-0-	-1632 B	-0-	26 1	3502 2		N	-0-	-0-
12		4495 X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			50,716				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132												
01		10478 X	9712	-0-	-766 B	-0-	685 1	9027 2		N	-0-	-0-
02		9715 X	8791	-0-	-924 B	-0-	891 1	7900 2		N	-0-	-0-
03		10354 X	9606	-0-	-748 B	-0-	502 1	9104 2		N	-0-	-0-
04		10020 X	8971	-0-	-1049 B	-0-	872 1	8099 2		N	-0-	-0-
05		9920 X	8810	-0-	-1110 B	-0-	768 1	8042 2		N	-0-	-0-
06		9390 X	8778	-0-	-612 B	-0-	1103 1	7675 2		N	-0-	-0-
07		9610 X	5459	-0-	-4151 B	-0-	610 1	4849 2		N	-0-	-0-
08		9610 X	3318	-0-	-6292 B	-0-	463 1	2855 2		N	-0-	-0-
09		8970 X	5329	-0-	-3641 B	-0-	307 1	5022 2		N	-0-	-0-
10		9083 X	7489	-0-	-1594 B	-0-	405 1	7084 2		N	-0-	-0-
11		8790 X	8508	-0-	-282 B	-0-	554 1	7954 2		N	-0-	-0-
12		5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			84,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504												
01		4526 X	3768	-0-	-758 B	-0-	63 1	3705 2		N	-0-	-0-
02		4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	74 1	4318 2		N	-0-	-0-
03		4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	4438 2			N	-0-	-0-
04		4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 2			N	-0-	-0-
05		4681 X	4516	-0-	-165 B	-0-	4516 2			N	-0-	-0-
06		4530 X	4335	-0-	-195 B	-0-	4335 2			N	-0-	-0-
07		4681 X	3632	-0-	-1049 B	-0-	51 1	3581 2		N	-0-	-0-
08		4619 X	1728	-0-	-2891 B	-0-	10 1	1718 2		N	-0-	-0-
09		4470 X	2700	-0-	-1770 B	-0-	2700 2			N	-0-	-0-
10		4526 X	2098	-0-	-2428 B	-0-	40 1	2058 2		N	-0-	-0-
11		4350 X	3583	-0-	-767 B	-0-	27 1	3556 2		N	-0-	-0-
12		3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,647				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE						
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																		
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		8215 X	7139	-0-	-1076	B	-0-	154	1	6985	2	N	-0-					-0-
02		8145 X	8145	-0-	-0-	B	-0-	340	1	7805	2	N	-0-					-0-
03		8320 X	8320	-0-	-0-	B	-0-	477	1	7843	2	N	-0-					-0-
04		8073 X	8073	-0-	-0-	B	-0-	480	1	7593	2	N	-0-					-0-
05		8711 X	8098	-0-	-613	B	-0-	453	1	7645	2	N	-0-					-0-
06		8430 X	7646	-0-	-784	B	-0-	324	1	7322	2	N	-0-					-0-
07		8711 X	6829	-0-	-1882	B	-0-	677	1	6152	2	N	-0-					-0-
08		8339 X	7306	-0-	-1033	B	-0-	458	1	6848	2	N	-0-					-0-
09		8070 X	6617	-0-	-1453	B	-0-	419	1	6198	2	N	-0-					-0-
10		8091 X	6909	-0-	-1182	B	-0-	488	1	6421	2	N	-0-					-0-
11		7650 X	6557	-0-	-1093	B	-0-	320	1	6237	2	N	-0-					-0-
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			81,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260																		
01		6572 X	4955	-0-	-1617	B	-0-	83	1	4872	2	N	-0-					-0-
02		6148 X	5528	-0-	-620	B	-0-	93	1	5435	2	N	-0-					-0-
03		6138 X	5585	-0-	-553	B	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04		5940 X	5403	-0-	-537	B	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05		5921 X	5169	-0-	-752	B	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06		5730 X	5277	-0-	-453	B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
07		5921 X	4209	-0-	-1712	B	-0-	243	1	3966	2	N	-0-					-0-
08		5580 X	3948	-0-	-1632	B	-0-	22	1	3926	2	N	-0-					-0-
09		5400 X	3270	-0-	-2130	B	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
10		5456 X	2641	-0-	-2815	B	-0-	47	1	2594	2	N	-0-					-0-
11		5280 X	3795	-0-	-1485	B	-0-	28	1	3767	2	N	-0-					-0-
12		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			49,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166																		
01		12639 X	12639	-0-	-0-	B	-0-	90	1	12549	2	N	-0-					-0-
02		12128 X	12128	-0-	-0-	B	-0-	113	1	12015	2	N	-0-					-0-
03		11971 X	11971	-0-	-0-	B	-0-	132	1	11839	2	N	-0-					-0-
04		12240 X	11203	-0-	-1037	B	-0-	133	1	11070	2	N	-0-					-0-
05		12958 X	11242	-0-	-1716	B	-0-	150	1	11092	2	N	-0-					-0-
06		12540 X	9897	-0-	-2643	B	-0-	257	1	9640	2	N	-0-					-0-
07		12958 X	10917	-0-	-2041	B	-0-	182	1	10735	2	N	-0-					-0-
08		11966 X	10658	-0-	-1308	B	-0-	172	1	10486	2	N	-0-					-0-
09		11190 X	9980	-0-	-1210	B	-0-	152	1	9828	2	N	-0-					-0-
10		11253 X	10864	-0-	-389	B	-0-	115	1	10749	2	N	-0-					-0-
11		10560 X	9839	-0-	-721	B	-0-	134	1	9705	2	N	-0-					-0-
12		10912 X	NO RPT	-0-	-10912	B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			121,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320										COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11200 - 15902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
01		6479 X	5745	-0-	-734 B	-0-		667 1	5078 2	N	-0-			-0-	
02		6322 X	5761	-0-	-561 B	-0-		604 1	5157 2	N	-0-			-0-	
03		6758 X	5822	-0-	-936 B	-0-		613 1	5209 2	N	-0-			-0-	
04		6540 X	5363	-0-	-1177 B	-0-		549 1	4814 2	N	-0-			-0-	
05		6169 X	4476	-0-	-1693 B	-0-		360 1	4116 2	N	-0-			-0-	
06		5970 X	3597	-0-	-2373 B	-0-		179 1	3418 2	N	-0-			-0-	
07		6169 X	2966	-0-	-3203 B	-0-		235 1	2699 2	N	29			29	
								32 9							
08		5828 X	1313	-0-	-4515 B	-0-		97 1	1216 2	N	-0-			29	
09		5370 X	5309	-0-	-61 B	-0-		476 1	4833 2	N	-0-			29	
10		4464 X	3246	-0-	-1218 B	-0-		252 1	2994 2	N	-0-			29	
11		3600 X	859	-0-	-2741 B	-0-		80 1	779 2	N	-0-			29	
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-				N	NO RPT			29	
TOTAL GAS PROD:			44,457											TOTAL CONDENSATE PROD:	29

HACHAR										WELL #: 2H RRCID -> 261381			COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12485	PERF.	12770 - 16482
01		7750 X	7032	-0-	-718 B	-0-		49 1	6983 2	N	-0-			-0-				
02		6587 X	6587	-0-	-0- B	-0-		59 1	6528 2	N	-0-			-0-				
03		6820 X	6745	-0-	-75 B	-0-		72 1	6673 2	N	-0-			-0-				
04		7020 X	6501	-0-	-519 B	-0-		75 1	6426 2	N	-0-			-0-				
05		7254 X	2565	-0-	-4689 B	-0-		41 1	2524 2	N	-0-			-0-				
06		6810 X	3121	-0-	-3689 B	-0-		172 1	2949 2	N	-0-			-0-				
07		7037 X	4938	-0-	-2099 B	-0-		253 1	4685 2	N	-0-			-0-				
08		6758 X	4876	-0-	-1882 B	-0-		156 1	4720 2	N	-0-			-0-				
09		6510 X	5058	-0-	-1452 B	-0-		137 1	4921 2	N	-0-			-0-				
10		5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-		84 1	5271 2	N	-0-			-0-				
*11		5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-		118 1	5210 2	N	-0-			-0-				
12		4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-				N	NO RPT			-0-				
TOTAL GAS PROD:			58,106											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

BOB PECK - STATE (EF)										WELL #: 1H RRCID -> 261411			COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	12130 - 15952
01		9021 X	8308	-0-	-713 B	-0-		8302 2	6 9	N	5			46				
02		8439 X	8096	-0-	-343 B	-0-		8096 2		N	-0-			46				
03		9021 X	8765	-0-	-256 B	-0-		8765 2		N	-0-			46				
04		8768 X	8768	-0-	-0- B	-0-		8757 2	11 9	N	10			56				
05		8649 X	8394	-0-	-255 B	-0-		8394 2		N	-0-			56				
06		8490 X	6993	-0-	-1497 B	-0-		6993 2		N	-0-			56				
07		9052 X	5499	-0-	-3553 B	-0-		203 1	5296 2	N	-0-	14 7		42				
08		9052 X	6959	-0-	-2093 B	-0-		249 1	6708 2	N	2			44				
								2 9										
09		8760 X	4983	-0-	-3777 B	-0-		81 1	4902 2	N	-0-			44				
10		8401 X	6340	-0-	-2061 B	-0-		105 1	6235 2	N	-0-			44				
11		6990 X	4976	-0-	-2014 B	-0-		80 1	4896 2	N	-0-			44				
12		6944 X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-				N	NO RPT			44				
TOTAL GAS PROD:			78,081											TOTAL CONDENSATE PROD:	17			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517														
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		10385 X	6427	-0-	-3958 B	-0-	6394	2	33	9	N	30		114
02		9135 X	5370	-0-	-3765 B	-0-	5370	2			N	-0-		-0-
03		11148 X	11148	-0-	-0- B	-0-	11148	2			N	-0-		-0-
04		10281 X	10281	-0-	-0- B	-0-	10281	2			N	-0-		-0-
05		9238 X	8998	-0-	-240 B	-0-	8998	2			N	-0-		-0-
06		10800 X	6908	-0-	-3892 B	-0-	40	1	6868	2	N	-0-		-0-
07		11160 X	6716	-0-	-4444 B	-0-	153	1	6563	2	N	-0-		-0-
08		11160 X	8646	-0-	-2514 B	-0-	348	1	8298	2	N	-0-		-0-
09		10290 X	6475	-0-	-3815 B	-0-	6475	2			N	-0-		-0-
10		8990 X	2167	-0-	-6823 B	-0-	49	1	2118	2	N	-0-		-0-
11		6900 X	3719	-0-	-3181 B	-0-	3719	2			N	-0-		-0-
12		8649 X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772														
01		12493 X	10052	-0-	-2441 B	-0-	10052	2			N	-0-		-0-
02		11687 X	11219	-0-	-468 B	-0-	11219	2			N	-0-		-0-
03		12493 X	11182	-0-	-1311 B	-0-	11182	2			N	-0-		-0-
04		11460 X	10501	-0-	-959 B	-0-	10501	2			N	-0-		-0-
05		11997 X	10526	-0-	-1471 B	-0-	10526	2			N	-0-		-0-
06		11610 X	9032	-0-	-2578 B	-0-	6	1	9026	2	N	-0-		-0-
07		11997 X	8456	-0-	-3541 B	-0-	98	1	8358	2	N	-0-		-0-
08		11191 X	9072	-0-	-2119 B	-0-	104	1	8968	2	N	-0-		-0-
09		10500 X	9395	-0-	-1105 B	-0-	325	1	9070	2	N	-0-		-0-
10		10540 X	7620	-0-	-2920 B	-0-	271	1	7349	2	N	-0-		-0-
11		9030 X	6462	-0-	-2568 B	-0-	34	1	6428	2	N	-0-		-0-
12		9083 X	NO RPT	-0-	-9083 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		103,517				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180														
01		11904 X	10716	-0-	-1188 B	-0-	160	1	10556	2	N	-0-		-0-
02		11244 X	11244	-0-	-0- B	-0-	108	1	11136	2	N	-0-		-0-
03		11904 X	10424	-0-	-1480 B	-0-	107	1	10317	2	N	-0-		-0-
04		10920 X	9711	-0-	-1209 B	-0-	154	1	9557	2	N	-0-		-0-
05		12028 X	9377	-0-	-2651 B	-0-	203	1	9174	2	N	-0-		-0-
06		11640 X	9127	-0-	-2513 B	-0-	49	1	9078	2	N	-0-		-0-
07		12028 X	9463	-0-	-2565 B	-0-	299	1	9164	2	N	-0-		-0-
08		10416 X	9323	-0-	-1093 B	-0-	151	1	9172	2	N	-0-		-0-
09		9720 X	6669	-0-	-3051 B	-0-	102	1	6567	2	N	-0-		-0-
10		9455 X	7101	-0-	-2354 B	-0-	75	1	7026	2	N	-0-		-0-
11		9150 X	5385	-0-	-3765 B	-0-	111	1	5274	2	N	-0-		-0-
12		9455 X	NO RPT	-0-	-9455 B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		98,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
01		8494 X	6726	-0-	-1768 B	-0-	113 1	6613 2	N	-0-	-0-	
02		7482 X	6907	-0-	-575 B	-0-	116 1	6791 2	N	-0-	-0-	
03		7874 X	6979	-0-	-895 B	-0-	6979 2		N	-0-	-0-	
04		7560 X	6786	-0-	-774 B	-0-	6786 2		N	-0-	-0-	
05		7595 X	6863	-0-	-732 B	-0-	6863 2		N	-0-	-0-	
06		7140 X	6742	-0-	-398 B	-0-	6742 2		N	-0-	-0-	
07		7378 X	5407	-0-	-1971 B	-0-	112 1	5295 2	N	-0-	-0-	
08		7006 X	5565	-0-	-1441 B	-0-	31 1	5534 2	N	-0-	-0-	
09		6780 X	5336	-0-	-1444 B	-0-	5336 2		N	-0-	-0-	
10		6975 X	5233	-0-	-1742 B	-0-	89 1	5144 2	N	-0-	-0-	
11		6750 X	5157	-0-	-1593 B	-0-	38 1	5119 2	N	-0-	-0-	
12		5580 X	NO RPT	-0-	-5580 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			67,701			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891												
01		7719 X	7464	-0-	-255 B	-0-	356 1	7108 2	N	-0-	-0-	
02		7221 X	7088	-0-	-133 B	-0-	354 1	6734 2	N	-0-	-0-	
03		7843 X	7015	-0-	-828 B	-0-	304 1	6711 2	N	-0-	-0-	
04		7590 X	6639	-0-	-951 B	-0-	337 1	6302 2	N	-0-	-0-	
05		7843 X	6648	-0-	-1195 B	-0-	413 1	6235 2	N	-0-	-0-	
06		7320 X	6055	-0-	-1265 B	-0-	414 1	5641 2	N	-0-	-0-	
07		7564 X	5538	-0-	-2026 B	-0-	561 1	4977 2	N	-0-	-0-	
08		7006 X	6709	-0-	-297 B	-0-	665 1	6044 2	N	-0-	-0-	
09		6630 X	4450	-0-	-2180 B	-0-	462 1	3988 2	N	-0-	-0-	
10		6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	941 1	5716 2	N	-0-	-0-	
11		6060 X	4621	-0-	-1439 B	-0-	921 1	3700 2	N	-0-	-0-	
12		6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			68,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872												
01		7674 X	7674	-0-	-0- B	-0-	336 1	7338 2	N	-0-	14	
02		7152 X	7152	-0-	-0- B	-0-	132 1	7020 2	N	-0-	14	
03		7533 X	7454	-0-	-79 B	-0-	118 1	7336 2	N	-0-	14	
04		7290 X	6559	-0-	-731 B	-0-	82 1	6477 2	N	-0-	14	
05		7533 X	6870	-0-	-663 B	-0-	197 1	6673 2	N	-0-	14	
06		7290 X	4653	-0-	-2637 B	-0-	37 1	4616 2	N	-0-	14	
07		7533 X	4611	-0-	-2922 B	-0-	181 1	4430 2	N	-0-	14	
08		7440 X	6378	-0-	-1062 B	-0-	249 1	6129 2	N	-0-	14	
09		6660 X	6120	-0-	-540 B	-0-	134 1	5986 2	N	-0-	14	
10		6882 X	5213	-0-	-1669 B	-0-	53 1	5160 2	N	-0-	14	
11		4650 X	4499	-0-	-151 B	-0-	83 1	4416 2	N	-0-	14	
12		6386 X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			67,183			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
01	6975 X	6089	-0-	-886 B	-0-	42 1	6047 2		N	-0-			-0-
02	7511 X	6201	-0-	-1310 B	-0-	106 1	6095 2		N	-0-			-0-
03	8029 X	6091	-0-	-1938 B	-0-	99 1	5992 2		N	-0-			-0-
04	7770 X	5804	-0-	-1966 B	-0-	330 1	5474 2		N	-0-			-0-
05	7254 X	5598	-0-	-1656 B	-0-	258 1	5340 2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5163	-0-	-1257 B	-0-	211 1	4952 2		N	-0-			-0-
07	6634 X	5551	-0-	-1083 B	-0-	271 1	5280 2		N	-0-			-0-
08	6076 X	4489	-0-	-1587 B	-0-	213 1	4276 2		N	-0-			-0-
09	5790 X	4902	-0-	-888 B	-0-	206 1	4696 2		N	-0-			-0-
10	5611 X	4517	-0-	-1094 B	-0-	163 1	4354 2		N	-0-			-0-
11	5370 X	4293	-0-	-1077 B	-0-	149 1	4144 2		N	-0-			-0-
12	5549 X	NO RPT	-0-	-5549 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080													
01	1891 N	168	-0-	-1723 B	-0-	4 1	164 2		N	-0-			-0-
02	1653 N	48	-0-	-1605 B	-0-	2 1	46 2		N	-0-			-0-
03	403 N	33	-0-	-370 B	-0-	2 1	31 2		N	-0-			-0-
04	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	2 1	38 2		N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	2 1	39 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1 1	28 2		N	-0-			-0-
07	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	646 1	136 2		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	7 1	99 2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	6 1	73 2		N	-0-			-0-
10	775 N	71	-0-	-704 B	-0-	5 1	66 2		N	-0-			-0-
*11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	5 1	91 2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904													
01	6138 X	5852	-0-	-286 B	-0-	255 1	5597 2		N	-0-			-0-
02	6235 X	5794	-0-	-441 B	-0-	107 1	5687 2		N	-0-			-0-
03	6665 X	5842	-0-	-823 B	-0-	93 1	5749 2		N	-0-			-0-
04	6450 X	5419	-0-	-1031 B	-0-	68 1	5351 2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5407	-0-	-793 B	-0-	154 1	5253 2		N	-0-			-0-
06	6000 X	4759	-0-	-1241 B	-0-	39 1	4720 2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5034	-0-	-1166 B	-0-	200 1	4834 2		N	-0-			-0-
08	5828 X	4622	-0-	-1206 B	-0-	183 1	4439 2		N	-0-			-0-
09	5430 X	4330	-0-	-1100 B	-0-	70 1	4260 2		N	-0-			-0-
10	5394 X	4470	-0-	-924 B	-0-	47 1	4423 2		N	-0-			-0-
11	4860 X	4257	-0-	-603 B	-0-	62 1	4195 2		N	-0-			-0-
12	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		13144 X	12072	-0-	-1072 B	-0-		854 1	11218 2	N	-0-	-0-
02		11658 X	11234	-0-	-424 B	-0-		1143 1	10091 2	N	-0-	-0-
03		12462 X	11584	-0-	-878 B	-0-		610 1	10974 2	N	-0-	-0-
04		11670 X	10979	-0-	-691 B	-0-		1067 1	9912 2	N	-0-	-0-
05		12059 X	10592	-0-	-1467 B	-0-		923 1	9669 2	N	-0-	-0-
06		11670 X	10960	-0-	-710 B	-0-		1375 1	9585 2	N	-0-	-0-
07		11997 X	10678	-0-	-1319 B	-0-		1192 1	9486 2	N	-0-	-0-
08		11594 X	10108	-0-	-1486 B	-0-		1408 1	8700 2	N	-0-	-0-
09		10980 X	9884	-0-	-1096 B	-0-		568 1	9316 2	N	-0-	-0-
10		11315 X	10578	-0-	-737 B	-0-		572 1	10006 2	N	-0-	-0-
11		10950 X	9292	-0-	-1658 B	-0-		605 1	8687 2	N	-0-	-0-
12		10664 X	NO RPT	-0-	-10664 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 117,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
01		7719 X	7364	-0-	-355 B	-0-		11 1	7353 2	N	-0-	-0-
02		7714 X	6499	-0-	-1215 B	-0-		6499 2		N	-0-	-0-
03		8246 X	6734	-0-	-1512 B	-0-		6734 2		N	-0-	-0-
04		7980 X	6209	-0-	-1771 B	-0-		6209 2		N	-0-	-0-
05		7378 X	6639	-0-	-739 B	-0-		6639 2		N	-0-	-0-
06		7140 X	5001	-0-	-2139 B	-0-		5001 2		N	-0-	-0-
07		6944 X	3590	-0-	-3354 B	-0-		60 1	3530 2	N	-0-	-0-
08		7730 X	7730	-0-	-0- B	-0-		213 1	7517 2	N	-0-	-0-
09		6420 X	4318	-0-	-2102 B	-0-		98 1	4220 2	N	-0-	-0-
10		6634 X	3420	-0-	-3214 B	-0-		104 1	3316 2	N	-0-	-0-
*11		7624 X	7624	-0-	-0- B	-0-		260 1	7364 2	N	-0-	-0-
12		7719 X	NO RPT	-0-	-7719 B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
01		2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-		2312 2		N	-0-	-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-		2179 2		N	-0-	-0-
03		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-		2509 2		N	-0-	-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-		2293 2		N	-0-	-0-
05		2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-		69 1	2328 2	N	-0-	-0-
06		2340 N	2017	-0-	-323 B	-0-		2017 2		N	-0-	-0-
07		2356 N	1426	-0-	-930 B	-0-		24 1	1402 2	N	-0-	-0-
08		2387 N	1174	-0-	-1213 B	-0-		19 1	1155 2	N	-0-	-0-
09		2773 N	2773	-0-	-0- B	-0-		42 1	2731 2	N	-0-	-0-
10		1426 N	1236	-0-	-190 B	-0-		11 1	1225 2	N	-0-	-0-
*11		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-		36 1	2593 2	N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517															
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5643 X	5643	-0-	-0- B	-0-	651	1	4955	2	N	34			87
02		6090 X	4687	-0-	-1403 B	-0-	37	9	491	1	N	-0-			87
03		6510 X	4994	-0-	-1516 B	-0-	491	1	525	1	N	-0-			87
04		6300 X	4604	-0-	-1696 B	-0-	471	1	4133	2	N	-0-			87
05		5642 X	4526	-0-	-1116 B	-0-	365	1	4161	2	N	-0-			87
06		5460 X	3964	-0-	-1496 B	-0-	198	1	3766	2	N	-0-			87
07		5022 X	4062	-0-	-960 B	-0-	328	1	3734	2	N	-0-	87	7	-0-
08		4991 X	3409	-0-	-1582 B	-0-	255	1	3154	2	N	-0-			-0-
09		4590 X	4335	-0-	-255 B	-0-	372	1	3963	2	N	-0-			-0-
10		4526 X	3386	-0-	-1140 B	-0-	265	1	3121	2	N	-0-			-0-
11		3960 X	1405	-0-	-2555 B	-0-	120	1	1285	2	N	-0-			-0-
12		4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,015			TOTAL CONDENSATE PROD:			34						

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790															
01		10292 X	9225	-0-	-1067 B	-0-	9225	2			N	-0-			-0-
02		9499 X	9499	-0-	-0- B	-0-	9499	2			N	-0-			-0-
03		10044 X	9801	-0-	-243 B	-0-	9801	2			N	-0-			-0-
04		9360 X	9173	-0-	-187 B	-0-	9173	2			N	-0-			-0-
05		10168 X	8386	-0-	-1782 B	-0-	241	1	8145	2	N	-0-			-0-
06		9840 X	7900	-0-	-1940 B	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
07		10168 X	7333	-0-	-2835 B	-0-	123	1	7210	2	N	-0-			-0-
08		9796 X	8432	-0-	-1364 B	-0-	136	1	8296	2	N	-0-			-0-
09		9180 X	8208	-0-	-972 B	-0-	125	1	8083	2	N	-0-			-0-
10		8401 X	7839	-0-	-562 B	-0-	71	1	7768	2	N	-0-			-0-
11		7890 X	7401	-0-	-489 B	-0-	100	1	7301	2	N	-0-			-0-
12		8432 X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			93,197			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276															
01		27342 X	24546	-0-	-2796 B	-0-	1738	1	22808	2	N	-0-			-0-
02		25578 X	23224	-0-	-2354 B	-0-	2362	1	20862	2	N	-0-			-0-
03		26722 X	21085	-0-	-5637 B	-0-	1111	1	19974	2	N	-0-			-0-
04		25170 X	20757	-0-	-4413 B	-0-	2018	1	18739	2	N	-0-			-0-
05		24831 X	18919	-0-	-5912 B	-0-	1649	1	17270	2	N	-0-			-0-
06		24030 X	19089	-0-	-4941 B	-0-	2393	1	16696	2	N	-0-			-0-
07		24831 X	16962	-0-	-7869 B	-0-	1893	1	15069	2	N	-0-			-0-
08		21452 X	14675	-0-	-6777 B	-0-	2045	1	12630	2	N	-0-			-0-
09		25979 X	25979	-0-	-0- B	-0-	1492	1	24487	2	N	-0-			-0-
10		20822 X	20822	-0-	-0- B	-0-	1127	1	19695	2	N	-0-			-0-
11		19080 X	15994	-0-	-3086 B	-0-	1041	1	14953	2	N	-0-			-0-
12		16957 X	NO RPT	-0-	-16957 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			222,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
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		3441 X	3058	-0-	-383 B	-0-	262 1	2796 2		N	-0-	-0-
02		3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	228 1	3105 2		N	-0-	-0-
03		3441 X	3294	-0-	-147 B	-0-	230 1	3064 2		N	-0-	-0-
04		3330 X	3174	-0-	-156 B	-0-	273 1	2901 2		N	-0-	-0-
05		3441 X	3216	-0-	-225 B	-0-	365 1	2851 2		N	-0-	-0-
06		3330 X	2871	-0-	-459 B	-0-	312 1	2559 2		N	-0-	-0-
07		3441 X	2516	-0-	-925 B	-0-	259 1	2257 2		N	-0-	-0-
08		3286 X	2435	-0-	-851 B	-0-	219 1	2216 2		N	-0-	-0-
09		3180 X	2504	-0-	-676 B	-0-	193 1	2311 2		N	-0-	-0-
10		3224 X	2392	-0-	-832 B	-0-	272 1	2120 2		N	-0-	-0-
11		2880 X	2180	-0-	-700 B	-0-	216 1	1964 2		N	-0-	-0-
12		2511 X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
01		9672 X	8085	-0-	-1587 B	-0-	610 1	7475 2		N	-0-	-0-
02		8787 X	7074	-0-	-1713 B	-0-	570 1	6504 2		N	-0-	-0-
03		9393 X	8409	-0-	-984 B	-0-	566 1	7843 2		N	-0-	-0-
04		9090 X	7967	-0-	-1123 B	-0-	473 1	7494 2		N	-0-	-0-
05		8494 X	7856	-0-	-638 B	-0-	360 1	7496 2		N	-0-	-0-
06		8130 X	7547	-0-	-583 B	-0-	372 1	7175 2		N	-0-	-0-
07		8401 X	7512	-0-	-889 B	-0-	116 1	7396 2		N	-0-	-0-
08		8401 X	7927	-0-	-474 B	-0-	118 1	7809 2		N	-0-	-0-
09		7980 X	6332	-0-	-1648 B	-0-	100 1	6232 2		N	-0-	-0-
10		7843 X	7073	-0-	-770 B	-0-	314 1	6759 2		N	-0-	-0-
11		7560 X	6938	-0-	-622 B	-0-	325 1	6613 2		N	-0-	-0-
12		7936 X	NO RPT	-0-	-7936 B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,720				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165												
01		531247 X	385453	-0-	-145794 B	-0-	9097 1	376353 2		N	3	73
02		309205 X	309205	-0-	-0- B	-0-	2925 1	306280 2		N	-0-	73
03		288562 X	288562	-0-	-0- B	-0-	3240 1	285322 2		N	-0-	73
04		265063 X	265063	-0-	-0- B	-0-	5968 1	259094 2		N	1	74
05		225160 X	225160	-0-	-0- B	-0-	4845 1	220315 2		N	-0-	74
06		236064 X	236064	-0-	-0- B	-0-	16107 1	219957 2		N	-0-	74
07		0 A	212983	-0-	212983 B	212983	12116 1	200867 2		N	-0-	74
08		0 A	193811	-0-	193811 B	406794	10459 1	183352 2		N	-0-	74
09		0 A	163747	-0-	163747 B	570541	6718 1	157029 2		N	-0-	74
10		0 A	157640	-0-	157640 B	728181	5113 1	152527 2		N	-0-	74
11		0 A	119113	-0-	119113 B	847294	2866 1	116247 2		N	-0-	74
12		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	847294				N	NO RPT	74
TOTAL GAS PROD:			2,556,801				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LA SALLE					
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																	
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016												TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349					
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
01		415749 X	193174	-0-	-222575 B	-0-	14513	1	178661	2	N	-0-					-0-
02		281822 X	159857	-0-	-121965 B	-0-	12851	1	147006	2	N	-0-					-0-
03		301258 X	146714	-0-	-154544 B	-0-	9849	1	136865	2	N	-0-					-0-
04		125014 X	125014	-0-	-0- B	-0-	7418	1	117596	2	N	-0-					-0-
05		103897 X	103897	-0-	-0- B	-0-	4805	1	99092	2	N	-0-					-0-
06		102361 X	102361	-0-	-0- B	-0-	5405	1	96956	2	N	-0-					-0-
07		106877 X	106877	-0-	-0- B	-0-	1795	1	105082	2	N	-0-					-0-
08		94879 X	94879	-0-	-0- B	-0-	1541	1	93338	2	N	-0-					-0-
09		80847 X	80847	-0-	-0- B	-0-	1337	1	79510	2	N	-0-					-0-
10		81804 X	81804	-0-	-0- B	-0-	3630	1	78174	2	N	-0-					-0-
*11		74861 X	74861	-0-	-0- B	-0-	3554	1	71307	2	N	-0-					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,270,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016												TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		309227 X	275384	-0-	-33843 B	-0-	2570	1	272814	2	N	-0-					-0-
03		330553 X	181341	-0-	-149212 B	-0-	2056	1	179285	2	N	-0-					-0-
04		319890 X	109826	-0-	-210064 B	-0-	1297	1	108529	2	N	-0-					-0-
05		330553 X	83848	-0-	-246705 B	-0-	1157	1	82691	2	N	-0-					-0-
06		284880 X	76402	-0-	-208478 B	-0-	3376	1	73026	2	N	-0-					-0-
07		294376 X	64892	-0-	-229484 B	-0-	1724	1	63168	2	N	-0-					-0-
08		181350 X	61056	-0-	-120294 B	-0-	1504	1	59552	2	N	-0-					-0-
09		109830 X	54905	-0-	-54925 B	-0-	1248	1	53657	2	N	-0-					-0-
10		83855 X	51197	-0-	-32658 B	-0-	531	1	50666	2	N	-0-					-0-
11		76410 X	46834	-0-	-29576 B	-0-	1163	1	45671	2	N	-0-					-0-
12		64883 X	NO RPT	-0-	-64883 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,005,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016												TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 W	206464	-0-	206464 B	206464	3369	1	203095	2	N	-0-					-0-
04		0 W	126245	-0-	126245 B	332709	7178	1	119067	2	N	-0-					-0-
05		0 W	77431	-0-	77431 B	410140	3587	1	73844	2	N	-0-					-0-
06		0 W	65575	-0-	65575 B	475715	2781	1	62794	2	N	-0-					-0-
07		532499 X	56784	-0-	-475715 B	-0-	2812	1	53972	2	N	-0-					-0-
08		195455 X	47714	-0-	-147741 B	-0-	2276	1	45438	2	N	-0-					-0-
09		126240 X	40060	-0-	-86180 B	-0-	1685	1	38375	2	N	-0-					-0-
10		77438 X	37763	-0-	-39675 B	-0-	1361	1	36402	2	N	-0-					-0-
11		65580 X	33054	-0-	-32526 B	-0-	1159	1	31895	2	N	-0-					-0-
12		56792 X	NO RPT	-0-	-56792 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		691,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016												TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603					
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	105262	-0-	105262 B	105262	4026	1	101236	2	N	-0-					-0-
06		464506 X	359244	-0-	-105262 B	-0-	9186	1	350058	2	N	-0-					-0-
07		374945 X	210890	-0-	-164055 B	-0-	4573	1	206317	2	N	-0-					-0-
08		374945 X	151642	-0-	-223303 B	-0-	2622	1	149020	2	N	-0-					-0-
09		362850 X	114518	-0-	-248332 B	-0-	1813	1	112705	2	N	-0-					-0-
10		371225 X	101279	-0-	-269946 B	-0-	1344	1	99935	2	N	-0-					-0-
11		359250 X	73850	-0-	-285400 B	-0-	1029	1	72821	2	N	-0-					-0-
12		210893 X	NO RPT	-0-	-210893 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,116,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719																
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
06	0	302994	-0-	302994 B	302994	4258	1	298736	2	N	-0-					-0-
07	585785 X	282791	-0-	-302994 B	-0-	6286	1	276505	2	N	-0-					-0-
08	331917 X	216816	-0-	-115101 B	-0-	3500	1	213316	2	N	-0-					-0-
09	321210 X	166401	-0-	-154809 B	-0-	2532	1	163869	2	N	-0-					-0-
10	73554 X	73554	-0-	-0- B	-0-	245	1	73309	2	N	-0-					-0-
*11	129669 X	129669	-0-	-0- B	-0-	314	1	129355	2	N	-0-					-0-
12	282782 X	NO RPT	-0-	-282782 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,172,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746																
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	88264	-0-	88264 B	88264	3594	1	84670	2	N	-0-					-0-
10	0	281010	-0-	281010 B	369274	9115	1	271895	2	N	-0-					-0-
*11	522644 X	153370	-0-	-369274 B	-0-	3660	1	149710	2	N	-0-					-0-
12	218612 X	NO RPT	-0-	-218612 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		522,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629																
09	0	101836	-0-	101836 B	101836	4148	1	97688	2	N	-0-					-0-
10	0	276160	-0-	276160 B	377996	8957	1	267203	2	N	-0-					-0-
11	0	161631	-0-	161631 B	539627	10374	1	151257	2	N	-0-					-0-
12	261795 X	NO RPT	-0-	-261795 B	277832					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		539,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	110546	-0-	110546 B	110546	1141	1	109405	2	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	164792	-0-	164792 B	275338	2248	1	162544	2	N	-0-					-0-
*12	233616 X	NO RPT	-0-	-233616 B	41722					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		275,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		9517 X	8078	-0-	-1439 B	-0-	892	1	7186	3	N	5
02		8584 X	7833	-0-	-751 B	-0-	783	1	7050	3	N	5
03		8587 X	8569	-0-	-18 B	-0-	817	1	7752	3	N	5
04		8280 X	8098	-0-	-182 B	-0-	1118	1	6980	3	N	5
05		8370 X	8187	-0-	-183 B	-0-	830	1	7357	3	N	5
06		8280 X	6947	-0-	-1333 B	-0-	883	1	6064	3	N	5
07		8556 X	6570	-0-	-1986 B	-0-	792	1	5777	3	N	5
08		8556 X	6587	-0-	-1969 B	-0-	865	1	5722	3	N	5
09		8100 X	6107	-0-	-1993 B	-0-	1004	1	5102	3	N	5
10		8184 X	8035	-0-	-149 B	-0-	899	1	7135	3	N	5
11		7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	971	1	6104	3	N	15
*12		6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	697	1	6083	3	N	15
TOTAL GAS PROD:			88,879	TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510												
01		19411 X	19411	-0-	-0- B	-0-	19410	2	1	9	N	-0-
02		21141 X	16892	-0-	-4249 B	-0-	16892	2			N	-0-
03		22599 X	16963	-0-	-5636 B	-0-	16963	2			N	-0-
04		21870 X	17336	-0-	-4534 B	-0-	57	1	17279	2	N	-0-
05		20150 X	18368	-0-	-1782 B	-0-	41	1	18327	2	N	-0-
06		18780 X	12487	-0-	-6293 B	-0-	10	1	12476	2	N	-0-
07		18042 X	8018	-0-	-10024 B	-0-	8017	2	1	9	N	-0-
08		20100 X	20100	-0-	-0- B	-0-	445	1	19655	2	N	-0-
09		17790 X	15252	-0-	-2538 B	-0-	45	1	15206	2	N	-0-
10		18383 X	13068	-0-	-5315 B	-0-	26	1	13041	2	N	-0-
11		19440 X	12705	-0-	-6735 B	-0-	213	1	12492	2	N	-0-
12		20088 X	14746	-0-	-5342 B	-0-	251	1	14494	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			185,346	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A																	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A																	
01		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-				-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141																	
01		8165 X	8165	-0-	-0-	B	-0-	8164	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02		8700 X	7325	-0-	-1375	B	-0-	36	1	7289	2	N	-0-				-0-
03		9300 X	7533	-0-	-1767	B	-0-	34	1	7499	2	N	-0-				-0-
04		9000 X	7327	-0-	-1673	B	-0-	53	1	7274	2	N	-0-				-0-
05		9021 X	7212	-0-	-1809	B	-0-	48	1	7164	2	N	-0-				-0-
06		7890 X	6614	-0-	-1276	B	-0-	42	1	6572	2	N	-0-				-0-
07		7843 X	4677	-0-	-3166	B	-0-	4676	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		8873 X	8873	-0-	-0-	B	-0-	8873	2			N	-0-				-0-
09		8454 X	8454	-0-	-0-	B	-0-	46	1	8407	2	N	1	1	8		-0-
								1	9								
10		7995 X	7995	-0-	-0-	B	-0-	39	1	7955	2	N	1	1	8		-0-
								1	9								
11		8580 X	7719	-0-	-861	B	-0-	133	1	7586	2	N	-0-				-0-
12		8866 X	7654	-0-	-1212	B	-0-	171	1	7483	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			89,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010													TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9712 - 13229
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		7285 X	6083	-0-	-1202 B	-0-	6036	2	47	9	N	43	1	8	59	
02		5075 X	3502	-0-	-1573 B	-0-	3444	2	58	9	N	53	90	1	22	
03		5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	5614	2	39	9	N	35			57	
04		5880 X	4816	-0-	-1064 B	-0-	4772	2	44	9	N	40			97	
05		6076 X	5220	-0-	-856 B	-0-	5198	2	22	9	N	20	65	1	52	
06		5880 X	4927	-0-	-953 B	-0-	4893	2	34	9	N	31			83	
07		5642 X	4577	-0-	-1065 B	-0-	4553	2	24	9	N	22	71	1	33	
08		5642 X	4527	-0-	-1115 B	-0-	4495	2	32	9	N	29			62	
09		5040 X	4064	-0-	-976 B	-0-	4047	2	17	9	N	15	47	1	30	
10		5208 X	4597	-0-	-611 B	-0-	4561	2	36	9	N	33			63	
11		4920 X	4436	-0-	-484 B	-0-	4403	2	33	9	N	30	78	1	14	
*12		5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	5041	2	53	9	N	48			62	
TOTAL GAS PROD:			57,496			TOTAL CONDENSATE PROD:			399							

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011													TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11220 - 15167
01		15717 X	12416	-0-	-3301 B	-0-	12416	2			N	-0-			-0-	
02		14703 X	12053	-0-	-2650 B	-0-	12053	2			N	-0-			-0-	
03		15717 X	13095	-0-	-2622 B	-0-	13095	2			N	-0-			-0-	
04		14280 X	11922	-0-	-2358 B	-0-	40	1	11882	2	N	-0-			-0-	
05		12896 X	12176	-0-	-720 B	-0-	27	1	12149	2	N	-0-			-0-	
06		12660 X	8268	-0-	-4392 B	-0-	7	1	8261	2	N	-0-			-0-	
07		13082 X	6865	-0-	-6217 B	-0-	6865	2			N	-0-			-0-	
08		13082 X	12144	-0-	-938 B	-0-	269	1	11875	2	N	-0-			-0-	
09		11910 X	11647	-0-	-263 B	-0-	34	1	11612	2	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
10		12183 X	11231	-0-	-952 B	-0-	22	1	11208	2	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
11		11760 X	9166	-0-	-2594 B	-0-	154	1	9011	2	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
12		12152 X	10622	-0-	-1530 B	-0-	180	1	10442	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			131,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009													TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8906 - 12787
01		9424 X	9314	-0-	-110 B	-0-	9313	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
02		9096 X	9096	-0-	-0- B	-0-	9096	3			N	-0-			-0-	
03		9767 X	9767	-0-	-0- B	-0-	9767	3			N	-0-			-0-	
04		9572 X	9572	-0-	-0- B	-0-	7	1	9565	3	N	-0-			-0-	
05		9734 X	8584	-0-	-1150 B	-0-	9	1	8575	3	N	-0-			-0-	
06		10592 X	10592	-0-	-0- B	-0-	19	1	10572	3	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
07		9889 X	9874	-0-	-15 B	-0-	43	1	9831	3	N	-0-			-0-	
08		9889 X	8762	-0-	-1127 B	-0-	48	1	8714	3	N	-0-			-0-	
09		10590 X	9518	-0-	-1072 B	-0-	43	1	9474	3	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
10		10943 X	9655	-0-	-1288 B	-0-	66	1	9588	3	N	1	1	8	-0-	
							1	9								
11		10590 X	8624	-0-	-1966 B	-0-	70	1	8554	3	N	-0-			-0-	
12		9889 X	8848	-0-	-1041 B	-0-	80	1	8768	3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			112,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011										TOTAL DEPTH 11078	PERF.11297	- 16093		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		8938 X	8938	-0-	-0- B	-0-	8937	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
02		8236 X	7960	-0-	-276 B	-0-	7959	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
03		8897 X	8357	-0-	-540 B	-0-	8357	3			Y	-0-		-0-
04		8640 X	7945	-0-	-695 B	-0-	6	1	7939	3	Y	-0-		-0-
05		8928 X	7906	-0-	-1022 B	-0-	9	1	7897	3	Y	-0-		-0-
06		8640 X	7403	-0-	-1237 B	-0-	13	1	7389	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
07		8494 X	7791	-0-	-703 B	-0-	34	1	7756	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
08		8370 X	7890	-0-	-480 B	-0-	43	1	7847	3	Y	-0-		-0-
09		7950 X	7060	-0-	-890 B	-0-	32	1	7028	3	Y	-0-		-0-
10		7905 X	7670	-0-	-235 B	-0-	53	1	7616	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
11		7650 X	7265	-0-	-385 B	-0-	59	1	7205	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
12		7905 X	6623	-0-	-1282 B	-0-	60	1	6563	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			92,808				TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010										TOTAL DEPTH 10553	PERF.10564	- 14821		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		17825 X	13766	-0-	-4059 B	-0-	539	1	13224	3	N	3		73
							3	9						
02		14964 X	12457	-0-	-2507 B	-0-	690	1	11766	3	N	1	38 1	35
							1	9					1 8	
03		14601 X	13652	-0-	-949 B	-0-	861	1	12791	3	N	-0-		35
04		14177 X	14177	-0-	-0- B	-0-	505	1	13672	3	N	-0-		35
05		14365 X	14365	-0-	-0- B	-0-	543	1	13802	3	N	18	21 1	32
							20	9						
06		14144 X	14144	-0-	-0- B	-0-	517	1	13615	3	N	11		43
							12	9						
07		14663 X	13990	-0-	-673 B	-0-	406	1	13572	3	N	11	8 1	45
							12	9					1 8	
08		14663 X	13662	-0-	-1001 B	-0-	392	1	13267	3	N	3		48
							3	9						
09		14190 X	13153	-0-	-1037 B	-0-	557	1	12590	3	N	5	1 8	52
							6	9						
10		14601 X	13407	-0-	-1194 B	-0-	51	1	13354	3	N	2	2 8	52
							2	9						
11		14130 X	13044	-0-	-1086 B	-0-	201	1	12831	3	N	11	1 8	62
							12	9						
12		13981 X	13091	-0-	-890 B	-0-	194	1	12897	3	N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:			162,908				TOTAL CONDENSATE PROD:			65				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	6515	-0-	-212	B	-0-	6514	3	1	9	N	1		1	8			-0-
02		7592 X	7592	-0-	-0-	B	-0-	7592	3			N	-0-						-0-
03		7352 X	7352	-0-	-0-	B	-0-	7352	3			N	-0-						-0-
04		6897 X	6897	-0-	-0-	B	-0-	5	1	6892	3	N	-0-						-0-
05		8122 X	6914	-0-	-1208	B	-0-	8	1	6906	3	N	-0-						-0-
06		7860 X	7829	-0-	-31	B	-0-	14	1	7815	3	N	-0-						-0-
07		8122 X	7673	-0-	-449	B	-0-	34	1	7639	3	N	-0-						-0-
08		7347 X	6905	-0-	-442	B	-0-	38	1	6867	3	N	-0-						-0-
09		7830 X	6519	-0-	-1311	B	-0-	29	1	6490	3	N	-0-						-0-
10		8091 X	6522	-0-	-1569	B	-0-	45	1	6477	3	N	-0-						-0-
11		7830 X	5077	-0-	-2753	B	-0-	41	1	5036	3	N	-0-						-0-
12		7688 X	6440	-0-	-1248	B	-0-	58	1	6381	3	N	1		1	8			-0-
								1	9										

TOTAL GAS PROD: 82,235

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437																			
01		57846 X	52393	-0-	-5453	B	-0-	52392	3	1	9	Y	1		1	8			-0-
02		52113 X	51218	-0-	-895	B	-0-	51217	3	1	9	Y	1		1	8			-0-
03		55087 X	54846	-0-	-241	B	-0-	54846	3			Y	-0-						-0-
04		53310 X	51055	-0-	-2255	B	-0-	39	1	51016	3	Y	-0-						-0-
05		54746 X	48598	-0-	-6148	B	-0-	54	1	48544	3	Y	-0-						-0-
06		53070 X	50611	-0-	-2459	B	-0-	92	1	50519	3	Y	-0-						-0-
07		54839 X	49882	-0-	-4957	B	-0-	219	1	49661	3	Y	2		2	8			-0-
								2	9										
08		54839 X	46366	-0-	-8473	B	-0-	252	1	46113	3	Y	1		1	8			-0-
								1	9										
09		51060 X	44762	-0-	-6298	B	-0-	201	1	44559	3	Y	2		2	8			-0-
								2	9										
10		52297 X	49391	-0-	-2906	B	-0-	340	1	49050	3	Y	1		1	8			-0-
								1	9										
*11		50610 X	45891	-0-	-4719	B	-0-	375	1	45516	3	Y	-0-						-0-
12		49879 X	46468	-0-	-3411	B	-0-	422	1	46044	3	Y	2		2	8			-0-
								2	9										

TOTAL GAS PROD: 591,481

TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593																			
01		4251 X	4251	-0-	-0-	B	-0-	4250	2	1	9	Y	1		1	1	1	8	-0-
02		3799 X	3462	-0-	-337	B	-0-	3461	2	1	9	Y	1		1	1			-0-
03		4061 X	3631	-0-	-430	B	-0-	3630	2	1	9	Y	1		1	8			-0-
04		4110 X	2923	-0-	-1187	B	-0-	2923	2			Y	-0-						-0-
05		4247 X	3069	-0-	-1178	B	-0-	3069	2			Y	-0-						-0-
06		4110 X	3416	-0-	-694	B	-0-	3414	2	2	9	Y	2		2	8			-0-
07		3689 X	3571	-0-	-118	B	-0-	3567	2	4	9	Y	4		3	1	1	8	-0-
08		3985 X	3985	-0-	-0-	B	-0-	3985	2			Y	-0-						-0-
09		3880 X	3880	-0-	-0-	B	-0-	3880	2			Y	-0-						-0-
10		3860 X	3860	-0-	-0-	B	-0-	3860	2			Y	-0-						-0-
11		4037 X	4037	-0-	-0-	B	-0-	4037	2			Y	-0-						-0-
*12		4612 X	4612	-0-	-0-	B	-0-	4612	2			Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 44,697

TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	70	-0-	-2317 B	-0-		70 2			N	-0-
02		1972 X	316	-0-	-1656 B	-0-		316 2			N	-0-
03		1395 X	1115	-0-	-280 B	-0-		1115 2			N	-0-
04		1303 X	1303	-0-	-0- B	-0-		1303 2			N	-0-
05		341 X	141	-0-	-200 B	-0-		141 2			N	-0-
06		1080 X	761	-0-	-319 B	-0-		761 2			N	-0-
07		1638 X	1638	-0-	-0- B	-0-		1638 2			N	-0-
08		1333 X	1095	-0-	-238 B	-0-		1095 2			N	-0-
09		1290 X	766	-0-	-524 B	-0-		766 2			N	-0-
10		1643 X	762	-0-	-881 B	-0-		762 2			N	-0-
11		1590 X	532	-0-	-1058 B	-0-		532 2			N	-0-
12		1643 X	599	-0-	-1044 B	-0-		599 2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,098	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695												
01		26319 X	23946	-0-	-2373 B	-0-		23945 3	1 9	Y	1	-0-
02		24621 X	22320	-0-	-2301 B	-0-		22319 3	1 9	Y	1	-0-
03		24738 X	23402	-0-	-1336 B	-0-		23401 3	1 9	Y	1	-0-
04		23460 X	22041	-0-	-1419 B	-0-		17 1	22023 3	Y	1	-0-
								1 9				
05		24056 X	22012	-0-	-2044 B	-0-		24 1	21988 3	Y	-0-	-0-
06		23160 X	21329	-0-	-1831 B	-0-		39 1	21290 3	Y	-0-	-0-
07		23870 X	20225	-0-	-3645 B	-0-		89 1	20135 3	Y	1	-0-
								1 9				
08		23405 X	21833	-0-	-1572 B	-0-		119 1	21714 3	Y	-0-	-0-
09		22050 X	20609	-0-	-1441 B	-0-		92 1	20516 3	Y	1	-0-
								1 9				
10		22317 X	22317	-0-	-0- B	-0-		153 1	22164 3	Y	-0-	-0-
11		22272 X	22272	-0-	-0- B	-0-		182 1	22089 3	Y	1	-0-
								1 9				
12		21824 X	21478	-0-	-346 B	-0-		195 1	21282 3	Y	1	-0-
								1 9				
TOTAL GAS PROD:			263,784	TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939												
01		55118 X	47864	-0-	-7254 B	-0-		47864 3			Y	-0-
02		47908 X	43676	-0-	-4232 B	-0-		43676 3			Y	-0-
03		51769 X	51769	-0-	-0- B	-0-		51769 3			Y	-0-
04		50103 X	50103	-0-	-0- B	-0-		38 1	50065 3	Y	-0-	-0-
05		50370 X	50370	-0-	-0- B	-0-		56 1	50314 3	Y	-0-	-0-
06		50100 X	49332	-0-	-768 B	-0-		90 1	49242 3	Y	-0-	-0-
07		51770 X	50265	-0-	-1505 B	-0-		221 1	50044 3	Y	-0-	-0-
08		51770 X	48983	-0-	-2787 B	-0-		267 1	48716 3	Y	-0-	-0-
09		50100 X	46572	-0-	-3528 B	-0-		209 1	46363 3	Y	-0-	-0-
10		50964 X	47389	-0-	-3575 B	-0-		326 1	47063 3	Y	-0-	-0-
11		49320 X	42556	-0-	-6764 B	-0-		347 1	42209 3	Y	-0-	-0-
12		50251 X	43332	-0-	-6919 B	-0-		393 1	42939 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			572,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
01		26474 X	21024	-0-	-5450 B	-0-		21023	3		1 9	N	1	-0-	
02		24766 X	22670	-0-	-2096 B	-0-		22670	3			N	-0-	-0-	
03		25668 X	25222	-0-	-446 B	-0-		25222	3			N	-0-	-0-	
04		24840 X	23734	-0-	-1106 B	-0-		18	1	23716	3	N	-0-	-0-	
05		24242 X	22869	-0-	-1373 B	-0-		25	1	22844	3	N	-0-	-0-	
06		24420 X	22051	-0-	-2369 B	-0-		40	1	22011	3	N	-0-	-0-	
07		25234 X	23447	-0-	-1787 B	-0-		103	1	23344	3	N	-0-	-0-	
08		25234 X	21491	-0-	-3743 B	-0-		117	1	21373	3	Y	1	-0-	
								1	9						
09		23730 X	21923	-0-	-1807 B	-0-		98	1	21825	3	Y	-0-	-0-	
10		23436 X	22261	-0-	-1175 B	-0-		153	1	22108	3	Y	-0-	-0-	
11		22680 X	20745	-0-	-1935 B	-0-		169	1	20575	3	Y	1	-0-	
								1	9				1 8	-0-	
12		23436 X	21530	-0-	-1906 B	-0-		195	1	21335	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			268,967											TOTAL CONDENSATE PROD:	3

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583															
01		15314 X	14345	-0-	-969 B	-0-		14345	3			N	-0-	-0-	
02		17690 X	11727	-0-	-5963 B	-0-		11727	3			N	-0-	-0-	
03		18910 X	10891	-0-	-8019 B	-0-		10891	3			N	-0-	-0-	
04		18300 X	11638	-0-	-6662 B	-0-		9	1	11629	3	N	-0-	-0-	
05		15004 X	11963	-0-	-3041 B	-0-		13	1	11950	3	N	-0-	-0-	
06		13890 X	12204	-0-	-1686 B	-0-		22	1	12182	3	N	-0-	-0-	
07		12524 X	10275	-0-	-2249 B	-0-		45	1	10230	3	N	-0-	-0-	
08		12028 X	8810	-0-	-3218 B	-0-		48	1	8762	3	N	-0-	-0-	
09		12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-		53	1	11801	3	N	-0-	-0-	
10		13992 X	13992	-0-	-0- B	-0-		96	1	13896	3	N	-0-	-0-	
11		12210 X	10958	-0-	-1252 B	-0-		89	1	10869	3	N	-0-	-0-	
12		12245 X	10820	-0-	-1425 B	-0-		98	1	10722	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			139,477											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000															
01		19623 X	16897	-0-	-2726 B	-0-		16897	3			Y	-0-	-0-	
02		20068 X	14548	-0-	-5520 B	-0-		14548	3			Y	-0-	-0-	
03		21452 X	14998	-0-	-6454 B	-0-		14998	3			Y	-0-	-0-	
04		20760 X	14302	-0-	-6458 B	-0-		11	1	14291	3	Y	-0-	-0-	
05		18672 X	18672	-0-	-0- B	-0-		21	1	18651	3	Y	-0-	-0-	
06		17547 X	17547	-0-	-0- B	-0-		32	1	17515	3	Y	-0-	-0-	
07		17562 X	17562	-0-	-0- B	-0-		77	1	17485	3	Y	-0-	-0-	
08		18662 X	16784	-0-	-1878 B	-0-		91	1	16693	3	Y	-0-	-0-	
09		18060 X	16016	-0-	-2044 B	-0-		72	1	15944	3	Y	-0-	-0-	
10		18662 X	16444	-0-	-2218 B	-0-		113	1	16331	3	Y	-0-	-0-	
11		17550 X	15369	-0-	-2181 B	-0-		125	1	15244	3	Y	-0-	-0-	
12		17577 X	13641	-0-	-3936 B	-0-		124	1	13517	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			192,780											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
01	15562 X	14473	-0-	-1089 B	-0-	14473	3			Y	-0-			-0-
02	18067 X	-0-	-0-	-18067 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	20410 X	20410	-0-	-0- B	-0-	20410	3			Y	-0-			-0-
04	31466 X	31466	-0-	-0- B	-0-	24	1	31442	3	Y	-0-			-0-
05	25957 X	25957	-0-	-0- B	-0-	29	1	25928	3	Y	-0-			-0-
06	26643 X	26643	-0-	-0- B	-0-	48	1	26595	3	Y	-0-			-0-
07	32519 X	25625	-0-	-6894 B	-0-	113	1	25512	3	Y	-0-			-0-
08	32519 X	23498	-0-	-9021 B	-0-	128	1	23370	3	Y	-0-			-0-
09	31470 X	21547	-0-	-9923 B	-0-	97	1	21450	3	Y	-0-			-0-
10	27528 X	20871	-0-	-6657 B	-0-	143	1	20726	3	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
11	26640 X	19243	-0-	-7397 B	-0-	157	1	19085	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	25637 X	5838	-0-	-19799 B	-0-	53	1	5785	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		235,571			TOTAL CONDENSATE PROD:						3			

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011										TOTAL DEPTH 11195	PERF.11313	- 16654		
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	593	2	3 9		Y	3	3 8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4 8		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		596			TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010										TOTAL DEPTH 10083	PERF. 9718	- 14251		
01	23901 X	21261	-0-	-2640 B	-0-	21261	3			N	-0-			-0-
02	22359 X	21392	-0-	-967 B	-0-	21392	3			N	-0-			-0-
03	23746 X	20564	-0-	-3182 B	-0-	20564	3			N	-0-			-0-
04	20580 X	17103	-0-	-3477 B	-0-	13	1	17090	3	N	-0-			-0-
05	22878 X	17444	-0-	-5434 B	-0-	19	1	17425	3	N	-0-			-0-
06	22140 X	19180	-0-	-2960 B	-0-	35	1	19145	3	N	-0-			-0-
07	22878 X	19270	-0-	-3608 B	-0-	85	1	19185	3	N	-0-			-0-
08	20553 X	19107	-0-	-1446 B	-0-	104	1	19003	3	N	-0-			-0-
09	19170 X	18196	-0-	-974 B	-0-	82	1	18114	3	N	-0-			-0-
10	19809 X	18633	-0-	-1176 B	-0-	128	1	18505	3	N	-0-			-0-
11	19170 X	17913	-0-	-1257 B	-0-	146	1	17767	3	N	-0-			-0-
12	19282 X	18148	-0-	-1134 B	-0-	165	1	17983	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		228,211			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525												
M O	ALLOW 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
01	32891 X	30850	-0-	-2041 B	-0-	30850	3			Y	-0-	-0-
02	30740 X	27904	-0-	-2836 B	-0-	27904	3			Y	-0-	-0-
03	32860 X	29192	-0-	-3668 B	-0-	29192	3			Y	-0-	-0-
04	31800 X	27509	-0-	-4291 B	-0-	21	1	27488	3	Y	-0-	-0-
05	30845 X	26968	-0-	-3877 B	-0-	30	1	26938	3	Y	-0-	-0-
06	29850 X	26690	-0-	-3160 B	-0-	49	1	26641	3	Y	-0-	-0-
07	29822 X	28699	-0-	-1123 B	-0-	126	1	28573	3	Y	-0-	-0-
08	29202 X	26698	-0-	-2504 B	-0-	145	1	26553	3	Y	-0-	-0-
09	27510 X	25324	-0-	-2186 B	-0-	114	1	25210	3	Y	-0-	-0-
10	32298 X	32298	-0-	-0- B	-0-	222	1	32076	3	Y	-0-	-0-
11	30027 X	30027	-0-	-0- B	-0-	245	1	29782	3	Y	-0-	-0-
*12	28773 X	28773	-0-	-0- B	-0-	261	1	28512	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		340,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778												
01	18538 X	16301	-0-	-2237 B	-0-	16300	3	1	9	Y	1	1 8
02	17342 X	15505	-0-	-1837 B	-0-	15504	3	1	9	Y	1	1 8
03	17391 X	15766	-0-	-1625 B	-0-	15765	3	1	9	Y	1	1 8
04	15990 X	14884	-0-	-1106 B	-0-	11	1	14872	3	Y	1	1 8
						1	9					
05	16585 X	15021	-0-	-1564 B	-0-	17	1	15004	3	Y	-0-	-0-
06	16050 X	14500	-0-	-1550 B	-0-	26	1	14474	3	Y	-0-	-0-
07	16585 X	13926	-0-	-2659 B	-0-	61	1	13864	3	Y	1	1 8
						1	9					
08	15779 X	15097	-0-	-682 B	-0-	82	1	15015	3	Y	-0-	-0-
09	14880 X	13874	-0-	-1006 B	-0-	62	1	13811	3	Y	1	1 8
						1	9					
10	15035 X	14468	-0-	-567 B	-0-	99	1	14368	3	Y	1	1 8
						1	9					
11	14610 X	13011	-0-	-1599 B	-0-	106	1	12905	3	Y	-0-	-0-
12	15097 X	12800	-0-	-2297 B	-0-	116	1	12683	3	Y	1	1 8
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		175,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958												
01	29326 X	16169	-0-	-13157 B	-0-	16169	3			N	-0-	-0-
02	25955 X	13087	-0-	-12868 B	-0-	13087	3			N	-0-	-0-
03	26071 X	14552	-0-	-11519 B	-0-	14552	3			N	-0-	-0-
04	17040 X	14199	-0-	-2841 B	-0-	11	1	14188	3	N	-0-	-0-
05	22514 X	22514	-0-	-0- B	-0-	25	1	22489	3	N	-0-	-0-
06	21389 X	21389	-0-	-0- B	-0-	39	1	21350	3	N	-0-	-0-
07	20881 X	20881	-0-	-0- B	-0-	92	1	20789	3	N	-0-	-0-
08	22506 X	20075	-0-	-2431 B	-0-	109	1	19966	3	N	-0-	-0-
09	21780 X	19155	-0-	-2625 B	-0-	86	1	19069	3	N	-0-	-0-
10	22506 X	19303	-0-	-3203 B	-0-	133	1	19170	3	N	-0-	-0-
11	21390 X	17971	-0-	-3419 B	-0-	147	1	17824	3	N	-0-	-0-
12	20894 X	15618	-0-	-5276 B	-0-	142	1	15476	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		214,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34751 X	33234	-0-	-1517 B	-0-	33233	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
02		33814 X	30536	-0-	-3278 B	-0-	30535	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
03		36146 X	32399	-0-	-3747 B	-0-	32398	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
04		34980 X	30488	-0-	-4492 B	-0-	23	1	30465	3	Y	-0-				-0-	
05		36146 X	21815	-0-	-14331 B	-0-	24	1	21791	3	Y	-0-				-0-	
06		32828 X	32828	-0-	-0- B	-0-	60	1	32748	3	Y	18	18	8		-0-	
							20	9									
07		32643 X	32196	-0-	-447 B	-0-	142	1	32053	3	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
08		32395 X	31432	-0-	-963 B	-0-	171	1	31261	3	Y	-0-				-0-	
09		32820 X	29546	-0-	-3274 B	-0-	133	1	29412	3	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
10		33914 X	29981	-0-	-3933 B	-0-	206	1	29774	3	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
11		32820 X	28537	-0-	-4283 B	-0-	233	1	28302	3	Y	2	2	8		-0-	
							2	9									
12		32209 X	28770	-0-	-3439 B	-0-	261	1	28508	3	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
TOTAL GAS PROD:			361,762				TOTAL CONDENSATE PROD:			27							

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810																	
01		21855 X	21268	-0-	-587 B	-0-	1955	1	19313	3	N	-0-				-0-	
02		20445 X	19709	-0-	-736 B	-0-	2220	1	17489	3	N	-0-				-0-	
03		21855 X	20347	-0-	-1508 B	-0-	2828	1	17519	3	N	-0-				-0-	
04		20580 X	19251	-0-	-1329 B	-0-	2896	1	16355	3	N	-0-				-0-	
05		21266 X	19525	-0-	-1741 B	-0-	3159	1	16366	3	N	-0-				-0-	
06		20580 X	18491	-0-	-2089 B	-0-	1602	1	16889	3	N	-0-				-0-	
07		21080 X	19260	-0-	-1820 B	-0-	1483	1	17777	3	N	-0-				-0-	
08		20336 X	18177	-0-	-2159 B	-0-	2465	1	15712	3	N	-0-				-0-	
09		19260 X	15124	-0-	-4136 B	-0-	1923	1	13201	3	N	-0-				-0-	
10		19530 X	17775	-0-	-1755 B	-0-	2509	1	15266	3	N	-0-				-0-	
11		18630 X	17883	-0-	-747 B	-0-	2632	1	15251	3	N	-0-				-0-	
12		19251 X	19233	-0-	-18 B	-0-	2914	1	16319	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			226,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403																	
01		28482 X	28482	-0-	-0- B	-0-	28482	2			Y	-0-				-0-	
02		21982 X	20775	-0-	-1207 B	-0-	20775	2			Y	-0-				-0-	
03		23806 X	23806	-0-	-0- B	-0-	23806	2			Y	-0-				-0-	
04		27570 X	19180	-0-	-8390 B	-0-	19180	2			Y	-0-				-0-	
05		28489 X	17344	-0-	-11145 B	-0-	17344	2			Y	-0-				-0-	
06		27570 X	17805	-0-	-9765 B	-0-	17805	2			Y	-0-				-0-	
07		23808 X	17428	-0-	-6380 B	-0-	17428	2			Y	-0-				-0-	
08		23808 X	17173	-0-	-6635 B	-0-	17173	2			Y	-0-				-0-	
09		19170 X	18974	-0-	-196 B	-0-	18974	2			Y	-0-				-0-	
10		19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	2			Y	-0-				-0-	
11		18274 X	18274	-0-	-0- B	-0-	18274	2			Y	-0-				-0-	
12		19592 X	17344	-0-	-2248 B	-0-	17344	2			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			236,473				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		23591 X	23134	-0-	-457 B	-0-	23134	3	N	-0-		-0-
02		25868 X	20201	-0-	-5667 B	-0-	20201	3	N	-0-		-0-
03		27652 X	20376	-0-	-7276 B	-0-	20376	3	N	-0-		-0-
04		26760 X	19557	-0-	-7203 B	-0-	15	1	N	-0-	19542 3	-0-
05		24490 X	18790	-0-	-5700 B	-0-	21	1	N	-0-	18769 3	-0-
06		22380 X	17966	-0-	-4414 B	-0-	33	1	N	-0-	17933 3	-0-
07		21607 X	17793	-0-	-3814 B	-0-	78	1	N	-0-	17715 3	-0-
08		20367 X	17760	-0-	-2607 B	-0-	97	1	Y	-0-	17663 3	-0-
09		19560 X	17208	-0-	-2352 B	-0-	77	1	Y	-0-	17131 3	-0-
10		18786 X	18262	-0-	-524 B	-0-	126	1	Y	-0-	18136 3	-0-
11		17970 X	15761	-0-	-2209 B	-0-	129	1	Y	-0-	15632 3	-0-
12		17794 X	16895	-0-	-899 B	-0-	153	1	Y	-0-	16742 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			223,703			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392												
01		21452 X	16477	-0-	-4975 B	-0-	646	1	N	1	39 1	20
02		16965 X	14845	-0-	-2120 B	-0-	822	1	N	-0-		20
03		17391 X	15358	-0-	-2033 B	-0-	968	1	N	-0-		20
04		16830 X	14724	-0-	-2106 B	-0-	525	1	N	3		23
05		17391 X	14812	-0-	-2579 B	-0-	561	1	N	-0-		23
06		15960 X	13897	-0-	-2063 B	-0-	509	1	N	7		30
07		15872 X	14225	-0-	-1647 B	-0-	412	1	N	10	19 1	20
08		15345 X	14248	-0-	-1097 B	-0-	408	1	N	-0-		20
09		14730 X	12972	-0-	-1758 B	-0-	550	1	N	2	2 8	20
10		14818 X	12870	-0-	-1948 B	-0-	49	1	N	1	1 8	20
11		13890 X	12404	-0-	-1486 B	-0-	191	1	N	10		30
12		14260 X	12629	-0-	-1631 B	-0-	188	1	N	3		33
TOTAL GAS PROD:			169,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466												
01		15965 X	15391	-0-	-574 B	-0-	15391	3	Y	-0-		-0-
02		17980 X	14012	-0-	-3968 B	-0-	14012	3	Y	-0-		-0-
03		19220 X	13112	-0-	-6108 B	-0-	13112	3	Y	-0-		-0-
04		18600 X	12953	-0-	-5647 B	-0-	10	1	Y	-0-	12943 3	-0-
05		16368 X	12153	-0-	-4215 B	-0-	13	1	Y	-0-	12140 3	-0-
06		14880 X	14228	-0-	-652 B	-0-	26	1	Y	-0-	14202 3	-0-
07		14973 X	13016	-0-	-1957 B	-0-	57	1	Y	-0-	12959 3	-0-
08		14032 X	14032	-0-	-0- B	-0-	76	1	Y	-0-	13956 3	-0-
09		14220 X	11791	-0-	-2429 B	-0-	53	1	Y	-0-	11738 3	-0-
10		14694 X	11257	-0-	-3437 B	-0-	77	1	Y	-0-	11180 3	-0-
11		14220 X	10535	-0-	-3685 B	-0-	86	1	Y	-0-	10449 3	-0-
12		14043 X	10358	-0-	-3685 B	-0-	94	1	Y	-0-	10264 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			152,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
NEEL		WELL #:		5H	RRCID ->	261772	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11108 -	15205	
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
01		10932 X	10932	-0-	-0- B	-0-	10932 3			Y	-0-		-0-
02		9681 X	9681	-0-	-0- B	-0-	9681 3			Y	-0-		-0-
03		9117 X	9117	-0-	-0- B	-0-	9117 3			Y	-0-		-0-
04		10590 X	8776	-0-	-1814 B	-0-	7 1	8769 3	Y	-0-			-0-
05		10943 X	8495	-0-	-2448 B	-0-	9 1	8486 3	Y	-0-			-0-
06		10590 X	7726	-0-	-2864 B	-0-	14 1	7712 3	Y	-0-			-0-
07		10354 X	8109	-0-	-2245 B	-0-	36 1	8073 3	Y	-0-			-0-
08		9114 X	7903	-0-	-1211 B	-0-	43 1	7860 3	Y	-0-			-0-
09		8790 X	7202	-0-	-1588 B	-0-	32 1	7170 3	Y	-0-			-0-
10		8494 X	7502	-0-	-992 B	-0-	52 1	7450 3	Y	-0-			-0-
11		7860 X	7024	-0-	-836 B	-0-	57 1	6967 3	Y	-0-			-0-
12		8122 X	6597	-0-	-1525 B	-0-	60 1	6537 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		99,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON VESTAL		WELL #:		1H	RRCID ->	263481	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10400 -	15869	
01		17169 X	17169	-0-	-0- B	-0-	17169 3		N	-0-		-0-	
02		17690 X	16005	-0-	-1685 B	-0-	16005 3		N	-0-		-0-	
03		18910 X	15781	-0-	-3129 B	-0-	15781 3		N	-0-		-0-	
04		18300 X	14204	-0-	-4096 B	-0-	11 1	14193 3	N	-0-		-0-	
05		17174 X	14516	-0-	-2658 B	-0-	16 1	14500 3	N	-0-		-0-	
06		16620 X	13743	-0-	-2877 B	-0-	25 1	13718 3	N	-0-		-0-	
07		17112 X	14056	-0-	-3056 B	-0-	62 1	13994 3	N	-0-		-0-	
08		15779 X	13893	-0-	-1886 B	-0-	76 1	13817 3	N	-0-		-0-	
09		14190 X	13280	-0-	-910 B	-0-	60 1	13220 3	N	-0-		-0-	
10		14508 X	14086	-0-	-422 B	-0-	97 1	13989 3	N	-0-		-0-	
11		13740 X	13328	-0-	-412 B	-0-	109 1	13219 3	N	-0-		-0-	
12		14043 X	13920	-0-	-123 B	-0-	126 1	13794 3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		173,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUBIO		WELL #:		1H	RRCID ->	263537	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.11961 -	16599	
01		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1644 3	1 9	Y	1	1 8	-0-	
02		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560 3		Y	-0-		-0-	
03		1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556 3		Y	-0-		-0-	
04		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1 1	1648 3	Y	-0-		-0-	
05		1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	2 1	1556 3	Y	-0-		-0-	
06		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	5 1	2477 3	Y	-0-		-0-	
07		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	9 1	2135 3	Y	1	1 8	-0-	
							1 9						
08		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	10 1	1855 3	Y	-0-		-0-	
09		2400 N	1731	-0-	-669 B	-0-	8 1	1722 3	Y	1	1 8	-0-	
							1 9						
10		2139 N	1737	-0-	-402 B	-0-	12 1	1724 3	Y	1	1 8	-0-	
							1 9						
11		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	15 1	1788 3	Y	-0-		-0-	
12		1798 N	1764	-0-	-34 B	-0-	16 1	1747 3	Y	1	1 8	-0-	
							1 9						
TOTAL GAS PROD:		21,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		14291 X	12611	-0-	-1680 B	-0-	12611	3	Y	-0-		-0-
02		13369 X	9110	-0-	-4259 B	-0-	9110	3	Y	-0-		-0-
03		13578 X	11974	-0-	-1604 B	-0-	11974	3	Y	-0-		-0-
04		13140 X	11498	-0-	-1642 B	-0-	9	1	11489 3	Y	-0-	-0-
05		12896 X	11882	-0-	-1014 B	-0-	13	1	11869 3	Y	-0-	-0-
06		12210 X	9835	-0-	-2375 B	-0-	18	1	9817 3	Y	-0-	-0-
07		11966 X	9876	-0-	-2090 B	-0-	43	1	9833 3	Y	-0-	-0-
08		11966 X	10202	-0-	-1764 B	-0-	56	1	10146 3	Y	-0-	-0-
09		11490 X	8751	-0-	-2739 B	-0-	39	1	8712 3	Y	-0-	-0-
10		11873 X	10321	-0-	-1552 B	-0-	71	1	10250 3	Y	-0-	-0-
11		9870 X	9486	-0-	-384 B	-0-	77	1	9409 3	Y	-0-	-0-
12		10199 X	9502	-0-	-697 B	-0-	86	1	9416 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			125,048	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528												
01		8708 X	8708	-0-	-0- B	-0-	8708	3	N	-0-		-0-
02		7540 X	987	-0-	-6553 B	-0-	987	3	N	-0-		-0-
03		12543 X	12543	-0-	-0- B	-0-	12543	3	N	-0-		-0-
04		8430 X	7869	-0-	-561 B	-0-	6	1	7863 3	N	-0-	-0-
05		8996 X	8996	-0-	-0- B	-0-	10	1	8986 3	N	-0-	-0-
06		12150 X	8320	-0-	-3830 B	-0-	15	1	8305 3	N	-0-	-0-
07		12555 X	8233	-0-	-4322 B	-0-	36	1	8196 3	N	1	-0-
							1	9			1 8	
08		12555 X	8151	-0-	-4404 B	-0-	44	1	8107 3	N	-0-	-0-
09		8700 X	7886	-0-	-814 B	-0-	35	1	7851 3	N	-0-	-0-
10		8990 X	8337	-0-	-653 B	-0-	57	1	8279 3	N	1	-0-
							1	9			1 8	
11		8310 X	8193	-0-	-117 B	-0-	67	1	8126 3	N	-0-	-0-
12		8246 X	7781	-0-	-465 B	-0-	71	1	7710 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			96,004	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704												
01		14508 X	12100	-0-	-2408 B	-0-	12100	3	N	-0-		-0-
02		13862 X	12652	-0-	-1210 B	-0-	12652	3	N	-0-		-0-
03		14818 X	11665	-0-	-3153 B	-0-	11664	3	N	1	1 8	-0-
04		14340 X	10584	-0-	-3756 B	-0-	8	1	10576 3	N	-0-	-0-
05		14167 X	11579	-0-	-2588 B	-0-	13	1	11566 3	N	-0-	-0-
06		13080 X	12959	-0-	-121 B	-0-	24	1	12935 3	N	-0-	-0-
07		13516 X	12352	-0-	-1164 B	-0-	54	1	12298 3	N	-0-	-0-
08		12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	65	1	11955 3	N	-0-	-0-
09		12960 X	12845	-0-	-115 B	-0-	58	1	12787 3	N	-0-	-0-
10		14923 X	14923	-0-	-0- B	-0-	103	1	14820 3	N	-0-	-0-
11		14102 X	14102	-0-	-0- B	-0-	115	1	13986 3	N	1	-0-
							1	9			1 8	
12		13268 X	8986	-0-	-4282 B	-0-	82	1	8903 3	N	1	-0-
							1	9			1 8	
TOTAL GAS PROD:			146,767	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MARTIN FAMILY		WELL #:		1H	RRCID -> 263658	COMPL. DATE 05/17/2011	TOTAL DEPTH 10793	PERF.10752	- 15095		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	10168 X	8262	-0-	-1906 B	-0-	8261	3 1 9	Y	1	6 1	-0-
02	9512 X	6799	-0-	-2713 B	-0-	21	1 3 9	Y	3	3 8	-0-
03	11594 X	6236	-0-	-5358 B	-0-	172	1 1 9	Y	1	1 8	-0-
04	11220 X	7029	-0-	-4191 B	-0-	208	1 1 9	Y	1	1 8	-0-
05	11594 X	7750	-0-	-3844 B	-0-	336	1 1 9	Y	-0-		-0-
06	8010 X	7091	-0-	-919 B	-0-	376	1 1 9	Y	1		1
07	7424 X	7424	-0-	-0- B	-0-	375	1 4 9	Y	4	4 8	1
08	7750 X	7184	-0-	-566 B	-0-	214	1 3 9	Y	3	1 1	-0-
09	7500 X	6162	-0-	-1338 B	-0-	505	1 4 9	Y	4	4 8	-0-
10	7750 X	7506	-0-	-244 B	-0-	7482	3 24 9	Y	22	4 1	16
11	7170 X	6679	-0-	-491 B	-0-	13	1 6 9	Y	5	5 1	16
12	7409 X	5115	-0-	-2294 B	-0-	5106	3 9 9	Y	8	1 8	23
TOTAL GAS PROD:		83,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		53			

HUISACHE CATTLE COMPANY B		WELL #:		3H	RRCID -> 264325	COMPL. DATE 07/16/2011	TOTAL DEPTH 12815	PERF.12718	- 16790		
01	10013 X	8632	-0-	-1381 B	-0-	8631	3 1 9	N	1	1 8	-0-
02	8903 X	7821	-0-	-1082 B	-0-	7821	3 1 9	N	-0-		-0-
03	9517 X	8593	-0-	-924 B	-0-	8593	3 1 9	N	-0-		-0-
04	10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	8	1 10088	3 N	-0-		-0-
05	10246 X	10246	-0-	-0- B	-0-	11	1 10235	3 N	-0-		-0-
06	9359 X	9359	-0-	-0- B	-0-	17	1 9342	3 N	-0-		-0-
07	10354 X	8399	-0-	-1955 B	-0-	37	1 8362	3 N	-0-		-0-
08	10354 X	7913	-0-	-2441 B	-0-	43	1 7868	3 N	2	2 8	-0-
09	10020 X	7911	-0-	-2109 B	-0-	35	1 7875	3 N	1	1 8	-0-
10	10261 X	7913	-0-	-2348 B	-0-	54	1 7858	3 N	1	1 8	-0-
11	9360 X	7591	-0-	-1769 B	-0-	62	1 7528	3 N	1	1 8	-0-
12	8401 X	7123	-0-	-1278 B	-0-	65	1 7057	3 N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		101,597				TOTAL CONDENSATE PROD:		7			

COX-STATE 1470		WELL #:		10H	RRCID -> 264427	COMPL. DATE 12/09/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.10500	- 13297		
01	12338 X	12100	-0-	-238 B	-0-	12100	3 1 9	N	-0-		-0-
02	14616 X	10421	-0-	-4195 B	-0-	10421	3 1 9	N	-0-		-0-
03	15624 X	9961	-0-	-5663 B	-0-	9961	3 1 9	N	-0-		-0-
04	15120 X	9654	-0-	-5466 B	-0-	7	1 9647	3 N	-0-		-0-
05	12679 X	9732	-0-	-2947 B	-0-	11	1 9721	3 N	-0-		-0-
06	11700 X	9550	-0-	-2150 B	-0-	17	1 9533	3 N	-0-		-0-
07	11129 X	9893	-0-	-1236 B	-0-	44	1 9849	3 N	-0-		-0-
08	9988 X	9988	-0-	-0- B	-0-	54	1 9934	3 N	-0-		-0-
09	9660 X	9468	-0-	-192 B	-0-	42	1 9426	3 N	-0-		-0-
10	9889 X	5289	-0-	-4600 B	-0-	36	1 5253	3 N	-0-		-0-
11	9660 X	5255	-0-	-4405 B	-0-	43	1 5212	3 N	-0-		-0-
12	9982 X	4617	-0-	-5365 B	-0-	42	1 4575	3 N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		105,928				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024																	
01		3875 X	3673	-0-	-202 B	-0-	140	1	3525	3	Y	7	8	1	2	8	8
02		3625 X	2737	-0-	-888 B	-0-	55	1	2681	3	Y	1					9
03		3627 X	3432	-0-	-195 B	-0-	69	1	3363	3	Y	-0-					9
04		3540 X	3513	-0-	-27 B	-0-	32	1	3452	3	Y	26	22	1	1	8	12
05		3658 X	3480	-0-	-178 B	-0-	45	1	3435	3	Y	-0-					12
06		3540 X	2660	-0-	-880 B	-0-	22	1	2638	3	Y	-0-					12
07		3627 X	3104	-0-	-523 B	-0-	56	1	3047	3	Y	1	1	8			12
08		3627 X	2327	-0-	-1300 B	-0-	49	1	2277	3	Y	1	1	8			12
09		3510 X	3438	-0-	-72 B	-0-	60	1	3377	3	Y	1	1	8			12
10		3472 X	2966	-0-	-506 B	-0-	79	1	2886	3	Y	1	1	8			12
11		3000 X	2590	-0-	-410 B	-0-	76	1	2513	3	Y	1	1	8			12
12		3565 X	2863	-0-	-702 B	-0-	104	1	2755	3	Y	4	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 36,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559																	
01		23622 X	10838	-0-	-12784 B	-0-	10691	2	147	9	N	134	122	1	1	8	81
02		22098 X	9083	-0-	-13015 B	-0-	8964	2	119	9	N	108	114	1			75
03		14012 X	9159	-0-	-4853 B	-0-	9031	2	128	9	N	116	157	1	1	8	33
04		12720 X	10084	-0-	-2636 B	-0-	9922	2	162	9	N	147	54	1	1	8	125
05		10850 X	10229	-0-	-621 B	-0-	10085	2	144	9	N	131	211	1			45
06		10500 X	10278	-0-	-222 B	-0-	10166	2	112	9	N	102	61	1			86
07		11086 X	11086	-0-	-0- B	-0-	10983	2	103	9	N	94	103	1	3	8	74
08		12828 X	12828	-0-	-0- B	-0-	12716	2	112	9	N	102	101	1	1	8	74
09		10489 X	10489	-0-	-0- B	-0-	10398	2	91	9	N	83	66	1	2	8	89
10		15369 X	15369	-0-	-0- B	-0-	15284	2	85	9	N	77	111	1	2	8	53
11		13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	13848	2	83	9	N	75	56	1	2	8	70
12		12834 X	12775	-0-	-59 B	-0-	12670	2	105	9	N	95	76	1	4	8	85

TOTAL GAS PROD: 136,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6913 X	4407	-0-	-2506 B	-0-	4407	3	N	-0-			-0-
02		6908 X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	3	N	-0-			-0-
03		7750 X	6517	-0-	-1233 B	-0-	6517	3	N	-0-			-0-
04		7500 X	3847	-0-	-3653 B	-0-	3	1	N	-0-	3844	3	-0-
05		7750 X	6363	-0-	-1387 B	-0-	7	1	N	-0-	6356	3	-0-
06		7140 X	4792	-0-	-2348 B	-0-	9	1	N	-0-	4783	3	-0-
07		7378 X	5111	-0-	-2267 B	-0-	22	1	N	-0-	5089	3	-0-
08		6510 X	4401	-0-	-2109 B	-0-	24	1	Y	-0-	4377	3	-0-
09		6150 X	4420	-0-	-1730 B	-0-	20	1	Y	1	4399	3	-0-
							1	9				1 8	
10		6355 X	4981	-0-	-1374 B	-0-	34	1	Y	-0-	4947	3	-0-
11		4950 X	3699	-0-	-1251 B	-0-	30	1	Y	-0-	3669	3	-0-
12		5115 X	4318	-0-	-797 B	-0-	39	1	Y	-0-	4279	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	265085	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12543 - 16576	
01		9269 X	7440	-0-	-1829 B	-0-	7440	3	N	-0-			-0-
02		7511 X	6563	-0-	-948 B	-0-	6563	3	N	-0-			-0-
03		8029 X	7337	-0-	-692 B	-0-	7337	3	N	-0-			-0-
04		7350 X	6899	-0-	-451 B	-0-	5	1	N	-0-	6894	3	-0-
05		7595 X	6962	-0-	-633 B	-0-	8	1	N	-0-	6954	3	-0-
06		7200 X	6933	-0-	-267 B	-0-	13	1	N	-0-	6920	3	-0-
07		7347 X	6804	-0-	-543 B	-0-	30	1	N	-0-	6774	3	-0-
08		7347 X	6802	-0-	-545 B	-0-	37	1	N	-0-	6765	3	-0-
09		6958 X	6958	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-	6927	3	-0-
10		8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	55	1	N	-0-	7952	3	-0-
11		7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	7564	3	-0-
*12		7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	69	1	N	-0-	7545	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,945				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRISCOE RANCH 1141		WELL #:		13H	RRCID ->	265422	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10872 - 14137	
01		8835 X	7658	-0-	-1177 B	-0-	7658	3	N	-0-			-0-
02		7975 X	6567	-0-	-1408 B	-0-	6567	3	N	-0-			-0-
03		7781 X	6754	-0-	-1027 B	-0-	6754	3	N	-0-			-0-
04		7530 X	6578	-0-	-952 B	-0-	5	1	N	-0-	6573	3	-0-
05		7657 X	5783	-0-	-1874 B	-0-	6	1	N	-0-	5777	3	-0-
06		7410 X	6747	-0-	-663 B	-0-	12	1	N	-0-	6735	3	-0-
07		7006 X	5949	-0-	-1057 B	-0-	26	1	N	-0-	5923	3	-0-
08		7145 X	7145	-0-	-0- B	-0-	39	1	N	-0-	7106	3	-0-
09		6750 X	6270	-0-	-480 B	-0-	28	1	N	-0-	6242	3	-0-
10		6975 X	5903	-0-	-1072 B	-0-	41	1	N	-0-	5862	3	-0-
11		6900 X	5554	-0-	-1346 B	-0-	45	1	N	-0-	5509	3	-0-
12		7130 X	5814	-0-	-1316 B	-0-	53	1	N	-0-	5761	3	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,722				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232																		
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	
01		13583 X	13583	-0-	-0- B	-0-	13583	3			N	-0-					-0-	
02		13097 X	13097	-0-	-0- B	-0-	13097	3			N	-0-					-0-	
03		13749 X	13749	-0-	-0- B	-0-	13749	3			N	-0-					-0-	
04		12335 X	12335	-0-	-0- B	-0-	9	1	12326	3	N	-0-					-0-	
05		12605 X	12605	-0-	-0- B	-0-	14	1	12591	3	N	-0-					-0-	
06		11774 X	11774	-0-	-0- B	-0-	21	1	11753	3	N	-0-					-0-	
07		12233 X	12233	-0-	-0- B	-0-	54	1	12179	3	N	-0-					-0-	
08		11439 X	11064	-0-	-375 B	-0-	60	1	11004	3	N	-0-					-0-	
09		11260 X	11260	-0-	-0- B	-0-	51	1	11209	3	N	-0-					-0-	
10		11439 X	11063	-0-	-376 B	-0-	76	1	10987	3	N	-0-					-0-	
11		11070 X	10473	-0-	-597 B	-0-	85	1	10387	3	N	1					1	
							1	9										
12		11439 X	10333	-0-	-1106 B	-0-	94	1	10239	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			143,569															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	1					

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226																		
01		14167 X	12784	-0-	-1383 B	-0-	12783	3	1	9	N	1	1	8			-0-	
02		13253 X	12307	-0-	-946 B	-0-	12307	3			N	-0-					-0-	
03		13330 X	12968	-0-	-362 B	-0-	12968	3			N	-0-					-0-	
04		12570 X	12012	-0-	-558 B	-0-	9	1	12003	3	N	-0-					-0-	
05		13144 X	11619	-0-	-1525 B	-0-	13	1	11606	3	N	-0-					-0-	
06		12720 X	10938	-0-	-1782 B	-0-	20	1	10918	3	N	-0-					-0-	
07		13144 X	10885	-0-	-2259 B	-0-	48	1	10836	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
08		12958 X	11075	-0-	-1883 B	-0-	60	1	11015	3	N	-0-					-0-	
09		12000 X	11086	-0-	-914 B	-0-	50	1	11035	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
10		11888 X	11888	-0-	-0- B	-0-	82	1	11805	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
11		11561 X	11561	-0-	-0- B	-0-	94	1	11466	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
12		11470 X	11120	-0-	-350 B	-0-	101	1	11018	3	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
TOTAL GAS PROD:			140,243															
												TOTAL CONDENSATE PROD:	6					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011													TOTAL DEPTH	8262	PERF. 8544 - 12685
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	13826 X	13096	-0-	-730 B	-0-	13095	3	1	9	Y	1	1	8	-0-	
02	14210 X	12277	-0-	-1933 B	-0-	12277	3			Y	-0-			-0-	
03	15190 X	12437	-0-	-2753 B	-0-	12437	3			Y	-0-			-0-	
04	14700 X	12019	-0-	-2681 B	-0-	9	1	12010	3	Y	-0-			-0-	
05	13733 X	11563	-0-	-2170 B	-0-	13	1	11550	3	Y	-0-			-0-	
06	12690 X	10928	-0-	-1762 B	-0-	20	1	10907	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
07	13113 X	12188	-0-	-925 B	-0-	54	1	12134	3	Y	-0-			-0-	
08	12431 X	10513	-0-	-1918 B	-0-	57	1	10456	3	Y	-0-			-0-	
09	12030 X	11290	-0-	-740 B	-0-	51	1	11239	3	Y	-0-			-0-	
10	12378 X	12378	-0-	-0- B	-0-	85	1	12292	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
*11	11790 X	11443	-0-	-347 B	-0-	93	1	11349	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
12	12183 X	11220	-0-	-963 B	-0-	102	1	11117	3	Y	1	1	8	-0-	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		141,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		5									

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011													TOTAL DEPTH	11760	PERF.12278 - 15702
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	6169 X	4859	-0-	-1310 B	-0-	4859	3			N	-0-			-0-	
02	5626 X	4222	-0-	-1404 B	-0-	4222	3			N	-0-			-0-	
03	6014 X	4765	-0-	-1249 B	-0-	4764	3	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	5820 X	4695	-0-	-1125 B	-0-	4	1	4691	3	N	-0-			-0-	
05	5735 X	4417	-0-	-1318 B	-0-	5	1	4412	3	N	-0-			-0-	
06	5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-	9	1	5009	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
07	5106 X	5106	-0-	-0- B	-0-	22	1	5084	3	N	-0-			-0-	
08	4867 X	4673	-0-	-194 B	-0-	25	1	4648	3	N	-0-			-0-	
09	5010 X	4598	-0-	-412 B	-0-	21	1	4577	3	N	-0-			-0-	
10	5177 X	3749	-0-	-1428 B	-0-	26	1	3722	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
11	5010 X	3617	-0-	-1393 B	-0-	30	1	3587	3	N	-0-			-0-	
12	5115 X	3745	-0-	-1370 B	-0-	34	1	3710	3	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		53,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011													TOTAL DEPTH 10500		PERF.10685 - 14165	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	4748	-0-	-1235 B	-0-	4656	3	92	9	Y	84	67	1		37	
02	5365 X	3044	-0-	-2321 B	-0-	9	1	2978	3	Y	52	58	1		31	
						57	9									
03	5270 X	3672	-0-	-1598 B	-0-	99	1	3486	3	Y	79	57	1		53	
						87	9									
04	4590 X	3507	-0-	-1083 B	-0-	102	1	3337	3	Y	62	49	1		66	
						68	9									
05	4743 X	3089	-0-	-1654 B	-0-	129	1	2857	3	Y	94	91	1		69	
						103	9									
06	4590 X	3272	-0-	-1318 B	-0-	173	1	3091	3	Y	7				76	
						8	9									
07	3658 X	3054	-0-	-604 B	-0-	154	1	2900	3	Y	-0-				76	
08	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	115	1	3732	3	Y	-0-	76	1		-0-	
09	3541 X	3541	-0-	-0- B	-0-	290	1	3251	3	Y	-0-				-0-	
10	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	3			Y	-0-				-0-	
11	3720 X	3370	-0-	-350 B	-0-	7	1	3363	3	Y	-0-				-0-	
12	3844 X	3498	-0-	-346 B	-0-	3498	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,157		TOTAL CONDENSATE PROD:		378										

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011													TOTAL DEPTH 10654		PERF.10566 - 14511	
01	6882 X	5254	-0-	-1628 B	-0-	5237	3	17	9	Y	15	13	1		4	
02	6438 X	5184	-0-	-1254 B	-0-	16	1	5159	3	Y	8	9	1	1 8	2	
						9	9									
03	6293 X	5991	-0-	-302 B	-0-	165	1	5819	3	Y	6	6	1		2	
						7	9									
04	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	167	1	5489	3	Y	3	4	1		1	
						3	9									
05	5549 X	5428	-0-	-121 B	-0-	235	1	5189	3	Y	4	5	1		-0-	
						4	9									
06	5790 X	5735	-0-	-55 B	-0-	304	1	5429	3	Y	2				2	
						2	9									
07	6565 X	6565	-0-	-0- B	-0-	331	1	6234	3	Y	-0-				2	
08	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	202	1	6576	3	Y	3	2	1		3	
						3	9									
09	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	521	1	5833	3	Y	3				6	
						3	9									
10	6572 X	5314	-0-	-1258 B	-0-	5313	3	1	9	Y	1	2	1		5	
11	6570 X	5036	-0-	-1534 B	-0-	10	1	5024	3	Y	2	2	1		5	
						2	9									
12	6789 X	5154	-0-	-1635 B	-0-	5152	3	2	9	Y	2				7	
TOTAL GAS PROD:		68,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		49										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963										COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20274 X	19885	-0-	-389 B	-0-	760	1	19077	3	N	44					93
02	19401 X	19028	-0-	-373 B	-0-	48	9	384	1	N	15					108
03	21390 X	19413	-0-	-1977 B	-0-	17	9	390	1	N	34	84	1	3	8	55
04	20700 X	18009	-0-	-2691 B	-0-	37	9	166	1	N	15	36	1	1	8	33
05	21390 X	18216	-0-	-3174 B	-0-	17	9	233	1	N	24					57
06	19680 X	17230	-0-	-2450 B	-0-	26	9	143	1	N	20	50	1			27
07	20336 X	17441	-0-	-2895 B	-0-	22	9	312	1	N	11					38
08	19406 X	16862	-0-	-2544 B	-0-	12	9	353	1	N	14					52
09	18000 X	15255	-0-	-2745 B	-0-	15	9	265	1	N	10					62
10	18228 X	13473	-0-	-4755 B	-0-	11	9	358	1	N	21					83
11	17220 X	17196	-0-	-24 B	-0-	23	9	503	1	N	10					93
12	17453 X	16642	-0-	-811 B	-0-	11	9	605	1	N	50	36	1	4	8	103
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 208,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964										COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143						
01	27125 X	22805	-0-	-4320 B	-0-	22804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28797 X	22315	-0-	-6482 B	-0-	110	1	22204	2	N	1	1	8			-0-
03	30783 X	20946	-0-	-9837 B	-0-	1	9	95	1	N	-0-					-0-
04	29790 X	18531	-0-	-11259 B	-0-	133	1	18398	2	N	-0-					-0-
05	26536 X	19893	-0-	-6643 B	-0-	133	1	19760	2	N	-0-					-0-
06	23070 X	15082	-0-	-7988 B	-0-	97	1	14985	2	N	-0-					-0-
07	23839 X	13492	-0-	-10347 B	-0-	13491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	22389 X	22389	-0-	-0- B	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
09	19260 X	17702	-0-	-1558 B	-0-	96	1	17605	2	N	1	1	8			-0-
10	19902 X	18429	-0-	-1473 B	-0-	1	9	90	1	N	1	1	8			-0-
11	21660 X	16834	-0-	-4826 B	-0-	291	1	16543	2	N	-0-					-0-
12	22382 X	17809	-0-	-4573 B	-0-	398	1	17410	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 226,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	14849 X	2769	-0-	-12080 B	-0-	2769	3		N	-0-		-0-
02	13891 X	13239	-0-	-652 B	-0-	13239	3		N	-0-		-0-
03	15004 X	12800	-0-	-2204 B	-0-	12800	3		N	-0-		-0-
04	14520 X	11878	-0-	-2642 B	-0-	9	1	11868	3	N	1 8	-0-
						1	9					
05	15004 X	11780	-0-	-3224 B	-0-	13	1	11767	3	N	-0-	-0-
06	13710 X	11225	-0-	-2485 B	-0-	20	1	11204	3	N	1 8	-0-
						1	9					
07	14167 X	10947	-0-	-3220 B	-0-	48	1	10898	3	N	1 8	-0-
						1	9					
08	12803 X	10568	-0-	-2235 B	-0-	58	1	10510	3	N	-0-	-0-
09	11880 X	10217	-0-	-1663 B	-0-	46	1	10170	3	N	1 8	-0-
						1	9					
10	11780 X	10170	-0-	-1610 B	-0-	70	1	10097	3	N	3 8	-0-
						3	9					
11	11220 X	5427	-0-	-5793 B	-0-	44	1	5380	3	N	3 8	-0-
						3	9					
12	10943 X	699	-0-	-10244 B	-0-	6	1	693	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		111,719				TOTAL CONDENSATE PROD:				10		

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310												
01	11966 X	126	-0-	-11840 B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	12905 X	231	-0-	-12674 B	-0-	1	1	230	2	N	-0-	-0-
03	13795 X	435	-0-	-13360 B	-0-	2	1	433	2	N	-0-	-0-
04	13350 X	832	-0-	-12518 B	-0-	6	1	826	2	N	-0-	-0-
05	7347 X	1588	-0-	-5759 B	-0-	10	1	1578	2	N	-0-	-0-
06	7125 X	7125	-0-	-0- B	-0-	46	1	7079	2	N	-0-	-0-
07	10365 X	10365	-0-	-0- B	-0-	10365	2		N	-0-	-0-	
08	11935 X	11935	-0-	-0- B	-0-	11935	2		N	-0-	-0-	
09	12570 X	12570	-0-	-0- B	-0-	68	1	12501	2	N	1 8	-0-
						1	9					
10	10354 X	8378	-0-	-1976 B	-0-	41	1	8336	2	N	1 8	-0-
						1	9					
11	11550 X	6628	-0-	-4922 B	-0-	114	1	6514	2	N	-0-	-0-
12	12989 X	9859	-0-	-3130 B	-0-	220	1	9638	2	N	1 8	-0-
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		70,072				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406																
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
01		15241 X	15241	-0-	-0- B	-0-	15241 2			N	-0-					-0-
02		15718 X	11475	-0-	-4243 B	-0-	57 1	11416	2	N	2	2	8			-0-
							2 9									
03		16802 X	13044	-0-	-3758 B	-0-	59 1	12984	2	N	1	1	8			-0-
							1 9									
04		16260 X	14209	-0-	-2051 B	-0-	102 1	14106	2	N	1	1	8			-0-
							1 9									
05		15407 X	12389	-0-	-3018 B	-0-	83 1	12306	2	N	-0-					-0-
06		14760 X	10649	-0-	-4111 B	-0-	68 1	10580	2	N	1	1	8			-0-
							1 9									
07		14694 X	10596	-0-	-4098 B	-0-	10596 2			N	-0-					-0-
08		14694 X	7391	-0-	-7303 B	-0-	7391 2			N	-0-					-0-
09		14220 X	6502	-0-	-7718 B	-0-	35 1	6467	2	N	-0-					-0-
10		12400 X	10314	-0-	-2086 B	-0-	50 1	10263	2	N	1	1	8			-0-
							1 9									
11		10650 X	9641	-0-	-1009 B	-0-	167 1	9473	2	N	1	1	8			-0-
							1 9									
12		10602 X	5056	-0-	-5546 B	-0-	113 1	4943	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			126,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			7						

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498																
01		6571 X	6571	-0-	-0- B	-0-	6571 3			Y	-0-					-0-
02		8091 X	6268	-0-	-1823 B	-0-	6268 3			Y	-0-					-0-
03		8649 X	6074	-0-	-2575 B	-0-	6074 3			Y	-0-					-0-
04		8370 X	5856	-0-	-2514 B	-0-	4 1	5852	3	Y	-0-					-0-
05		6851 X	5572	-0-	-1279 B	-0-	6 1	5566	3	Y	-0-					-0-
06		6480 X	5845	-0-	-635 B	-0-	11 1	5834	3	Y	-0-					-0-
07		6696 X	6047	-0-	-649 B	-0-	27 1	6020	3	Y	-0-					-0-
08		6076 X	4871	-0-	-1205 B	-0-	27 1	4844	3	Y	-0-					-0-
09		5850 X	5823	-0-	-27 B	-0-	26 1	5797	3	Y	-0-					-0-
10		6045 X	5799	-0-	-246 B	-0-	40 1	5759	3	Y	-0-					-0-
11		5850 X	5029	-0-	-821 B	-0-	41 1	4988	3	Y	-0-					-0-
12		6045 X	5372	-0-	-673 B	-0-	49 1	5323	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			69,127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556																
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3			N	-0-					-0-
02		232 N	170	-0-	-62 B	-0-	170 3			N	-0-					-0-
03		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3			N	-0-					-0-
04		270 N	107	-0-	-163 B	-0-	107 3			N	-0-					-0-
05		186 N	63	-0-	-123 B	-0-	63 3			N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			769				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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 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
01		10230 X	9421	-0-	-809 B	-0-	9421	3		N	-0-		-0-
02		11397 X	8085	-0-	-3312 B	-0-	8085	3		N	-0-		-0-
03		12183 X	8677	-0-	-3506 B	-0-	8677	3		N	-0-		-0-
04		11790 X	8200	-0-	-3590 B	-0-	6	1	8194	3	N	-0-	-0-
05		9610 X	8320	-0-	-1290 B	-0-	9	1	8311	3	N	-0-	-0-
06		9120 X	8162	-0-	-958 B	-0-	15	1	8147	3	N	-0-	-0-
07		8680 X	8109	-0-	-571 B	-0-	36	1	8073	3	N	-0-	-0-
08		8680 X	7928	-0-	-752 B	-0-	43	1	7885	3	N	-0-	-0-
09		8190 X	7644	-0-	-546 B	-0-	34	1	7610	3	N	-0-	-0-
10		11483 X	11483	-0-	-0- B	-0-	79	1	11404	3	N	-0-	-0-
11		11177 X	11177	-0-	-0- B	-0-	91	1	11086	3	N	-0-	-0-
*12		9929 X	9929	-0-	-0- B	-0-	90	1	9839	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		107,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263													
01		12462 X	11459	-0-	-1003 B	-0-	11458	3	1	9	N	1	1 8
02		11687 X	10772	-0-	-915 B	-0-	10772	3			N	-0-	1
03		12493 X	11010	-0-	-1483 B	-0-	11010	3			N	-0-	1
04		12090 X	10632	-0-	-1458 B	-0-	8	1	10624	3	N	-0-	1
05		12214 X	10727	-0-	-1487 B	-0-	12	1	10715	3	N	-0-	1
06		11130 X	10443	-0-	-687 B	-0-	19	1	10424	3	N	-0-	1
07		11501 X	11092	-0-	-409 B	-0-	49	1	11042	3	N	1	1 8
							1	9					
08		11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	61	1	11101	3	N	-0-	1
09		10620 X	10524	-0-	-96 B	-0-	47	1	10476	3	N	1	1 8
							1	9					
10		11098 X	10851	-0-	-247 B	-0-	75	1	10776	3	N	-0-	1
*11		10800 X	10138	-0-	-662 B	-0-	83	1	10053	3	N	2	2 8
							2	9					
12		11160 X	9903	-0-	-1257 B	-0-	90	1	9812	3	N	1	1 8
							1	9					-0-
TOTAL GAS PROD:		128,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247													
01		43524 X	37698	-0-	-5826 B	-0-	37698	3			Y	-0-	-0-
02		39788 X	34892	-0-	-4896 B	-0-	34892	3			Y	-0-	-0-
03		41385 X	38691	-0-	-2694 B	-0-	38691	3			Y	-0-	-0-
04		40050 X	35210	-0-	-4840 B	-0-	27	1	35183	3	Y	-0-	-0-
05		39370 X	34560	-0-	-4810 B	-0-	38	1	34522	3	Y	-0-	-0-
06		37440 X	32408	-0-	-5032 B	-0-	59	1	32349	3	Y	-0-	-0-
07		38688 X	32405	-0-	-6283 B	-0-	142	1	32263	3	Y	-0-	-0-
08		38688 X	31471	-0-	-7217 B	-0-	171	1	31300	3	Y	-0-	-0-
09		35220 X	29478	-0-	-5742 B	-0-	132	1	29346	3	Y	-0-	-0-
10		34565 X	29173	-0-	-5392 B	-0-	201	1	28972	3	Y	-0-	-0-
11		32400 X	26113	-0-	-6287 B	-0-	213	1	25900	3	Y	-0-	-0-
12		32395 X	25674	-0-	-6721 B	-0-	233	1	25441	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		387,773		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978													
SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	268875	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10757	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO		WELL #:	2H	RRCID ->	269037	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	11754	PERF.12112 - 16683		
01	13702 X	12651	-0-	-1051 B	-0-	12651	3	Y	-0-	1		
02	12818 X	12431	-0-	-387 B	-0-	12431	3	Y	-0-	1		
03	13702 X	12360	-0-	-1342 B	-0-	12360	3	Y	-0-	1		
04	13140 X	11845	-0-	-1295 B	-0-	9	1	11836	3	Y	-0-	1
05	13299 X	11864	-0-	-1435 B	-0-	13	1	11851	3	Y	-0-	1
06	12870 X	11064	-0-	-1806 B	-0-	20	1	11044	3	Y	-0-	1
07	13299 X	11356	-0-	-1943 B	-0-	50	1	11306	3	Y	-0-	1
08	12369 X	11179	-0-	-1190 B	-0-	61	1	11118	3	Y	-0-	1
09	11850 X	10444	-0-	-1406 B	-0-	47	1	10397	3	Y	-0-	1
10	11873 X	11268	-0-	-605 B	-0-	77	1	11191	3	Y	-0-	1
*11	11070 X	10070	-0-	-1000 B	-0-	82	1	9988	3	Y	-0-	1
12	11346 X	10362	-0-	-984 B	-0-	94	1	10268	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 136,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1560		WELL #:	10H	RRCID ->	269046	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 9620 - 14799
01	15974 X	15974	-0-	-0- B	-0-	15974	2	Y	-0-	-0-
02	13659 X	9956	-0-	-3703 B	-0-	9956	2	Y	-0-	-0-
03	13682 X	13682	-0-	-0- B	-0-	13682	2	Y	-0-	-0-
04	15450 X	13165	-0-	-2285 B	-0-	13165	2	Y	-0-	-0-
05	15965 X	13331	-0-	-2634 B	-0-	13331	2	Y	-0-	-0-
06	15450 X	12866	-0-	-2584 B	-0-	12866	2	Y	-0-	-0-
07	13671 X	12549	-0-	-1122 B	-0-	12549	2	Y	-0-	-0-
08	13671 X	12815	-0-	-856 B	-0-	12815	2	Y	-0-	-0-
09	13170 X	11930	-0-	-1240 B	-0-	11930	2	Y	-0-	-0-
10	13330 X	9444	-0-	-3886 B	-0-	9444	2	Y	-0-	-0-
11	12870 X	12358	-0-	-512 B	-0-	12358	2	Y	-0-	-0-
12	12803 X	11221	-0-	-1582 B	-0-	11221	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 149,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17019 X	14280	-0-	-2739 B	-0-	14280	2		Y	-0-			-0-
02		13311 X	9582	-0-	-3729 B	-0-	9582	2		Y	-0-			-0-
03		13650 X	13650	-0-	-0- B	-0-	13650	2		Y	-0-			-0-
04		13830 X	12479	-0-	-1351 B	-0-	12479	2		Y	-0-			-0-
05		14291 X	11177	-0-	-3114 B	-0-	11177	2		Y	-0-			-0-
06		13830 X	11485	-0-	-2345 B	-0-	11485	2		Y	-0-			-0-
07		13640 X	11598	-0-	-2042 B	-0-	11598	2		Y	-0-			-0-
08		13640 X	11685	-0-	-1955 B	-0-	11685	2		Y	-0-			-0-
09		12480 X	11067	-0-	-1413 B	-0-	11067	2		Y	-0-			-0-
10		11873 X	11378	-0-	-495 B	-0-	11378	2		Y	-0-			-0-
11		11526 X	11526	-0-	-0- B	-0-	11526	2		Y	-0-			-0-
*12		11917 X	11917	-0-	-0- B	-0-	11917	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			141,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972														
01		11284 X	11003	-0-	-281 B	-0-	11003	3		Y	-0-			-0-
02		12905 X	9563	-0-	-3342 B	-0-	9563	3		Y	-0-			-0-
03		13795 X	9642	-0-	-4153 B	-0-	9642	3		Y	-0-			-0-
04		13350 X	9915	-0-	-3435 B	-0-	8	1	9907	3	Y	-0-		-0-
05		11346 X	10084	-0-	-1262 B	-0-	11	1	10073	3	Y	-0-		-0-
06		10650 X	9879	-0-	-771 B	-0-	18	1	9861	3	Y	-0-		-0-
07		10261 X	9607	-0-	-654 B	-0-	42	1	9565	3	Y	-0-		-0-
08		10261 X	9671	-0-	-590 B	-0-	53	1	9618	3	Y	-0-		-0-
09		9930 X	8978	-0-	-952 B	-0-	40	1	8938	3	Y	-0-		-0-
10		10199 X	9404	-0-	-795 B	-0-	65	1	9339	3	Y	-0-		-0-
11		9870 X	8928	-0-	-942 B	-0-	73	1	8855	3	Y	-0-		-0-
12		9672 X	9208	-0-	-464 B	-0-	84	1	9124	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			115,882				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878														
01		16492 X	15850	-0-	-642 B	-0-	15850	3		Y	-0-			-0-
02		15312 X	14211	-0-	-1101 B	-0-	14211	3		Y	-0-			-0-
03		17794 X	14723	-0-	-3071 B	-0-	14723	3		Y	-0-			-0-
04		17220 X	14215	-0-	-3005 B	-0-	11	1	14204	3	Y	-0-		-0-
05		17794 X	14301	-0-	-3493 B	-0-	16	1	14285	3	Y	-0-		-0-
06		15330 X	14390	-0-	-940 B	-0-	26	1	14364	3	Y	-0-		-0-
07		15254 X	15254	-0-	-0- B	-0-	67	1	15187	3	Y	-0-		-0-
08		14725 X	14659	-0-	-66 B	-0-	80	1	14579	3	Y	-0-		-0-
09		14400 X	13583	-0-	-817 B	-0-	61	1	13522	3	Y	-0-		-0-
10		15252 X	13656	-0-	-1596 B	-0-	94	1	13562	3	Y	-0-		-0-
11		14760 X	13440	-0-	-1320 B	-0-	110	1	13330	3	Y	-0-		-0-
12		15252 X	12246	-0-	-3006 B	-0-	111	1	12135	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			170,528				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431																			
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		
01		11284 X	10930	-0-	-354 B	-0-	10930	3			Y	-0-					-0-		
02		12470 X	9668	-0-	-2802 B	-0-	9668	3			Y	-0-					-0-		
03		13330 X	8944	-0-	-4386 B	-0-	8944	3			Y	-0-					-0-		
04		12900 X	8639	-0-	-4261 B	-0-	7	1	8632	3	Y	-0-					-0-		
05		10943 X	9516	-0-	-1427 B	-0-	11	1	9505	3	Y	-0-					-0-		
06		10590 X	8577	-0-	-2013 B	-0-	16	1	8561	3	Y	-0-					-0-		
07		10323 X	9408	-0-	-915 B	-0-	41	1	9367	3	Y	-0-					-0-		
08		9517 X	9278	-0-	-239 B	-0-	51	1	9227	3	Y	-0-					-0-		
09		9210 X	6990	-0-	-2220 B	-0-	31	1	6959	3	Y	-0-					-0-		
10		9517 X	9020	-0-	-497 B	-0-	62	1	8958	3	Y	-0-					-0-		
11		9090 X	6221	-0-	-2869 B	-0-	51	1	6170	3	Y	-0-					-0-		
12		9393 X	8223	-0-	-1170 B	-0-	75	1	8148	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			105,414													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123																			
01		10540 X	5399	-0-	-5141 B	-0-	5399	3			Y	-0-					-0-		
02		9222 X	7541	-0-	-1681 B	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-		
03		11067 X	8699	-0-	-2368 B	-0-	8699	3			Y	-0-					-0-		
04		10710 X	7736	-0-	-2974 B	-0-	6	1	7730	3	Y	-0-					-0-		
05		11067 X	7241	-0-	-3826 B	-0-	8	1	7233	3	Y	-0-					-0-		
06		8430 X	6947	-0-	-1483 B	-0-	13	1	6934	3	Y	-0-					-0-		
07		8711 X	7145	-0-	-1566 B	-0-	31	1	7114	3	Y	-0-					-0-		
08		8711 X	7142	-0-	-1569 B	-0-	39	1	7103	3	Y	-0-					-0-		
09		7740 X	7234	-0-	-506 B	-0-	32	1	7202	3	Y	-0-					-0-		
10		8258 X	8258	-0-	-0- B	-0-	57	1	8201	3	Y	-0-					-0-		
11		8775 X	8775	-0-	-0- B	-0-	72	1	8703	3	Y	-0-					-0-		
*12		8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	77	1	8389	3	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			90,583													TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831																			
01		24242 X	20378	-0-	-3864 B	-0-	20376	3	2	9	Y	2	2	8			-0-		
02		24418 X	18565	-0-	-5853 B	-0-	18563	3	2	9	Y	2	2	8			-0-		
03		26102 X	17675	-0-	-8427 B	-0-	17672	3	3	9	Y	3	3	8			-0-		
04		25260 X	17745	-0-	-7515 B	-0-	14	1	17730	3	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
05		21824 X	18177	-0-	-3647 B	-0-	20	1	18157	3	Y	-0-					-0-		
06		19710 X	16017	-0-	-3693 B	-0-	29	1	15987	3	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
07		19840 X	16735	-0-	-3105 B	-0-	74	1	16658	3	Y	3	3	8			-0-		
							3	9											
08		18352 X	16130	-0-	-2222 B	-0-	88	1	16039	3	Y	3	3	8			-0-		
							3	9											
09		17760 X	14428	-0-	-3332 B	-0-	65	1	14361	3	Y	2	2	8			-0-		
							2	9											
10		18166 X	15498	-0-	-2668 B	-0-	107	1	15390	3	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
11		16200 X	14610	-0-	-1590 B	-0-	119	1	14489	3	Y	2	2	8			-0-		
							2	9											
12		16740 X	16227	-0-	-513 B	-0-	147	1	16078	3	Y	2	2	8			-0-		
							2	9											
TOTAL GAS PROD:			202,185													TOTAL CONDENSATE PROD:			22

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886													
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	EOM BALANCE
01		10622 X	10622	-0-	-0- B	-0-	10622	3		Y	-0-		-0-
02		12876 X	10986	-0-	-1890 B	-0-	10986	3		Y	-0-		-0-
03		13764 X	12424	-0-	-1340 B	-0-	12424	3		Y	-0-		-0-
04		13320 X	12002	-0-	-1318 B	-0-	9	1	11993	3	Y	-0-	-0-
05		11885 X	11885	-0-	-0- B	-0-	13	1	11872	3	Y	-0-	-0-
06		12030 X	11341	-0-	-689 B	-0-	21	1	11320	3	Y	-0-	-0-
07		13405 X	13405	-0-	-0- B	-0-	59	1	13346	3	Y	-0-	-0-
08		14163 X	14163	-0-	-0- B	-0-	77	1	14086	3	Y	-0-	-0-
09		12608 X	12608	-0-	-0- B	-0-	57	1	12551	3	Y	-0-	-0-
10		13392 X	12037	-0-	-1355 B	-0-	83	1	11954	3	Y	-0-	-0-
11		13710 X	12030	-0-	-1680 B	-0-	98	1	11932	3	Y	-0-	-0-
12		14167 X	11841	-0-	-2326 B	-0-	107	1	11734	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			145,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510													
01		7915 X	7915	-0-	-0- B	-0-	7915	2		Y	-0-	2 1	-0-
02		5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5929	2		Y	-0-		-0-
03		6224 X	6224	-0-	-0- B	-0-	6224	2		Y	-0-		-0-
04		6129 X	6129	-0-	-0- B	-0-	6129	2		Y	-0-		-0-
05		6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6691	2		Y	-0-		-0-
06		6737 X	6737	-0-	-0- B	-0-	6737	2		Y	-0-		-0-
07		7078 X	7078	-0-	-0- B	-0-	7078	2		Y	-0-		-0-
08		7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	7310	2		Y	-0-		-0-
09		6849 X	6849	-0-	-0- B	-0-	6849	2		Y	-0-		-0-
10		7048 X	7048	-0-	-0- B	-0-	7048	2		Y	-0-		-0-
11		6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	6825	2		Y	-0-		-0-
*12		6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	6010	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,745				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053													
01		17143 X	16915	-0-	-228 B	-0-	16915	3		Y	-0-		-0-
02		20416 X	14884	-0-	-5532 B	-0-	14884	3		Y	-0-		-0-
03		21824 X	14915	-0-	-6909 B	-0-	14915	3		Y	-0-		-0-
04		21120 X	13651	-0-	-7469 B	-0-	10	1	13641	3	Y	-0-	-0-
05		17577 X	12262	-0-	-5315 B	-0-	14	1	12248	3	Y	-0-	-0-
06		16380 X	11311	-0-	-5069 B	-0-	21	1	11290	3	Y	-0-	-0-
07		15903 X	12133	-0-	-3770 B	-0-	53	1	12080	3	Y	-0-	-0-
08		14911 X	12594	-0-	-2317 B	-0-	69	1	12525	3	Y	-0-	-0-
09		15388 X	15388	-0-	-0- B	-0-	69	1	15319	3	Y	-0-	-0-
10		13247 X	13247	-0-	-0- B	-0-	91	1	13156	3	Y	-0-	-0-
11		12478 X	12478	-0-	-0- B	-0-	102	1	12376	3	Y	-0-	-0-
12		15903 X	13250	-0-	-2653 B	-0-	120	1	13130	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			163,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		22328 X	22328	-0-	-0- B	-0-	22328 3		Y	-0-		-0-	
02		20849 X	20849	-0-	-0- B	-0-	20849 3		Y	-0-		-0-	
03		16926 X	16926	-0-	-0- B	-0-	16926 3		Y	-0-		-0-	
04		17011 X	17011	-0-	-0- B	-0-	13 1	16998 3	Y	-0-		-0-	
05		17202 X	17202	-0-	-0- B	-0-	19 1	17183 3	Y	-0-		-0-	
06		17519 X	17519	-0-	-0- B	-0-	32 1	17487 3	Y	-0-		-0-	
07		19386 X	19386	-0-	-0- B	-0-	85 1	19301 3	Y	-0-		-0-	
08		19806 X	19806	-0-	-0- B	-0-	108 1	19698 3	Y	-0-		-0-	
09		18149 X	18149	-0-	-0- B	-0-	81 1	18068 3	Y	-0-		-0-	
10		18285 X	18285	-0-	-0- B	-0-	126 1	18159 3	Y	-0-		-0-	
11		15900 X	12246	-0-	-3654 B	-0-	100 1	12146 3	Y	-0-		-0-	
12		16430 X	-0-	-0-	-16430 B	-0-			Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 199,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424													
01		15686 X	12707	-0-	-2979 B	-0-	12637 3	70 9	Y	64	77 1	46	
02		14297 X	11062	-0-	-3235 B	-0-	34 1	10974 3	Y	49	59 1	36	
							54 9						
03		14725 X	11269	-0-	-3456 B	-0-	310 1	10914 3	Y	41	37 1	40	
							45 9						
04		12990 X	12889	-0-	-101 B	-0-	381 1	12474 3	Y	31	28 1	43	
							34 9						
05		13423 X	11775	-0-	-1648 B	-0-	508 1	11205 3	Y	56	54 1	45	
							62 9						
06		12300 X	9349	-0-	-2951 B	-0-	495 1	8842 3	Y	11		56	
							12 9						
07		13330 X	13283	-0-	-47 B	-0-	669 1	12589 3	Y	23		79	
							25 9						
08		13330 X	8898	-0-	-4432 B	-0-	265 1	8629 3	Y	4	19 1	64	
							4 9						
09		12900 X	9453	-0-	-3447 B	-0-	775 1	8676 3	Y	2		66	
							2 9						
10		13268 X	11103	-0-	-2165 B	-0-	11048 3	55 9	Y	50	20 1	96	
11		12840 X	8995	-0-	-3845 B	-0-	17 1	8970 3	Y	7	22 1	81	
							8 9						
12		13268 X	11468	-0-	-1800 B	-0-	11458 3	10 9	Y	9		90	

TOTAL GAS PROD: 132,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271													
01		24459 X	22131	-0-	-2328 B	-0-	22131 3		Y	-0-		-0-	
02		31088 X	23784	-0-	-7304 B	-0-	23784 3		Y	-0-		-0-	
03		33232 X	22334	-0-	-10898 B	-0-	22334 3		Y	-0-		-0-	
04		32160 X	23785	-0-	-8375 B	-0-	18 1	23767 3	Y	-0-		-0-	
05		30163 X	25069	-0-	-5094 B	-0-	28 1	25041 3	Y	-0-		-0-	
06		24600 X	22444	-0-	-2156 B	-0-	41 1	22403 3	Y	-0-		-0-	
07		25420 X	22914	-0-	-2506 B	-0-	101 1	22813 3	Y	-0-		-0-	
08		25079 X	20793	-0-	-4286 B	-0-	113 1	20680 3	Y	-0-		-0-	
09		24270 X	21268	-0-	-3002 B	-0-	95 1	21173 3	Y	-0-		-0-	
10		25079 X	23580	-0-	-1499 B	-0-	162 1	23418 3	Y	-0-		-0-	
11		22440 X	21080	-0-	-1360 B	-0-	172 1	20908 3	Y	-0-		-0-	
*12		23809 X	23809	-0-	-0- B	-0-	216 1	23593 3	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 272,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

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
01		21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333	3	Y	-0-		-0-
02		18473 X	13983	-0-	-4490 B	-0-	13983	3	Y	-0-		-0-
03		19778 X	18638	-0-	-1140 B	-0-	18638	3	Y	-0-		-0-
04		20640 X	18113	-0-	-2527 B	-0-	14	1	Y	-0-	18099 3	-0-
05		21328 X	18452	-0-	-2876 B	-0-	20	1	Y	-0-	18432 3	-0-
06		20640 X	16262	-0-	-4378 B	-0-	30	1	Y	-0-	16232 3	-0-
07		18724 X	16972	-0-	-1752 B	-0-	75	1	Y	-0-	16897 3	-0-
08		18993 X	18993	-0-	-0- B	-0-	103	1	Y	-0-	18890 3	-0-
09		19152 X	19152	-0-	-0- B	-0-	86	1	Y	-0-	19066 3	-0-
10		19805 X	19805	-0-	-0- B	-0-	136	1	Y	-0-	19669 3	-0-
11		20426 X	20426	-0-	-0- B	-0-	167	1	Y	-0-	20259 3	-0-
12		19778 X	18853	-0-	-925 B	-0-	171	1	Y	-0-	18682 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			220,982								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

01		38533 X	36905	-0-	-1628 B	-0-	36905	3	N	-0-		-0-
02		36685 X	33957	-0-	-2728 B	-0-	33957	3	N	-0-		-0-
03		39215 X	34914	-0-	-4301 B	-0-	34914	3	N	-0-		-0-
04		37950 X	32434	-0-	-5516 B	-0-	25	1	N	-0-	32409 3	-0-
05		36890 X	33711	-0-	-3179 B	-0-	37	1	N	-0-	33674 3	-0-
06		35700 X	26660	-0-	-9040 B	-0-	49	1	N	-0-	26611 3	-0-
07		36301 X	34324	-0-	-1977 B	-0-	151	1	N	-0-	34173 3	-0-
08		34906 X	32261	-0-	-2645 B	-0-	176	1	N	-0-	32085 3	-0-
09		32610 X	30224	-0-	-2386 B	-0-	136	1	N	-0-	30088 3	-0-
10		34317 X	14401	-0-	-19916 B	-0-	99	1	N	-0-	14302 3	-0-
11		33210 X	8888	-0-	-24322 B	-0-	73	1	N	-0-	8815 3	-0-
12		34317 X	3942	-0-	-30375 B	-0-	36	1	N	-0-	3906 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			322,621								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

01		24337 X	24337	-0-	-0- B	-0-	24337	3	N	-0-		-0-
02		19888 X	19888	-0-	-0- B	-0-	19888	3	N	-0-		-0-
03		21824 X	18878	-0-	-2946 B	-0-	18878	3	N	-0-		-0-
04		23550 X	17104	-0-	-6446 B	-0-	13	1	N	-0-	17091 3	-0-
05		24335 X	18227	-0-	-6108 B	-0-	20	1	N	-0-	18207 3	-0-
06		23550 X	17252	-0-	-6298 B	-0-	31	1	N	-0-	17221 3	-0-
07		21266 X	17828	-0-	-3438 B	-0-	78	1	N	-0-	17750 3	-0-
08		18879 X	17111	-0-	-1768 B	-0-	93	1	N	-0-	17018 3	-0-
09		17640 X	15779	-0-	-1861 B	-0-	71	1	N	-0-	15708 3	-0-
10		18228 X	17500	-0-	-728 B	-0-	120	1	N	-0-	17380 3	-0-
11		17250 X	14247	-0-	-3003 B	-0-	116	1	N	-0-	14131 3	-0-
12		17825 X	14579	-0-	-3246 B	-0-	132	1	N	-0-	14447 3	-0-
TOTAL GAS PROD:			212,730								TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387												
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
01		17515 X	16930	-0-	-585 B	-0-	16930	3	Y	-0-		-0-
02		17922 X	14884	-0-	-3038 B	-0-	14884	3	Y	-0-		-0-
03		19158 X	15663	-0-	-3495 B	-0-	15663	3	Y	-0-		-0-
04		18540 X	14876	-0-	-3664 B	-0-	11	1	14865	3	Y	-0-
05		18011 X	15389	-0-	-2622 B	-0-	17	1	15372	3	Y	-0-
06		16380 X	14498	-0-	-1882 B	-0-	26	1	14472	3	Y	-0-
07		15903 X	14628	-0-	-1275 B	-0-	64	1	14564	3	Y	-0-
08		15655 X	14261	-0-	-1394 B	-0-	78	1	14183	3	Y	-0-
09		14880 X	12171	-0-	-2709 B	-0-	55	1	12116	3	Y	-0-
10		15376 X	12961	-0-	-2415 B	-0-	89	1	12872	3	Y	-0-
11		14490 X	12405	-0-	-2085 B	-0-	101	1	12304	3	Y	-0-
12		14632 X	12354	-0-	-2278 B	-0-	112	1	12242	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			171,020	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882												
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-			N	-0-		-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 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		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
08		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	1	1	212	2	N	-0-
10		38908 X	38908	-0-	-0- B	-0-	189	1	38698	2	N	19
							21	9				
11		52494 X	52494	-0-	-0- B	-0-	907	1	51587	2	N	-0-
*12		38709 X	38709	-0-	-0- B	-0-	865	1	37840	2	N	4
							4	9				12
TOTAL GAS PROD:			132,590	TOTAL CONDENSATE PROD:			23					

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650												
01		22258 X	14129	-0-	-8129 B	-0-	14129	3	Y	-0-		-0-
02		19691 X	19276	-0-	-415 B	-0-	19276	3	Y	-0-		-0-
03		21833 X	21833	-0-	-0- B	-0-	21833	3	Y	-0-		-0-
04		20564 X	20564	-0-	-0- B	-0-	16	1	20548	3	Y	-0-
05		20615 X	18451	-0-	-2164 B	-0-	20	1	18431	3	Y	-0-
06		21120 X	18624	-0-	-2496 B	-0-	34	1	18590	3	Y	-0-
07		21824 X	19652	-0-	-2172 B	-0-	86	1	19566	3	Y	-0-
08		21824 X	18174	-0-	-3650 B	-0-	99	1	18075	3	Y	-0-
09		20550 X	17367	-0-	-3183 B	-0-	78	1	17289	3	Y	-0-
10		19654 X	17358	-0-	-2296 B	-0-	119	1	17239	3	Y	-0-
11		19020 X	16288	-0-	-2732 B	-0-	133	1	16155	3	Y	-0-
12		19654 X	16983	-0-	-2671 B	-0-	154	1	16829	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			218,699	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731																	
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
01		30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	30380	2	1	9	N	1	1	8		1	
02		35467 X	28251	-0-	-7216 B	-0-	140	1	28110	2	N	1	1	8		1	
							1	9									
03		37913 X	27227	-0-	-10686 B	-0-	123	1	27103	2	N	1	1	8		1	
							1	9									
04		36690 X	29272	-0-	-7418 B	-0-	211	1	29060	2	N	1	1	8		1	
							1	9									
05		33356 X	27644	-0-	-5712 B	-0-	185	1	27459	2	N	-0-				1	
06		29400 X	17656	-0-	-11744 B	-0-	113	1	17543	2	N	-0-				1	
07		30256 X	15232	-0-	-15024 B	-0-	15230	2	2	9	N	2	2	8		1	
08		30445 X	30445	-0-	-0- B	-0-	30445	2			N	-0-				1	
09		29280 X	25637	-0-	-3643 B	-0-	139	1	25494	2	N	4	4	8		1	
							4	9									
10		27652 X	23226	-0-	-4426 B	-0-	113	1	23111	2	N	2	2	8		1	
							2	9									
*11		29460 X	24880	-0-	-4580 B	-0-	430	1	24446	2	N	4	4	8		1	
							4	9									
12		30442 X	22881	-0-	-7561 B	-0-	511	1	22368	2	N	2	2	8		-0-	
							2	9									
TOTAL GAS PROD:			302,732			TOTAL CONDENSATE PROD:			18								

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854																
01		24552 X	13656	-0-	-10896 B	-0-	13656	3			N	-0-				-0-
02		22968 X	16296	-0-	-6672 B	-0-	16296	3			N	-0-				-0-
03		24552 X	20083	-0-	-4469 B	-0-	20083	3			N	-0-				-0-
04		23760 X	19912	-0-	-3848 B	-0-	15	1	19897	3	N	-0-				-0-
05		24552 X	21472	-0-	-3080 B	-0-	24	1	21448	3	N	-0-				-0-
06		19440 X	14522	-0-	-4918 B	-0-	26	1	14496	3	N	-0-				-0-
07		20584 X	18736	-0-	-1848 B	-0-	82	1	18654	3	N	-0-				-0-
08		21483 X	18839	-0-	-2644 B	-0-	103	1	18736	3	N	-0-				-0-
09		20790 X	17783	-0-	-3007 B	-0-	80	1	17703	3	N	-0-				-0-
10		21483 X	17728	-0-	-3755 B	-0-	122	1	17606	3	N	-0-				-0-
11		18240 X	15072	-0-	-3168 B	-0-	123	1	14949	3	N	-0-				-0-
12		18848 X	14259	-0-	-4589 B	-0-	129	1	14130	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			208,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079																		
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	
01		18445 X	13953	-0-	-4492 B	-0-	1540	1	12413	3	N	-0-					5	
02		15979 X	13872	-0-	-2107 B	-0-	1387	1	12485	3	N	-0-					5	
03		14694 X	14041	-0-	-653 B	-0-	1338	1	12703	3	N	-0-					5	
04		14220 X	13262	-0-	-958 B	-0-	1830	1	11432	3	N	-0-					5	
05		14818 X	13338	-0-	-1480 B	-0-	1353	1	11985	3	N	-0-					5	
06		14340 X	12899	-0-	-1441 B	-0-	1639	1	11260	3	N	-0-					5	
07		14818 X	12907	-0-	-1911 B	-0-	1556	1	11351	3	N	-0-					5	
08		14043 X	12655	-0-	-1388 B	-0-	1663	1	10992	3	N	-0-					5	
09		13260 X	2249	-0-	-11011 B	-0-	370	1	1879	3	N	-0-					5	
10		13330 X	12586	-0-	-744 B	-0-	1408	1	11178	3	N	-0-					5	
11		12900 X	12115	-0-	-785 B	-0-	1661	1	10443	3	N	10					15	
							11	9										
12		12896 X	11567	-0-	-1329 B	-0-	1189	1	10378	3	N	-0-					15	
TOTAL GAS PROD:			145,444														TOTAL CONDENSATE PROD:	10

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039																		
01		19075 X	19075	-0-	-0- B	-0-	19075	3			N	-0-					-0-	
02		20139 X	20139	-0-	-0- B	-0-	20139	3			N	-0-					-0-	
03		21688 X	21688	-0-	-0- B	-0-	21688	3			N	-0-					-0-	
04		19710 X	14273	-0-	-5437 B	-0-	11	1	14262	3	N	-0-					-0-	
05		21514 X	21171	-0-	-343 B	-0-	23	1	21148	3	N	-0-					-0-	
06		21000 X	17505	-0-	-3495 B	-0-	32	1	17473	3	N	-0-					-0-	
07		21700 X	17308	-0-	-4392 B	-0-	76	1	17232	3	N	-0-					-0-	
08		21700 X	17007	-0-	-4693 B	-0-	93	1	16914	3	N	-0-					-0-	
09		20490 X	15967	-0-	-4523 B	-0-	72	1	15895	3	N	-0-					-0-	
10		21173 X	16205	-0-	-4968 B	-0-	111	1	16094	3	N	-0-					-0-	
11		17520 X	14901	-0-	-2619 B	-0-	122	1	14779	3	N	-0-					-0-	
12		17298 X	14812	-0-	-2486 B	-0-	134	1	14678	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			210,051														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296																		
01		11842 X	11297	-0-	-545 B	-0-	11297	3			Y	-0-					-0-	
02		12296 X	10633	-0-	-1663 B	-0-	10633	3			Y	-0-					-0-	
03		13144 X	10967	-0-	-2177 B	-0-	10967	3			Y	-0-					-0-	
04		12720 X	9795	-0-	-2925 B	-0-	8	1	9787	3	Y	-0-					-0-	
05		11594 X	9820	-0-	-1774 B	-0-	11	1	9809	3	Y	-0-					-0-	
06		11010 X	9332	-0-	-1678 B	-0-	17	1	9315	3	Y	-0-					-0-	
07		11377 X	10307	-0-	-1070 B	-0-	45	1	10262	3	Y	-0-					-0-	
08		10974 X	10291	-0-	-683 B	-0-	56	1	10235	3	Y	-0-					-0-	
09		9810 X	9288	-0-	-522 B	-0-	42	1	9246	3	Y	-0-					-0-	
10		10292 X	8761	-0-	-1531 B	-0-	60	1	8701	3	Y	-0-					-0-	
11		9960 X	8308	-0-	-1652 B	-0-	68	1	8240	3	Y	-0-					-0-	
12		10292 X	8354	-0-	-1938 B	-0-	76	1	8278	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			117,153														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905												
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
01		20770 X	19142	-0-	-1628 B	-0-	19142 3		N	-0-		-0-
02		24215 X	18685	-0-	-5530 B	-0-	18685 3		N	-0-		-0-
03		25885 X	17744	-0-	-8141 B	-0-	17744 3		N	-0-		-0-
04		25050 X	18255	-0-	-6795 B	-0-	14 1	18241 3	N	-0-		-0-
05		20119 X	18603	-0-	-1516 B	-0-	21 1	18582 3	N	-0-		-0-
06		19320 X	17314	-0-	-2006 B	-0-	32 1	17282 3	N	-0-		-0-
07		19964 X	15805	-0-	-4159 B	-0-	69 1	15736 3	N	-0-		-0-
08		18879 X	15967	-0-	-2912 B	-0-	87 1	15880 3	N	-0-		-0-
09		18270 X	15055	-0-	-3215 B	-0-	68 1	14987 3	N	-0-		-0-
10		18600 X	17319	-0-	-1281 B	-0-	119 1	17200 3	N	-0-		-0-
11		17310 X	15515	-0-	-1795 B	-0-	127 1	15388 3	N	-0-		-0-
12		15965 X	15405	-0-	-560 B	-0-	140 1	15265 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			204,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658												
01		51987 X	10	-0-	-51977 B	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02		48633 X	-0-	-0-	-48633 B	-0-			N	-0-		-0-
03		45229 X	-0-	-0-	-45229 B	-0-			N	-0-		-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
05		24688 X	24688	-0-	-0- B	-0-	27 1	24661 3	N	-0-		-0-
06		28936 X	28936	-0-	-0- B	-0-	53 1	28883 3	N	-0-		-0-
07		33086 X	33086	-0-	-0- B	-0-	145 1	32941 3	N	-0-		-0-
08		32388 X	32388	-0-	-0- B	-0-	176 1	32212 3	N	-0-		-0-
09		29992 X	29992	-0-	-0- B	-0-	135 1	29857 3	N	-0-		-0-
10		33077 X	30305	-0-	-2772 B	-0-	208 1	30097 3	N	-0-		-0-
11		32010 X	28927	-0-	-3083 B	-0-	236 1	28691 3	N	-0-		-0-
12		33077 X	28999	-0-	-4078 B	-0-	263 1	28736 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			237,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923												
01		31434 X	30007	-0-	-1427 B	-0-	29866 2	141 9	Y	128	156 1	59
02		29406 X	26040	-0-	-3366 B	-0-	25981 2	59 9	Y	54	42 1	65
03		31434 X	25376	-0-	-6058 B	-0-	25254 2	122 9	Y	111	134 1	42
04		29040 X	23336	-0-	-5704 B	-0-	23246 2	90 9	Y	82	52 1	67
05		30008 X	25451	-0-	-4557 B	-0-	25387 2	64 9	Y	58	107 1	18
06		29040 X	23450	-0-	-5590 B	-0-	23393 2	57 9	Y	52	28 1	42
07		27838 X	22787	-0-	-5051 B	-0-	22720 2	67 9	Y	61	64 1	29
08		25451 X	22363	-0-	-3088 B	-0-	22291 2	72 9	Y	65	51 1	26
09		24630 X	19863	-0-	-4767 B	-0-	19811 2	52 9	Y	47	44 1	19
10		25451 X	19809	-0-	-5642 B	-0-	19731 2	78 9	Y	71	52 1	26
11		23460 X	19917	-0-	-3543 B	-0-	19843 2	74 9	Y	67	41 1	34
12		22785 X	17838	-0-	-4947 B	-0-	17782 2	56 9	Y	51	36 1	32
TOTAL GAS PROD:			276,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			847			

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	16850 X	16850	-0-	-0- B	-0-	-0-	16850	3	Y	-0-			-0-
02	14817 X	14817	-0-	-0- B	-0-	-0-	14817	3	Y	-0-			-0-
03	21142 X	10129	-0-	-11013 B	-0-	-0-	10129	3	Y	-0-			-0-
04	20460 X	11249	-0-	-9211 B	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	11240 3		-0-
05	25524 X	25524	-0-	-0- B	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	25496 3		-0-
06	16320 X	11511	-0-	-4809 B	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	11490 3		-0-
07	134450 X	134450	-0-	-0- B	-0-	-0-	591	1	Y	-0-	133859 3		-0-
08	119984 X	119984	-0-	-0- B	-0-	-0-	653	1	Y	-0-	119331 3		-0-
09	108470 X	108470	-0-	-0- B	-0-	-0-	487	1	Y	-0-	107983 3		-0-
10	106903 X	106903	-0-	-0- B	-0-	-0-	735	1	Y	-0-	106168 3		-0-
11	100435 X	100435	-0-	-0- B	-0-	-0-	820	1	Y	-0-	99615 3		-0-
*12	96892 X	96892	-0-	-0- B	-0-	-0-	880	1	Y	-0-	96012 3		-0-

TOTAL GAS PROD: 757,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10600 - 14725

01	80259 X	78854	-0-	-1405 B	-0-	-0-	78852	3	N	2	2 9		-0-
02	73283 X	71849	-0-	-1434 B	-0-	-0-	71848	3	N	1	1 9		-0-
03	81685 X	74992	-0-	-6693 B	-0-	-0-	74991	3	N	1	1 9		-0-
04	79050 X	71264	-0-	-7786 B	-0-	-0-	55	1	N	1	71208 3		-0-
							1	9					
05	81685 X	71429	-0-	-10256 B	-0-	-0-	79	1	N	-0-	71350 3		-0-
06	76320 X	67416	-0-	-8904 B	-0-	-0-	123	1	N	-0-	67293 3		-0-
07	76818 X	67822	-0-	-8996 B	-0-	-0-	298	1	N	1	67523 3	1 8	-0-
							1	9					
08	74989 X	66564	-0-	-8425 B	-0-	-0-	362	1	N	-0-	66202 3		-0-
09	71250 X	63040	-0-	-8210 B	-0-	-0-	283	1	N	1	62756 3	1 8	-0-
							1	9					
10	71424 X	62048	-0-	-9376 B	-0-	-0-	427	1	N	1	61620 3	1 8	-0-
							1	9					
11	67410 X	50332	-0-	-17078 B	-0-	-0-	411	1	N	1	49920 3	1 8	-0-
							1	9					
12	67828 X	49657	-0-	-18171 B	-0-	-0-	451	1	N	1	49205 3	1 8	-0-
							1	9					

TOTAL GAS PROD: 795,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

01	70029 X	63304	-0-	-6725 B	-0-	-0-	63304	2	Y	-0-			1
02	65511 X	50622	-0-	-14889 B	-0-	-0-	50622	2	Y	-0-			1
03	70029 X	52172	-0-	-17857 B	-0-	-0-	52172	2	Y	-0-			1
04	61260 X	51798	-0-	-9462 B	-0-	-0-	51798	2	Y	-0-			1
05	63302 X	41072	-0-	-22230 B	-0-	-0-	41072	2	Y	-0-			1
06	61260 X	36511	-0-	-24749 B	-0-	-0-	36511	2	Y	-0-			1
07	54126 X	38023	-0-	-16103 B	-0-	-0-	38023	2	Y	-0-			1
08	53537 X	38187	-0-	-15350 B	-0-	-0-	38187	2	Y	-0-			1
09	51810 X	50597	-0-	-1213 B	-0-	-0-	50597	2	Y	-0-			1
10	51965 X	51965	-0-	-0- B	-0-	-0-	51965	2	Y	-0-			1
11	47827 X	47827	-0-	-0- B	-0-	-0-	47827	2	Y	-0-			1
12	52297 X	45414	-0-	-6883 B	-0-	-0-	45414	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 567,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 9785 PERF.10121 - 14911												
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
01		91760 X	84115	-0-	-7645 B	-0-	84115	3	Y	-0-		-0-
02		82012 X	74709	-0-	-7303 B	-0-	74709	3	Y	-0-		-0-
03		88102 X	78873	-0-	-9229 B	-0-	78873	3	Y	-0-		-0-
04		85260 X	71694	-0-	-13566 B	-0-	55	1 71639	3	Y	-0-	-0-
05		88102 X	72703	-0-	-15399 B	-0-	80	1 72623	3	Y	-0-	-0-
06		81390 X	67052	-0-	-14338 B	-0-	122	1 66930	3	Y	-0-	-0-
07		79856 X	68672	-0-	-11184 B	-0-	302	1 68370	3	Y	-0-	-0-
08		78864 X	63986	-0-	-14878 B	-0-	348	1 63638	3	Y	-0-	-0-
09		71700 X	60565	-0-	-11135 B	-0-	272	1 60293	3	Y	-0-	-0-
10		72695 X	61394	-0-	-11301 B	-0-	422	1 60972	3	Y	-0-	-0-
11		67050 X	59126	-0-	-7924 B	-0-	483	1 58643	3	Y	-0-	-0-
12		68665 X	63438	-0-	-5227 B	-0-	576	1 62862	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			826,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808												
01		113057 X	106194	-0-	-6863 B	-0-	106194	3	Y	-0-		-0-
02		103530 X	95712	-0-	-7818 B	-0-	95712	3	Y	-0-		-0-
03		116529 X	101250	-0-	-15279 B	-0-	101250	3	Y	-0-		-0-
04		112770 X	96674	-0-	-16096 B	-0-	74	1 96600	3	Y	-0-	-0-
05		116529 X	97599	-0-	-18930 B	-0-	108	1 97491	3	Y	-0-	-0-
06		102780 X	91196	-0-	-11584 B	-0-	166	1 91030	3	Y	-0-	-0-
07		102300 X	92308	-0-	-9992 B	-0-	406	1 91902	3	Y	-0-	-0-
08		101246 X	90241	-0-	-11005 B	-0-	491	1 89750	3	Y	-0-	-0-
09		96660 X	84449	-0-	-12211 B	-0-	379	1 84070	3	Y	-0-	-0-
10		97588 X	84197	-0-	-13391 B	-0-	579	1 83618	3	Y	-0-	-0-
11		91200 X	80376	-0-	-10824 B	-0-	656	1 79720	3	Y	-0-	-0-
12		92318 X	82372	-0-	-9946 B	-0-	748	1 81624	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,102,568			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200												
01		133610 X	97696	-0-	-35914 B	-0-	97696	3	Y	-0-		-0-
02		123192 X	90947	-0-	-32245 B	-0-	90947	3	Y	-0-		-0-
03		104501 X	91537	-0-	-12964 B	-0-	91537	3	Y	-0-		-0-
04		101130 X	84611	-0-	-16519 B	-0-	65	1 84546	3	Y	-0-	-0-
05		104501 X	84666	-0-	-19835 B	-0-	94	1 84572	3	Y	-0-	-0-
06		94530 X	79405	-0-	-15125 B	-0-	144	1 79261	3	Y	-0-	-0-
07		97216 X	79579	-0-	-17637 B	-0-	350	1 79229	3	Y	-0-	-0-
08		91543 X	75936	-0-	-15607 B	-0-	413	1 75523	3	Y	-0-	-0-
09		84600 X	70492	-0-	-14108 B	-0-	316	1 70176	3	Y	-0-	-0-
10		84661 X	70205	-0-	-14456 B	-0-	483	1 69722	3	Y	-0-	-0-
11		79410 X	65939	-0-	-13471 B	-0-	538	1 65401	3	Y	-0-	-0-
12		79577 X	66568	-0-	-13009 B	-0-	604	1 65964	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			957,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		50654 X	41485	-0-	-9169 B	-0-	41485	3			Y	-0-					-0-
02		45066 X	2620	-0-	-42446 B	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-
03		42377 X	-0-	-0-	-42377 B	-0-					Y	-0-					-0-
04		41010 X	-0-	-0-	-41010 B	-0-					Y	-0-					-0-
05		41633 X	8	-0-	-41625 B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06		40140 X	-0-	-0-	-40140 B	-0-					Y	-0-					-0-
07		2790 X	17	-0-	-2773 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08		8 X	3	-0-	-5 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09		8 X	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10		31 X	16	-0-	-15 B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			44,157													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014																	
01		28861 X	27788	-0-	-1073 B	-0-	27788	2			Y	-0-					-0-
02		27666 X	23762	-0-	-3904 B	-0-	117	1	23645	2	Y	-0-					-0-
03		29574 X	23847	-0-	-5727 B	-0-	108	1	23738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04		28620 X	22632	-0-	-5988 B	-0-	163	1	22468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05		27900 X	16711	-0-	-11189 B	-0-	112	1	16599	2	Y	-0-					-0-
06		26880 X	28	-0-	-26852 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07		25389 X	801	-0-	-24588 B	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
08		23839 X	13	-0-	-23826 B	-0-	1	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
09		22620 X	1132	-0-	-21488 B	-0-	6	1	1120	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10		52545 X	52545	-0-	-0- B	-0-	255	1	52283	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11		127554 X	127554	-0-	-0- B	-0-	2205	1	125341	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*12		106707 X	106707	-0-	-0- B	-0-	2384	1	104315	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
TOTAL GAS PROD:			403,520													TOTAL CONDENSATE PROD:	38

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893																	
01		99169 X	71807	-0-	-27362 B	-0-	71807	3			Y	-0-					-0-
02		88595 X	68002	-0-	-20593 B	-0-	68002	3			Y	-0-					-0-
03		74121 X	70481	-0-	-3640 B	-0-	70481	3			Y	-0-					-0-
04		69480 X	66088	-0-	-3392 B	-0-	51	1	66037	3	Y	-0-					-0-
05		72695 X	66317	-0-	-6378 B	-0-	73	1	66244	3	Y	-0-					-0-
06		70350 X	61126	-0-	-9224 B	-0-	111	1	61015	3	Y	-0-					-0-
07		72695 X	61359	-0-	-11336 B	-0-	270	1	61089	3	Y	-0-					-0-
08		70494 X	59892	-0-	-10602 B	-0-	326	1	59566	3	Y	-0-					-0-
09		66090 X	55538	-0-	-10552 B	-0-	249	1	55289	3	Y	-0-					-0-
10		66309 X	55490	-0-	-10819 B	-0-	381	1	55109	3	Y	-0-					-0-
11		61140 X	53439	-0-	-7701 B	-0-	436	1	53003	3	Y	-0-					-0-
12		61349 X	50747	-0-	-10602 B	-0-	461	1	50286	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			740,286													TOTAL CONDENSATE PROD:	-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 A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
01		124713 X	122816	-0-	-1897 B	-0-	122816	3			Y	-0-
02		111708 X	108152	-0-	-3556 B	-0-	108152	3			Y	-0-
03		132029 X	109789	-0-	-22240 B	-0-	109789	3			Y	-0-
04		127770 X	98285	-0-	-29485 B	-0-	75	1	98210	3	Y	-0-
05		132029 X	99037	-0-	-32992 B	-0-	109	1	98928	3	Y	-0-
06		118860 X	91415	-0-	-27445 B	-0-	166	1	91249	3	Y	-0-
07		115599 X	93775	-0-	-21824 B	-0-	412	1	93363	3	Y	-0-
08		109802 X	90870	-0-	-18932 B	-0-	495	1	90375	3	Y	-0-
09		98280 X	81495	-0-	-16785 B	-0-	366	1	81129	3	Y	-0-
10		99045 X	80760	-0-	-18285 B	-0-	555	1	80205	3	Y	-0-
11		91410 X	75714	-0-	-15696 B	-0-	618	1	75096	3	Y	-0-
12		93775 X	76065	-0-	-17710 B	-0-	690	1	75375	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900												
01		107973 X	30229	-0-	-77744 B	-0-	30229	3			N	-0-
02		96222 X	53168	-0-	-43054 B	-0-	53168	3			N	-0-
03		108655 X	69039	-0-	-39616 B	-0-	69039	3			N	-0-
04		105150 X	65208	-0-	-39942 B	-0-	50	1	65158	3	N	-0-
05		108655 X	65550	-0-	-43105 B	-0-	72	1	65478	3	N	-0-
06		66810 X	62116	-0-	-4694 B	-0-	113	1	62003	3	N	-0-
07		69037 X	62810	-0-	-6227 B	-0-	276	1	62534	3	N	-0-
08		69037 X	61186	-0-	-7851 B	-0-	333	1	60853	3	N	-0-
09		65220 X	58274	-0-	-6946 B	-0-	262	1	58012	3	N	-0-
10		65565 X	58403	-0-	-7162 B	-0-	401	1	58002	3	N	-0-
11		62130 X	54793	-0-	-7337 B	-0-	447	1	54346	3	N	-0-
12		62806 X	54994	-0-	-7812 B	-0-	499	1	54495	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 695,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970												
01		124989 X	124989	-0-	-0- B	-0-	124989	3			Y	-0-
02		111364 X	111364	-0-	-0- B	-0-	111364	3			Y	-0-
03		134819 X	114279	-0-	-20540 B	-0-	114279	3			Y	-0-
04		130470 X	106864	-0-	-23606 B	-0-	82	1	106782	3	Y	-0-
05		134819 X	107003	-0-	-27816 B	-0-	118	1	106885	3	Y	-0-
06		120960 X	100229	-0-	-20731 B	-0-	182	1	100047	3	Y	-0-
07		119040 X	101106	-0-	-17934 B	-0-	444	1	100662	3	Y	-0-
08		114266 X	98263	-0-	-16003 B	-0-	535	1	97728	3	Y	-0-
09		106860 X	93028	-0-	-13832 B	-0-	418	1	92610	3	Y	-0-
10		107012 X	92485	-0-	-14527 B	-0-	636	1	91849	3	Y	-0-
11		100230 X	86736	-0-	-13494 B	-0-	708	1	86028	3	Y	-0-
12		101091 X	87106	-0-	-13985 B	-0-	791	1	86315	3	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035														
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	EOM BALANCE
01		152396 X	152396	-0-	-0- B	-0-		152396	3			Y	-0-	-0-
02		136041 X	136041	-0-	-0- B	-0-		136041	3			Y	-0-	-0-
03		160487 X	142097	-0-	-18390 B	-0-		142097	3			Y	-0-	-0-
04		155310 X	131099	-0-	-24211 B	-0-		100	1	130999	3	Y	-0-	-0-
05		160487 X	131589	-0-	-28898 B	-0-		145	1	131444	3	Y	-0-	-0-
06		147480 X	122666	-0-	-24814 B	-0-		223	1	122443	3	Y	-0-	-0-
07		145421 X	123832	-0-	-21589 B	-0-		544	1	123288	3	Y	-0-	-0-
08		142104 X	118148	-0-	-23956 B	-0-		643	1	117505	3	Y	-0-	-0-
09		131100 X	108772	-0-	-22328 B	-0-		488	1	108284	3	Y	-0-	-0-
10		131595 X	112012	-0-	-19583 B	-0-		770	1	111242	3	Y	-0-	-0-
11		122670 X	104683	-0-	-17987 B	-0-		854	1	103829	3	Y	-0-	-0-
12		123845 X	108129	-0-	-15716 B	-0-		982	1	107147	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,491,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720																
01		56947 X	36800	-0-	-20147 B	-0-		1402	1	35216	3	Y	165	224 1 4 8 85		
02		53273 X	33796	-0-	-19477 B	-0-		182	9	681	1	33032	3	Y	75	61 1 8 8 91
03		44237 X	35285	-0-	-8952 B	-0-		83	9	707	1	34434	3	Y	131	169 1 2 8 51
04		37650 X	33210	-0-	-4440 B	-0-		144	9	305	1	32789	3	Y	105	65 1 7 8 84
05		37665 X	33907	-0-	-3758 B	-0-		116	9	432	1	33355	3	Y	109	166 1 27
06		35610 X	31812	-0-	-3798 B	-0-		120	9	264	1	31421	3	Y	115	57 1 5 8 80
07		36115 X	31621	-0-	-4494 B	-0-		127	9	564	1	30945	3	Y	102	118 1 17 8 47
08		35278 X	30966	-0-	-4312 B	-0-		112	9	647	1	30206	3	Y	103	85 1 26 8 39
09		33210 X	29562	-0-	-3648 B	-0-		113	9	513	1	28946	3	Y	94	81 1 21 8 31
10		33914 X	29076	-0-	-4838 B	-0-		103	9	771	1	28194	3	Y	101	79 1 17 8 36
11		31800 X	26869	-0-	-4931 B	-0-		111	9	782	1	25953	3	Y	122	70 1 34 8 54
12		31620 X	27717	-0-	-3903 B	-0-		134	9	1003	1	26516	3	Y	180	95 1 59 8 80
TOTAL GAS PROD:		380,621				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,402								

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884														
01		144403 X	144403	-0-	-0- B	-0-		144403	3			Y	-0-	-0-
02		129601 X	128416	-0-	-1185 B	-0-		128416	3			Y	-0-	-0-
03		158627 X	132151	-0-	-26476 B	-0-		132151	3			Y	-0-	-0-
04		153510 X	124068	-0-	-29442 B	-0-		95	1	123973	3	Y	-0-	-0-
05		158627 X	124307	-0-	-34320 B	-0-		137	1	124170	3	Y	-0-	-0-
06		139740 X	115492	-0-	-24248 B	-0-		210	1	115282	3	Y	-0-	-0-
07		137268 X	118129	-0-	-19139 B	-0-		519	1	117610	3	Y	-0-	-0-
08		132153 X	112387	-0-	-19766 B	-0-		612	1	111775	3	Y	-0-	-0-
09		124080 X	102874	-0-	-21206 B	-0-		462	1	102412	3	Y	-0-	-0-
10		124310 X	101329	-0-	-22981 B	-0-		697	1	100632	3	Y	-0-	-0-
11		115500 X	95556	-0-	-19944 B	-0-		780	1	94776	3	Y	-0-	-0-
12		118141 X	96636	-0-	-21505 B	-0-		877	1	95759	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,395,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625												
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
01	131347 X	126633	-0-	-4714 B	-0-	126633	3		Y	-0-		-0-
02	115478 X	108148	-0-	-7330 B	-0-	108148	3		Y	-0-		-0-
03	129952 X	110632	-0-	-19320 B	-0-	110632	3		Y	-0-		-0-
04	125760 X	103168	-0-	-22592 B	-0-	79	1	103089	3	Y	-0-	-0-
05	129952 X	103387	-0-	-26565 B	-0-	114	1	103273	3	Y	-0-	-0-
06	122550 X	95153	-0-	-27397 B	-0-	173	1	94980	3	Y	-0-	-0-
07	115599 X	98173	-0-	-17426 B	-0-	431	1	97742	3	Y	-0-	-0-
08	110639 X	93224	-0-	-17415 B	-0-	508	1	92716	3	Y	-0-	-0-
09	103170 X	93601	-0-	-9569 B	-0-	420	1	93181	3	Y	-0-	-0-
10	103385 X	90045	-0-	-13340 B	-0-	619	1	89426	3	Y	-0-	-0-
11	95160 X	80264	-0-	-14896 B	-0-	655	1	79609	3	Y	-0-	-0-
12	98177 X	80518	-0-	-17659 B	-0-	731	1	79787	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,182,946		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655												
01	152196 X	152196	-0-	-0- B	-0-	152196	3		Y	-0-		-0-
02	137112 X	133774	-0-	-3338 B	-0-	133774	3		Y	-0-		-0-
03	163153 X	139153	-0-	-24000 B	-0-	139153	3		Y	-0-		-0-
04	157890 X	129259	-0-	-28631 B	-0-	99	1	129160	3	Y	-0-	-0-
05	163153 X	130167	-0-	-32986 B	-0-	144	1	130023	3	Y	-0-	-0-
06	147300 X	121753	-0-	-25547 B	-0-	221	1	121532	3	Y	-0-	-0-
07	143003 X	123223	-0-	-19780 B	-0-	542	1	122681	3	Y	-0-	-0-
08	139159 X	117011	-0-	-22148 B	-0-	637	1	116374	3	Y	-0-	-0-
09	129270 X	110497	-0-	-18773 B	-0-	496	1	110001	3	Y	-0-	-0-
10	130169 X	108466	-0-	-21703 B	-0-	746	1	107720	3	Y	-0-	-0-
11	121740 X	102917	-0-	-18823 B	-0-	840	1	102077	3	Y	-0-	-0-
12	123225 X	105899	-0-	-17326 B	-0-	961	1	104938	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,474,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905												
01	124775 X	115041	-0-	-9734 B	-0-	115041	3		Y	-0-		-0-
02	111737 X	103845	-0-	-7892 B	-0-	103845	3		Y	-0-		-0-
03	124124 X	104682	-0-	-19442 B	-0-	104682	3		Y	-0-		-0-
04	120120 X	96387	-0-	-23733 B	-0-	74	1	96313	3	Y	-0-	-0-
05	124124 X	73088	-0-	-51036 B	-0-	81	1	73007	3	Y	-0-	-0-
06	111330 X	87555	-0-	-23775 B	-0-	159	1	87396	3	Y	-0-	-0-
07	111011 X	77842	-0-	-33169 B	-0-	342	1	77500	3	Y	-0-	-0-
08	104687 X	79415	-0-	-25272 B	-0-	432	1	78983	3	Y	-0-	-0-
09	96390 X	79732	-0-	-16658 B	-0-	358	1	79374	3	Y	-0-	-0-
10	90489 X	75439	-0-	-15050 B	-0-	519	1	74920	3	Y	-0-	-0-
11	87570 X	77235	-0-	-10335 B	-0-	630	1	76605	3	Y	-0-	-0-
*12	83139 X	83139	-0-	-0- B	-0-	755	1	82384	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,053,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX STATE A2757		WELL #:		64H	RRCID ->	276687	COMPL. DATE	11/02/2014	TOTAL DEPTH	9806	PERF.10362 - 14245
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	
01	107973 X	95826	-0-	-12147 B	-0-	95826 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	95642 X	83416	-0-	-12226 B	-0-	83416 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	103726 X	83713	-0-	-20013 B	-0-	83713 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	100380 X	76209	-0-	-24171 B	-0-	58 1	76151 3	Y	-0-	-0-	
05	103726 X	76198	-0-	-27528 B	-0-	84 1	76114 3	Y	-0-	-0-	
06	92730 X	69390	-0-	-23340 B	-0-	126 1	69264 3	Y	-0-	-0-	
07	89156 X	70127	-0-	-19029 B	-0-	308 1	69819 3	Y	-0-	-0-	
08	83700 X	67769	-0-	-15931 B	-0-	369 1	67400 3	Y	-0-	-0-	
09	76200 X	64008	-0-	-12192 B	-0-	287 1	63721 3	Y	-0-	-0-	
10	76198 X	63224	-0-	-12974 B	-0-	435 1	62789 3	Y	-0-	-0-	
11	69390 X	64265	-0-	-5125 B	-0-	525 1	63740 3	Y	-0-	-0-	
12	70122 X	63984	-0-	-6138 B	-0-	581 1	63403 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		878,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FASKEN STATE 1202		WELL #:		29H	RRCID ->	276696	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 9531 - 13970
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	
01	64480 X	54110	-0-	-10370 B	-0-	54110 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	60320 X	20002	-0-	-40318 B	-0-	20002 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	64108 X	43839	-0-	-20269 B	-0-	43839 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	54900 X	38154	-0-	-16746 B	-0-	38154 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	54095 X	43102	-0-	-10993 B	-0-	43102 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	52350 X	39776	-0-	-12574 B	-0-	39776 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	43834 X	40296	-0-	-3538 B	-0-	40296 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	43834 X	38813	-0-	-5021 B	-0-	38813 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	43710 X	43710	-0-	-0- B	-0-	43710 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	48692 X	48692	-0-	-0- B	-0-	48692 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	45567 X	45567	-0-	-0- B	-0-	45567 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	45167 X	44612	-0-	-555 B	-0-	44612 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		500,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PALAFOX STATE A2757		WELL #:		62H	RRCID ->	276698	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	9735	PERF.10068 - 14300
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	
01	128247 X	115574	-0-	-12673 B	-0-	115574 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	113419 X	102937	-0-	-10482 B	-0-	102937 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	124465 X	104877	-0-	-19588 B	-0-	104877 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	120450 X	97663	-0-	-22787 B	-0-	75 1	97588 3	Y	-0-	-0-	
05	124465 X	97730	-0-	-26735 B	-0-	108 1	97622 3	Y	-0-	-0-	
06	111840 X	90315	-0-	-21525 B	-0-	164 1	90151 3	Y	-0-	-0-	
07	110050 X	89085	-0-	-20965 B	-0-	392 1	88693 3	Y	-0-	-0-	
08	104873 X	86311	-0-	-18562 B	-0-	470 1	85841 3	Y	-0-	-0-	
09	97650 X	81368	-0-	-16282 B	-0-	365 1	81003 3	Y	-0-	-0-	
10	97743 X	85272	-0-	-12471 B	-0-	586 1	84686 3	Y	-0-	-0-	
11	90330 X	78703	-0-	-11627 B	-0-	642 1	78061 3	Y	-0-	-0-	
12	89094 X	62121	-0-	-26973 B	-0-	564 1	61557 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,091,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		139996 X	128787	-0-	-11209 B	-0-	128787	3		Y	-0-			-0-
02		125106 X	113889	-0-	-11217 B	-0-	113889	3		Y	-0-			-0-
03		136617 X	116619	-0-	-19998 B	-0-	116619	3		Y	-0-			-0-
04		132210 X	107604	-0-	-24606 B	-0-	82	1	107522	3	Y			-0-
05		136617 X	107704	-0-	-28913 B	-0-	119	1	107585	3	Y			-0-
06		124620 X	99930	-0-	-24690 B	-0-	182	1	99748	3	Y			-0-
07		121737 X	98711	-0-	-23026 B	-0-	434	1	98277	3	Y			-0-
08		116622 X	92115	-0-	-24507 B	-0-	502	1	91613	3	Y			-0-
09		107610 X	88960	-0-	-18650 B	-0-	399	1	88561	3	Y			-0-
10		107694 X	88885	-0-	-18809 B	-0-	611	1	88274	3	Y			-0-
11		99930 X	84043	-0-	-15887 B	-0-	686	1	83357	3	Y			-0-
12		98704 X	74301	-0-	-24403 B	-0-	674	1	73627	3	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,201,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540															
01		98332 X	75331	-0-	-23001 B	-0-	75329	3	2	9	N	2	2	8	-0-
02		91988 X	67234	-0-	-24754 B	-0-	67233	3	1	9	N	1	1	8	-0-
03		84103 X	68551	-0-	-15552 B	-0-	68550	3	1	9	N	1	1	8	-0-
04		78900 X	64410	-0-	-14490 B	-0-	49	1	64360	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05		78275 X	64712	-0-	-13563 B	-0-	72	1	64640	3	N	-0-			-0-
06		72900 X	60297	-0-	-12603 B	-0-	110	1	60187	3	N	-0-			-0-
07		71858 X	60126	-0-	-11732 B	-0-	264	1	59861	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08		68541 X	58138	-0-	-10403 B	-0-	317	1	57821	3	N	-0-			-0-
09		64410 X	54548	-0-	-9862 B	-0-	245	1	54301	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
10		64697 X	54195	-0-	-10502 B	-0-	373	1	53821	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
11		60300 X	51876	-0-	-8424 B	-0-	423	1	51451	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
12		60140 X	51302	-0-	-8838 B	-0-	466	1	50834	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							
TOTAL GAS PROD:		730,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		13									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	118451 X	93724	-0-	-24727 B	-0-	93722	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	104777 X	84319	-0-	-20458 B	-0-	84316	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	107322 X	86821	-0-	-20501 B	-0-	86819	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	99300 X	81150	-0-	-18150 B	-0-	62	1	81086	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	97743 X	80904	-0-	-16839 B	-0-	89	1	80815	3	Y	-0-					-0-
06	90690 X	75510	-0-	-15180 B	-0-	137	1	75373	3	Y	-0-					-0-
07	90148 X	75718	-0-	-14430 B	-0-	333	1	75382	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	86831 X	73741	-0-	-13090 B	-0-	401	1	73339	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	81150 X	69173	-0-	-11977 B	-0-	310	1	68862	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	80910 X	69299	-0-	-11611 B	-0-	476	1	68821	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	75510 X	65083	-0-	-10427 B	-0-	531	1	64552	3	Y	-0-					-0-
12	75733 X	64293	-0-	-11440 B	-0-	584	1	63708	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
TOTAL GAS PROD:		919,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		17										

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8129 - 13003																
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935																
01	89807 X	71122	-0-	-18685 B	-0-	71122	3			Y	-0-					-0-
02	79808 X	63437	-0-	-16371 B	-0-	63437	3			Y	-0-					-0-
03	81406 X	65469	-0-	-15937 B	-0-	65469	3			Y	-0-					-0-
04	74670 X	61149	-0-	-13521 B	-0-	47	1	61102	3	Y	-0-					-0-
05	74803 X	61080	-0-	-13723 B	-0-	68	1	61012	3	Y	-0-					-0-
06	68820 X	57157	-0-	-11663 B	-0-	104	1	57053	3	Y	-0-					-0-
07	67797 X	57189	-0-	-10608 B	-0-	251	1	56938	3	Y	-0-					-0-
08	65472 X	55459	-0-	-10013 B	-0-	302	1	55157	3	Y	-0-					-0-
09	61140 X	51905	-0-	-9235 B	-0-	233	1	51672	3	Y	-0-					-0-
10	61070 X	52188	-0-	-8882 B	-0-	359	1	51829	3	Y	-0-					-0-
11	57150 X	48699	-0-	-8451 B	-0-	397	1	48302	3	Y	-0-					-0-
12	57195 X	48767	-0-	-8428 B	-0-	443	1	48324	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		693,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	65069 X	54583	-0-	-10486 B	-0-	54559	2	24	9	N	22	2	8	47			
02	57536 X	47289	-0-	-10247 B	-0-	233	1	47050	2	N	5	2	8	50			
03	61225 X	48994	-0-	-12231 B	-0-	221	1	48772	2	N	1	1	8	50			
04	56100 X	46128	-0-	-9972 B	-0-	332	1	45785	2	N	10	44	1	8	15		
05	54963 X	46078	-0-	-8885 B	-0-	308	1	45770	2	N	-0-			15			
06	52830 X	42607	-0-	-10223 B	-0-	273	1	42326	2	N	7			22			
07	50561 X	41948	-0-	-8613 B	-0-	41945	2	3	9	N	3	3	8	22			
08	48980 X	42345	-0-	-6635 B	-0-	42344	2	1	9	N	1	1	8	22			
09	46140 X	39560	-0-	-6580 B	-0-	215	1	39343	2	N	2	2	8	22			
10	46066 X	39431	-0-	-6635 B	-0-	192	1	39238	2	N	1	1	8	22			
11	42600 X	37086	-0-	-5514 B	-0-	641	1	36423	2	N	20	2	8	40			
12	42346 X	37224	-0-	-5122 B	-0-	832	1	36391	2	N	1	1	8	40			
TOTAL GAS PROD:						523,273	TOTAL CONDENSATE PROD:						73				

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630																	
01	194835 X	63389	-0-	-131446 B	-0-	63389	3			Y	-0-			-0-			
02	182265 X	44673	-0-	-137592 B	-0-	44673	3			Y	-0-			-0-			
03	194835 X	55729	-0-	-139106 B	-0-	55729	3			Y	-0-			-0-			
04	188550 X	53355	-0-	-135195 B	-0-	41	1	53314	3	Y	-0-			-0-			
05	70990 X	53526	-0-	-17464 B	-0-	59	1	53467	3	Y	-0-			-0-			
06	61350 X	49528	-0-	-11822 B	-0-	90	1	49438	3	Y	-0-			-0-			
07	55738 X	49548	-0-	-6190 B	-0-	218	1	49330	3	Y	-0-			-0-			
08	55738 X	47141	-0-	-8597 B	-0-	257	1	46884	3	Y	-0-			-0-			
09	53370 X	44208	-0-	-9162 B	-0-	198	1	44010	3	Y	-0-			-0-			
10	52359 X	43463	-0-	-8896 B	-0-	299	1	43164	3	Y	-0-			-0-			
11	49530 X	40852	-0-	-8678 B	-0-	333	1	40519	3	Y	-0-			-0-			
12	49538 X	41002	-0-	-8536 B	-0-	372	1	40630	3	Y	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:						586,414	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 W	71525	-0-	71525 B	143035	2738 1	68755 3	Y	29	38 1	1 8 11
02	0 W	64160	-0-	64160 B	207195	1292 1	62693 3	Y	159	127 1	2 8 41
03	273895 X	66700	-0-	-207195 B	-0-	1336 1	65064 3	Y	273	254 1	3 8 57
04	73410 X	61569	-0-	-11841 B	-0-	563 1	60574 3	Y	393	392 1	6 8 52
05	71517 X	61605	-0-	-9912 B	-0-	783 1	60451 3	Y	337	261 1	128
06	69210 X	55528	-0-	-13682 B	-0-	461 1	54797 3	Y	245	283 1	90
07	68572 X	55381	-0-	-13191 B	-0-	984 1	53999 3	Y	362	381 1	9 8 62
08	66712 X	54754	-0-	-11958 B	-0-	1141 1	53281 3	Y	302	232 1	8 8 124
09	61560 X	51941	-0-	-9619 B	-0-	899 1	50706 3	Y	305	356 1	5 8 68
10	61411 X	51982	-0-	-9429 B	-0-	1375 1	50292 3	Y	286	240 1	7 8 107
11	55530 X	49053	-0-	-6477 B	-0-	1425 1	47300 3	Y	298	305 1	6 8 94
12	55366 X	49402	-0-	-5964 B	-0-	1780 1	47043 3	Y	526	433 1	19 8 168

TOTAL GAS PROD: 693,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

BEASLEY-JOHNSON STATE GU		WELL #:		4H	RRCID -> 278554	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10242	- 15645	
01	291586 X	-0-	-0-	-291586 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	272774 X	-0-	-0-	-272774 B	-0-			N	-0-	-0-	
03	119195 X	20837	-0-	-98358 B	-0-	20837 3		N	-0-	-0-	
04	114295 X	114295	-0-	-0- B	-0-	87 1	114208 3	N	-0-	-0-	
05	134968 X	134968	-0-	-0- B	-0-	149 1	134819 3	N	-0-	-0-	
06	116176 X	116176	-0-	-0- B	-0-	211 1	115965 3	N	-0-	-0-	
07	118110 X	117647	-0-	-463 B	-0-	517 1	117130 3	N	-0-	-0-	
08	134974 X	111931	-0-	-23043 B	-0-	609 1	111322 3	N	-0-	-0-	
09	130620 X	103259	-0-	-27361 B	-0-	463 1	102796 3	N	-0-	-0-	
10	134974 X	102689	-0-	-32285 B	-0-	706 1	101983 3	N	-0-	-0-	
11	116190 X	96677	-0-	-19513 B	-0-	789 1	95888 3	N	-0-	-0-	
12	117645 X	101735	-0-	-15910 B	-0-	923 1	100812 3	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,020,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		39H	RRCID -> 278637	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH	10819	PERF.11394	- 16865	
01	270103 X	133182	-0-	-136921 B	-0-	133182 3		Y	-0-	-0-	
02	140302 X	116490	-0-	-23812 B	-0-	116490 3		Y	-0-	-0-	
03	152613 X	118073	-0-	-34540 B	-0-	118073 3		Y	-0-	-0-	
04	147690 X	73882	-0-	-73808 B	-0-	57 1	73825 3	Y	-0-	-0-	
05	152613 X	120554	-0-	-32059 B	-0-	133 1	120421 3	Y	-0-	-0-	
06	128880 X	105456	-0-	-23424 B	-0-	192 1	105264 3	Y	-0-	-0-	
07	124527 X	103985	-0-	-20542 B	-0-	457 1	103528 3	Y	-0-	-0-	
08	120559 X	98870	-0-	-21689 B	-0-	538 1	98332 3	Y	-0-	-0-	
09	116670 X	93451	-0-	-23219 B	-0-	419 1	93032 3	Y	-0-	-0-	
10	112158 X	92713	-0-	-19445 B	-0-	637 1	92076 3	Y	-0-	-0-	
11	105450 X	20626	-0-	-84824 B	-0-	168 1	20458 3	Y	-0-	-0-	
12	103974 X	15455	-0-	-88519 B	-0-	140 1	15315 3	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 1,092,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SLAUGHTER		WELL #:		13H	RRCID ->	278638	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11629 -	17100
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	
01		319672 X	154120	-0-	-165552 B	-0-	154120 3	Y	-0-		-0-	
02		299048 X	135854	-0-	-163194 B	-0-	135854 3	Y	-0-		-0-	
03		172236 X	138966	-0-	-33270 B	-0-	138966 3	Y	-0-		-0-	
04		166680 X	22323	-0-	-144357 B	-0-	17 1	22306 3	Y	-0-	-0-	
05		172236 X	20142	-0-	-152094 B	-0-	22 1	20120 3	Y	-0-	-0-	
06		149160 X	69561	-0-	-79599 B	-0-	127 1	69433 3	Y	1	1 8	-0-
							1 9					
07		145235 X	63547	-0-	-81688 B	-0-	279 1	63268 3	Y	-0-	-0-	
08		138973 X	99361	-0-	-39612 B	-0-	541 1	98820 3	Y	-0-	-0-	
09		94048 X	94048	-0-	-0- B	-0-	422 1	93626 3	Y	-0-	-0-	
10		94472 X	94472	-0-	-0- B	-0-	649 1	93823 3	Y	-0-	-0-	
11		96150 X	89614	-0-	-6536 B	-0-	731 1	88879 3	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
12		99355 X	90837	-0-	-8518 B	-0-	825 1	90012 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,072,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

BRISCOE-MANRY 1469 EF		WELL #:		38H	RRCID ->	278708	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11524 -	16515
01		270816 X	123066	-0-	-147750 B	-0-	123066 3	Y	-0-		-0-	
02		253344 X	107367	-0-	-145977 B	-0-	107367 3	Y	-0-		-0-	
03		139717 X	109003	-0-	-30714 B	-0-	109003 3	Y	-0-		-0-	
04		135210 X	61105	-0-	-74105 B	-0-	47 1	61054 3	Y	4	4 8	-0-
							4 9					
05		139717 X	108378	-0-	-31339 B	-0-	120 1	108258 3	Y	-0-	-0-	
06		119100 X	94413	-0-	-24687 B	-0-	171 1	94031 3	Y	192	192 8	-0-
							211 9					
07		114762 X	93767	-0-	-20995 B	-0-	412 1	93355 3	Y	-0-	-0-	
08		108996 X	85857	-0-	-23139 B	-0-	467 1	85390 3	Y	-0-	-0-	
09		104880 X	82699	-0-	-22181 B	-0-	371 1	82328 3	Y	-0-	-0-	
10		100874 X	82452	-0-	-18422 B	-0-	567 1	81885 3	Y	-0-	-0-	
11		94410 X	18155	-0-	-76255 B	-0-	148 1	18005 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
12		93775 X	60523	-0-	-33252 B	-0-	549 1	59974 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,026,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		198				

FASKEN STATE 1612		WELL #:		27H	RRCID ->	278735	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9780 -	15845
01		295678 X	195381	-0-	-100297 B	-0-	195381 3	N	-0-		-0-	
02		195663 X	177463	-0-	-18200 B	-0-	177463 3	N	-0-		-0-	
03		203050 X	185068	-0-	-17982 B	-0-	185068 3	N	-0-		-0-	
04		196500 X	178371	-0-	-18129 B	-0-	136 1	178235 3	N	-0-	-0-	
05		203050 X	181480	-0-	-21570 B	-0-	201 1	181279 3	N	-0-	-0-	
06		189090 X	168125	-0-	-20965 B	-0-	306 1	167819 3	N	-0-	-0-	
07		189689 X	171912	-0-	-17777 B	-0-	756 1	171156 3	N	-0-	-0-	
08		185070 X	161051	-0-	-24019 B	-0-	877 1	160174 3	N	-0-	-0-	
09		178380 X	147716	-0-	-30664 B	-0-	663 1	147053 3	N	-0-	-0-	
10		181474 X	152809	-0-	-28665 B	-0-	1051 1	151758 3	N	-0-	-0-	
11		168120 X	145223	-0-	-22897 B	-0-	1185 1	144038 3	N	-0-	-0-	
12		171926 X	143809	-0-	-28117 B	-0-	1305 1	142504 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,008,408				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A

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	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
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-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A																	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315																	
01	248403	X	131800	-0-	-116603	B	-0-	131800	3		Y	-0-					-0-
02	232377	X	116273	-0-	-116104	B	-0-	116273	3		Y	-0-					-0-
03	248403	X	117974	-0-	-130429	B	-0-	117974	3		Y	-0-					-0-
04	141750	X	108792	-0-	-32958	B	-0-	83	1	108709	3	Y	-0-				-0-
05	146475	X	109190	-0-	-37285	B	-0-	121	1	109069	3	Y	-0-				-0-
06	127560	X	102113	-0-	-25447	B	-0-	186	1	101927	3	Y	-0-				-0-
07	124279	X	101019	-0-	-23260	B	-0-	444	1	100575	3	Y	-0-				-0-
08	117986	X	98298	-0-	-19688	B	-0-	535	1	97763	3	Y	-0-				-0-
09	108780	X	93175	-0-	-15605	B	-0-	418	1	92757	3	Y	-0-				-0-
10	107477	X	93513	-0-	-13964	B	-0-	643	1	92870	3	Y	-0-				-0-
11	102120	X	89075	-0-	-13045	B	-0-	727	1	88348	3	Y	-0-				-0-
12	101029	X	94434	-0-	-6595	B	-0-	857	1	93577	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065																	
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
01		247659 X	116689	-0-	-130970 B	-0-	116689	3			Y	-0-					-0-
02		231681 X	100708	-0-	-130973 B	-0-	100708	3			Y	-0-					-0-
03		247659 X	101859	-0-	-145800 B	-0-	101859	3			Y	-0-					-0-
04		120270 X	93283	-0-	-26987 B	-0-	71	1	93212	3	Y	-0-					-0-
05		124279 X	92900	-0-	-31379 B	-0-	103	1	92797	3	Y	-0-					-0-
06		112920 X	86247	-0-	-26673 B	-0-	157	1	86090	3	Y	-0-					-0-
07		107663 X	85544	-0-	-22119 B	-0-	376	1	85168	3	Y	-0-					-0-
08		101866 X	80819	-0-	-21047 B	-0-	440	1	80379	3	Y	-0-					-0-
09		93270 X	76245	-0-	-17025 B	-0-	342	1	75903	3	Y	-0-					-0-
10		91729 X	76080	-0-	-15649 B	-0-	523	1	75557	3	Y	-0-					-0-
11		86250 X	74334	-0-	-11916 B	-0-	607	1	73727	3	Y	-0-					-0-
12		85529 X	83870	-0-	-1659 B	-0-	761	1	83109	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,068,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942																	
01		188294 X	95712	-0-	-92582 B	-0-	95712	2			N	-0-					-0-
02		176146 X	84152	-0-	-91994 B	-0-	415	1	83737	2	N	-0-					-0-
03		188294 X	86440	-0-	-101854 B	-0-	390	1	86050	2	N	-0-					-0-
04		97770 X	81954	-0-	-15816 B	-0-	590	1	81364	2	N	-0-					-0-
05		96348 X	81094	-0-	-15254 B	-0-	542	1	80552	2	N	-0-					-0-
06		92610 X	74888	-0-	-17722 B	-0-	479	1	74264	2	N	132	132	8			-0-
							145	9									
07		89962 X	77118	-0-	-12844 B	-0-	77118	2			N	-0-					-0-
08		86428 X	74375	-0-	-12053 B	-0-	74375	2			N	-0-					-0-
09		81960 X	69162	-0-	-12798 B	-0-	376	1	68785	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10		81096 X	69803	-0-	-11293 B	-0-	339	1	69462	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11		74880 X	65940	-0-	-8940 B	-0-	1140	1	64799	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12		77128 X	66388	-0-	-10740 B	-0-	1484	1	64900	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
TOTAL GAS PROD:			927,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			140								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY FAMILY		WELL #:		12H	RRCID ->	278851	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11418 - 16974			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		89620 X	89620	-0-	-0- B	-0-	89620	2		N	-0-			-0-
02		78886 X	78886	-0-	-0- B	-0-	389	1	78497	2	N	-0-		-0-
03		81755 X	81755	-0-	-0- B	-0-	369	1	81386	2	N	-0-		-0-
04		77778 X	77778	-0-	-0- B	-0-	560	1	77218	2	N	-0-		-0-
05		77148 X	77148	-0-	-0- B	-0-	515	1	76633	2	N	-0-		-0-
06		70754 X	70754	-0-	-0- B	-0-	454	1	70300	2	N	-0-		-0-
07		74081 X	74081	-0-	-0- B	-0-	74081	2			N	-0-		-0-
08		71335 X	71335	-0-	-0- B	-0-	71335	2			N	-0-		-0-
09		67464 X	67464	-0-	-0- B	-0-	367	1	67097	2	N	-0-		-0-
10		67861 X	67861	-0-	-0- B	-0-	330	1	67530	2	N	1	1 8	-0-
							1	9						
*11		63751 X	63751	-0-	-0- B	-0-	1102	1	62649	2	N	-0-		-0-
*12		64279 X	64279	-0-	-0- B	-0-	1436	1	62843	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		884,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SAN ROMAN 1508		WELL #:		33H	RRCID ->	278959	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12894 - 18045			
01		290656 X	139721	-0-	-150935 B	-0-	139720	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		271904 X	124971	-0-	-146933 B	-0-	124969	3	2 9	N	2	2 8	-0-	
03		290656 X	145257	-0-	-145399 B	-0-	145254	3	3 9	N	3	3 8	-0-	
04		281280 X	131079	-0-	-150201 B	-0-	100	1	130977	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
05		145948 X	130553	-0-	-15395 B	-0-	144	1	130409	3	N	-0-		-0-
06		140580 X	119013	-0-	-21567 B	-0-	216	1	118779	3	N	16	16 8	-0-
							18	9						
07		145266 X	117202	-0-	-28064 B	-0-	515	1	116684	3	N	3	3 8	-0-
							3	9						
08		145266 X	104210	-0-	-41056 B	-0-	567	1	103641	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09		131070 X	98188	-0-	-32882 B	-0-	441	1	97745	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
10		130541 X	101893	-0-	-28648 B	-0-	700	1	101191	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
11		119010 X	100962	-0-	-18048 B	-0-	824	1	100138	3	N	-0-		-0-
12		117211 X	97560	-0-	-19651 B	-0-	886	1	96672	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
TOTAL GAS PROD:		1,410,609				TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, J. S.		WELL #:		12H	RRCID ->	279124	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11102 - 16200			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	108413	-0-	108413 B	108413	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	146753	-0-	146753 B	255166	112	1	146641	3	Y	-0-		-0-
05		398971 X	143805	-0-	-255166 B	-0-	159	1	143646	3	Y	-0-		-0-
06		170670 X	124707	-0-	-45963 B	-0-	226	1	124222	3	Y	235	235 8	-0-
							259	9						
07		151652 X	131019	-0-	-20633 B	-0-	576	1	130443	3	Y	-0-		-0-
08		151652 X	122445	-0-	-29207 B	-0-	667	1	121778	3	Y	-0-		-0-
09		146760 X	111951	-0-	-34809 B	-0-	502	1	111449	3	Y	-0-		-0-
10		143809 X	109715	-0-	-34094 B	-0-	754	1	108961	3	Y	-0-		-0-
11		126780 X	101337	-0-	-25443 B	-0-	827	1	100510	3	Y	-0-		-0-
12		131006 X	97832	-0-	-33174 B	-0-	888	1	96944	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,197,977				TOTAL CONDENSATE PROD:		235						

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		37U	RRCID ->	279132	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	10096	PERF. N/A			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG, J. S.		WELL #:		16H	RRCID ->	279149	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11266 - 16567			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	143314	-0-	143314 B	143314	3			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	133432	-0-	133432 B	276746	102	1	133330	3	Y	-0-		-0-
05		399200 X	122454	-0-	-276746 B	-0-	135	1	122319	3	Y	-0-		-0-
06		189210 X	100884	-0-	-88326 B	-0-	184	1	100700	3	Y	-0-		-0-
07		143313 X	108617	-0-	-34696 B	-0-	477	1	108140	3	Y	-0-		-0-
08		143313 X	99590	-0-	-43723 B	-0-	542	1	99048	3	Y	-0-		-0-
09		133440 X	90868	-0-	-42572 B	-0-	408	1	90460	3	Y	-0-		-0-
10		122450 X	89086	-0-	-33364 B	-0-	612	1	88474	3	Y	-0-		-0-
11		105120 X	81962	-0-	-23158 B	-0-	669	1	81293	3	Y	-0-		-0-
12		108624 X	78346	-0-	-30278 B	-0-	711	1	77635	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,048,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01		131688 X	118358	-0-	-13330 B	-0-	118358	3		N	-0-	-0-	-0-
02		212164 X	196394	-0-	-15770 B	-0-	196394	3		N	-0-	-0-	-0-
03		226796 X	197586	-0-	-29210 B	-0-	197586	3		N	-0-	-0-	-0-
04		219480 X	164152	-0-	-55328 B	-0-	126	1	164026	3	N	-0-	-0-
05		226796 X	170626	-0-	-56170 B	-0-	189	1	170437	3	N	-0-	-0-
06		203160 X	153468	-0-	-49692 B	-0-	279	1	153189	3	N	-0-	-0-
07		209932 X	147495	-0-	-62437 B	-0-	648	1	146847	3	N	-0-	-0-
08		197594 X	139797	-0-	-57797 B	-0-	761	1	139036	3	N	-0-	-0-
09		165120 X	127842	-0-	-37278 B	-0-	574	1	127268	3	N	-0-	-0-
10		170624 X	126541	-0-	-44083 B	-0-	870	1	125671	3	N	-0-	-0-
*11		153480 X	119301	-0-	-34179 B	-0-	974	1	118327	3	N	-0-	-0-
12		147498 X	119499	-0-	-27999 B	-0-	1085	1	118414	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,781,059				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265													
01		106260 X	91590	-0-	-14670 B	-0-	91590	3		N	-0-	-0-	-0-
02		168323 X	168323	-0-	-0- B	-0-	168323	3		N	-0-	-0-	-0-
03		176400 X	176400	-0-	-0- B	-0-	176400	3		N	-0-	-0-	-0-
04		151800 X	150005	-0-	-1795 B	-0-	115	1	149890	3	N	-0-	-0-
05		158183 X	158183	-0-	-0- B	-0-	175	1	158008	3	N	-0-	-0-
06		151800 X	142497	-0-	-9303 B	-0-	259	1	142238	3	N	-0-	-0-
07		156860 X	137518	-0-	-19342 B	-0-	604	1	136914	3	N	-0-	-0-
08		156860 X	127502	-0-	-29358 B	-0-	694	1	126808	3	N	-0-	-0-
09		151800 X	118478	-0-	-33322 B	-0-	532	1	117946	3	N	-0-	-0-
10		156860 X	115278	-0-	-41582 B	-0-	792	1	114486	3	N	-0-	-0-
*11		142500 X	106763	-0-	-35737 B	-0-	871	1	105892	3	N	-0-	-0-
12		137516 X	104482	-0-	-33034 B	-0-	948	1	103534	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,597,019				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036													
01		991791 X	137380	-0-	-854411 B	-0-	5261	1	132119	3	N	-0-	-0-
02		235103 X	118849	-0-	-116254 B	-0-	2400	1	116449	3	N	-0-	-0-
03		251317 X	117847	-0-	-133470 B	-0-	2371	1	115476	3	N	-0-	-0-
04		243210 X	107439	-0-	-135771 B	-0-	989	1	106450	3	N	-0-	-0-
05		251317 X	104770	-0-	-146547 B	-0-	1340	1	103430	3	N	-0-	-0-
06		132960 X	95281	-0-	-37679 B	-0-	794	1	94487	3	N	-0-	-0-
07		127038 X	93891	-0-	-33147 B	-0-	1681	1	92210	3	N	-0-	-0-
08		117862 X	89554	-0-	-28308 B	-0-	1878	1	87676	3	N	-0-	-0-
09		107430 X	81440	-0-	-25990 B	-0-	1418	1	80022	3	N	-0-	-0-
10		104780 X	81853	-0-	-22927 B	-0-	2179	1	79674	3	N	-0-	-0-
11		95280 X	74996	-0-	-20284 B	-0-	2193	1	72803	3	N	-0-	-0-
12		93899 X	77138	-0-	-16761 B	-0-	2812	1	74326	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,180,438				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016										TOTAL DEPTH 10861	PERF.11217 - 16251		
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	112452	-0-	112452 B	112452	3			Y	-0-		-0-
04		SHUT IN	141201	-0-	141201 B	253653		108	1	141093	3	Y	-0-
05		382595 X	128942	-0-	-253653 B	-0-		142	1	128800	3	Y	-0-
06		184530 X	113958	-0-	-70572 B	-0-		207	1	113751	3	Y	-0-
07		145917 X	107103	-0-	-38814 B	-0-		471	1	106632	3	Y	-0-
08		145917 X	105946	-0-	-39971 B	-0-		577	1	105369	3	Y	-0-
09		141210 X	95711	-0-	-45499 B	-0-		430	1	95281	3	Y	-0-
10		128929 X	93197	-0-	-35732 B	-0-		641	1	92556	3	Y	-0-
11		113970 X	85462	-0-	-28508 B	-0-		698	1	84764	3	Y	-0-
12		107105 X	82422	-0-	-24683 B	-0-		748	1	81674	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,066,394		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016										TOTAL DEPTH 10816	PERF.11209 - 16109		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	103714	-0-	103714 B	103714	3			Y	-0-		-0-
04		SHUT IN	147489	-0-	147489 B	251203		113	1	147376	3	Y	-0-
05		389282 X	138079	-0-	-251203 B	-0-		153	1	137926	3	Y	-0-
06		181260 X	122075	-0-	-59185 B	-0-		222	1	121853	3	Y	-0-
07		152396 X	114872	-0-	-37524 B	-0-		505	1	114367	3	Y	-0-
08		152396 X	113495	-0-	-38901 B	-0-		618	1	112877	3	Y	-0-
09		147480 X	102411	-0-	-45069 B	-0-		460	1	101951	3	Y	-0-
10		138074 X	99551	-0-	-38523 B	-0-		684	1	98867	3	Y	-0-
11		122070 X	91850	-0-	-30220 B	-0-		750	1	91100	3	Y	-0-
12		114886 X	86302	-0-	-28584 B	-0-		783	1	85519	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,119,838		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016										TOTAL DEPTH 10807	PERF.11117 - 16023		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	95292	-0-	95292 B	95292	3			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	143732	-0-	143732 B	239024		110	1	143622	3	Y	-0-
05		375155 X	136131	-0-	-239024 B	-0-		150	1	135981	3	Y	-0-
06		176280 X	121501	-0-	-54779 B	-0-		221	1	121273	3	Y	-0-
07		148521 X	115909	-0-	-32612 B	-0-		509	1	115400	3	Y	-0-
08		148521 X	113228	-0-	-35293 B	-0-		616	1	112601	3	Y	-0-
09		143730 X	102672	-0-	-41058 B	-0-		461	1	102211	3	Y	-0-
10		136121 X	99878	-0-	-36243 B	-0-		687	1	99191	3	Y	-0-
11		121500 X	91839	-0-	-29661 B	-0-		750	1	91083	3	Y	-0-
12		115909 X	88218	-0-	-27691 B	-0-		801	1	87417	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:				1,108,400		TOTAL CONDENSATE PROD:						21	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095																		
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	
01		SHUT IN	28826	-0-	28826 B	28826	28826	3			N	-0-					-0-	
02		SHUT IN	152271	-0-	152271 B	181097	152271	3			N	-0-					-0-	
03		342782 X	161685	-0-	-181097 B	-0-	161685	3			N	-0-					-0-	
04		218490 X	135377	-0-	-83113 B	-0-	104	1	135273	3	N	-0-					-0-	
05		225773 X	139661	-0-	-86112 B	-0-	154	1	139507	3	N	-0-					-0-	
06		218490 X	131861	-0-	-86629 B	-0-	240	1	131621	3	N	-0-					-0-	
07		162781 X	132375	-0-	-30406 B	-0-	582	1	131793	3	N	-0-					-0-	
08		161696 X	127044	-0-	-34652 B	-0-	692	1	126352	3	N	-0-					-0-	
09		135390 X	118182	-0-	-17208 B	-0-	530	1	117652	3	N	-0-					-0-	
10		139655 X	114582	-0-	-25073 B	-0-	788	1	113794	3	N	-0-					-0-	
*11		131850 X	108368	-0-	-23482 B	-0-	885	1	107483	3	N	-0-					-0-	
12		132370 X	109019	-0-	-23351 B	-0-	990	1	108029	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,459,251														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940																		
01		SHUT IN	23561	-0-	23561 B	23561	23561	3			N	-0-					-0-	
02		SHUT IN	130672	-0-	130672 B	154233	130672	3			N	-0-					-0-	
03		269938 X	115705	-0-	-154233 B	-0-	115705	3			N	-0-					-0-	
04		172050 X	126232	-0-	-45818 B	-0-	97	1	126135	3	N	-0-					-0-	
05		177785 X	117525	-0-	-60260 B	-0-	130	1	117395	3	N	-0-					-0-	
06		172050 X	105808	-0-	-66242 B	-0-	192	1	105616	3	N	-0-					-0-	
07		177785 X	103067	-0-	-74718 B	-0-	453	1	102614	3	N	-0-					-0-	
08		130448 X	94467	-0-	-35981 B	-0-	514	1	93953	3	N	-0-					-0-	
09		126240 X	86299	-0-	-39941 B	-0-	387	1	85912	3	N	-0-					-0-	
10		117521 X	84551	-0-	-32970 B	-0-	581	1	83970	3	N	-0-					-0-	
*11		105810 X	77520	-0-	-28290 B	-0-	633	1	76887	3	N	-0-					-0-	
12		103075 X	75832	-0-	-27243 B	-0-	688	1	75144	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,141,239														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095																		
01		SHUT IN	23472	-0-	23472 B	23472	23472	3			N	-0-					-0-	
02		SHUT IN	140391	-0-	140391 B	163863	140391	3			N	-0-					-0-	
03		321059 X	157196	-0-	-163863 B	-0-	157196	3			N	-0-					-0-	
04		187950 X	140113	-0-	-47837 B	-0-	107	1	140006	3	N	-0-					-0-	
05		194215 X	135767	-0-	-58448 B	-0-	150	1	135617	3	N	-0-					-0-	
06		187950 X	124092	-0-	-63858 B	-0-	226	1	123866	3	N	-0-					-0-	
07		194215 X	121299	-0-	-72916 B	-0-	533	1	120766	3	N	-0-					-0-	
08		194215 X	115668	-0-	-78547 B	-0-	630	1	115038	3	N	-0-					-0-	
09		187950 X	106986	-0-	-80964 B	-0-	480	1	106506	3	N	-0-					-0-	
10		135780 X	105920	-0-	-29860 B	-0-	728	1	105192	3	N	-0-					-0-	
*11		124080 X	98763	-0-	-25317 B	-0-	806	1	97957	3	N	-0-					-0-	
12		121303 X	98839	-0-	-22464 B	-0-	897	1	97942	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,368,506														TOTAL CONDENSATE PROD:	-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 #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191																
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
01		0	163660	-0-	163660 B	956708	163660	3			Y	-0-				-0-
02	1096636	X	139928	-0-	-956708 B	-0-	139928	3			Y	-0-				-0-
03	204817	X	141114	-0-	-63703 B	-0-	141114	3			Y	-0-				-0-
04	198210	X	129619	-0-	-68591 B	-0-		99	1	129520	3	Y	-0-			-0-
05	204817	X	127633	-0-	-77184 B	-0-		141	1	127492	3	Y	-0-			-0-
06	198210	X	117231	-0-	-80979 B	-0-		213	1	117018	3	Y	-0-			-0-
07	149575	X	115722	-0-	-33853 B	-0-		509	1	115213	3	Y	-0-			-0-
08	141112	X	108067	-0-	-33045 B	-0-		588	1	107479	3	Y	-0-			-0-
09	129630	X	100079	-0-	-29551 B	-0-		449	1	99630	3	Y	-0-			-0-
10	124434	X	99373	-0-	-25061 B	-0-		683	1	98690	3	Y	-0-			-0-
11	117240	X	93094	-0-	-24146 B	-0-		760	1	92334	3	Y	-0-			-0-
12	115723	X	99517	-0-	-16206 B	-0-		903	1	98614	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,435,037											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163																
01		0	164797	-0-	164797 B	919466	164797	3			Y	-0-				-0-
02	1059156	X	139690	-0-	-919466 B	-0-	139690	3			Y	-0-				-0-
03	210304	X	148079	-0-	-62225 B	-0-	148079	3			Y	-0-				-0-
04	203520	X	135268	-0-	-68252 B	-0-		104	1	135164	3	Y	-0-			-0-
05	210304	X	132937	-0-	-77367 B	-0-		147	1	132790	3	Y	-0-			-0-
06	203520	X	122115	-0-	-81405 B	-0-		222	1	121893	3	Y	-0-			-0-
07	149327	X	120126	-0-	-29201 B	-0-		528	1	119598	3	Y	-0-			-0-
08	148087	X	114374	-0-	-33713 B	-0-		623	1	113751	3	Y	-0-			-0-
09	135270	X	109456	-0-	-25814 B	-0-		491	1	108965	3	Y	-0-			-0-
10	129394	X	107351	-0-	-22043 B	-0-		738	1	106613	3	Y	-0-			-0-
11	122130	X	53296	-0-	-68834 B	-0-		435	1	52861	3	Y	-0-			-0-
12	120125	X	75524	-0-	-44601 B	-0-		686	1	74838	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,423,013											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190																
01	SHUT IN		49136	-0-	49136 B	49136	49136	3			Y	-0-				-0-
02	SHUT IN		171911	-0-	171911 B	221047	171911	3			Y	-0-				-0-
03	414180	X	193133	-0-	-221047 B	-0-	193133	3			Y	-0-				-0-
04	219990	X	142063	-0-	-77927 B	-0-		109	1	141954	3	Y	-0-			-0-
05	227323	X	160787	-0-	-66536 B	-0-		178	1	160609	3	Y	-0-			-0-
06	219990	X	148294	-0-	-71696 B	-0-		270	1	148024	3	Y	-0-			-0-
07	227323	X	145553	-0-	-81770 B	-0-		640	1	144913	3	Y	-0-			-0-
08	227323	X	139780	-0-	-87543 B	-0-		761	1	139019	3	Y	-0-			-0-
09	155610	X	128882	-0-	-26728 B	-0-		578	1	128304	3	Y	-0-			-0-
10	156395	X	126120	-0-	-30275 B	-0-		867	1	125253	3	Y	-0-			-0-
*11	148290	X	115315	-0-	-32975 B	-0-		941	1	114374	3	Y	-0-			-0-
12	145545	X	116913	-0-	-28632 B	-0-		1061	1	115852	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,637,887											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		SHUT IN	57667	-0-	57667 B	57667	57667	3			Y	-0-				-0-
02		SHUT IN	156751	-0-	156751 B	214418	156751	3			Y	-0-				-0-
03		414565 X	200147	-0-	-214418 B	-0-	200147	3			Y	-0-				-0-
04		253980 X	132183	-0-	-121797 B	-0-	101	1	132082	3	Y	-0-				-0-
05		262446 X	137684	-0-	-124762 B	-0-	152	1	137532	3	Y	-0-				-0-
06		253980 X	143463	-0-	-110517 B	-0-	261	1	143202	3	Y	-0-				-0-
07		262446 X	136369	-0-	-126077 B	-0-	599	1	135770	3	Y	-0-				-0-
08		262446 X	129694	-0-	-132752 B	-0-	706	1	128988	3	Y	-0-				-0-
09		143460 X	115224	-0-	-28236 B	-0-	517	1	114707	3	Y	-0-				-0-
10		148242 X	119666	-0-	-28576 B	-0-	823	1	118843	3	Y	-0-				-0-
*11		143460 X	113889	-0-	-29571 B	-0-	930	1	112959	3	Y	-0-				-0-
12		136369 X	108410	-0-	-27959 B	-0-	984	1	107426	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,551,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224																
01		SHUT IN	45918	-0-	45918 B	45918	45918	3			Y	-0-				-0-
02		SHUT IN	162521	-0-	162521 B	208439	162521	3			Y	-0-				-0-
03		394825 X	186386	-0-	-208439 B	-0-	186386	3			Y	-0-				-0-
04		280110 X	152295	-0-	-127815 B	-0-	117	1	152178	3	Y	-0-				-0-
05		289447 X	39905	-0-	-249542 B	-0-	44	1	39861	3	Y	-0-				-0-
06		280110 X	120467	-0-	-159643 B	-0-	219	1	120248	3	Y	-0-				-0-
07		289447 X	155250	-0-	-134197 B	-0-	682	1	154568	3	Y	-0-				-0-
08		148627 X	148627	-0-	-0- B	-0-	809	1	147818	3	Y	-0-				-0-
09		152310 X	137158	-0-	-15152 B	-0-	616	1	136542	3	Y	-0-				-0-
10		155248 X	136329	-0-	-18919 B	-0-	937	1	135392	3	Y	-0-				-0-
11		150240 X	126487	-0-	-23753 B	-0-	1032	1	125455	3	Y	-0-				-0-
12		155248 X	124423	-0-	-30825 B	-0-	1129	1	123294	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,535,766		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930																
01		0	145583	-0-	145583 B	984862	145583	3			N	-0-				-0-
02		1109766 X	124904	-0-	-984862 B	-0-	124904	3			N	-0-				-0-
03		232965 X	129705	-0-	-103260 B	-0-	129705	3			N	-0-				-0-
04		225450 X	119365	-0-	-106085 B	-0-	91	1	119274	3	N	-0-				-0-
05		232965 X	117716	-0-	-115249 B	-0-	130	1	117586	3	N	-0-				-0-
06		225450 X	108529	-0-	-116921 B	-0-	197	1	108332	3	N	-0-				-0-
07		133517 X	108651	-0-	-24866 B	-0-	478	1	108173	3	N	-0-				-0-
08		129704 X	100855	-0-	-28849 B	-0-	549	1	100306	3	N	-0-				-0-
09		119370 X	94029	-0-	-25341 B	-0-	422	1	93607	3	N	-0-				-0-
10		117707 X	94113	-0-	-23594 B	-0-	647	1	93466	3	N	-0-				-0-
11		108540 X	88037	-0-	-20503 B	-0-	719	1	87318	3	N	-0-				-0-
12		108655 X	88038	-0-	-20617 B	-0-	799	1	87239	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,319,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016										TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		SHUT IN	152992	-0-	152992	B	152992	3		N	-0-			-0-							
03		321512 X	168520	-0-	-152992	B	-0-	168520	3	N	-0-			-0-							
04		208170 X	142156	-0-	-66014	B	-0-	109	1	N	-0-	142047	3	-0-							
05		215109 X	147404	-0-	-67705	B	-0-	163	1	N	-0-	147241	3	-0-							
06		208170 X	131919	-0-	-76251	B	-0-	240	1	N	-0-	131679	3	-0-							
07		215109 X	126833	-0-	-88276	B	-0-	557	1	N	-0-	126276	3	-0-							
08		215109 X	116258	-0-	-98851	B	-0-	633	1	N	-0-	115625	3	-0-							
09		208170 X	106010	-0-	-102160	B	-0-	476	1	N	-0-	105534	3	-0-							
10		215109 X	103474	-0-	-111635	B	-0-	711	1	N	-0-	102763	3	-0-							
*11		208170 X	94010	-0-	-114160	B	-0-	767	1	N	-0-	93243	3	-0-							
12		126821 X	92071	-0-	-34750	B	-0-	836	1	N	-0-	91235	3	-0-							
TOTAL GAS PROD:										1,381,647		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016										TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836											
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		SHUT IN	144757	-0-	144757	B	144757	3		N	-0-			-0-							
03		0 W	163290	-0-	163290	B	308047	163290	3	N	-0-			-0-							
04		0 W	130971	-0-	130971	B	439018	100	1	N	-0-	130871	3	-0-							
05		0 W	132846	-0-	132846	B	571864	147	1	N	-0-	132699	3	-0-							
06		0 W	118925	-0-	118925	B	690789	216	1	N	-0-	118709	3	-0-							
07		0 W	114598	-0-	114598	B	805387	504	1	N	-0-	114094	3	-0-							
08		0 W	107104	-0-	107104	B	912491	583	1	N	-0-	106521	3	-0-							
09		0 W	97878	-0-	97878	B	1010369	439	1	N	-0-	97439	3	-0-							
10		0 W	95420	-0-	95420	B	1105789	656	1	N	-0-	94764	3	-0-							
*11		0 W	87779	-0-	87779	B	1193568	716	1	N	-0-	87063	3	-0-							
*12		1280232 X	86664	-0-	-1193568	B	-0-	787	1	N	-0-	85877	3	-0-							
TOTAL GAS PROD:										1,280,232		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015										TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A											
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
08		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-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-							
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A												
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
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082												
01	SHUT IN	35523	-0-	35523	B	35523	35523	3		Y	-0-	-0-
02	SHUT IN	97809	-0-	97809	B	133332	97809	3		Y	-0-	-0-
03	243388 X	110056	-0-	-133332	B	-0-	110056	3		Y	-0-	-0-
04	162030 X	94006	-0-	-68024	B	-0-	72	1	93934	3	Y	-0-
05	167431 X	100427	-0-	-67004	B	-0-	111	1	100316	3	Y	-0-
06	162030 X	98969	-0-	-63061	B	-0-	180	1	98789	3	Y	-0-
07	167431 X	92129	-0-	-75302	B	-0-	405	1	91724	3	Y	-0-
08	167431 X	89721	-0-	-77710	B	-0-	488	1	89233	3	Y	-0-
09	98970 X	82530	-0-	-16440	B	-0-	370	1	82160	3	Y	-0-
10	102269 X	81955	-0-	-20314	B	-0-	563	1	81392	3	Y	-0-
*11	98970 X	76580	-0-	-22390	B	-0-	625	1	75955	3	Y	-0-
12	92132 X	77207	-0-	-14925	B	-0-	701	1	76506	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,036,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179												
01	SHUT IN	35230	-0-	35230	B	35230	35230	3		Y	-0-	-0-
02	SHUT IN	100366	-0-	100366	B	135596	100366	3		Y	-0-	-0-
03	SHUT IN	110292	-0-	110292	B	245888	110292	3		Y	-0-	-0-
04	347925 X	102037	-0-	-245888	B	-0-	78	1	101959	3	Y	-0-
05	162750 X	95764	-0-	-66986	B	-0-	106	1	95658	3	Y	-0-
06	157500 X	98091	-0-	-59409	B	-0-	178	1	97913	3	Y	-0-
07	110298 X	95449	-0-	-14849	B	-0-	420	1	95029	3	Y	-0-
08	110298 X	92846	-0-	-17452	B	-0-	506	1	92340	3	Y	-0-
09	102030 X	86847	-0-	-15183	B	-0-	390	1	86457	3	Y	-0-
10	101370 X	86142	-0-	-15228	B	-0-	592	1	85550	3	Y	-0-
11	98100 X	80131	-0-	-17969	B	-0-	654	1	79477	3	Y	-0-
12	95449 X	79995	-0-	-15454	B	-0-	726	1	79269	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,063,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016										TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	144279	-0-	144279 B	144279	144279	3		N	-0-			-0-
03		0 W	207661	-0-	207661 B	351940	207661	3		N	-0-			-0-
04		0 W	187449	-0-	187449 B	539389	143	1	187306	3	N	-0-		-0-
05		0 W	196652	-0-	196652 B	736041	217	1	196435	3	N	-0-		-0-
06		0 W	180246	-0-	180246 B	916287	328	1	179918	3	N	-0-		-0-
07		0 W	177266	-0-	177266 B	1093553	779	1	176487	3	N	-0-		-0-
08		0 W	165076	-0-	165076 B	1258629	899	1	164177	3	N	-0-		-0-
09		0 W	153017	-0-	153017 B	1411646	687	1	152330	3	N	-0-		-0-
10		0 W	152276	-0-	152276 B	1563922	1047	1	151229	3	N	-0-		-0-
*11		0 W	140833	-0-	140833 B	1704755	1149	1	139684	3	N	-0-		-0-
*12	1845746	X	140991	-0-	-1704755 B	-0-	1280	1	139711	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,845,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015										TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455				
01		0	123645	-0-	123645 B	279349	123645	3		Y	-0-			-0-
02		433588 X	154239	-0-	-279349 B	-0-	154238	3	1	9	Y	1	1 8	-0-
03		210814 X	210814	-0-	-0- B	-0-	210814	3			Y	-0-		-0-
04		202706 X	202706	-0-	-0- B	-0-	155	1	202551	3	Y	-0-		-0-
05		193581 X	193581	-0-	-0- B	-0-	214	1	193367	3	Y	-0-		-0-
06		176263 X	176263	-0-	-0- B	-0-	321	1	175942	3	Y	-0-		-0-
07		174778 X	173960	-0-	-818 B	-0-	765	1	173195	3	Y	-0-		-0-
08		174790 X	174790	-0-	-0- B	-0-	952	1	173838	3	Y	-0-		-0-
09		169140 X	161814	-0-	-7326 B	-0-	726	1	161088	3	Y	-0-		-0-
10		193595 X	160314	-0-	-33281 B	-0-	1102	1	159212	3	Y	-0-		-0-
11		176250 X	147286	-0-	-28964 B	-0-	1202	1	146084	3	Y	-0-		-0-
12		174778 X	153398	-0-	-21380 B	-0-	1392	1	152006	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,032,810		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016										TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	73091	-0-	73091 B	73091	81	1	73010	3	Y	-0-		-0-
06		0 W	230540	-0-	230540 B	303631	419	1	230111	3	Y	9	9 8	-0-
07		0 W	215829	-0-	215829 B	519460	949	1	214876	3	Y	4	4 8	-0-
08		0 W	186394	-0-	186394 B	705854	1015	1	185377	3	Y	2	2 8	-0-
09		0 W	187918	-0-	187918 B	893772	843	1	187075	3	Y	-0-		-0-
10		1070470 X	176698	-0-	-893772 B	-0-	1215	1	175474	3	Y	8	8 8	-0-
11		209520 X	160467	-0-	-49053 B	-0-	1310	1	159149	3	Y	7	7 8	-0-
12		215822 X	145701	-0-	-70121 B	-0-	1323	1	144378	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,376,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770																				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		285944 X	90277	-0-	-195667 B	-0-		100	1	90177	3	Y	-0-						-0-	
06		276720 X	248094	-0-	-28626 B	-0-		451	1	247639	3	Y	4		4	8			-0-	
								4	9											
07		285944 X	225788	-0-	-60156 B	-0-		992	1	224796	3	Y	-0-						-0-	
08		285944 X	182823	-0-	-103121 B	-0-		995	1	181825	3	Y	3		3	8			-0-	
								3	9											
09		276720 X	185060	-0-	-91660 B	-0-		831	1	184229	3	Y	-0-						-0-	
10		256370 X	177457	-0-	-78913 B	-0-		1220	1	176228	3	Y	8		8	8			-0-	
								9	9											
11		248100 X	159514	-0-	-88586 B	-0-		1302	1	158211	3	Y	1		1	8			-0-	
								1	9											
12		225773 X	157807	-0-	-67966 B	-0-		1432	1	156375	3	Y	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,426,820														TOTAL CONDENSATE PROD:			16

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A																				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880																				
01		0	194005	-0-	194005 B	658817		194005	3			N	-0-						-0-	
02		823461 X	164644	-0-	-658817 B	-0-		164644	3			N	-0-						-0-	
03		244962 X	163045	-0-	-81917 B	-0-		163045	3			N	-0-						-0-	
04		237060 X	147635	-0-	-89425 B	-0-		113	1	147522	3	N	-0-						-0-	
05		244962 X	143989	-0-	-100973 B	-0-		159	1	143830	3	N	-0-						-0-	
06		237060 X	132826	-0-	-104234 B	-0-		242	1	132584	3	N	-0-						-0-	
07		175987 X	132173	-0-	-43814 B	-0-		581	1	131592	3	N	-0-						-0-	
08		163060 X	126938	-0-	-36122 B	-0-		691	1	126247	3	N	-0-						-0-	
09		147630 X	117226	-0-	-30404 B	-0-		526	1	116700	3	N	-0-						-0-	
10		143995 X	116042	-0-	-27953 B	-0-		798	1	115244	3	N	-0-						-0-	
11		132840 X	107910	-0-	-24930 B	-0-		881	1	107029	3	N	-0-						-0-	
12		132184 X	106840	-0-	-25344 B	-0-		970	1	105870	3	N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,653,273														TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 W	101685	-0-	101685 B	101685	112	1	101573	3	Y	-0-				-0-	
06		0 W	298950	-0-	298950 B	400635	544	1	298402	3	Y	4	4	8		-0-	
							4	9									
07		0 W	289567	-0-	289567 B	690202	1273	1	288294	3	Y	-0-				-0-	
08		0 W	247931	-0-	247931 B	938133	1350	1	246578	3	Y	3	3	8		-0-	
							3	9									
09		0 W	236296	-0-	236296 B	1174429	1060	1	235236	3	Y	-0-				-0-	
10	1401437	X	227008	-0-	-1174429 B	-0-	1561	1	225438	3	Y	8	8	8		-0-	
							9	9									
11	295020	X	196673	-0-	-98347 B	-0-	1605	1	195067	3	Y	1	1	8		-0-	
							1	9									
12	289571	X	201779	-0-	-87792 B	-0-	1832	1	199947	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,799,889											TOTAL CONDENSATE PROD:		16	

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240																	
01		0	53270	-0-	53270 B	168849	6055	1	47215	3	N	-0-				-0-	
02	216227	X	47378	-0-	-168849 B	-0-	5930	1	41448	3	N	-0-				-0-	
03	61318	X	57611	-0-	-3707 B	-0-	4102	1	53509	3	N	-0-				-0-	
04	61866	X	61866	-0-	-0- B	-0-	3915	1	57951	3	N	-0-				-0-	
05	61318	X	41717	-0-	-19601 B	-0-	4245	1	37472	3	N	-0-				-0-	
06	59340	X	56938	-0-	-2402 B	-0-	5742	1	51195	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
07	61318	X	60709	-0-	-609 B	-0-	4347	1	56361	3	N	1	1	8		-0-	
							1	9									
08	61318	X	45750	-0-	-15568 B	-0-	3442	1	42308	3	N	-0-				-0-	
09	59340	X	34907	-0-	-24433 B	-0-	3409	1	31498	3	N	-0-				-0-	
10	61318	X	57448	-0-	-3870 B	-0-	3584	1	53864	3	N	-0-				-0-	
11	59340	X	53501	-0-	-5839 B	-0-	4941	1	48560	3	N	-0-				-0-	
12	61318	X	59351	-0-	-1967 B	-0-	7228	1	52123	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			630,446											TOTAL CONDENSATE PROD:		2	

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035																	
01	268863	X	166098	-0-	-102765 B	-0-	166098	3			N	-0-				-0-	
02	251517	X	146872	-0-	-104645 B	-0-	146872	3			N	-0-				-0-	
03	268863	X	146935	-0-	-121928 B	-0-	146935	3			N	-0-				-0-	
04	260190	X	138246	-0-	-121944 B	-0-	106	1	138140	3	N	-0-				-0-	
05	175925	X	139730	-0-	-36195 B	-0-	154	1	139576	3	N	-0-				-0-	
06	160740	X	132892	-0-	-27848 B	-0-	242	1	132650	3	N	-0-				-0-	
07	157015	X	133078	-0-	-23937 B	-0-	585	1	132493	3	N	-0-				-0-	
08	146940	X	127803	-0-	-19137 B	-0-	696	1	127107	3	N	-0-				-0-	
09	138240	X	118961	-0-	-19279 B	-0-	534	1	118427	3	N	-0-				-0-	
10	139717	X	120451	-0-	-19266 B	-0-	828	1	119623	3	N	-0-				-0-	
11	132900	X	113960	-0-	-18940 B	-0-	930	1	113030	3	N	-0-				-0-	
12	133083	X	114055	-0-	-19028 B	-0-	1035	1	113020	3	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,599,081											TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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	
01		0	173024	-0-	173024 B	1032977	173024	3			Y	-0-					-0-	
02		1183744 X	150767	-0-	-1032977 B	-0-	150767	3			Y	-0-					-0-	
03		249736 X	151654	-0-	-98082 B	-0-	151654	3			Y	-0-					-0-	
04		241680 X	138793	-0-	-102887 B	-0-	106	1	138687	3	Y	-0-					-0-	
05		249736 X	136222	-0-	-113514 B	-0-	151	1	136071	3	Y	-0-					-0-	
06		241680 X	126095	-0-	-115585 B	-0-	229	1	125866	3	Y	-0-					-0-	
07		161169 X	124972	-0-	-36197 B	-0-	549	1	124423	3	Y	-0-					-0-	
08		151652 X	116054	-0-	-35598 B	-0-	632	1	115422	3	Y	-0-					-0-	
09		138780 X	104649	-0-	-34131 B	-0-	470	1	104179	3	Y	-0-					-0-	
10		133300 X	104585	-0-	-28715 B	-0-	719	1	103866	3	Y	-0-					-0-	
11		126090 X	98132	-0-	-27958 B	-0-	801	1	97331	3	Y	-0-					-0-	
12		124961 X	106596	-0-	-18365 B	-0-	968	1	105628	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,531,543														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

01		0	123833	-0-	123833 B	681269	123833	3			Y	-0-					-0-	
02		785408 X	104139	-0-	-681269 B	-0-	104139	3			Y	-0-					-0-	
03		203205 X	104155	-0-	-99050 B	-0-	104155	3			Y	-0-					-0-	
04		196650 X	80025	-0-	-116625 B	-0-	61	1	79964	3	Y	-0-					-0-	
05		203205 X	102480	-0-	-100725 B	-0-	113	1	102367	3	Y	-0-					-0-	
06		196650 X	84714	-0-	-111936 B	-0-	154	1	84487	3	Y	66	66	8			-0-	
							73	9										
07		111321 X	81967	-0-	-29354 B	-0-	360	1	81607	3	Y	-0-					-0-	
08		104160 X	76925	-0-	-27235 B	-0-	419	1	76506	3	Y	-0-					-0-	
09		99180 X	70764	-0-	-28416 B	-0-	318	1	70446	3	Y	-0-					-0-	
10		92566 X	71409	-0-	-21157 B	-0-	491	1	70918	3	Y	-0-					-0-	
11		84720 X	17742	-0-	-66978 B	-0-	145	1	17597	3	Y	-0-					-0-	
*12		82859 X	82859	-0-	-0- B	-0-	752	1	82107	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,001,012														TOTAL CONDENSATE PROD:	66

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

01		0	127338	-0-	127338 B	675175	127338	3			Y	-0-					-0-	
02		783634 X	108459	-0-	-675175 B	-0-	108459	3			Y	-0-					-0-	
03		200074 X	107108	-0-	-92966 B	-0-	107108	3			Y	-0-					-0-	
04		193620 X	84925	-0-	-108695 B	-0-	65	1	84860	3	Y	-0-					-0-	
05		200074 X	98123	-0-	-101951 B	-0-	108	1	98015	3	Y	-0-					-0-	
06		193620 X	86983	-0-	-106637 B	-0-	158	1	86825	3	Y	-0-					-0-	
07		115940 X	84408	-0-	-31532 B	-0-	371	1	84037	3	Y	-0-					-0-	
08		107105 X	80183	-0-	-26922 B	-0-	437	1	79746	3	Y	-0-					-0-	
09		94950 X	73248	-0-	-21702 B	-0-	329	1	72919	3	Y	-0-					-0-	
10		93000 X	73610	-0-	-19390 B	-0-	506	1	73104	3	Y	-0-					-0-	
11		86970 X	9779	-0-	-77191 B	-0-	80	1	9699	3	Y	-0-					-0-	
12		84413 X	35599	-0-	-48814 B	-0-	323	1	35276	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			969,763														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	279885	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.11276 - 15505	
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
01	0	134281	-0-	134281 B	690557	134281	3		Y	-0-	-0-	
02	806652 X	116095	-0-	-690557 B	-0-	116095	3		Y	-0-	-0-	
03	202027 X	116540	-0-	-85487 B	-0-	116538	3	2 9	Y	2 8	-0-	
04	195510 X	50705	-0-	-144805 B	-0-	39	1	50666 3	Y	-0-	-0-	
05	202027 X	29941	-0-	-172086 B	-0-	33	1	29908 3	Y	-0-	-0-	
06	195510 X	95298	-0-	-100212 B	-0-	173	1	95124 3	Y	1 8	-0-	
						1	9					
07	124093 X	86036	-0-	-38057 B	-0-	378	1	85658 3	Y	-0-	-0-	
08	116529 X	80170	-0-	-36359 B	-0-	437	1	79733 3	Y	-0-	-0-	
09	95310 X	74020	-0-	-21290 B	-0-	332	1	73688 3	Y	-0-	-0-	
10	98487 X	74903	-0-	-23584 B	-0-	515	1	74388 3	Y	-0-	-0-	
11	95310 X	69801	-0-	-25509 B	-0-	570	1	69231 3	Y	-0-	-0-	
12	86025 X	70961	-0-	-15064 B	-0-	644	1	70317 3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		998,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

DAMMIER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279886	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10055	PERF.10428 - 15405
01	0	107624	-0-	107624 B	107624	107624	3		Y	-0-	-0-
02	0	173199	-0-	173199 B	280823	173199	3		Y	-0-	-0-
03	DELO PR	177332	-0-	177332 B	458155	177332	3		Y	-0-	-0-
04	627451 X	169296	-0-	-458155 B	-0-	130	1	169166 3	Y	-0-	-0-
05	234205 X	164529	-0-	-69676 B	-0-	182	1	164347 3	Y	-0-	-0-
06	226650 X	152386	-0-	-74264 B	-0-	277	1	152109 3	Y	-0-	-0-
07	234205 X	151700	-0-	-82505 B	-0-	667	1	151033 3	Y	-0-	-0-
08	177320 X	146827	-0-	-30493 B	-0-	799	1	146028 3	Y	-0-	-0-
09	169290 X	137839	-0-	-31451 B	-0-	619	1	137220 3	Y	-0-	-0-
10	164517 X	138006	-0-	-26511 B	-0-	949	1	137057 3	Y	-0-	-0-
11	152400 X	129559	-0-	-22841 B	-0-	1057	1	128502 3	Y	-0-	-0-
12	151714 X	129149	-0-	-22565 B	-0-	1172	1	127977 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,777,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAMMIER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	279934	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10369 - 15480
01	0	145036	-0-	145036 B	145036	145036	3		Y	-0-	-0-
02	0	94380	-0-	94380 B	239416	94380	3		Y	-0-	-0-
03	431614 X	192198	-0-	-239416 B	-0-	192198	3		Y	-0-	-0-
04	269280 X	177728	-0-	-91552 B	-0-	136	1	177592 3	Y	-0-	-0-
05	278256 X	174722	-0-	-103534 B	-0-	193	1	174529 3	Y	-0-	-0-
06	269280 X	161901	-0-	-107379 B	-0-	295	1	161606 3	Y	-0-	-0-
07	278256 X	161011	-0-	-117245 B	-0-	708	1	160303 3	Y	-0-	-0-
08	192200 X	153828	-0-	-38372 B	-0-	838	1	152990 3	Y	-0-	-0-
09	177720 X	140307	-0-	-37413 B	-0-	630	1	139677 3	Y	-0-	-0-
10	174716 X	139227	-0-	-35489 B	-0-	957	1	138270 3	Y	-0-	-0-
11	161910 X	134603	-0-	-27307 B	-0-	1099	1	133504 3	Y	-0-	-0-
12	161014 X	135726	-0-	-25288 B	-0-	1232	1	134494 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,810,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	280242	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	12564	PERF. N/A
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

04		0	172642	-0-	172642 B	172642	132	1	172510	3	N	-0-		-0-
05		0	369688	-0-	369688 B	542330	409	1	369279	3	N	-0-		-0-
06		872547 X	330217	-0-	-542330 B	-0-	601	1	329615	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
07		364281 X	263955	-0-	-100326 B	-0-	1160	1	262795	3	N	-0-		-0-
08		364281 X	304777	-0-	-59504 B	-0-	1659	1	303117	3	N	1	1 8	-0-
							1	9						
09		352530 X	278490	-0-	-74040 B	-0-	1250	1	277240	3	N	-0-		-0-
10		364281 X	268209	-0-	-96072 B	-0-	1844	1	266365	3	N	-0-		-0-
11		330210 X	244014	-0-	-86196 B	-0-	1992	1	242022	3	N	-0-		-0-
12		304792 X	235120	-0-	-69672 B	-0-	2134	1	232986	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,467,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

05		0	278354	-0-	278354 B	278354	308	1	278046	3	N	-0-		-0-
06		556130 X	277776	-0-	-278354 B	-0-	505	1	277265	3	N	5	5 8	-0-
							6	9						
07		310775 X	217861	-0-	-92914 B	-0-	958	1	216903	3	N	-0-		-0-
08		310775 X	231407	-0-	-79368 B	-0-	1260	1	230145	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
09		300750 X	216310	-0-	-84440 B	-0-	971	1	215339	3	N	-0-		-0-
10		310775 X	207441	-0-	-103334 B	-0-	1426	1	206011	3	N	4	4 8	-0-
							4	9						
11		277770 X	187770	-0-	-90000 B	-0-	1533	1	186235	3	N	2	2 8	-0-
							2	9						
12		231415 X	182405	-0-	-49010 B	-0-	1656	1	180749	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 PERF. N/A												
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		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 PERF. N/A												
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758														
05		0	38833	-0-	38833	B	38833	43	1	38790	3	Y	-0-	-0-
06		224636 X	185803	-0-	-38833	B	-0-	338	1	185461	3	Y	4	4 8
07		191146 X	179518	-0-	-11628	B	-0-	789	1	178729	3	Y	-0-	-0-
08		191146 X	164651	-0-	-26495	B	-0-	896	1	163755	3	Y	-0-	-0-
09		184980 X	145935	-0-	-39045	B	-0-	655	1	145280	3	Y	-0-	-0-
10		191146 X	130268	-0-	-60878	B	-0-	896	1	129372	3	Y	-0-	-0-
11		184980 X	129522	-0-	-55458	B	-0-	1057	1	128465	3	Y	-0-	-0-
12		179521 X	122211	-0-	-57310	B	-0-	1109	1	121102	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,096,741			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016													TOTAL DEPTH	11046	PERF.11151	- 15809		
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	
05		0	36073	-0-	36073 B	36073	40	1	36033	3	Y	-0-					-0-	
06		175834 X	139761	-0-	-36073 B	-0-	254	1	139500	3	Y	6	6	8			-0-	
07		135563 X	131196	-0-	-4367 B	-0-	577	1	130617	3	Y	2	2	8			-0-	
08		135563 X	123734	-0-	-11829 B	-0-	674	1	123060	3	Y	-0-					-0-	
09		131190 X	112774	-0-	-18416 B	-0-	506	1	112268	3	Y	-0-					-0-	
10		135563 X	102607	-0-	-32956 B	-0-	705	1	101902	3	Y	-0-					-0-	
11		131190 X	104445	-0-	-26745 B	-0-	852	1	103592	3	Y	1	1	8			-0-	
12		131192 X	97366	-0-	-33826 B	-0-	884	1	96482	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			847,956		TOTAL CONDENSATE PROD:			9										

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016													TOTAL DEPTH	11013	PERF.11130	- 18581		
05		0	33939	-0-	33939 B	33939	38	1	33901	3	Y	-0-					-0-	
06		389678 X	355739	-0-	-33939 B	-0-	647	1	355088	3	Y	4	4	8			-0-	
07		379254 X	275631	-0-	-103623 B	-0-	1211	1	274420	3	Y	-0-					-0-	
08		379254 X	314167	-0-	-65087 B	-0-	1710	1	312457	3	Y	-0-					-0-	
09		367020 X	281204	-0-	-85816 B	-0-	1262	1	279942	3	Y	-0-					-0-	
10		379254 X	270946	-0-	-108308 B	-0-	1863	1	269083	3	Y	-0-					-0-	
11		355740 X	245299	-0-	-110441 B	-0-	2002	1	243297	3	Y	-0-					-0-	
12		314154 X	232210	-0-	-81944 B	-0-	2108	1	230102	3	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,009,135		TOTAL CONDENSATE PROD:			4										

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015													TOTAL DEPTH	10171	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015													TOTAL DEPTH	10203	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 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
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A

01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 PERF. N/A

04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFIX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	43722	-0-	43722 B	43722	48	1	43674	3	Y	-0-		-0-
06	472154 X	428432	-0-	-43722 B	-0-	779	1	427649	3	Y	4	4 8	-0-
07	454925 X	439072	-0-	-15853 B	-0-	1930	1	437142	3	Y	-0-		-0-
08	454925 X	412591	-0-	-42334 B	-0-	2246	1	410345	3	Y	-0-		-0-
09	440250 X	371819	-0-	-68431 B	-0-	1669	1	370150	3	Y	-0-		-0-
10	454925 X	358093	-0-	-96832 B	-0-	2462	1	355631	3	Y	-0-		-0-
11	428430 X	323797	-0-	-104633 B	-0-	2643	1	321154	3	Y	-0-		-0-
12	439084 X	290267	-0-	-148817 B	-0-	2635	1	287632	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,667,793											
TOTAL CONDENSATE PROD:											4		

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

06	0	155665	-0-	155665 B	155665	998	1	154667	2	Y	-0-		-0-
07	472169 X	316504	-0-	-155665 B	-0-	316504	2			Y	-0-		-0-
08	329589 X	329589	-0-	-0- B	-0-	16277	1	41206	2	Y	7	7 8	-0-
09	309727 X	309727	-0-	-0- B	-0-	272098	3			8 9			-0-
10	305030 X	305030	-0-	-0- B	-0-	19470	1	290257	3	Y	-0-		-0-
11	278068 X	278068	-0-	-0- B	-0-	19645	1	285385	3	Y	-0-		-0-
*12	274233 X	274233	-0-	-0- B	-0-	20202	1	257859	3	Y	6	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,968,816											
TOTAL CONDENSATE PROD:											19		

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208																	
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
01		0	89515	-0-	89515 B	89515	89515	3			Y	-0-					-0-
02		0	195187	-0-	195187 B	284702	195187	3			Y	-0-					-0-
03		486782 X	202080	-0-	-284702 B	-0-	202080	3			Y	-0-					-0-
04		235890 X	187870	-0-	-48020 B	-0-	144	1	187726	3	Y	-0-					-0-
05		243753 X	187362	-0-	-56391 B	-0-	207	1	187155	3	Y	-0-					-0-
06		235890 X	174293	-0-	-61597 B	-0-	317	1	173976	3	Y	-0-					-0-
07		243753 X	170125	-0-	-73628 B	-0-	748	1	169377	3	Y	-0-					-0-
08		243753 X	159752	-0-	-84001 B	-0-	870	1	158882	3	Y	-0-					-0-
09		235890 X	149816	-0-	-86074 B	-0-	672	1	149144	3	Y	-0-					-0-
10		187364 X	150790	-0-	-36574 B	-0-	1037	1	149753	3	Y	-0-					-0-
11		174300 X	137557	-0-	-36743 B	-0-	1123	1	136434	3	Y	-0-					-0-
12		170128 X	140694	-0-	-29434 B	-0-	1277	1	139417	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,945,041				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727																	
06		0	179872	-0-	179872 B	179872	1153	1	178717	2	Y	2	2	8			-0-
07		498182 X	318310	-0-	-179872 B	-0-	318310	2			Y	-0-					-0-
08		327183 X	327183	-0-	-0- B	-0-	16174	1	40635	2	Y	-0-					-0-
09		297876 X	297876	-0-	-0- B	-0-	270374	3									-0-
10		294190 X	286885	-0-	-7305 B	-0-	18725	1	279151	3	Y	-0-					-0-
11		284700 X	260915	-0-	-23785 B	-0-	18477	1	268408	3	Y	-0-					-0-
12		294190 X	253214	-0-	-40976 B	-0-	18956	1	241959	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,924,255				TOTAL CONDENSATE PROD:						2					

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A																	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-					

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 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
01		224657 X	116037	-0-	-108620 B	-0-	4963	1	111071	3	Y	3	3	8			60
02		210163 X	104813	-0-	-105350 B	-0-	4243	1	100557	3	Y	12	29	1	3	8	40
03		224657 X	108920	-0-	-115737 B	-0-	5566	1	103351	3	Y	3	3	8			40
04		217410 X	102762	-0-	-114648 B	-0-	4597	1	98162	3	Y	3	3	8			40
05		224657 X	102435	-0-	-122222 B	-0-	4824	1	97611	3	Y	-0-					40
06		217410 X	95618	-0-	-121792 B	-0-	4488	1	91128	3	Y	2	2	8			40
07		224657 X	96040	-0-	-128617 B	-0-	7878	1	88151	3	Y	10	8	8			42
08		224657 X	92683	-0-	-131974 B	-0-	5245	1	87428	3	Y	9	6	1	4	8	41
09		217410 X	75303	-0-	-142107 B	-0-	4733	1	70558	3	Y	11	8	8			44
10		224657 X	91678	-0-	-132979 B	-0-	5904	1	85762	3	Y	11	2	8			53
11		95610 X	85861	-0-	-9749 B	-0-	6237	1	79616	3	Y	7	7	8			53
*12		101271 X	101271	-0-	-0- B	-0-	7238	1	94030	3	Y	3	17	1	3	8	36
TOTAL GAS PROD:			1,173,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630																	
01		214892 X	110206	-0-	-104686 B	-0-	4714	1	105492	3	Y	-0-					4
02		201028 X	98877	-0-	-102151 B	-0-	4003	1	94872	3	Y	2	3	1			3
03		214892 X	102949	-0-	-111943 B	-0-	5261	1	97688	3	Y	-0-					3
04		207960 X	96509	-0-	-111451 B	-0-	4317	1	92192	3	Y	-0-					3
05		214892 X	97359	-0-	-117533 B	-0-	4585	1	92774	3	Y	-0-					3
06		207960 X	91478	-0-	-116482 B	-0-	4293	1	87185	3	Y	-0-					3
07		214892 X	91847	-0-	-123045 B	-0-	7534	1	84310	3	Y	3					6
08		214892 X	89363	-0-	-125529 B	-0-	5057	1	84302	3	Y	4	1	1			9
09		207960 X	72037	-0-	-135923 B	-0-	4528	1	67499	3	Y	9	7	8			11
10		214892 X	88371	-0-	-126521 B	-0-	5691	1	82671	3	Y	8					19
11		91470 X	81118	-0-	-10352 B	-0-	5893	1	75225	3	Y	-0-					19
*12		92548 X	92548	-0-	-0- B	-0-	6615	1	85933	3	Y	-0-	6	1			13
TOTAL GAS PROD:			1,112,662			TOTAL CONDENSATE PROD:			26								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		207948 X	125948	-0-	-82000 B	-0-	5387	1	120561	3	Y	-0-					6
02		194532 X	113429	-0-	-81103 B	-0-	4592	1	108837	3	Y	-0-	6	1			-0-
03		207948 X	118805	-0-	-89143 B	-0-	6071	1	112726	3	Y	7					7
04		201240 X	111581	-0-	-89659 B	-0-	4991	1	106584	3	Y	5					12
05		207948 X	112649	-0-	-95299 B	-0-	5305	1	107344	3	Y	-0-					12
06		201240 X	106203	-0-	-95037 B	-0-	4985	1	101218	3	Y	-0-					12
07		207948 X	106503	-0-	-101445 B	-0-	8737	1	97763	3	Y	3					15
08		207948 X	103352	-0-	-104596 B	-0-	5849	1	97503	3	Y	-0-	15	1			-0-
09		201240 X	83541	-0-	-117699 B	-0-	5252	1	78289	3	Y	-0-					-0-
10		207948 X	103281	-0-	-104667 B	-0-	6652	1	96629	3	Y	-0-					-0-
11		106200 X	93225	-0-	-12975 B	-0-	6773	1	86452	3	Y	-0-					-0-
*12		107395 X	107395	-0-	-0- B	-0-	7676	1	99719	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,285,912		TOTAL CONDENSATE PROD:										15		

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890																	
01		0	147084	-0-	147084 B	464106	6277	1	140481	3	Y	296	295	1	1	8	26
02		604128 X	140022	-0-	-464106 B	-0-	5657	1	134076	3	Y	263	205	1			84
03		233151 X	138954	-0-	-94197 B	-0-	7081	1	131475	3	Y	362	323	1			123
04		225630 X	126199	-0-	-99431 B	-0-	5630	1	120211	3	Y	325	295	1			153
05		233151 X	123124	-0-	-110027 B	-0-	5779	1	116951	3	Y	358	448	1			63
06		225630 X	113893	-0-	-111737 B	-0-	5329	1	108216	3	Y	316	280	1			99
07		233151 X	111736	-0-	-121415 B	-0-	9139	1	102268	3	Y	299	263	1	14	8	121
08		233151 X	106359	-0-	-126792 B	-0-	6004	1	100081	3	Y	249	269	1			101
09		225630 X	98176	-0-	-127454 B	-0-	6165	1	91904	3	Y	97	161	1			37
10		233151 X	96433	-0-	-136718 B	-0-	6205	1	90138	3	Y	82	74	1	15	8	30
11		113880 X	90539	-0-	-23341 B	-0-	6576	1	83930	3	Y	30	54	1			6
12		111724 X	84238	-0-	-27486 B	-0-	6018	1	78173	3	Y	43	39	1	2	8	8
TOTAL GAS PROD:			1,376,757		TOTAL CONDENSATE PROD:										2,720		

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 PERF. N/A																	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 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
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	172766	-0-	172766 B	172766	6298	1	166467	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 172,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	231976	-0-	231976 B	231976	14937	1	216984	3	N	50	29	1	10	8	11
						55	9									
11	SHUT IN	266922	-0-	266922 B	498898	19380	1	247362	3	N	164	126	1	35	8	14
						180	9									
*12	740053 X	241155	-0-	-498898 B	-0-	17228	1	223799	3	N	116	101	1	6	8	23
						128	9									

TOTAL GAS PROD: 740,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
M O	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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 W	233296	-0-	233296 B	233296	15016	1	218131	3	N	135	77	1	27 8 31
						149	9							
11	0 W	277714	-0-	277714 B	511010	20155	1	257260	3	N	272	221	1	57 8 25
						299	9							
*12	756132 X	245122	-0-	-511010 B	-0-	17514	1	227521	3	N	79	81	1	4 8 19
						87	9							
TOTAL GAS PROD:		756,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		486								

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
01	0	153258	-0-	153258 B	439302	6552	1	146620	3	Y	78	84	1	9
						86	9							
02	0 W	146451	-0-	146451 B	585753	5925	1	140447	3	Y	72	56	1	25
						79	9							
03	0 W	148501	-0-	148501 B	734254	7587	1	140880	3	Y	31	40	1	16
						34	9							
04	0 W	136490	-0-	136490 B	870744	6105	1	130366	3	Y	17	21	1	12
						19	9							
05	0 W	133137	-0-	133137 B	1003881	6269	1	126866	3	Y	2	11	1	3
						2	9							
06	0 W	121901	-0-	121901 B	1125782	5721	1	116179	3	Y	1	2	1	2
						1	9							
07	0 W	120179	-0-	120179 B	1245961	9859	1	110320	3	Y	-0-	2	1	-0-
08	0 W	110898	-0-	110898 B	1356859	6277	1	104621	3	Y	-0-			-0-
09	0 W	90742	-0-	90742 B	1447601	5703	1	85021	3	Y	16	13	1	3
						18	9							
10	0 W	107091	-0-	107091 B	1554692	6897	1	100194	3	Y	-0-	3	1	-0-
11	1652146 X	97454	-0-	-1554692 B	-0-	7079	1	90360	3	Y	14	13	1	1
						15	9							
12	120187 X	97268	-0-	-22919 B	-0-	6945	1	90228	3	Y	86	67	1	4 8 16
						95	9							
TOTAL GAS PROD:		1,463,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		317								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
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		
01	0	152665	-0-	152665 B	439415	6518 1	145868 3	Y	254	261 1	3 8	24		
02	0 W	152902	-0-	152902 B	592317	6185 1	146600 3	Y	106	87 1	7 8	36		
03	0 W	155647	-0-	155647 B	747964	7954 1	147685 3	Y	7	30 1	1 8	12		
04	0 W	143384	-0-	143384 B	891348	6414 1	136967 3	Y	3	8 1	2 8	5		
05	0 W	142386	-0-	142386 B	1033734	6705 1	135678 3	Y	3	7 1		1		
06	0 W	133021	-0-	133021 B	1166755	6242 1	126747 3	Y	29	17 1	7 8	6		
07	0 W	132137	-0-	132137 B	1298892	10840 1	121297 3	Y	-0-	6 1		-0-		
08	0 W	127060	-0-	127060 B	1425952	7191 1	119858 3	Y	10	2 1	7 8	1		
09	0 W	63329	-0-	63329 B	1489281	3979 1	59311 3	Y	35	22 1	9 8	5		
10	0 W	116178	-0-	116178 B	1605459	7479 1	108651 3	Y	44	30 1	8 8	11		
11	1716267 X	110808	-0-	-1605459 B	-0-	8046 1	102697 3	Y	59	56 1	9 8	5		
12	132122 X	109844	-0-	-22278 B	-0-	7846 1	101929 3	Y	63	53 1	3 8	12		

TOTAL GAS PROD: 1,539,361

TOTAL CONDENSATE PROD: 613

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	179670	-0-	179670 B	179670	6549 1	173120 3	N	1	1 8		-0-		

TOTAL GAS PROD: 179,670

TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12636 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
LONESTAR OPERATING, LLC 507495														
HORND FROG A UNIT														
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	
01	196230 X	135302	-0-	-60928 B	-0-	129872 3	5430 9	N	4936	5098 1			69	
02	183570 X	98689	-0-	-84881 B	-0-	94750 3	3939 9	N	3581	3317 1			333	
03	196230 X	107305	-0-	-88925 B	-0-	103833 3	3472 9	N	3156	3233 1			256	
04	189900 X	92474	-0-	-97426 B	-0-	89703 3	2771 9	N	2519	2698 1			77	
05	136369 X	90226	-0-	-46143 B	-0-	87605 3	2621 9	N	2383	2304 1			156	
06	130950 X	84614	-0-	-46336 B	-0-	82350 3	2264 9	N	2058	1993 1			221	
07	107291 X	90641	-0-	-16650 B	-0-	88559 3	2082 9	N	1893	1897 1			217	
08	107291 X	83047	-0-	-24244 B	-0-	81186 3	1861 9	N	1692	1717 1	5 8		187	
09	92460 X	69928	-0-	-22532 B	-0-	68422 3	1506 9	N	1369	1422 1			134	
10	90241 X	63461	-0-	-26780 B	-0-	61987 3	1474 9	N	1340	1235 1	6 8		233	
11	87720 X	53707	-0-	-34013 B	-0-	52506 3	1201 9	N	1092	1072 1			253	
12	90644 X	NO RPT	-0-	-90644 B	-0-			N	NO RPT				253	
TOTAL GAS PROD: 969,394													TOTAL CONDENSATE PROD: 26,019	

HORND FROG B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015													TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214	
01	161603 X	129377	-0-	-32226 B	-0-	124551 3	4826 9	N	4387	4340 1			390	
02	151177 X	95585	-0-	-55592 B	-0-	92096 3	3489 9	N	3172	3356 1			206	
03	161603 X	102512	-0-	-59091 B	-0-	99551 3	2961 9	N	2692	2701 1			197	
04	156390 X	85214	-0-	-71176 B	-0-	82901 3	2313 9	N	2103	2114 1			186	
05	129363 X	78083	-0-	-51280 B	-0-	75659 3	2424 9	N	2204	2199 1			191	
06	125190 X	76107	-0-	-49083 B	-0-	74004 3	2103 9	N	1912	1877 1			226	
07	102517 X	77797	-0-	-24720 B	-0-	75965 3	1832 9	N	1665	1679 1			212	
08	102517 X	74892	-0-	-27625 B	-0-	73247 3	1645 9	N	1495	1516 1	5 8		186	
09	85200 X	65053	-0-	-20147 B	-0-	63801 3	1252 9	N	1138	1225 1			99	
10	78647 X	59735	-0-	-18912 B	-0-	58301 3	1434 9	N	1304	1158 1	6 8		239	
11	76110 X	50927	-0-	-25183 B	-0-	49708 3	1219 9	N	1108	1141 1			206	
12	77810 X	NO RPT	-0-	-77810 B	-0-			N	NO RPT				206	
TOTAL GAS PROD: 895,282													TOTAL CONDENSATE PROD: 23,180	

HORND FROG D UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015													TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125	
01	0	116350	-0-	116350 B	194817	107766 3	8584 9	N	7804	8286 1			99	
02	0	61074	-0-	61074 B	255891	55435 3	5639 9	N	5126	4892 1			333	
03	324249 X	68358	-0-	-255891 B	-0-	63211 3	5147 9	N	4679	4733 1			279	
04	130590 X	54905	-0-	-75685 B	-0-	50801 3	4104 9	N	3731	3736 1			274	
05	134943 X	49241	-0-	-85702 B	-0-	45624 3	3617 9	N	3288	3370 1			192	
06	130590 X	42946	-0-	-87644 B	-0-	40132 3	2814 9	N	2558	2578 1			172	
07	134943 X	41855	-0-	-93088 B	-0-	39005 3	2850 9	N	2591	2474 1			289	
08	68355 X	35189	-0-	-33166 B	-0-	32818 3	2371 9	N	2155	2284 1	3 8		157	
09	54900 X	30825	-0-	-24075 B	-0-	28694 3	2131 9	N	1937	2002 1			92	
10	49228 X	29412	-0-	-19816 B	-0-	27232 3	2180 9	N	1982	1753 1	3 8		318	
11	42960 X	24688	-0-	-18272 B	-0-	22927 3	1761 9	N	1601	1621 1	2 8		296	
12	41850 X	NO RPT	-0-	-41850 B	-0-			N	NO RPT				296	
TOTAL GAS PROD: 554,843													TOTAL CONDENSATE PROD: 37,452	

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495													
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)	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
01		0	90660	-0-	90660 B	152060	82954 3	7706 9	N	7005	7371 1		62
02		0	50360	-0-	50360 B	202420	45741 3	4619 9	N	4199	3916 1		345
03		0 W	55091	-0-	55091 B	257511	50819 3	4272 9	N	3884	3958 1		271
04		0 W	50857	-0-	50857 B	308368	47610 3	3247 9	N	2952	3037 1		186
05		0 W	44199	-0-	44199 B	352567	41523 3	2676 9	N	2433	2455 1		164
06		0 W	39530	-0-	39530 B	392097	37184 3	2346 9	N	2133	2116 1		181
07		0 W	37241	-0-	37241 B	429338	35172 3	2069 9	N	1881	1886 1		176
08	461038 X		31700	-0-	-429338 B	-0-	29910 3	1790 9	N	1627	1694 1	2 8	107
09	27407 X		27407	-0-	-0- B	-0-	25831 3	1576 9	N	1433	1432 1	1 8	107
10	44206 X		26180	-0-	-18026 B	-0-	24519 3	1661 9	N	1510	1343 1	3 8	271
*11	39540 X		24111	-0-	-15429 B	-0-	22642 3	1469 9	N	1335	1353 1		253
12	37231 X	NO RPT		-0-	-37231 B	-0-			N	NO RPT			253
TOTAL GAS PROD:		477,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,392							

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492													
01	5676 X		5676	-0-	-0- B	-0-	5521 2	155 9	N	141	186 1		299
02	3545 X		3545	-0-	-0- B	-0-	3420 2	125 9	N	114	184 1		229
03	3844 X		2956	-0-	-888 B	-0-	2875 2	81 9	N	74	173 1		130
04	4500 X		2418	-0-	-2082 B	-0-	2342 2	76 9	N	69			199
05	4650 X		2453	-0-	-2197 B	-0-	2396 2	57 9	N	52			251
06	4500 X		1775	-0-	-2725 B	-0-	1735 2	40 9	N	36	178 1		109
07	3782 X		3011	-0-	-771 B	-0-	2960 2	51 9	N	46			155
08	2945 X		2842	-0-	-103 B	-0-	2777 2	65 9	N	59			214
09	2591 X		2591	-0-	-0- B	-0-	2565 2	26 9	N	24	180 1		58
10	3007 X		2173	-0-	-834 B	-0-	2144 2	29 9	N	26			84
11	2910 X		2629	-0-	-281 B	-0-	2563 2	66 9	N	60			144
12	3007 X		2396	-0-	-611 B	-0-	2352 2	44 9	N	40			184
TOTAL GAS PROD:		34,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		741							

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675													
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500													
01	3162 X		2315	-0-	-847 B	-0-	2315 2		Y	-0-			-0-
02	2175 X		956	-0-	-1219 B	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
03	2520 X		2520	-0-	-0- B	-0-	2520 2		Y	-0-			-0-
04	2250 X		1090	-0-	-1160 B	-0-	1090 2		Y	-0-			-0-
05	2325 X		1887	-0-	-438 B	-0-	1887 2		Y	-0-			-0-
06	2430 X		1488	-0-	-942 B	-0-	1488 2		Y	-0-			-0-
07	2511 X		1936	-0-	-575 B	-0-	1936 2		Y	-0-			-0-
08	2511 X		1017	-0-	-1494 B	-0-	1017 2		Y	-0-			-0-
09	1830 X		798	-0-	-1032 B	-0-	798 2		Y	-0-			-0-
10	1922 X		511	-0-	-1411 B	-0-	511 2		Y	-0-			-0-
11	1860 X		345	-0-	-1515 B	-0-	345 2		Y	-0-			-0-
*12	3117 X		3117	-0-	-0- B	-0-	3117 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675															
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317										COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 13261		PERF.16789 - 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01		1891 X	1453	-0-	-438 B	-0-	1453	2	N	-0-			-0-		
02		1508 X	1363	-0-	-145 B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-		
03		1581 X	1420	-0-	-161 B	-0-	1420	2	N	-0-			-0-		
04		1470 X	1431	-0-	-39 B	-0-	1431	2	N	-0-			-0-		
05		1457 X	1356	-0-	-101 B	-0-	1356	2	N	-0-			-0-		
06		2307 X	2307	-0-	-0- B	-0-	2307	2	N	-0-			-0-		
07		2055 X	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2	N	-0-			-0-		
08		1646 X	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	N	-0-			-0-		
09		2310 X	1331	-0-	-979 B	-0-	1331	2	N	-0-			-0-		
10		2387 X	1544	-0-	-843 B	-0-	1544	2	N	-0-			-0-		
11		2310 X	1171	-0-	-1139 B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-		
12		2046 X	1226	-0-	-820 B	-0-	1226	2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			18,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901										COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 12694		PERF.12670 - 17323	
01		9934 X	9934	-0-	-0- B	-0-	9934	2	Y	-0-			-0-		
02		9328 X	9328	-0-	-0- B	-0-	9328	2	Y	-0-			-0-		
03		9989 X	9989	-0-	-0- B	-0-	9989	2	Y	-0-			-0-		
04		9330 X	9324	-0-	-6 B	-0-	9324	2	Y	-0-			-0-		
05		10054 X	10054	-0-	-0- B	-0-	10054	2	Y	-0-			-0-		
06		9330 X	9311	-0-	-19 B	-0-	9311	2	Y	-0-			-0-		
07		9641 X	9314	-0-	-327 B	-0-	9314	2	Y	-0-			-0-		
08		9641 X	9450	-0-	-191 B	-0-	9450	2	Y	-0-			-0-		
09		9330 X	8954	-0-	-376 B	-0-	8954	2	Y	-0-			-0-		
10		9641 X	8976	-0-	-665 B	-0-	8976	2	Y	-0-			-0-		
11		9300 X	8661	-0-	-639 B	-0-	8661	2	Y	-0-			-0-		
12		9455 X	8281	-0-	-1174 B	-0-	8281	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			111,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083										COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13035		PERF. N/A	
01		2139 X	1467	-0-	-672 B	-0-	1467	2	Y	-0-			-0-		
02		2576 X	2576	-0-	-0- B	-0-	2576	2	Y	-0-			-0-		
03		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-		
04		2070 X	1168	-0-	-902 B	-0-	1168	2	Y	-0-			-0-		
05		3072 X	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2	Y	-0-			-0-		
06		2070 N	1162	-0-	-908 B	-0-	1162	2	Y	-0-			-0-		
07		3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	3493	2	Y	-0-			-0-		
08		2139 N	1293	-0-	-846 B	-0-	1293	2	Y	-0-			-0-		
09		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3321	2	Y	-0-			-0-		
10		2139 X	1442	-0-	-697 B	-0-	1442	2	Y	-0-			-0-		
11		2070 X	556	-0-	-1514 B	-0-	556	2	Y	-0-			-0-		
12		2139 X	700	-0-	-1439 B	-0-	700	2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			22,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675														
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348														
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
01		7843 X	6980	-0-	-863 B	-0-	6980	2		Y	-0-			-0-
02		7018 X	6285	-0-	-733 B	-0-	6285	2		Y	-0-			-0-
03		7502 X	5972	-0-	-1530 B	-0-	5972	2		Y	-0-			-0-
04		7230 X	5876	-0-	-1354 B	-0-	5876	2		Y	-0-			-0-
05		6975 X	6376	-0-	-599 B	-0-	6376	2		Y	-0-			-0-
06		6750 X	6431	-0-	-319 B	-0-	6431	2		Y	-0-			-0-
07		6727 X	5460	-0-	-1267 B	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
08		6386 X	6080	-0-	-306 B	-0-	6080	2		Y	-0-			-0-
09		6420 X	5901	-0-	-519 B	-0-	5901	2		Y	-0-			-0-
10		6634 X	5198	-0-	-1436 B	-0-	5198	2		Y	-0-			-0-
11		6420 X	4777	-0-	-1643 B	-0-	4777	2		Y	-0-			-0-
12		6107 X	5682	-0-	-425 B	-0-	5682	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,018			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818														
01		2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2		Y	-0-			-0-
02		1972 N	1572	-0-	-400 B	-0-	1572	2		Y	-0-			-0-
03		1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
04		2130 N	1345	-0-	-785 B	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
05		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-
06		1440 N	1394	-0-	-46 B	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1010	-0-	-385 B	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
08		1488 N	738	-0-	-750 B	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
09		1380 N	880	-0-	-500 B	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
10		1023 N	672	-0-	-351 B	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
*12		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,182			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866														
01		1178 X	610	-0-	-568 B	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
02		1102 X	566	-0-	-536 B	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
03		1094 X	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
04		960 X	218	-0-	-742 B	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
05		992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-				Y	-0-			-0-
06		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		2454 X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
08		1085 X	225	-0-	-860 B	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
09		397 X	397	-0-	-0- B	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
10		2449 X	1129	-0-	-1320 B	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
11		2370 X	695	-0-	-1675 B	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
12		2449 X	455	-0-	-1994 B	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,843			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675															
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		29215 X	29215	-0-	-0-	B	-0-	29215	2		Y	-0-			-0-
02		25491 X	17960	-0-	-7531	B	-0-	17960	2		Y	-0-			-0-
03		28179 X	26669	-0-	-1510	B	-0-	26669	2		Y	-0-			-0-
04		28260 X	22382	-0-	-5878	B	-0-	22382	2		Y	-0-			-0-
05		29202 X	25382	-0-	-3820	B	-0-	25382	2		Y	-0-			-0-
06		28260 X	21938	-0-	-6322	B	-0-	21938	2		Y	-0-			-0-
07		26660 X	20253	-0-	-6407	B	-0-	20253	2		Y	-0-			-0-
08		26660 X	21807	-0-	-4853	B	-0-	21807	2		Y	-0-			-0-
09		24570 X	21991	-0-	-2579	B	-0-	21991	2		Y	-0-			-0-
10		25389 X	21815	-0-	-3574	B	-0-	21815	2		Y	-0-			-0-
11		22443 X	22443	-0-	-0-	B	-0-	22443	2		Y	-0-			-0-
*12		26034 X	26034	-0-	-0-	B	-0-	26034	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			277,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246															
01		18045 X	18045	-0-	-0-	B	-0-	18045	2		Y	-0-			-0-
02		16704 X	16704	-0-	-0-	B	-0-	16704	2		Y	-0-			-0-
03		21452 X	17725	-0-	-3727	B	-0-	17725	2		Y	-0-			-0-
04		20760 X	11122	-0-	-9638	B	-0-	11122	2		Y	-0-			-0-
05		21452 X	14682	-0-	-6770	B	-0-	14682	2		Y	-0-			-0-
06		17460 X	15625	-0-	-1835	B	-0-	15625	2		Y	-0-			-0-
07		17856 X	11452	-0-	-6404	B	-0-	11452	2		Y	-0-			-0-
08		17732 X	12988	-0-	-4744	B	-0-	12988	2		Y	-0-			-0-
09		15630 X	14955	-0-	-675	B	-0-	14955	2		Y	-0-			-0-
10		16151 X	10444	-0-	-5707	B	-0-	10444	2		Y	-0-			-0-
11		15630 X	10918	-0-	-4712	B	-0-	10918	2		Y	-0-			-0-
12		15469 X	13401	-0-	-2068	B	-0-	13401	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			168,061			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815															
*01		3875 X	4010	-0-	135	B	-1184	4010	2		Y	-0-			-0-
*02		3016 X	4064	-0-	1048	B	-136	4064	2		Y	-0-			-0-
*03		4105 X	4241	-0-	136	B	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
04		3780 X	3361	-0-	-419	B	-0-	3361	2		Y	-0-			-0-
05		4009 X	4009	-0-	-0-	B	-0-	4009	2		Y	-0-			-0-
06		4174 X	4174	-0-	-0-	B	-0-	4174	2		Y	-0-			-0-
07		3906 X	2944	-0-	-962	B	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
08		3906 X	1318	-0-	-2588	B	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
09		5171 X	5171	-0-	-0-	B	-0-	5171	2		Y	-0-			-0-
10		3906 X	2600	-0-	-1306	B	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
11		3780 X	1421	-0-	-2359	B	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
12		3906 X	3697	-0-	-209	B	-0-	3697	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,010			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
 NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3398	-0-	-973 B	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
02		3596 X	2942	-0-	-654 B	-0-	2942	2		Y	-0-			-0-
03		3844 X	3016	-0-	-828 B	-0-	3016	2		Y	-0-			-0-
04		3720 X	3160	-0-	-560 B	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
05		3472 X	3226	-0-	-246 B	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
06		3300 X	2741	-0-	-559 B	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
07		3255 X	3172	-0-	-83 B	-0-	3172	2		Y	-0-			-0-
08		3255 X	2706	-0-	-549 B	-0-	2706	2		Y	-0-			-0-
09		3249 X	3249	-0-	-0 B	-0-	3249	2		Y	-0-			-0-
10		3224 X	3136	-0-	-88 B	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0 B	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-
12		3348 X	3123	-0-	-225 B	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,976											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

01		8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
02		4261 X	4261	-0-	-0- B	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
03		5900 X	5900	-0-	-0- B	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
04		10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368	2		N	-0-			-0-
05		7712 X	7712	-0-	-0- B	-0-	7712	2		N	-0-			-0-
06		6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2		N	-0-			-0-
07		6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	6414	2		N	-0-			-0-
08		6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	2		N	-0-			-0-
09		6999 X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2		N	-0-			-0-
10		7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
11		4832 X	4832	-0-	-0- B	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
*12		7511 X	7511	-0-	-0- B	-0-	7511	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			83,884											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
 ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.//		609267											
ENCINAL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	279157	COMPL. DATE	12/31/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4658 - 4866		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		HUBERT STONE 01		WELL #:	01H	RRCID ->	265976	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12253	PERF.12240 - 17562
01	2418 X	1763	-0-	-655 B	-0-	1415	3	348	9	N	316	316	1	-0-
02	2291 X	1760	-0-	-531 B	-0-	1365	3	395	9	N	359	359	1	-0-
03	2449 X	2085	-0-	-364 B	-0-	1663	3	422	9	N	384	384	1	-0-
04	2370 X	1688	-0-	-682 B	-0-	1325	3	363	9	N	330	330	1	-0-
05	2201 X	1983	-0-	-218 B	-0-	1573	3	410	9	N	373	373	1	-0-
06	2010 X	1718	-0-	-292 B	-0-	1364	3	354	9	N	322	322	1	-0-
07	2077 X	1303	-0-	-774 B	-0-	1031	3	272	9	N	247	247	1	-0-
08	2077 X	1968	-0-	-109 B	-0-	1571	3	397	9	N	361	361	1	-0-
09	1920 X	1669	-0-	-251 B	-0-	1320	3	349	9	N	317	317	1	-0-
10	1984 X	1427	-0-	-557 B	-0-	1051	3	376	9	N	342	342	1	-0-
11	1890 X	1509	-0-	-381 B	-0-	1154	3	355	9	N	323	323	1	-0-
12	1953 X	1523	-0-	-430 B	-0-	1196	3	327	9	N	297	297	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,971

WASHBURN RANCH 02		WELL #:		07H	RRCID ->	275820	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11960 - 19801			
01	25017 X	16011	-0-	-9006 B	-0-	13592	3	2419	9	Y	2199	2199	1	-0-
02	23548 X	14648	-0-	-8900 B	-0-	12500	3	2148	9	Y	1953	1953	1	-0-
03	25172 X	14996	-0-	-10176 B	-0-	12917	3	2079	9	Y	1890	1890	1	-0-
04	24360 X	14186	-0-	-10174 B	-0-	12121	3	2065	9	Y	1877	1877	1	-0-
05	17701 X	13872	-0-	-3829 B	-0-	11842	3	2030	9	Y	1845	1845	1	-0-
06	15480 X	12823	-0-	-2657 B	-0-	10869	3	1954	9	Y	1776	1776	1	-0-
07	15655 X	12932	-0-	-2723 B	-0-	10895	3	2037	9	Y	1852	1852	1	-0-
08	15004 X	12222	-0-	-2782 B	-0-	10409	3	1813	9	Y	1648	1648	1	-0-
09	14190 X	11186	-0-	-3004 B	-0-	9576	3	1610	9	Y	1464	1464	1	-0-
10	13857 X	10651	-0-	-3206 B	-0-	9089	3	1562	9	Y	1420	1420	1	-0-
11	12810 X	10850	-0-	-1960 B	-0-	9215	3	1635	9	Y	1486	1486	1	-0-
12	12927 X	10680	-0-	-2247 B	-0-	8887	3	1793	9	Y	1630	1630	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 155,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,040

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		20150 X	16051	-0-	-4099 B	-0-	-0-	13695 3	2356 9	Y	2142	-0-
02		18850 X	14981	-0-	-3869 B	-0-	-0-	12593 3	2388 9	Y	2171	-0-
03		19778 X	14909	-0-	-4869 B	-0-	-0-	12490 3	2419 9	Y	2199	-0-
04		18060 X	13471	-0-	-4589 B	-0-	-0-	11083 3	2388 9	Y	2171	-0-
05		17484 X	13195	-0-	-4289 B	-0-	-0-	10794 3	2401 9	Y	2183	-0-
06		15540 X	11468	-0-	-4072 B	-0-	-0-	9390 3	2078 9	Y	1889	-0-
07		16027 X	12299	-0-	-3728 B	-0-	-0-	10338 3	1961 9	Y	1783	-0-
08		14911 X	11475	-0-	-3436 B	-0-	-0-	9703 3	1772 9	Y	1611	-0-
09		13470 X	10336	-0-	-3134 B	-0-	-0-	8798 3	1538 9	Y	1398	-0-
10		13206 X	9836	-0-	-3370 B	-0-	-0-	8391 3	1445 9	Y	1314	-0-
11		11910 X	9389	-0-	-2521 B	-0-	-0-	7993 3	1396 9	Y	1269	-0-
12		12307 X	9674	-0-	-2633 B	-0-	-0-	7972 3	1702 9	Y	1547	-0-
TOTAL GAS PROD:			147,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			21,677			

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729												
01		15655 X	10177	-0-	-5478 B	-0-	-0-	8853 3	1324 9	Y	1204	-0-
02		14471 X	9206	-0-	-5265 B	-0-	-0-	7890 3	1316 9	Y	1196	-0-
03		13981 X	9403	-0-	-4578 B	-0-	-0-	8050 3	1353 9	Y	1230	-0-
04		12240 X	10197	-0-	-2043 B	-0-	-0-	8813 3	1384 9	Y	1258	-0-
05		11563 X	10371	-0-	-1192 B	-0-	-0-	9027 3	1344 9	Y	1222	-0-
06		9840 X	9097	-0-	-743 B	-0-	-0-	7890 3	1207 9	Y	1097	-0-
07		10540 X	8961	-0-	-1579 B	-0-	-0-	7782 3	1179 9	Y	1072	-0-
08		10540 X	8782	-0-	-1758 B	-0-	-0-	7566 3	1216 9	Y	1105	-0-
09		10200 X	8190	-0-	-2010 B	-0-	-0-	6989 3	1201 9	Y	1092	-0-
10		10385 X	8219	-0-	-2166 B	-0-	-0-	7003 3	1216 9	Y	1105	-0-
11		9090 X	7621	-0-	-1469 B	-0-	-0-	6532 3	1089 9	Y	990	-0-
12		8959 X	7659	-0-	-1300 B	-0-	-0-	6428 3	1231 9	Y	1119	-0-
TOTAL GAS PROD:			107,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			13,690			

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031												
01		24211 X	16266	-0-	-7945 B	-0-	-0-	14462 3	1804 9	Y	1640	-0-
02		22649 X	13870	-0-	-8779 B	-0-	-0-	12467 3	1403 9	Y	1275	-0-
03		22196 X	13564	-0-	-8632 B	-0-	-0-	12176 3	1388 9	Y	1262	-0-
04		19380 X	11456	-0-	-7924 B	-0-	-0-	10159 3	1297 9	Y	1179	-0-
05		17825 X	10749	-0-	-7076 B	-0-	-0-	9422 3	1327 9	Y	1206	-0-
06		15750 X	8442	-0-	-7308 B	-0-	-0-	7465 3	977 9	Y	888	-0-
07		14818 X	7995	-0-	-6823 B	-0-	-0-	7020 3	975 9	Y	886	-0-
08		13578 X	7255	-0-	-6323 B	-0-	-0-	6388 3	867 9	Y	788	-0-
09		11460 X	6307	-0-	-5153 B	-0-	-0-	5606 3	701 9	Y	637	-0-
10		10757 X	7813	-0-	-2944 B	-0-	-0-	6860 3	953 9	Y	866	-0-
11		8943 X	8943	-0-	-0- B	-0-	-0-	7834 3	1109 9	Y	1008	-0-
*12		9249 X	9249	-0-	-0- B	-0-	-0-	8077 3	1172 9	Y	1065	-0-
TOTAL GAS PROD:			121,909			TOTAL CONDENSATE PROD:			12,700			

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748													
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		26412 X	14842	-0-	-11570 B	-0-	12878 3	1964 9	Y	1785	1785 1		-0-
02		23519 X	11178	-0-	-12341 B	-0-	9737 3	1441 9	Y	1310	1310 1		-0-
03		20956 X	10904	-0-	-10052 B	-0-	9472 3	1432 9	Y	1302	1302 1		-0-
04		18210 X	11786	-0-	-6424 B	-0-	10071 3	1715 9	Y	1559	1559 1		-0-
05		16647 X	11281	-0-	-5366 B	-0-	9694 3	1587 9	Y	1443	1443 1		-0-
06		14370 X	11371	-0-	-2999 B	-0-	10021 3	1350 9	Y	1227	1227 1		-0-
07		12183 X	11267	-0-	-916 B	-0-	9834 3	1433 9	Y	1303	1303 1		-0-
08		12183 X	11112	-0-	-1071 B	-0-	9705 3	1407 9	Y	1279	1279 1		-0-
09		11790 X	10608	-0-	-1182 B	-0-	9253 3	1355 9	Y	1232	1232 1		-0-
10		11749 X	10714	-0-	-1035 B	-0-	9340 3	1374 9	Y	1249	1249 1		-0-
11		11370 X	9458	-0-	-1912 B	-0-	8244 3	1214 9	Y	1104	1104 1		-0-
12		11253 X	9237	-0-	-2016 B	-0-	8059 3	1178 9	Y	1071	1071 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			133,758			TOTAL CONDENSATE PROD:			15,864				

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240													
01		30070 X	22222	-0-	-7848 B	-0-	19746 3	2476 9	Y	2251	2251 1		-0-
02		28130 X	20866	-0-	-7264 B	-0-	18532 3	2334 9	Y	2122	2122 1		-0-
03		28644 X	20953	-0-	-7691 B	-0-	18615 3	2338 9	Y	2125	2125 1		-0-
04		24900 X	18294	-0-	-6606 B	-0-	16212 3	2082 9	Y	1893	1893 1		-0-
05		24180 X	19152	-0-	-5028 B	-0-	16964 3	2188 9	Y	1989	1989 1		-0-
06		21600 X	15877	-0-	-5723 B	-0-	14095 3	1782 9	Y	1620	1620 1		-0-
07		22320 X	18136	-0-	-4184 B	-0-	15908 3	2228 9	Y	2025	2025 1		-0-
08		20956 X	17485	-0-	-3471 B	-0-	15282 3	2203 9	Y	2003	2003 1		-0-
09		18540 X	16022	-0-	-2518 B	-0-	13987 3	2035 9	Y	1850	1850 1		-0-
10		19158 X	14323	-0-	-4835 B	-0-	12607 3	1716 9	Y	1560	1560 1		-0-
11		17550 X	12726	-0-	-4824 B	-0-	11217 3	1509 9	Y	1372	1372 1		-0-
12		18135 X	12752	-0-	-5383 B	-0-	11260 3	1492 9	Y	1356	1356 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			208,808			TOTAL CONDENSATE PROD:			22,166				

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984													
01		34565 X	24661	-0-	-9904 B	-0-	21043 3	3618 9	Y	3289	3289 1		-0-
02		32335 X	23329	-0-	-9006 B	-0-	19998 3	3331 9	Y	3028	3028 1		-0-
03		34317 X	23618	-0-	-10699 B	-0-	20311 3	3307 9	Y	3006	3006 1		-0-
04		29250 X	20986	-0-	-8264 B	-0-	18013 3	2973 9	Y	2703	2703 1		-0-
05		28675 X	21932	-0-	-6743 B	-0-	18901 3	3031 9	Y	2755	2755 1		-0-
06		24120 X	19323	-0-	-4797 B	-0-	16695 3	2628 9	Y	2389	2389 1		-0-
07		24924 X	18040	-0-	-6884 B	-0-	15504 3	2536 9	Y	2305	2305 1		-0-
08		23622 X	15992	-0-	-7630 B	-0-	13649 3	2343 9	Y	2130	2130 1		-0-
09		21210 X	15476	-0-	-5734 B	-0-	13129 3	2347 9	Y	2134	2134 1		-0-
10		21917 X	15622	-0-	-6295 B	-0-	13236 3	2386 9	Y	2169	2169 1		-0-
11		19320 X	14876	-0-	-4444 B	-0-	12570 3	2306 9	Y	2096	2096 1		-0-
12		18042 X	13421	-0-	-4621 B	-0-	11343 3	2078 9	Y	1889	1889 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			227,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			29,893				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748														
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		7570 X	NO RPT	-0-	-7570 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		45420 X	NO RPT	-0-	-45420 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		46934 X	NO RPT	-0-	-46934 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437														
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119														
01		8370 X	6986	-0-	-1384 B	-0-	1	1	6985	3	N	-0-		13
02		7830 X	5881	-0-	-1949 B	-0-	1	1	5880	3	N	-0-		13
03		8153 X	5845	-0-	-2308 B	-0-	1	1	5844	3	N	-0-		13
04		7890 X	5442	-0-	-2448 B	-0-	5442	3			N	-0-	13 7	-0-
05		8153 X	183	-0-	-7970 B	-0-	183	3			N	-0-		-0-
06		7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	7080	3			N	-0-		-0-
07		7460 X	7460	-0-	-0- B	-0-	7460	3			N	-0-		-0-
08		6888 X	6888	-0-	-0- B	-0-	6888	3			N	-0-		-0-
09		7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287	3			N	-0-		-0-
10		7471 X	6662	-0-	-809 B	-0-	6662	3			N	-0-		-0-
11		7230 X	6161	-0-	-1069 B	-0-	6161	3			N	-0-		-0-
12		7533 X	7110	-0-	-423 B	-0-	7110	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		72,985						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
01		8184 X	7441	-0-	-743 B	-21453	1	1	6668	3	Y	702	761 0	128
02		7656 X	6057	-0-	-1599 B	-21453	772	9			Y	646	598 0	176
03		7874 X	6196	-0-	-1678 B	-21453	711	9			Y	663	698 0	141
04		7200 X	2685	-0-	-4515 B	-21453	1	1	5466	3	Y	277	331 0	87
*05		7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-21453	102	1	2225	3	Y	277	331 0	87
06		7200 X	-0-	-0-	-7200 B	-21453	53	4	305	9	Y	565	300 0	265
07		6479 X	-0-	-0-	-6479 B	-21453	245	1	4276	3	Y	565	300 0	265
08		6200 X	5243	-0-	-957 B	-21453	100	4	622	9	Y	565	300 0	265
*09		2910 X	5112	-0-	2202 B	-19251	211	1	3890	3	Y	834	549 0	550
*10		0 X	6258	-0-	6258 B	-12993	94	4	917	9	Y	834	549 0	550
*11		5070 X	5909	-0-	839 B	-12154	280	1	4978	3	Y	784	779 0	555
*12		5239 X	1406	-0-	-3833 B	-12154	138	4	862	9	Y	784	779 0	555
							278	1	4741	3	Y	695	781 0	469
							125	4	765	9	Y	695	781 0	469
							83	1	1113	3	Y	159	399 0	229
							35	4	175	9	Y	159	399 0	229
TOTAL GAS PROD:		46,307						TOTAL CONDENSATE PROD:				5,325		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
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)	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	
01		25637 X	14825	-0-	-10812 B	-162630	1 1	14682 3	Y	129	143 0		13	
							142 9							
02		20938 X	9830	-0-	-11108 B	-162630	1 1	9739 3	Y	82	83 0		12	
							90 9							
03		17453 X	15664	-0-	-1789 B	-162630	1 1	15520 3	Y	130	125 0		17	
							143 9							
04		16140 X	14667	-0-	-1473 B	-162630	623 1	13589 3	Y	121	100 0		38	
							322 4	133 9						
*05		16647 X	15790	-0-	-857 B	-162630	728 1	14634 3	Y	69	61 0		46	
							352 4	76 9						
06		15150 X	14748	-0-	-402 B	-162630	750 1	13541 3	Y	111	90 0		67	
							335 4	122 9						
07		15655 X	14507	-0-	-1148 B	-162630	885 1	13142 3	Y	125	144 0		48	
							342 4	138 9						
*08		15779 X	13486	-0-	-2293 B	-162630	708 1	12375 3	Y	104	103 0		49	
							289 4	114 9						
09		15270 X	11031	-0-	-4239 B	-162630	686 1	9908 3	Y	118	89 0		78	
							307 4	130 9						
*10		15779 X	20469	-0-	4690 B	-157940	1052 1	18720 3	Y	160	125 0		113	
							521 4	176 9						
11		14760 X	17251	-0-	2491 B	-155449	925 1	15768 3	Y	127	155 0		85	
							418 4	140 9						
12		14508 X	14980	-0-	472 B	-154977	1004 1	13400 3	Y	138	73 0		150	
							424 4	152 9						
TOTAL GAS PROD:			177,248	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,414							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
01		13423 X	11485	-0-	-1938 B	-0-	1 1	11484 3	N	-0-			10	
02		10150 X	7287	-0-	-2863 B	-0-	1 1	7286 3	N	-0-			10	
03		10664 X	10640	-0-	-24 B	-0-	1 1	10639 3	N	-0-			10	
*04		11100 X	8522	-0-	-2578 B	-0-	8522 2		N	-0-	10 7		-0-	
*05		11470 X	9370	-0-	-2100 B	-0-	9370 2		N	-0-			-0-	
06		11100 X	7015	-0-	-4085 B	-0-	7015 2		N	-0-			-0-	
07		10633 X	7846	-0-	-2787 B	-0-	7846 2		N	-0-			-0-	
08		10633 X	7082	-0-	-3551 B	-0-	7082 2		N	-0-			-0-	
09		9060 X	5331	-0-	-3729 B	-0-	5331 2		N	-0-			-0-	
10		9362 X	8043	-0-	-1319 B	-0-	8043 2		N	-0-			-0-	
11		7590 X	7216	-0-	-374 B	-0-	7216 2		N	-0-			-0-	
12		7843 X	6253	-0-	-1590 B	-0-	6253 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			96,090	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
01		9207 X	8708	-0-	-499 B	-0-	1 1	8707 3	N	-0-			-0-	
02		8555 X	8012	-0-	-543 B	-0-	1 1	8011 3	N	-0-			-0-	
03		9083 X	8373	-0-	-710 B	-0-	1 1	8372 3	N	-0-			-0-	
04		8610 X	5237	-0-	-3373 B	-0-	5237 3		N	-0-			-0-	
05		8711 X	6951	-0-	-1760 B	-0-	6951 3		N	-0-			-0-	
06		8430 X	7419	-0-	-1011 B	-0-	7419 3		N	-0-			-0-	
07		8556 X	6983	-0-	-1573 B	-0-	6983 3		N	-0-			-0-	
08		8370 X	7434	-0-	-936 B	-0-	7434 3		N	-0-			-0-	
09		7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	7439 3		N	-0-			-0-	
10		7657 X	7150	-0-	-507 B	-0-	7150 3		N	-0-			-0-	
11		7410 X	6805	-0-	-605 B	-0-	6805 3		N	-0-			-0-	
12		7688 X	5712	-0-	-1976 B	-0-	5712 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			86,223	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547																
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
01		2604 X	2336	-0-	-268 B	-0-	1	1	2335	3	N	-0-				-0-
02		2349 X	2079	-0-	-270 B	-0-	1	1	2078	3	N	-0-				-0-
03		2480 X	2161	-0-	-319 B	-0-	1	1	2160	3	N	-0-				-0-
04		2340 X	1994	-0-	-346 B	-0-	1994	3			N	-0-				-0-
05		2356 X	2029	-0-	-327 B	-0-	2029	3			N	-0-				-0-
06		2250 X	1904	-0-	-346 B	-0-	1904	3			N	-0-				-0-
07		2232 X	1854	-0-	-378 B	-0-	1854	3			N	-0-				-0-
08		2170 X	1850	-0-	-320 B	-0-	1850	3			N	-0-				-0-
09		1980 X	1549	-0-	-431 B	-0-	1549	3			N	-0-				-0-
10		2015 X	1512	-0-	-503 B	-0-	1512	3			N	-0-				-0-
11		1890 X	1432	-0-	-458 B	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
12		1860 X	1164	-0-	-696 B	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		6107 X	5317	-0-	-790 B	-0-	1	1	5222	3	Y	85	129	1		16	
02		5539 X	3339	-0-	-2200 B	-0-	94	9									
03		6293 X	5147	-0-	-1146 B	-0-	1	1	3338	3	Y	-0-	16	1		-0-	
							1	1	5032	3	Y	104	82	1		22	
*04		6090 X	4559	-0-	-1531 B	-0-	114	9									
							189	1	4128	3	Y	130	89	0	22	7	41
							99	4	143	9							
*05		6293 X	4845	-0-	-1448 B	-0-	217	1	4363	3	Y	145	90	0		96	
							105	4	160	9							
06		5160 X	630	-0-	-4530 B	-0-	31	1	561	3	Y	22	105	0		13	
							14	4	24	9							
07		5146 X	-0-	-0-	-5146 B	-0-					Y	-0-	13	0		-0-	
08		5642 X	3420	-0-	-2222 B	-0-	175	1	3065	3	Y	98	52	0		46	
							72	4	108	9							
09		5460 X	2795	-0-	-2665 B	-0-	169	1	2438	3	Y	102	81	0		67	
							76	4	112	9							
10		5642 X	5447	-0-	-195 B	-0-	273	1	4857	3	Y	165	115	0		117	
							135	4	182	9							
11		5146 X	5146	-0-	-0- B	-0-	268	1	4562	3	Y	177	175	0		119	
							121	4	195	9							
*12		4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	304	1	4064	3	Y	181	101	0		199	
							129	4	199	9							
TOTAL GAS PROD:			45,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,209								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353														
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
01	2573 X	1922	-0-	-651 B	-0-	1	1	1758	3	Y	148	150	0	14
						163	9							
02	2262 X	2243	-0-	-19 B	-0-	1	1	2033	3	Y	190	182	0	22
						209	9							
03	2515 X	2515	-0-	-0- B	-0-	1	1	2281	3	Y	212	220	0	14
						233	9							
04	2340 X	2155	-0-	-185 B	-0-	292	1	1678	3	Y	168	163	0	19
						185	9							
*05	2418 X	2199	-0-	-219 B	-0-	255	1	1779	3	Y	150	150	0	19
						165	9							
06	2430 X	2217	-0-	-213 B	-0-	141	1	1874	3	Y	184	173	0	30
						202	9							
*07	2511 X	1907	-0-	-604 B	-0-	123	1	1588	3	Y	178	179	0	29
						196	9							
08	2511 X	2175	-0-	-336 B	-0-	142	1	1879	3	Y	140	151	0	18
						154	9							
*09	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	132	1	1973	3	Y	148	149	0	17
						163	9							
10	2294 X	2012	-0-	-282 B	-0-	133	1	1705	3	Y	158	159	0	16
						174	9							
*11	2220 X	1976	-0-	-244 B	-0-	157	1	1666	3	Y	139	129	0	26
						153	9							
*12	2587 X	2587	-0-	-0- B	-0-	136	1	2274	3	Y	161	164	0	23
						177	9							
TOTAL GAS PROD:		26,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,976								

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926														
01	6076 X	5374	-0-	-702 B	-0-	1	1	5373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5481 X	4849	-0-	-632 B	-0-	1	1	4848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5518 X	5011	-0-	-507 B	-0-	1	1	5010	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5340 X	2883	-0-	-2457 B	-0-	2883	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5518 X	2953	-0-	-2565 B	-0-	2953	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8717 X	8717	-0-	-0- B	-0-	8717	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10931 X	10931	-0-	-0- B	-0-	10931	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5654 X	5654	-0-	-0- B	-0-	5654	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3364 X	3364	-0-	-0- B	-0-	3364	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9021 X	2082	-0-	-6939 B	-0-	2082	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8730 X	3078	-0-	-5652 B	-0-	3078	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9021 X	4260	-0-	-4761 B	-0-	4260	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		59,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		T. A.	43	-0-	43 B	-116009	33	3	10	9	Y	9	8	0	2		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116009					Y	-0-	2	0	-0-		
03		T. A.	47	-0-	47 B	-115962	36	3	11	9	Y	10	8	0	2		
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-	2	0	-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115962					Y	-0-			-0-		
*07		T. A.	45	-0-	45 B	-115917	2	1	28	3	Y	13	8	0	5		
							1	4	14	9							
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-	5	0	-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-115917					Y	-0-			-0-		
*11		T. A.	19	-0-	19 B	-115898	1	1	15	3	Y	3	1	0	2		
							3	9									
12		T. A.	19	-0-	19 B	-115879	1	1	17	3	Y	-0-	2	0	-0-		
							1	4									
TOTAL GAS PROD:			173											TOTAL CONDENSATE PROD:			35

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124																	
01		3658 X	3378	-0-	-280 B	-12128	1	1	3054	3	Y	294	290	1	31		
							323	9									
02		3393 X	3066	-0-	-327 B	-12128	1	1	2791	3	Y	249	248	1	32		
							274	9									
03		3565 X	3190	-0-	-375 B	-12128	1	1	2912	3	Y	252	265	1	19		
							277	9									
04		3390 X	2984	-0-	-406 B	-12128	404	1	2326	3	Y	231	224	0	26		
							254	9									
05		3441 X	3077	-0-	-364 B	-12128	353	1	2464	3	Y	236	233	0	29		
							260	9									
*06		3270 X	1512	-0-	-1758 B	-12128	99	1	1316	3	Y	88	103	0	14		
							97	9									
07		3286 X	3375	-0-	89 B	-12039	231	1	2982	3	Y	147	137	0	24		
							162	9									
08		3193 X	3219	-0-	26 B	-12013	206	1	2730	3	Y	257	248	0	33		
							283	9									
09		3060 X	401	-0-	-2659 B	-12013	24	1	360	3	Y	15	46	0	2		
							17	9									
10		3379 X	4801	-0-	1422 B	-10591	323	1	4147	3	Y	301	272	0	31		
							331	9									
11		3270 X	3271	-0-	1 B	-10590	255	1	2707	3	Y	281	260	0	52		
							309	9									
12		3379 X	3358	-0-	-21 B	-10590	176	1	2943	3	Y	217	238	0	31		
							239	9									
TOTAL GAS PROD:			35,632											TOTAL CONDENSATE PROD:			2,568

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8060 X	7423	-0-	-637 B	-0-	1	1	7277	3	Y	132	173	1		67
02	9135 X	4948	-0-	-4187 B	-0-	145	9								
03	9765 X	7840	-0-	-1925 B	-0-	1	1	4947	3	Y	-0-	25	1		42
*04	9450 X	6988	-0-	-2462 B	-0-	1	1	7839	3	Y	-0-	34	1		8
						296	1	6461	3	Y	70	56	0		22
						154	4	77	9						
*05	8370 X	7131	-0-	-1239 B	-0-	327	1	6559	3	Y	80	49	0		53
						157	4	88	9						
06	7590 X	5874	-0-	-1716 B	-0-	297	1	5364	3	Y	73	82	0		44
						133	4	80	9						
07	7843 X	7496	-0-	-347 B	-0-	449	1	6675	3	Y	180	155	0		69
						174	4	198	9						
08	7843 X	7660	-0-	-183 B	-0-	394	1	6887	3	Y	198	174	0		93
						161	4	218	9						
09	6900 X	5424	-0-	-1476 B	-0-	329	1	4747	3	Y	183	155	0		121
						147	4	201	9						
*10	7502 X	6456	-0-	-1046 B	-0-	324	1	5760	3	Y	192	177	0		136
						161	4	211	9						
11	7410 X	2939	-0-	-4471 B	-0-	154	1	2617	3	Y	90	165	0		61
						69	4	99	9						
*12	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-	510	1	6814	3	Y	162	52	0		171
						216	4	178	9						
TOTAL GAS PROD:		77,897				TOTAL CONDENSATE PROD:					1,360				

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530															
01	15841 X	13977	-0-	-1864 B	-0-	1	1	13976	3	N	-0-				36
02	13311 X	8141	-0-	-5170 B	-0-	1	1	8140	3	N	-0-				36
03	14229 X	13473	-0-	-756 B	-0-	1	1	13472	3	N	-0-				36
*04	13770 X	7027	-0-	-6743 B	-0-	7027	2			N	-0-	36	7		-0-
*05	13981 X	12845	-0-	-1136 B	-0-	12845	2			N	-0-				-0-
06	13530 X	4854	-0-	-8676 B	-0-	4854	2			N	-0-				-0-
07	13485 X	7571	-0-	-5914 B	-0-	7571	2			N	-0-				-0-
08	13485 X	9811	-0-	-3674 B	-0-	9811	2			N	-0-				-0-
09	12420 X	4075	-0-	-8345 B	-0-	4075	2			N	-0-				-0-
10	16758 X	16758	-0-	-0- B	-0-	16758	2			N	-0-				-0-
11	9480 X	8435	-0-	-1045 B	-0-	8435	2			N	-0-				-0-
12	9796 X	4125	-0-	-5671 B	-0-	4125	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		111,092				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20863 X	19067	-0-	-1796 B	-0-	1	1	18201	3	Y	786	676	1		589	
						865	9									
02	19430 X	17088	-0-	-2342 B	-0-	1	1	16388	3	Y	635	830	1		394	
						699	9									
03	20429 X	18640	-0-	-1789 B	-0-	1	1	17852	3	Y	715	637	1		472	
						787	9									
*04	19680 X	17910	-0-	-1770 B	-0-	1109	1	15671	3	Y	669	680	1		461	
						394	4	736	9							
*05	20336 X	18432	-0-	-1904 B	-0-	1252	1	16008	3	Y	660	683	1		438	
						446	4	726	9							
06	18450 X	16953	-0-	-1497 B	-0-	1108	1	14901	3	Y	520	664	0		294	
						372	4	572	9							
07	18631 X	16763	-0-	-1868 B	-0-	1103	1	14705	3	Y	544	329	0	62	447	
						357	4	598	9							
*08	18631 X	18126	-0-	-505 B	-0-	1197	1	15902	3	Y	569	635	0	71	310	
						401	4	626	9							
09	21087 X	21087	-0-	-0- B	-0-	1128	1	18998	3	Y	530	327	0	97	416	
						378	4	583	9							
*10	18445 X	16438	-0-	-2007 B	-0-	1154	1	14303	3	Y	554	658	0	56	256	
						372	4	609	9							
*11	17460 X	15329	-0-	-2131 B	-0-	1120	1	13262	3	Y	513	342	0	71	356	
						383	4	564	9							
12	20863 X	15801	-0-	-5062 B	-0-	1444	1	13311	3	Y	589	358	0	63	524	
						398	4	648	9							
TOTAL GAS PROD:		211,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,284										

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260															
01	4278 X	5175	-0-	897 B	-27013	1	1	4724	3	Y	409	405	1		44
						450	9								
02	5307 X	4964	-0-	-343 B	-27013	1	1	4535	3	Y	389	383	1		50
						428	9								
03	5673 X	5197	-0-	-476 B	-27013	1	1	4767	3	Y	390	410	1		30
						429	9								
04	5490 X	5021	-0-	-469 B	-27013	680	1	3914	3	Y	388	374	0		44
						427	9								
05	5580 X	3908	-0-	-1672 B	-27013	472	1	3297	3	Y	126	154	0		16
						139	9								
06	5130 X	4286	-0-	-844 B	-27013	292	1	3872	3	Y	111	109	0		18
						122	9								
07	5301 X	5553	-0-	252 B	-26761	371	1	4788	3	Y	358	318	0		58
						394	9								
08	5301 X	5207	-0-	-94 B	-26761	340	1	4516	3	Y	319	336	0		41
						351	9								
09	5130 X	5574	-0-	444 B	-26317	324	1	4836	3	Y	376	373	0		44
						414	9								
*10	5549 X	4961	-0-	-588 B	-26317	328	1	4213	3	Y	382	387	0		39
						420	9								
11	5370 X	4821	-0-	-549 B	-26317	383	1	4060	3	Y	344	319	0		64
						378	9								
12	5766 X	5895	-0-	129 B	-26188	314	1	5241	3	Y	309	329	0		44
						340	9								
TOTAL GAS PROD:		60,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,901									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5425 X	4962	-0-	-463 B	-102209	1	1	4272	3	Y	626	452	1		423
						689	9								
02	4785 X	4154	-0-	-631 B	-102209	1	1	3647	3	Y	460	644	1		239
						506	9								
03	4805 X	4873	-0-	68 B	-102141	1	1	4239	3	Y	575	481	1		333
						633	9								
*04	4800 X	4467	-0-	-333 B	-102141	251	1	3541	3	Y	534	529	0		338
						88	4	587	9						
*05	4960 X	4198	-0-	-762 B	-102141	264	1	3378	3	Y	419	479	0		278
						95	4	461	9						
06	4800 X	4140	-0-	-660 B	-102141	253	1	3402	3	Y	364	436	0		206
						85	4	400	9						
*07	9114 X	4328	-0-	-4786 B	-102141	262	1	3509	3	Y	430	239	0	43	354
						84	4	473	9						
*08	9114 X	4596	-0-	-4518 B	-102141	280	1	3721	3	Y	456	506	0	56	248
						93	4	502	9						
*09	8820 X	3964	-0-	-4856 B	-102141	248	1	3206	3	Y	387	254	0	78	303
						84	4	426	9						
*10	8060 X	4119	-0-	-3941 B	-102141	279	1	3263	3	Y	447	503	0	41	206
						85	4	492	9						
11	8220 X	3910	-0-	-4310 B	-102141	271	1	3096	3	Y	413	276	0	57	286
						89	4	454	9						
*12	8494 X	3403	-0-	-5091 B	-102141	320	1	2605	3	Y	364	276	0	51	323
						78	4	400	9						
TOTAL GAS PROD:		51,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		5,475							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4898 X	4152	-0-	-746 B	-51743	1	1	3929	3	Y	202	198	1		21
						222	9								
02	4553 X	3833	-0-	-720 B	-51743	1	1	3643	3	Y	172	171	1		22
						189	9								
03	4712 X	4013	-0-	-699 B	-51743	1	1	3829	3	Y	166	176	1		12
						183	9								
04	4290 X	3539	-0-	-751 B	-51743	501	1	2882	3	Y	142	138	0		16
						156	9								
05	4247 X	3776	-0-	-471 B	-51743	455	1	3180	3	Y	128	128	0		16
						141	9								
06	4020 X	3515	-0-	-505 B	-51743	234	1	3098	3	Y	166	155	0		27
						183	9								
07	4092 X	3675	-0-	-417 B	-51743	251	1	3238	3	Y	169	169	0		27
						186	9								
08	3999 X	3895	-0-	-104 B	-51743	260	1	3447	3	Y	171	176	0		22
						188	9								
09	3660 X	4135	-0-	475 B	-51268	247	1	3692	3	Y	178	179	0		21
						196	9								
*10	3782 X	3566	-0-	-216 B	-51268	243	1	3125	3	Y	180	182	0		19
						198	9								
11	3780 X	3752	-0-	-28 B	-51268	310	1	3282	3	Y	145	137	0		27
						160	9								
12	4278 X	4033	-0-	-245 B	-51268	219	1	3650	3	Y	149	155	0		21
						164	9								
TOTAL GAS PROD:		45,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		1,968							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	11656 X	10655	-0-	-1001 B	-205847	1	1	10045	3	Y	554	485	1		412	
						609	9									
02	10904 X	8616	-0-	-2288 B	-205847	1	1	8162	3	Y	412	571	1		253	
						453	9									
03	11656 X	9433	-0-	-2223 B	-205847	1	1	9010	3	Y	384	386	1		251	
						422	9									
*04	11010 X	8588	-0-	-2422 B	-205847	533	1	7531	3	Y	304	340	0	6	209	
						190	4	334	9							
*05	11377 X	8975	-0-	-2402 B	-205847	606	1	7747	3	Y	369	333	0		245	
						216	4	406	9							
06	10320 X	8145	-0-	-2175 B	-205847	529	1	7119	3	Y	290	371	0		164	
						178	4	319	9							
*07	14291 X	8321	-0-	-5970 B	-205847	540	1	7236	3	Y	337	190	0	34	277	
						174	4	371	9							
*08	14291 X	8660	-0-	-5631 B	-205847	565	1	7512	3	Y	358	396	0	44	195	
						189	4	394	9							
*09	13830 X	8114	-0-	-5716 B	-205847	541	1	6981	3	Y	374	214	0	61	294	
						181	4	411	9							
*10	14291 X	7828	-0-	-6463 B	-205847	537	1	6656	3	Y	390	464	0	39	181	
						206	4	429	9							
11	13830 X	7659	-0-	-6171 B	-205847	570	1	6525	3	Y	341	235	0	50	237	
						189	4	375	9							
*12	14291 X	7856	-0-	-6435 B	-205847	791	1	6441	3	Y	392	238	0	42	349	
						193	4	431	9							
TOTAL GAS PROD:		102,850													TOTAL CONDENSATE PROD:	4,505

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583																
01	11067 X	10928	-0-	-139 B	-156704	1	1	10211	3	N	651	598	1		428	
						716	9									
02	10121 X	8529	-0-	-1592 B	-156704	1	1	8007	3	N	474	667	1		235	
						521	9									
03	11222 X	9266	-0-	-1956 B	-156704	1	1	8648	3	N	561	485	1		311	
						617	9									
04	10860 X	9468	-0-	-1392 B	-156704	576	1	8138	3	N	499	459	0	7	344	
						205	4	549	9							
*05	11222 X	10278	-0-	-944 B	-156704	682	1	8725	3	N	571	536	0		379	
						243	4	628	9							
06	10590 X	8600	-0-	-1990 B	-156704	552	1	7424	3	N	399	552	0		226	
						185	4	439	9							
*07	15624 X	8938	-0-	-6686 B	-156704	572	1	7664	3	N	470	262	0	47	387	
						185	4	517	9							
*08	15624 X	7092	-0-	-8532 B	-156704	459	1	6101	3	N	344	483	0	61	187	
						154	4	378	9							
*09	15120 X	7392	-0-	-7728 B	-156704	487	1	6286	3	N	415	218	0	59	325	
						162	4	457	9							
10	15624 X	5795	-0-	-9829 B	-156704	420	1	4914	3	N	303	445	0	43	140	
						128	4	333	9							
11	15120 X	8545	-0-	-6575 B	-156704	620	1	7096	3	N	567	275	0	39	393	
						205	4	624	9							
*12	15624 X	7072	-0-	-8552 B	-156704	691	1	5627	3	N	533	383	0	70	473	
						168	4	586	9							
TOTAL GAS PROD:		101,903													TOTAL CONDENSATE PROD:	5,787

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697																
M O	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		
01	25203 X	21177	-0-	-4026 B	-281805	1	1	20957	3	Y	199	217	1	30		
						219	9									
02	23577 X	14857	-0-	-8720 B	-281805	1	1	14709	3	Y	134	134	1	30		
						147	9									
03	24304 X	23021	-0-	-1283 B	-281805	1	1	22808	3	Y	193	188	1	35		
						212	9									
*04	21990 X	22878	-0-	888 B	-280917	972	1	21206	3	Y	179	158	0	56		
						503	4	197	9							
*05	22723 X	21540	-0-	-1183 B	-280917	989	1	19888	3	Y	167	113	0	110		
						479	4	184	9							
06	22290 X	20262	-0-	-2028 B	-280917	1030	1	18597	3	Y	159	173	0	96		
						460	4	175	9							
07	23033 X	20514	-0-	-2519 B	-280917	1252	1	18600	3	Y	162	196	0	62		
						484	4	178	9							
*08	23033 X	21189	-0-	-1844 B	-280917	1113	1	19452	3	Y	154	144	0	72		
						455	4	169	9							
09	22200 X	16424	-0-	-5776 B	-280917	1023	1	14774	3	Y	154	124	0	102		
						458	4	169	9							
10	21545 X	21472	-0-	-73 B	-280917	1103	1	19641	3	Y	164	150	0	116		
						548	4	180	9							
11	20490 X	19789	-0-	-701 B	-280917	1064	1	18129	3	Y	105	150	0	71		
						480	4	116	9							
*12	21173 X	18887	-0-	-2286 B	-280917	1268	1	16927	3	Y	142	61	0	152		
						536	4	156	9							
TOTAL GAS PROD:		242,010											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,912		

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196																
M O	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		
01	22537 X	19652	-0-	-2885 B	-286830	1	1	18618	3	N	939	787	1	699		
						1033	9									
02	20358 X	16438	-0-	-3920 B	-286830	1	1	15668	3	N	699	969	1	429		
						769	9									
03	20987 X	17302	-0-	-3685 B	-286830	1	1	16418	3	N	803	707	1	525		
						883	9									
04	20310 X	16743	-0-	-3567 B	-286830	1025	1	14491	3	N	784	757	0	540		
						365	4	862	9							
*05	20987 X	16963	-0-	-4024 B	-286830	1140	1	14571	3	N	770	799	0	511		
						405	4	847	9							
*06	19020 X	15608	-0-	-3412 B	-286830	1012	1	13607	3	N	590	767	0	334		
						340	4	649	9							
*07	29481 X	16199	-0-	-13282 B	-286830	1050	1	14077	3	N	665	382	0	547		
						340	4	732	9							
*08	29481 X	15667	-0-	-13814 B	-286830	1022	1	13581	3	N	655	759	0	356		
						343	4	721	9							
*09	28530 X	14494	-0-	-14036 B	-286830	972	1	12547	3	N	591	372	0	463		
						325	4	650	9							
*10	29481 X	14328	-0-	-15153 B	-286830	1050	1	12278	3	N	619	734	0	286		
						319	4	681	9							
11	28530 X	13826	-0-	-14704 B	-286830	1031	1	11794	3	N	600	391	0	416		
						341	4	660	9							
*12	29481 X	14549	-0-	-14932 B	-286830	1466	1	11933	3	N	721	423	0	640		
						357	4	793	9							
TOTAL GAS PROD:		191,769											TOTAL CONDENSATE PROD:	8,436		

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
M O	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
01	6045 X	4709	-0-	-1336 B	-52183	1	1	4009 3	Y	635	634 1			214
						699	9							
02	5655 X	3617	-0-	-2038 B	-52183	1	1	2845 3	Y	701	645 0			270
						771	9							
03	5828 X	4764	-0-	-1064 B	-52183	1	1	4050 3	Y	648	825 0			93
						713	9							
04	5340 X	5164	-0-	-176 B	-52183	258	1	4066 3	Y	764	581 1			276
						840	9							
05	5518 X	5431	-0-	-87 B	-52183	144	1	4557 3	Y	664	729 1			211
						730	9							
06	4620 X	5578	-0-	958 B	-51225	167	1	4921 3	Y	445	496 1			160
						490	9							
07	5921 X	10615	-0-	4694 B	-46531	149	1	9703 3	Y	694	548 1			306
						763	9							
*08	5921 X	5134	-0-	-787 B	-46531	203	1	4201 3	Y	664	769 1			201
						730	9							
09	5730 X	5992	-0-	262 B	-46269	285	1	4786 3	Y	784	747 1			238
						59	5	862 9						
*10	10602 X	4058	-0-	-6544 B	-46269	177	1	3157 3	Y	658	708 1			188
						724	9							
*11	10260 X	2715	-0-	-7545 B	-46269	98	1	1935 3	Y	620	603 1			205
						682	9							
12	10602 X	2939	-0-	-7663 B	-46269	112	1	2087 3	Y	673	669 1			209
						740	9							
TOTAL GAS PROD:		60,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,950								

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	2985	-0-	-704 B	-43655	1	1	2784 3	Y	182	177 1			15
						200	9							
02	3422 X	2716	-0-	-706 B	-43655	1	1	2543 3	Y	156	155 1			16
						172	9							
03	3503 X	2880	-0-	-623 B	-43655	1	1	2700 3	Y	163	171 1			8
						179	9							
04	2910 X	2581	-0-	-329 B	-43655	360	1	2071 3	Y	136	128 0			16
						150	9							
05	3007 X	2694	-0-	-313 B	-43655	322	1	2249 3	Y	112	114 0			14
						123	9							
06	2880 X	2402	-0-	-478 B	-43655	159	1	2104 3	Y	126	120 0			20
						139	9							
07	2914 X	2613	-0-	-301 B	-43655	178	1	2291 3	Y	131	130 0			21
						144	9							
08	2883 X	2674	-0-	-209 B	-43655	176	1	2341 3	Y	143	146 0			18
						157	9							
09	2610 X	2691	-0-	81 B	-43574	160	1	2388 3	Y	130	133 0			15
						143	9							
10	2697 X	1753	-0-	-944 B	-43574	120	1	1541 3	Y	84	90 0			9
						92	9							
11	2580 X	2614	-0-	34 B	-43540	211	1	2238 3	Y	150	131 0			28
						165	9							
*12	2790 X	2678	-0-	-112 B	-43540	144	1	2411 3	Y	112	124 0			16
						123	9							
TOTAL GAS PROD:		31,281		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,625								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		6076 X	5160	-0-	-916 B	-0-	1	1	5159	3	N	-0-			-0-
02		5539 X	4318	-0-	-1221 B	-0-	1	1	4317	3	N	-0-			-0-
03		5797 X	4760	-0-	-1037 B	-0-	1	1	4759	3	N	-0-			-0-
04		5310 X	2862	-0-	-2448 B	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
05		5270 X	2388	-0-	-2882 B	-0-	2324	2	64	9	N	58			58
06		7441 X	7441	-0-	-0- B	-0-	7441	2			N	-0-			58
07		9664 X	9664	-0-	-0- B	-0-	9664	2			N	-0-			58
08		5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5721	2			N	-0-			58
09		3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-			58
10		9672 X	2410	-0-	-7262 B	-0-	2410	2			N	-0-			58
11		9360 X	2661	-0-	-6699 B	-0-	2661	2			N	-0-			58
12		9672 X	3935	-0-	-5737 B	-0-	3935	2			N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			55,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			58						

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210															
01		20367 X	16707	-0-	-3660 B	-174381	1	1	16245	3	Y	419	410	1	147
							461	9							
02		18328 X	14526	-0-	-3802 B	-174381	1	1	14216	3	Y	281	356	1	72
							309	9							
03		19313 X	19320	-0-	7 B	-174374	1	1	18989	3	Y	300	278	1	94
							330	9							
*04		18690 X	15977	-0-	-2713 B	-174374	585	1	15055	3	Y	306	292	1	18 7 90
							337	9							
*05		16709 X	16650	-0-	-59 B	-174374	645	1	15662	3	Y	312	298	1	104
							343	9							
*06		18690 X	14827	-0-	-3863 B	-174374	545	1	13794	3	Y	444	379	1	169
							488	9							
*07		19313 X	13132	-0-	-6181 B	-174374	507	1	12333	3	Y	265	293	1	141
							292	9							
*08		19313 X	16166	-0-	-3147 B	-174374	649	1	15038	3	Y	435	445	1	131
							479	9							
*09		16110 X	14121	-0-	-1989 B	-174374	592	1	13186	3	Y	312	361	1	82
							343	9							
*10		16647 X	16680	-0-	33 B	-174341	730	1	15398	3	Y	502	417	1	167
							552	9							
*11		15630 X	12759	-0-	-2871 B	-174341	609	1	11783	3	Y	334	348	1	153
							367	9							
*12		32178 X	13170	-0-	-19008 B	-174341	594	1	12174	3	Y	365	354	1	164
							402	9							
TOTAL GAS PROD:			184,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			4,275						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WELLS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	26009 X	22025	-0-	-3984 B	-192877	1	1	21422	3	Y	547	510	1		192
						602	9								
02	24244 X	18945	-0-	-5299 B	-192877	1	1	18501	3	Y	403	491	1		104
						443	9								
03	25916 X	20333	-0-	-5583 B	-192877	1	1	19717	3	Y	559	487	1		176
						615	9								
*04	25080 X	18698	-0-	-6382 B	-192877	672	1	17285	3	Y	674	613	1	39 7	198
						741	9								
*05	22010 X	16925	-0-	-5085 B	-192877	655	1	15904	3	Y	333	420	1		111
						366	9								
*06	21300 X	18496	-0-	-2804 B	-192877	691	1	17479	3	Y	296	294	1		113
						326	9								
*07	39091 X	16152	-0-	-22939 B	-192877	624	1	15188	3	Y	309	257	1		165
						340	9								
*08	39091 X	17504	-0-	-21587 B	-192877	705	1	16339	3	Y	418	457	1		126
						460	9								
*09	37830 X	18652	-0-	-19178 B	-192877	783	1	17422	3	Y	406	426	1		106
						447	9								
*10	37944 X	17927	-0-	-20017 B	-192877	791	1	16675	3	Y	419	386	1		139
						461	9								
*11	32670 X	15002	-0-	-17668 B	-192877	718	1	13886	3	Y	362	335	1		166
						398	9								
*12	44981 X	15714	-0-	-29267 B	-192877	711	1	14565	3	Y	398	385	1		179
						438	9								
TOTAL GAS PROD:		216,373		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,124									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174															
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				42
02	T. A.	6	-0-	6 B	6	1	1	5	3	Y	-0-				42
03	11 J	5	-0-	-6 B	6	1	1	4	3	Y	-0-				42
04	11 J	8	-0-	-3 B	6	1	1	7	3	Y	-0-	41	0	1 1	-0-
*05	11 J	13	-0-	2 B	8	2	1	11	3	Y	-0-				-0-
06	11 J	-0-	-0-	-11 B	8					Y	-0-				-0-
07	11 J	-0-	-0-	-11 B	8					Y	-0-				-0-
08	11 J	-0-	-0-	-11 B	8					Y	-0-				-0-
*09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	16709 X	13937	-0-	-2772 B	-0-	638	1	11973	3	Y	1205	1238	0		897	
						1326	9									
02	18119 X	18119	-0-	-0- B	-0-	2892	1	13582	3	Y	1495	1474	0		918	
						1645	9									
03	18011 X	17225	-0-	-786 B	-0-	2693	1	12829	3	Y	1548	1453	0		1013	
						1703	9									
*04	17430 X	15006	-0-	-2424 B	-0-	1503	1	11858	3	Y	1224	1370	0	24 1	843	
						299	4	1346	9							
05	19375 X	15312	-0-	-4063 B	-0-	1719	1	11894	3	Y	1244	1261	0		826	
						331	4	1368	9							
06	18750 X	14505	-0-	-4245 B	-0-	1541	1	11525	3	Y	1046	1281	0		591	
						288	4	1151	9							
07	19375 X	14646	-0-	-4729 B	-0-	1578	1	11507	3	Y	1165	674	0	124 1	958	
						279	4	1282	9							
*08	17236 X	14940	-0-	-2296 B	-0-	1467	1	11902	3	Y	1154	1332	0	152 1	628	
						302	4	1269	9							
09	16200 X	14979	-0-	-1221 B	-0-	1343	1	12147	3	Y	1134	675	0	197 1	890	
						242	4	1247	9							
10	15314 X	13970	-0-	-1344 B	-0-	1492	1	10909	3	Y	1168	1399	0	119 1	540	
						284	4	1285	9							
11	14670 X	12755	-0-	-1915 B	-0-	1347	1	10016	3	Y	1003	698	0	149 1	696	
						289	4	1103	9							
12	15469 X	13821	-0-	-1648 B	-0-	1784	1	10317	3	Y	1197	706	0	124 1	1063	
						308	4	95	5							
TOTAL GAS PROD:		179,215													TOTAL CONDENSATE PROD:	14,583

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572																
01	19809 X	18073	-0-	-1736 B	-0-	1	1	17284	3	Y	716	623	0		532	
						788	9									
02	18154 X	16337	-0-	-1817 B	-0-	1	1	15677	3	Y	599	764	0		367	
						659	9									
03	19530 X	15574	-0-	-3956 B	-0-	1	1	14939	3	Y	576	567	0		376	
						634	9									
*04	18900 X	17769	-0-	-1131 B	-0-	1094	1	15461	3	Y	749	600	0	9 1	516	
						390	4	824	9							
05	19530 X	17181	-0-	-2349 B	-0-	1157	1	14790	3	Y	747	767	0		496	
						412	4	822	9							
*06	17490 X	15790	-0-	-1700 B	-0-	1023	1	13765	3	Y	598	756	0		338	
						344	4	658	9							
07	18259 X	15623	-0-	-2636 B	-0-	1015	1	13525	3	Y	686	389	0	71 1	564	
						328	4	755	9							
08	18259 X	16198	-0-	-2061 B	-0-	1062	1	14039	3	Y	674	782	0	89 1	367	
						356	4	741	9							
*09	17670 X	15192	-0-	-2478 B	-0-	1016	1	13124	3	Y	647	391	0	115 1	508	
						340	4	712	9							
*10	17174 X	15116	-0-	-2058 B	-0-	1047	1	12971	3	Y	692	812	0	68 1	320	
						337	4	761	9							
*11	15870 X	14262	-0-	-1608 B	-0-	1029	1	12183	3	Y	634	426	0	89 1	439	
						353	4	697	9							
12	19809 X	14755	-0-	-5054 B	-0-	1331	1	12269	3	Y	716	441	0	78 1	636	
						367	4	788	9							
TOTAL GAS PROD:		191,870													TOTAL CONDENSATE PROD:	8,034

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980															
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
01		18259 X	16662	-0-	-1597 B	-0-	1	1	15846	3	Y	741	640	0	536
							815	9							
02		16936 X	14886	-0-	-2050 B	-0-	1	1	14212	3	Y	612	788	0	360
							673	9							
03		18104 X	16748	-0-	-1356 B	-0-	1	1	16017	3	Y	664	605	0	419
							730	9							
04		17520 X	16324	-0-	-1196 B	-0-	1009	1	14264	3	Y	629	605	0	433
							359	4	692	9					
05		18104 X	16986	-0-	-1118 B	-0-	1154	1	14753	3	Y	607	637	0	403
							411	4	668	9					
*06		16200 X	15807	-0-	-393 B	-0-	1031	1	13859	3	Y	519	628	0	294
							346	4	571	9					
07		17019 X	15520	-0-	-1499 B	-0-	1017	1	13559	3	Y	559	331	0	460
							329	4	615	9					
08		17019 X	15871	-0-	-1148 B	-0-	1049	1	13865	3	Y	551	638	0	300
							351	4	606	9					
09		18656 X	18656	-0-	-0- B	-0-	995	1	16753	3	Y	523	318	0	411
							333	4	575	9					
*10		16988 X	14454	-0-	-2534 B	-0-	1011	1	12524	3	Y	539	646	0	249
							326	4	593	9					
*11		15900 X	13738	-0-	-2162 B	-0-	1001	1	11839	3	Y	505	335	0	350
							342	4	556	9					
12		18631 X	14064	-0-	-4567 B	-0-	1280	1	11802	3	Y	572	352	0	508
							353	4	629	9					
TOTAL GAS PROD:			189,716	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,021								

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		34782 X	30105	-0-	-4677 B	-0-	1	1	29300	3	Y	731	800	1	136
							804	9							
02		31697 X	25187	-0-	-6510 B	-0-	1	1	24539	3	Y	588	562	0	162
							647	9							
03		31651 X	25224	-0-	-6427 B	-0-	1	1	24523	3	Y	636	660	0	138
							700	9							
04		30630 X	23886	-0-	-6744 B	-0-	998	1	21780	3	Y	537	507	0	168
							517	4	591	9					
*05		30690 X	23729	-0-	-6961 B	-0-	1072	1	21561	3	Y	525	346	0	347
							518	4	578	9					
*06		29130 X	22097	-0-	-7033 B	-0-	1105	1	19948	3	Y	501	546	0	302
							493	4	551	9					
07		26939 X	21790	-0-	-5149 B	-0-	1307	1	19421	3	Y	506	613	0	195
							505	4	557	9					
08		25234 X	23918	-0-	-1316 B	-0-	1239	1	21657	3	Y	468	443	0	220
							507	4	515	9					
09		23160 X	17659	-0-	-5501 B	-0-	1083	1	15640	3	Y	410	359	0	271
							485	4	451	9					
10		23715 X	20946	-0-	-2769 B	-0-	1062	1	18913	3	Y	404	389	0	286
							527	4	444	9					
11		23160 X	19092	-0-	-4068 B	-0-	1007	1	17159	3	Y	429	426	0	289
							454	4	472	9					
*12		23932 X	19088	-0-	-4844 B	-0-	1250	1	16695	3	Y	559	246	0	602
							528	4	615	9					
TOTAL GAS PROD:			272,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,294								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH 11482	PERF.11216 - 16544
M O	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	
01	10106 X	7692	-0-	-2414 B	-0-	1	1	7420	3	Y	246	267 0	44	
						271	9							
02	9396 X	5210	-0-	-4186 B	-0-	1	1	5022	3	Y	170	169 0	45	
						187	9							
03	9145 X	7661	-0-	-1484 B	-0-	1	1	7395	3	Y	241	236 0	50	
						265	9							
04	8130 X	8007	-0-	-123 B	-0-	333	1	7258	3	Y	222	203 0	69	
						172	4	244	9					
*05	8401 X	7046	-0-	-1355 B	-0-	317	1	6366	3	Y	191	134 0	126	
						153	4	210	9					
06	7504 X	7504	-0-	-0- B	-0-	374	1	6759	3	Y	185	200 0	111	
						167	4	204	9					
07	8029 X	7224	-0-	-805 B	-0-	433	1	6433	3	Y	174	218 0	67	
						167	4	191	9					
*08	8029 X	7522	-0-	-507 B	-0-	388	1	6778	3	Y	179	162 0	84	
						159	4	197	9					
09	7770 X	5612	-0-	-2158 B	-0-	340	1	4916	3	Y	185	147 0	122	
						152	4	204	9					
10	7750 X	7350	-0-	-400 B	-0-	370	1	6584	3	Y	193	178 0	137	
						184	4	212	9					
11	7500 X	7009	-0-	-491 B	-0-	369	1	6280	3	Y	176	194 0	119	
						166	4	194	9					
12	7533 X	6893	-0-	-640 B	-0-	451	1	6024	3	Y	206	101 0	224	
						191	4	227	9					
TOTAL GAS PROD:		84,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,368								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH 10800	PERF.12631 - 16842
M O	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	
01	8432 X	3325	-0-	-5107 B	-0-	1	1	2638	3	Y	624	778 0	99	
						686	9							
02	9164 X	1173	-0-	-7991 B	-0-	1	1	940	3	Y	211	269 0	41	
						232	9							
03	9796 X	2006	-0-	-7790 B	-0-	1	1	1647	3	Y	325	313 0	53	
						358	9							
04	9480 X	9	-0-	-9471 B	-0-	7	3	2	9	Y	2	54 0	1	
05	6634 X	964	-0-	-5670 B	-0-	35	1	707	3	Y	186	64 0	123	
						17	4	205	9					
*06	3210 X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	2	125 0	-0-	
07	2015 X	608	-0-	-1407 B	-0-	33	1	493	3	Y	63	39 0	24	
						13	4	69	9					
08	2015 X	19	-0-	-1996 B	-0-	1	1	17	3	Y	1	25 0	-0-	
						1	9							
09	930 X	67	-0-	-863 B	-0-	4	1	59	3	Y	2	1 0	1	
						2	4	2	9					
*10	961 X	11	-0-	-950 B	-0-	1	1	6	3	Y	4	2 0	3	
						4	9							
11	600 X	45	-0-	-555 B	-0-	2	1	35	3	Y	6	5 0	4	
						1	4	7	9					
12	620 X	70	-0-	-550 B	-0-	4	1	47	3	Y	16	4 0	16	
						1	4	18	9					
TOTAL GAS PROD:		8,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,442								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1147 X	918	-0-	-229 B	-166407	861	3	57	9	Y	52	95	1	20	
02	1073 X	435	-0-	-638 B	-166407	434	3	1	9	Y	1	10	1	11	
03	1271 X	687	-0-	-584 B	-166407	1	1	676	3	Y	9	8	1	12	
04	1230 X	957	-0-	-273 B	-166407	10	9	40	1	Y	29	32	0	9	
05	1271 X	733	-0-	-538 B	-166407	21	4	33	1	Y	16	14	0	11	
06	900 X	568	-0-	-332 B	-166407	16	4	29	1	Y	5	13	0	3	
07	961 X	868	-0-	-93 B	-166407	13	4	53	1	Y	8	8	0	3	
*08	961 X	415	-0-	-546 B	-166407	20	4	22	1	Y	-0-	3	0	-0-	
09	930 X	641	-0-	-289 B	-166407	9	4	40	1	Y	6	2	0	4	
*10	868 X	406	-0-	-462 B	-166407	18	4	21	1	Y	-0-	4	0	-0-	
11	840 X	798	-0-	-42 B	-166407	10	4	43	1	Y	6	2	0	4	
12	868 X	309	-0-	-559 B	-166407	19	4	21	1	Y	-0-	3	0	1	
						9	4								
TOTAL GAS PROD:		7,735			TOTAL CONDENSATE PROD:		132								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
01	7533 X	6432	-0-	-1101 B	-106769	1	1	719	9	Y	654	709	0	119
02	6409 X	5147	-0-	-1262 B	-106769	1	1	532	9	Y	484	472	0	131
03	6851 X	5551	-0-	-1300 B	-106769	1	1	671	9	Y	610	612	0	129
04	6630 X	5166	-0-	-1464 B	-106769	195	1	101	4	Y	554	510	0	173
*05	6417 X	5055	-0-	-1362 B	-106769	206	1	99	4	Y	555	362	0	366
06	6210 X	4901	-0-	-1309 B	-106769	223	1	99	4	Y	503	566	0	303
07	5549 X	5503	-0-	-46 B	-106769	301	1	116	4	Y	556	645	0	214
08	5549 X	5799	-0-	250 B	-106519	275	1	112	4	Y	552	507	0	259
*09	5010 X	4850	-0-	-160 B	-106519	213	1	96	4	Y	552	447	0	364
10	5518 X	4699	-0-	-819 B	-106519	211	1	105	4	Y	575	532	0	407
11	5610 X	4496	-0-	-1114 B	-106519	210	1	95	4	Y	554	587	0	374
12	5797 X	4722	-0-	-1075 B	-106519	271	1	115	4	Y	652	318	0	708
TOTAL GAS PROD:		62,321			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,801							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387														
M O	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
01	35557 X	30084	-0-	-5473 B	-0-	1	1	28797	3	Y	1169	985	0	871
						1286	9							
02	32944 X	26642	-0-	-6302 B	-0-	1	1	25651	3	Y	900	1218	0	553
						990	9							
03	33976 X	27896	-0-	-6080 B	-0-	1	1	26795	3	Y	1000	898	0	655
						1100	9							
*04	30720 X	25442	-0-	-5278 B	-0-	1578	1	22226	3	Y	898	934	0	619
						650	4	988	9					
*05	31744 X	26699	-0-	-5045 B	-0-	1816	1	23226	3	Y	918	927	0	610
						647	4	1010	9					
06	29100 X	24346	-0-	-4754 B	-0-	1593	1	21430	3	Y	716	921	0	405
						535	4	788	9					
*07	28489 X	26336	-0-	-2153 B	-0-	1726	1	23136	3	Y	832	468	0	684
						559	4	915	9					
08	27900 X	24813	-0-	-3087 B	-0-	1651	1	21821	3	Y	716	902	0	390
						553	4	788	9					
*09	25830 X	23707	-0-	-2123 B	-0-	1605	1	20720	3	Y	768	433	0	603
						537	4	845	9					
10	26691 X	23334	-0-	-3357 B	-0-	1636	1	20274	3	Y	815	960	0	377
						527	4	897	9					
*11	24450 X	21690	-0-	-2760 B	-0-	1584	1	18747	3	Y	744	501	0	516
						541	4	818	9					
*12	31000 X	25591	-0-	-5409 B	-0-	2011	1	22086	3	Y	853	520	0	757
						556	4	938	9					
TOTAL GAS PROD:		306,580		TOTAL CONDENSATE PROD:		10,329								

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715 X	21177	-0-	-2538 B	-0-	1	1	19887	3	Y	1172	973	0	873
						1289	9							
02	21402 X	18749	-0-	-2653 B	-0-	1	1	17679	3	Y	972	1248	0	597
						1069	9							
03	22537 X	19229	-0-	-3308 B	-0-	1	1	18355	3	Y	794	871	0	520
						873	9							
*04	21420 X	17645	-0-	-3775 B	-0-	1089	1	15388	3	Y	710	741	0	489
						387	4	781	9					
*05	22134 X	18323	-0-	-3811 B	-0-	1243	1	15896	3	Y	674	716	0	447
						443	4	741	9					
*06	20490 X	16315	-0-	-4175 B	-0-	1064	1	14304	3	Y	536	680	0	303
						357	4	590	9					
07	20026 X	16287	-0-	-3739 B	-0-	1064	1	14188	3	Y	627	351	0	515
						345	4	690	9					
08	19220 X	16550	-0-	-2670 B	-0-	1094	1	14454	3	Y	578	697	0	315
						366	4	636	9					
*09	17730 X	15891	-0-	-1839 B	-0-	1070	1	13819	3	Y	585	342	0	459
						358	4	644	9					
*10	18321 X	15435	-0-	-2886 B	-0-	1077	1	13350	3	Y	601	721	0	278
						347	4	661	9					
11	16410 X	14238	-0-	-2172 B	-0-	1035	1	12245	3	Y	549	370	0	380
						354	4	604	9					
12	20770 X	14714	-0-	-6056 B	-0-	1337	1	12324	3	Y	623	382	0	554
						368	4	685	9					
TOTAL GAS PROD:		204,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,421								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452														
M O	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
01	5549 X	4363	-0-	-1186 B	-531725	1	1	4074	3	Y	262	260	0	36
						288	9							
02	4959 X	4551	-0-	-408 B	-531725	1	1	4183	3	Y	334	320	0	50
						367	9							
03	5146 X	4768	-0-	-378 B	-531725	1	1	4404	3	Y	330	347	0	33
						363	9							
04	4740 X	4447	-0-	-293 B	-531725	609	1	3504	3	Y	304	302	0	35
						334	9							
*05	4867 X	4402	-0-	-465 B	-531725	513	1	3591	3	Y	271	266	0	40
						298	9							
06	4710 X	4064	-0-	-646 B	-531725	260	1	3453	3	Y	319	307	0	52
						351	9							
07	4867 X	4026	-0-	-841 B	-531725	268	1	3453	3	Y	277	284	0	45
						305	9							
*08	4774 X	3985	-0-	-789 B	-531725	258	1	3419	3	Y	280	289	0	36
						308	9							
09	4530 X	4209	-0-	-321 B	-531725	244	1	3645	3	Y	291	293	0	34
						320	9							
10	4495 X	3554	-0-	-941 B	-531725	234	1	3001	3	Y	290	294	0	30
						319	9							
11	4050 X	3533	-0-	-517 B	-531725	275	1	2916	3	Y	311	283	0	58
						342	9							
12	4340 X	4164	-0-	-176 B	-531725	217	1	3626	3	Y	292	309	0	41
						321	9							
TOTAL GAS PROD:		50,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,561								

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) 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
01	8153 X	7874	-0-	-279 B	-0-	1	1	7345	3	Y	480	470	1	57
						528	9							
02	7627 X	7120	-0-	-507 B	-0-	1	1	6677	3	Y	402	401	1	58
						442	9							
03	7967 X	7334	-0-	-633 B	-0-	1	1	6914	3	Y	381	403	1	36
						419	9							
04	7620 X	6661	-0-	-959 B	-0-	931	1	5356	3	Y	340	337	0	39
						374	9							
*05	7874 X	7235	-0-	-639 B	-0-	856	1	5983	3	Y	360	346	0	53
						396	9							
06	7620 X	6355	-0-	-1265 B	-0-	420	1	5569	3	Y	333	332	0	54
						366	9							
07	7626 X	6703	-0-	-923 B	-0-	452	1	5832	3	Y	381	374	0	61
						419	9							
08	7781 X	6486	-0-	-1295 B	-0-	429	1	5692	3	Y	332	350	0	43
						365	9							
*09	7530 X	6123	-0-	-1407 B	-0-	405	1	5156	3	Y	511	494	0	60
						562	9							
*10	7781 X	6025	-0-	-1756 B	-0-	407	1	5221	3	Y	361	384	0	37
						397	9							
*11	6480 X	5895	-0-	-585 B	-0-	473	1	5008	3	Y	376	343	0	70
						414	9							
*12	7384 X	7384	-0-	-0- B	-0-	396	1	6611	3	Y	343	364	0	49
						377	9							
TOTAL GAS PROD:		81,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,600								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440														
M O	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
01	6014 X	4890	-0-	-1124 B	-0-	1	1	4612	3	Y	252	248	0	26
						277	9							
02	5626 X	4454	-0-	-1172 B	-0-	1	1	4222	3	Y	210	209	0	27
						231	9							
03	5704 X	4598	-0-	-1106 B	-0-	1	1	4375	3	Y	202	214	0	15
						222	9							
04	5100 X	4260	-0-	-840 B	-0-	600	1	3450	3	Y	191	184	0	22
						210	9							
*05	5022 X	4302	-0-	-720 B	-0-	516	1	3609	3	Y	161	159	0	24
						177	9							
06	4740 X	3870	-0-	-870 B	-0-	258	1	3419	3	Y	175	171	0	28
						193	9							
07	4774 X	3670	-0-	-1104 B	-0-	253	1	3260	3	Y	143	148	0	23
						157	9							
08	4588 X	4052	-0-	-536 B	-0-	271	1	3593	3	Y	171	172	0	22
						188	9							
*09	4320 X	3754	-0-	-566 B	-0-	259	1	3297	3	Y	180	181	0	21
						198	9							
10	4371 X	3576	-0-	-795 B	-0-	245	1	3148	3	Y	166	170	0	17
						183	9							
11	3930 X	3474	-0-	-456 B	-0-	283	1	3002	3	Y	172	157	0	32
						189	9							
12	4464 X	4332	-0-	-132 B	-0-	235	1	3921	3	Y	160	169	0	23
						176	9							
TOTAL GAS PROD:		49,232		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,183								

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	1	1	3589	3	Y	328	322	1	40
						361	9							
02	3799 X	3556	-0-	-243 B	-0-	1	1	3273	3	Y	256	258	1	38
						282	9							
03	4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	1	1	3254	3	Y	236	251	1	23
						260	9							
04	3930 X	3385	-0-	-545 B	-0-	462	1	2655	3	Y	244	239	0	28
						268	9							
05	4030 X	3522	-0-	-508 B	-0-	406	1	2839	3	Y	252	249	0	31
						277	9							
*06	3810 X	3378	-0-	-432 B	-0-	217	1	2874	3	Y	261	250	0	42
						287	9							
07	3813 X	3397	-0-	-416 B	-0-	224	1	2884	3	Y	263	263	0	42
						289	9							
*08	3565 X	3367	-0-	-198 B	-0-	218	1	2894	3	Y	232	244	0	30
						255	9							
*09	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	212	1	3162	3	Y	235	237	0	28
						259	9							
10	3534 X	3193	-0-	-341 B	-0-	212	1	2715	3	Y	242	245	0	25
						266	9							
11	3390 X	3091	-0-	-299 B	-0-	244	1	2587	3	Y	236	217	0	44
						260	9							
*12	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	201	1	3355	3	Y	191	208	0	27
						210	9							
TOTAL GAS PROD:		41,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,976								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6851 X	5633	-0-	-1218 B	-353926	1	1	5240	3	Y	356	384	0	65	
						392	9								
02	6409 X	3790	-0-	-2619 B	-353926	1	1	3524	3	Y	241	241	0	65	
						265	9								
03	6045 X	6806	-0-	761 B	-353165	1	1	6379	3	Y	387	370	0	82	
						426	9								
*04	5850 X	5780	-0-	-70 B	-353165	232	1	5055	3	Y	339	315	0	106	
						120	4	373	9						
*05	5952 X	6224	-0-	272 B	-352893	271	1	5438	3	Y	349	225	0	230	
						131	4	384	9						
*06	6600 X	6127	-0-	-473 B	-352893	297	1	5353	3	Y	314	355	0	189	
						132	4	345	9						
07	6820 X	5953	-0-	-867 B	-352893	344	1	5116	3	Y	327	390	0	126	
						133	4	360	9						
*08	6820 X	5581	-0-	-1239 B	-352893	279	1	4870	3	Y	289	279	0	136	
						114	4	318	9						
09	6030 X	4320	-0-	-1710 B	-352893	252	1	3647	3	Y	280	231	0	185	
						113	4	308	9						
*10	6355 X	5349	-0-	-1006 B	-352893	260	1	4627	3	Y	303	273	0	215	
						129	4	333	9						
*11	6150 X	5154	-0-	-996 B	-352893	260	1	4443	3	Y	303	314	0	204	
						118	4	333	9						
12	5952 X	5051	-0-	-901 B	-352893	318	1	4243	3	Y	324	173	0	355	
						134	4	356	9						
TOTAL GAS PROD:		65,768			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,812								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	8773 X	7812	-0-	-961 B	-312448	1	1	7040	3	Y	701	765	0	130	
						771	9								
02	8207 X	5418	-0-	-2789 B	-312448	1	1	4869	3	Y	498	491	0	137	
						548	9								
03	8277 X	8433	-0-	156 B	-312292	1	1	7644	3	Y	716	699	0	154	
						788	9								
*04	7560 X	7029	-0-	-531 B	-312292	270	1	5902	3	Y	652	602	0	204	
						140	4	717	9						
*05	7812 X	7125	-0-	-687 B	-312292	297	1	5969	3	Y	651	425	0	430	
						143	4	716	9						
06	8160 X	6841	-0-	-1319 B	-312292	317	1	5715	3	Y	607	671	0	366	
						141	4	668	9						
07	8432 X	6960	-0-	-1472 B	-312292	384	1	5712	3	Y	650	766	0	250	
						149	4	715	9						
08	8432 X	6406	-0-	-2026 B	-312292	309	1	5393	3	Y	525	529	0	246	
						126	4	578	9						
09	6870 X	5464	-0-	-1406 B	-312292	302	1	4365	3	Y	602	451	0	397	
						135	4	662	9						
10	7099 X	6421	-0-	-678 B	-312292	297	1	5295	3	Y	619	578	0	438	
						148	4	681	9						
*11	6840 X	6235	-0-	-605 B	-312292	301	1	5125	3	Y	612	637	0	413	
						136	4	673	9						
*12	6975 X	6680	-0-	-295 B	-312292	398	1	5314	3	Y	727	351	0	789	
						168	4	800	9						
TOTAL GAS PROD:		80,824			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,560								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
M O	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
01	10633 X	9193	-0-	-1440 B	-0-	1	1	8850	3	Y	311	340	1	58
						342	9							
02	9947 X	6366	-0-	-3581 B	-0-	1	1	6126	3	Y	217	215	1	60
						239	9							
03	10886 X	10886	-0-	-0- B	-0-	1	1	10524	3	Y	328	317	1	71
						361	9							
04	9591 X	9591	-0-	-0- B	-0-	398	1	8684	3	Y	275	260	0	86
						206	4	303	9					
*05	9734 X	9441	-0-	-293 B	-0-	424	1	8519	3	Y	266	176	0	176
						205	4	293	9					
*06	10530 X	8640	-0-	-1890 B	-0-	430	1	7753	3	Y	242	272	0	146
						191	4	266	9					
*07	10881 X	9657	-0-	-1224 B	-0-	802	1	8595	3	Y	236	291	0	91
						260	9							
08	10881 X	9238	-0-	-1643 B	-0-	474	1	8288	3	Y	256	227	0	120
						194	4	282	9					
09	9300 X	7501	-0-	-1799 B	-0-	454	1	6559	3	Y	259	208	0	171
						203	4	285	9					
10	9672 X	9130	-0-	-542 B	-0-	458	1	8150	3	Y	268	249	0	190
						227	4	295	9					
11	9360 X	8679	-0-	-681 B	-0-	453	1	7713	3	Y	281	281	0	190
						204	4	309	9					
*12	9672 X	8299	-0-	-1373 B	-0-	540	1	7216	3	Y	286	162	0	314
						228	4	315	9					
TOTAL GAS PROD:		106,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,225								

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
M O	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
01	5580 X	5611	-0-	31 B	-101244	1	1	5378	3	Y	211	205	1	25
						232	9							
02	5220 X	5214	-0-	-6 B	-101244	1	1	5023	3	Y	173	173	1	25
						190	9							
03	5580 X	5094	-0-	-486 B	-101244	1	1	4937	3	Y	142	153	1	14
						156	9							
04	5400 X	4436	-0-	-964 B	-101244	619	1	3561	3	Y	233	220	0	27
						256	9							
05	5580 X	3571	-0-	-2009 B	-101244	439	1	3068	3	Y	58	78	0	7
						64	9							
*06	5400 X	4398	-0-	-1002 B	-101244	300	1	3989	3	Y	99	90	0	16
						109	9							
07	5580 X	4471	-0-	-1109 B	-101244	312	1	4023	3	Y	124	120	0	20
						136	9							
08	5084 X	4569	-0-	-515 B	-101244	307	1	4077	3	Y	168	166	0	22
						185	9							
09	4500 X	4839	-0-	339 B	-100905	292	1	4359	3	Y	171	173	0	20
						188	9							
10	4557 X	4535	-0-	-22 B	-100905	313	1	4013	3	Y	190	190	0	20
						209	9							
11	4410 X	4559	-0-	149 B	-100756	375	1	3976	3	Y	189	174	0	35
						208	9							
12	4991 X	5721	-0-	730 B	-100026	306	1	5110	3	Y	277	273	0	39
						305	9							
TOTAL GAS PROD:		57,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,035								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293										COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	6473	-0-	-9120 B	-0-	1	1	760	9	5712	3	Y	691	635	0	545
02	14268 X	5274	-0-	-8994 B	-0-	1	1	659	9	4614	3	Y	599	746	0	398
03	14012 X	5564	-0-	-8448 B	-0-	1	1	684	9	4879	3	Y	622	583	0	437
*04	13560 X	10353	-0-	-3207 B	-0-	628	1	224	4	8876	3	Y	568	614	1	391
*05	14012 X	10880	-0-	-3132 B	-0-	727	1	259	4	9297	3	Y	543	574	1	360
*06	12420 X	10060	-0-	-2360 B	-0-	646	1	217	4	8649	3	Y	498	611	0	247
07	9747 X	9747	-0-	-0- B	-0-	630	1	204	4	8393	3	Y	473	279	0	389
08	10323 X	10093	-0-	-230 B	-0-	658	1	220	4	520	9	Y	467	540	0	255
*09	10530 X	9111	-0-	-1419 B	-0-	605	1	202	4	7803	3	Y	455	273	0	357
*10	10881 X	9129	-0-	-1752 B	-0-	629	1	202	4	7784	3	Y	467	560	0	216
*11	10110 X	8850	-0-	-1260 B	-0-	636	1	218	4	7527	3	Y	426	287	0	295
*12	11873 X	10454	-0-	-1419 B	-0-	811	1	225	4	8912	3	Y	460	294	0	409
TOTAL GAS PROD: 105,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,269																

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294										COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875						
01	9114 X	8807	-0-	-307 B	-255940	1	1	724	9	8082	3	Y	658	709	1	119
02	8526 X	6860	-0-	-1666 B	-255940	1	1	530	9	6329	3	Y	482	472	1	129
03	9114 X	9269	-0-	155 B	-255785	1	1	743	9	8525	3	Y	675	662	1	142
04	8700 X	8545	-0-	-155 B	-255785	336	1	174	4	7340	3	Y	632	576	0	198
*05	8959 X	8551	-0-	-408 B	-255785	364	1	176	4	695	9	Y	622	409	0	411
06	8820 X	8131	-0-	-689 B	-255785	384	1	171	4	684	9	Y	583	643	0	351
*07	9114 X	8202	-0-	-912 B	-255785	463	1	179	4	6876	3	Y	622	734	0	239
08	9114 X	8059	-0-	-1055 B	-255785	394	1	161	4	6882	3	Y	565	539	0	265
09	8280 X	6286	-0-	-1994 B	-255785	356	1	160	4	5148	3	Y	565	457	0	373
*10	8556 X	7572	-0-	-984 B	-255785	358	1	178	4	622	9	Y	606	550	0	429
11	8130 X	7272	-0-	-858 B	-255785	358	1	162	4	6369	3	Y	594	622	0	401
12	8215 X	7730	-0-	-485 B	-255785	472	1	199	4	6099	3	Y	687	341	0	747
TOTAL GAS PROD: 95,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,291																

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	16182 X	14255	-0-	-1927 B	-0-	1 1	12451 3	Y	1639	1618 0		184		
						1803 9								
02	14529 X	13330	-0-	-1199 B	-0-	1 1	11427 3	Y	1729	1684 0		229		
						1902 9								
03	15531 X	13692	-0-	-1839 B	-0-	1 1	11874 3	Y	1652	1747 0		134		
						1817 9								
04	14790 X	12838	-0-	-1952 B	-0-	1670 1	9605 3	Y	1421	1393 0		162		
						1563 9								
05	14942 X	13694	-0-	-1248 B	-0-	1528 1	10678 3	Y	1353	1347 0		168		
						1488 9								
*06	13800 X	2130	-0-	-11670 B	-0-	661 1	1263 3	Y	187	247 0		108		
						206 9								
*07	14260 X	14027	-0-	-233 B	-0-	875 1	11292 3	Y	1691	1541 0		258		
						1860 9								
08	13702 X	13536	-0-	-166 B	-0-	843 1	11182 3	Y	1374	1455 0		177		
						1511 9								
09	16073 X	16073	-0-	-0- B	-0-	916 1	13685 3	Y	1338	1357 0		158		
						1472 9								
10	14662 X	14662	-0-	-0- B	-0-	946 1	12147 3	Y	1426	1437 0		147		
						1569 9								
*11	13470 X	12494	-0-	-976 B	-0-	939 1	9943 3	Y	1465	1339 0		273		
						1612 9								
12	16616 X	14118	-0-	-2498 B	-0-	717 1	11964 3	Y	1306	1394 0		185		
						1437 9								

TOTAL GAS PROD: 154,849

TOTAL CONDENSATE PROD: 16,581

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
01	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	1 1	3707 3	Y	463	458 1		160		
						509 9								
02	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	150 1	2911 3	Y	265	321 1		104		
						292 9								
03	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	123 1	2347 3	Y	264	328 1		40		
						290 9								
*04	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	139 1	2198 3	Y	340	257 1		123		
						374 9								
*05	4845 X	4845	-0-	-0- B	-0-	139 1	4369 3	Y	306	332 1		97		
						337 9								
*06	3051 X	3051	-0-	-0- B	-0-	92 1	2717 3	Y	220	238 1		79		
						242 9								
*07	2976 X	2976	-0-	-0- B	-0-	109 1	2480 3	Y	352	276 1		155		
						387 9								
*08	2294 X	2178	-0-	-116 B	-0-	89 1	1862 3	Y	206	299 1		62		
						227 9								
*09	2220 X	-0-	-0-	-2220 B	-0-			Y	139	159 1		42		
*10	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	162 1	2895 3	Y	281	243 1		80		
						309 9								
*11	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	140 1	2741 3	Y	252	249 1		83		
						277 9								
*12	2671 X	2671	-0-	-0- B	-0-	117 1	2187 3	Y	334	314 1		103		
						367 9								

TOTAL GAS PROD: 35,286

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,422

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
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		
01	6665 X	4531	-0-	-2134 B	-0-	1 1	245 9	4285 3	Y	223	220 0	33		
02	5829 X	4355	-0-	-1474 B	-0-	1 1	212 9	4142 3	Y	193	192 1	34		
03	5797 X	4474	-0-	-1323 B	-0-	1 1	232 9	4241 3	Y	211	220 1	25		
*04	4920 X	4221	-0-	-699 B	-0-	590 1	239 9	3392 3	Y	217	217 0	25		
05	4960 X	4302	-0-	-658 B	-0-	509 1	237 9	3556 3	Y	215	213 0	27		
*06	4500 X	4145	-0-	-355 B	-0-	271 1	272 9	3602 3	Y	247	234 0	40		
07	4650 X	4503	-0-	-147 B	-0-	303 1	288 9	3912 3	Y	262	260 0	42		
08	4588 X	3863	-0-	-725 B	-0-	257 1	194 9	3412 3	Y	176	195 0	23		
09	4479 X	4479	-0-	-0- B	-0-	266 1	243 9	3970 3	Y	221	218 0	26		
10	4495 X	4065	-0-	-430 B	-0-	274 1	274 9	3514 3	Y	252	252 0	26		
*11	4350 X	3802	-0-	-548 B	-0-	305 1	277 9	3225 3	Y	247	227 0	46		
*12	4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	258 1	244 9	4303 3	Y	222	237 0	31		
TOTAL GAS PROD:		51,545		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,686								

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
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		
01	6727 X	5822	-0-	-905 B	-0-	1 1	738 9	5083 3	Y	671	652 1	231		
02	5974 X	4845	-0-	-1129 B	-0-	174 1	495 9	4176 3	Y	450	505 1	176		
03	6169 X	5491	-0-	-678 B	-0-	161 1	569 9	4761 3	Y	517	615 1	78		
*04	5700 X	4770	-0-	-930 B	-0-	249 1	582 9	3939 3	Y	529	416 1	191		
*05	5828 X	5159	-0-	-669 B	-0-	142 1	540 9	4477 3	Y	491	526 1	156		
*06	5640 X	4116	-0-	-1524 B	-0-	124 1	325 9	3667 3	Y	295	345 1	106		
*07	5487 X	3233	-0-	-2254 B	-0-	118 1	429 9	2686 3	Y	390	324 1	172		
*08	5487 X	4299	-0-	-1188 B	-0-	173 1	557 9	3569 3	Y	506	525 1	153		
*09	5359 X	5359	-0-	-0- B	-0-	268 1	56 5	4499 3	Y	487	492 1	148		
*10	8680 X	4349	-0-	-4331 B	-0-	208 1	439 9	3702 3	Y	399	433 1	114		
*11	8400 X	4519	-0-	-3881 B	-0-	200 1	384 9	3935 3	Y	349	348 1	115		
*12	8680 X	4183	-0-	-4497 B	-0-	201 1	228 9	3754 3	Y	207	258 1	64		
TOTAL GAS PROD:		56,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,291								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	2730	-0-	-7345 B	-0-	2344	3	386	9	Y	351	644	1	60
02	9425 X	7799	-0-	-1626 B	-0-	1	1	6700	3	Y	998	787	0	271
						1098	9							
03	9083 X	6857	-0-	-2226 B	-0-	5864	3	993	9	Y	903	983	0	191
04	8790 X	4625	-0-	-4165 B	-0-	171	1	3741	3	Y	567	581	0	177
						89	4	624	9					
*05	9083 X	2183	-0-	-6900 B	-0-	87	1	1747	3	Y	279	272	0	184
						42	4	307	9					
*06	8795 X	8795	-0-	-0- B	-0-	374	1	6789	3	Y	1328	712	0	800
						171	4	1461	9					
07	8339 X	7999	-0-	-340 B	-0-	419	1	6222	3	Y	1087	1469	0	418
						162	4	1196	9					
*08	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	334	1	5830	3	Y	880	885	0	413
						136	4	968	9					
09	5394 X	5394	-0-	-0- B	-0-	290	1	4191	3	Y	712	655	0	470
						130	4	783	9					
10	9052 X	6524	-0-	-2528 B	-0-	295	1	5244	3	Y	763	693	0	540
						146	4	839	9					
11	8760 X	6069	-0-	-2691 B	-0-	288	1	4904	3	Y	679	761	0	458
						130	4	747	9					
12	7998 X	2967	-0-	-5031 B	-0-	173	1	2314	3	Y	370	390	0	438
						73	4	407	9					
TOTAL GAS PROD:		69,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,917								

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6603 X	5727	-0-	-876 B	-92994	1	1	5508	3	Y	198	196	1	27
						218	9							
02	6177 X	5269	-0-	-908 B	-92994	1	1	5081	3	Y	170	169	1	28
						187	9							
03	6386 X	4844	-0-	-1542 B	-92994	1	1	4712	3	Y	119	131	1	16
						131	9							
*04	5910 X	4873	-0-	-1037 B	-92994	698	1	4021	3	Y	140	140	0	16
						154	9							
05	5952 X	4583	-0-	-1369 B	-92994	555	1	3878	3	Y	136	135	0	17
						150	9							
*06	5550 X	4680	-0-	-870 B	-92994	317	1	4192	3	Y	155	147	0	25
						171	9							
07	5642 X	5344	-0-	-298 B	-92994	374	1	4823	3	Y	134	137	0	22
						147	9							
*08	5084 X	4845	-0-	-239 B	-92994	331	1	4379	3	Y	123	129	0	16
						135	9							
09	4920 X	5444	-0-	524 B	-92470	331	1	4948	3	Y	150	148	0	18
						165	9							
10	5332 X	4802	-0-	-530 B	-92470	333	1	4275	3	Y	176	176	0	18
						194	9							
11	5160 X	4662	-0-	-498 B	-92470	385	1	4081	3	Y	178	163	0	33
						196	9							
*12	5611 X	5921	-0-	310 B	-92160	325	1	5427	3	Y	154	165	0	22
						169	9							
TOTAL GAS PROD:		60,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,833								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3335	-0-	-1377 B	-0-	1	1	2965	3	Y	335	372	1	115
						369	9							
02	4263 X	3324	-0-	-939 B	-0-	110	1	2853	3	Y	328	315	1	128
						361	9							
03	3937 X	2802	-0-	-1135 B	-0-	93	1	2417	3	Y	265	354	1	39
						292	9							
04	3810 X	3031	-0-	-779 B	-0-	156	1	2465	3	Y	373	277	1	135
						410	9							
05	3937 X	3626	-0-	-311 B	-0-	96	1	3032	3	Y	453	444	1	144
						498	9							
06	3450 X	3190	-0-	-260 B	-0-	68	1	2012	3	Y	1009	790	1	363
						1110	9							
07	6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	95	1	6201	3	Y	313	538	1	138
						344	9							
*08	3627 X	2570	-0-	-1057 B	-0-	95	1	1974	3	Y	455	455	1	138
						501	9							
09	3510 X	2604	-0-	-906 B	-0-	120	1	2024	3	Y	395	413	1	120
						25	5	435	9					
10	6634 X	2505	-0-	-4129 B	-0-	115	1	2050	3	Y	309	341	1	88
						340	9							
*11	6420 X	2701	-0-	-3719 B	-0-	108	1	2120	3	Y	430	376	1	142
						473	9							
12	6634 X	2013	-0-	-4621 B	-0-	73	1	1368	3	Y	520	501	1	161
						572	9							
TOTAL GAS PROD:		38,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,185								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5797 X	4615	-0-	-1182 B	-0-	1	1	4024	3	Y	536	576	0	91
						590	9							
02	5423 X	3076	-0-	-2347 B	-0-	1	1	2679	3	Y	360	360	1	91
						396	9							
03	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	1	1	4442	3	Y	510	499	1	102
						561	9							
*04	4560 X	4265	-0-	-295 B	-0-	160	1	3474	3	Y	499	445	0	156
						82	4	549	9					
*05	4712 X	4287	-0-	-425 B	-0-	174	1	3499	3	Y	482	320	0	318
						84	4	530	9					
06	4830 X	4576	-0-	-254 B	-0-	209	1	3769	3	Y	459	500	0	277
						93	4	505	9					
07	4991 X	4616	-0-	-375 B	-0-	252	1	3741	3	Y	478	571	0	184
						97	4	526	9					
08	4991 X	4512	-0-	-479 B	-0-	215	1	3757	3	Y	411	402	0	193
						88	4	452	9					
*09	4850 X	4850	-0-	-0- B	-0-	217	1	4007	3	Y	480	356	0	317
						98	4	528	9					
10	4768 X	4768	-0-	-0- B	-0-	220	1	3913	3	Y	478	457	0	338
						109	4	526	9					
*11	4590 X	4489	-0-	-101 B	-0-	216	1	3674	3	Y	457	487	0	308
						96	4	503	9					
*12	4619 X	4527	-0-	-92 B	-0-	269	1	3591	3	Y	503	262	0	549
						114	4	553	9					
TOTAL GAS PROD:		53,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,653								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290														
M O	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
01	5797 X	3828	-0-	-1969 B	-9403	1	1	3403 3	Y	385	387 1			133
						424	9							
02	5423 X	3295	-0-	-2128 B	-9403	109	1	2815 3	Y	337	338 1			132
						371	9							
03	4278 X	3560	-0-	-718 B	-9403	121	1	2990 3	Y	408	478 1			62
						449	9							
*04	3870 X	3302	-0-	-568 B	-9403	171	1	2699 3	Y	393	313 1			142
						432	9							
*05	3999 X	963	-0-	-3036 B	-9403	16	1	518 3	Y	390	408 1			124
						429	9							
*06	3690 X	1478	-0-	-2212 B	-9403	43	1	1280 3	Y	141	214 1			51
						155	9							
*07	3565 X	6520	-0-	2955 B	-6448	95	1	6141 3	Y	258	195 1			114
						284	9							
*08	3565 X	2261	-0-	-1304 B	-6448	90	1	1859 3	Y	284	312 1			86
						312	9							
*09	3210 X	2919	-0-	-291 B	-6448	147	1	2473 3	Y	244	256 1			74
						31	5	268 9						
*10	6510 X	1842	-0-	-4668 B	-6448	75	1	1337 3	Y	391	353 1			112
						430	9							
*11	6300 X	1956	-0-	-4344 B	-6448	79	1	1552 3	Y	295	309 1			98
						325	9							
*12	6510 X	3954	-0-	-2556 B	-6448	181	1	3390 3	Y	348	338 1			108
						383	9							
TOTAL GAS PROD:		35,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,874								

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327														
M O	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
01	12152 X	10996	-0-	-1156 B	-0-	1	1	10621 3	Y	340	335 1			45
						374	9							
02	10904 X	10122	-0-	-782 B	-0-	1	1	9802 3	Y	290	289 1			46
						319	9							
03	11733 X	11733	-0-	-0- B	-0-	1	1	11378 3	Y	322	335 1			33
						354	9							
04	10830 X	10611	-0-	-219 B	-0-	1525	1	8775 3	Y	283	284 0			32
						311	9							
05	11191 X	10900	-0-	-291 B	-0-	1324	1	9256 3	Y	291	287 0			36
						320	9							
*06	11340 X	9174	-0-	-2166 B	-0-	626	1	8297 3	Y	228	227 0			37
						251	9							
07	11718 X	9708	-0-	-2010 B	-0-	684	1	8817 3	Y	188	195 0			30
						207	9							
08	11718 X	10541	-0-	-1177 B	-0-	721	1	9572 3	Y	225	226 0			29
						248	9							
*09	10680 X	9258	-0-	-1422 B	-0-	655	1	8338 3	Y	241	242 0			28
						265	9							
10	10912 X	9326	-0-	-1586 B	-0-	654	1	8394 3	Y	253	255 0			26
						278	9							
11	10200 X	7674	-0-	-2526 B	-0-	638	1	6758 3	Y	253	232 0			47
						278	9							
12	11067 X	10980	-0-	-87 B	-0-	606	1	10109 3	Y	241	254 0			34
						265	9							
TOTAL GAS PROD:		121,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,155								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	4493	-0-	-1211 B	-0-	1	1	4111	3	Y	346	342	0			50
						381	9									
02	5162 X	4044	-0-	-1118 B	-0-	1	1	3682	3	Y	328	323	0			55
						361	9									
03	5518 X	4198	-0-	-1320 B	-0-	1	1	3823	3	Y	340	357	0			38
						374	9									
04	4830 X	3915	-0-	-915 B	-0-	526	1	3026	3	Y	330	330	0			38
						363	9									
05	4805 X	3991	-0-	-814 B	-0-	454	1	3175	3	Y	329	326	0			41
						362	9									
*06	4350 X	3786	-0-	-564 B	-0-	237	1	3147	3	Y	365	347	0			59
						402	9									
*07	4309 X	3863	-0-	-446 B	-0-	249	1	3204	3	Y	373	372	0			60
						410	9									
08	4185 X	3824	-0-	-361 B	-0-	241	1	3203	3	Y	345	361	0			44
						380	9									
09	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	248	1	3707	3	Y	379	378	0			45
						417	9									
10	3999 X	3503	-0-	-496 B	-0-	226	1	2899	3	Y	344	353	0			36
						378	9									
11	3780 X	3519	-0-	-261 B	-0-	267	1	2826	3	Y	387	351	0			72
						426	9									
12	4526 X	4348	-0-	-178 B	-0-	224	1	3744	3	Y	345	368	0			49
						380	9									
TOTAL GAS PROD:		47,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,211										

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494																
01	23343 X	19478	-0-	-3865 B	-0-	1	1	18913	3	Y	513	431	0			394
						564	9									
02	20677 X	16514	-0-	-4163 B	-0-	1	1	16147	3	Y	333	511	0			216
						366	9									
03	21204 X	18174	-0-	-3030 B	-0-	1	1	17766	3	Y	370	332	0			254
						407	9									
*04	20520 X	16561	-0-	-3959 B	-0-	1046	1	14789	3	Y	322	354	0			222
						372	4	354	9							
*05	21204 X	17535	-0-	-3669 B	-0-	1215	1	15536	3	Y	319	329	0			212
						433	4	351	9							
06	18840 X	15710	-0-	-3130 B	-0-	1046	1	14073	3	Y	218	307	0			123
						351	4	240	9							
07	18166 X	16115	-0-	-2051 B	-0-	1076	1	14350	3	Y	309	152	0	26	1	254
						349	4	340	9							
08	18166 X	16351	-0-	-1815 B	-0-	1102	1	14571	3	Y	281	342	0	40	1	153
						369	4	309	9							
09	20239 X	20239	-0-	-0- B	-0-	1096	1	18460	3	Y	287	167	0	48	1	225
						367	4	316	9							
*10	17546 X	15702	-0-	-1844 B	-0-	1120	1	13883	3	Y	307	360	0	30	1	142
						361	4	338	9							
11	15810 X	14004	-0-	-1806 B	-0-	1042	1	12333	3	Y	248	179	0	39	1	172
						356	4	273	9							
12	20925 X	14583	-0-	-6342 B	-0-	1354	1	12483	3	Y	339	179	0	31	1	301
						373	4	373	9							
TOTAL GAS PROD:		200,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,846										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9889 X	8849	-0-	-1040 B	-0-	1	1	7489	3	N	1235	1203	0		121
						1359	9								
02	8845 X	7711	-0-	-1134 B	-0-	1	1	6522	3	N	1080	1073	0		128
						1188	9								
03	9145 X	7878	-0-	-1267 B	-0-	1	1	6719	3	N	1053	1111	0		70
						1158	9								
*04	8550 X	7555	-0-	-995 B	-0-	940	1	5408	3	N	1097	1055	0		112
						1207	9								
*05	8835 X	7410	-0-	-1425 B	-0-	810	1	5658	3	N	856	842	0		126
						942	9								
06	8550 X	7384	-0-	-1166 B	-0-	434	1	5751	3	N	1090	1040	0		176
						1199	9								
07	8246 X	7241	-0-	-1005 B	-0-	436	1	5626	3	N	1072	1075	0		173
						1179	9								
08	7874 X	7199	-0-	-675 B	-0-	432	1	5735	3	N	938	990	0		121
						1032	9								
09	7608 X	7608	-0-	-0- B	-0-	410	1	6127	3	N	974	980	0		115
						1071	9								
10	7626 X	6823	-0-	-803 B	-0-	411	1	5269	3	N	1039	1047	0		107
						1143	9								
11	7380 X	6708	-0-	-672 B	-0-	480	1	5087	3	N	1037	951	0		193
						1141	9								
*12	7963 X	7963	-0-	-0- B	-0-	393	1	6558	3	N	920	983	0		130
						1012	9								
TOTAL GAS PROD:		90,329		TOTAL CONDENSATE PROD:		12,391									

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153															
*01	0 W	19989	-0-	19989 B	182077	1	1	19748	3	Y	218	128	0		176
						240	9								
*02	0 W	17170	-0-	17170 B	199247	1	1	16740	3	Y	390	313	0		253
						429	9								
*03	0 W	18604	-0-	18604 B	217851	1	1	18340	3	Y	239	322	0		170
						263	9								
*04	0 W	17202	-0-	17202 B	235053	1101	1	15562	3	Y	134	211	0		93
						392	4	147	9						
*05	0 W	18532	-0-	18532 B	253585	1301	1	16638	3	Y	118	132	0		79
						463	4	130	9						
*06	0 W	14738	-0-	14738 B	268323	991	1	13261	3	Y	139	136	0	13	69
						333	4	153	9						
*07	0 W	15234	-0-	15234 B	283557	1029	1	13721	3	Y	137	79	0	15	112
						333	4	151	9						
*08	0 W	16479	-0-	16479 B	300036	1125	1	14872	3	Y	95	137	0	18	52
						377	4	105	9						
*09	0 W	19142	-0-	19142 B	319178	1045	1	17589	3	Y	144	67	0	16	113
						350	4	158	9						
*10	0 W	15075	-0-	15075 B	334253	1082	1	13409	3	Y	214	213	0	15	99
						349	4	235	9						
*11	0 W	13670	-0-	13670 B	347923	1016	1	12024	3	Y	257	151	0	27	178
						347	4	283	9						
*12	0 W	12787	-0-	12787 B	360710	1186	1	10937	3	Y	306	181	0	32	271
						327	4	337	9						
TOTAL GAS PROD:		198,622		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,391									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	17453 X	15511	-0-	-1942 B	-258967	1	1	14870	3	Y	582	628	0	106	
						640	9								
02	15863 X	14048	-0-	-1815 B	-258967	1	1	13472	3	Y	523	487	1	142	
						575	9								
03	15965 X	15020	-0-	-945 B	-258967	1	1	14403	3	Y	560	583	1	119	
						616	9								
*04	15450 X	14777	-0-	-673 B	-258967	609	1	13278	3	Y	524	479	0	164	
						314	4	576	9						
*05	15965 X	14870	-0-	-1095 B	-258967	662	1	13318	3	Y	518	340	0	342	
						320	4	570	9						
06	15000 X	13976	-0-	-1024 B	-258967	690	1	12453	3	Y	477	531	0	288	
						308	4	525	9						
07	15035 X	14363	-0-	-672 B	-258967	849	1	12614	3	Y	520	608	0	200	
						328	4	572	9						
08	15035 X	14234	-0-	-801 B	-258967	725	1	12682	3	Y	482	456	0	226	
						297	4	530	9						
09	14490 X	9290	-0-	-5200 B	-258967	559	1	8077	3	Y	367	351	0	242	
						250	4	404	9						
10	14849 X	12387	-0-	-2462 B	-258967	617	1	10987	3	Y	434	369	0	307	
						306	4	477	9						
*11	13980 X	10463	-0-	-3517 B	-258967	543	1	9248	3	Y	388	433	0	262	
						245	4	427	9						
12	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-258967					Y	-0-	223	0	39	
TOTAL GAS PROD:		148,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,375									

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259															
01	27218 X	19196	-0-	-8022 B	-20297	1	1	18740	3	Y	414	373	1	146	
						455	9								
02	23925 X	17837	-0-	-6088 B	-20297	1	1	17357	3	Y	435	468	1	113	
						479	9								
03	21173 X	22097	-0-	924 B	-19373	1	1	21657	3	Y	399	386	1	126	
						439	9								
*04	19980 X	20727	-0-	747 B	-18626	757	1	19487	3	Y	439	428	1	137	
						483	9								
*05	19189 X	20149	-0-	960 B	-17666	777	1	18867	3	Y	459	443	1	153	
						505	9								
*06	21390 X	16406	-0-	-4984 B	-17666	611	1	15451	3	Y	313	347	1	119	
						344	9								
*07	22103 X	14809	-0-	-7294 B	-17666	575	1	13999	3	Y	214	219	1	114	
						235	9								
*08	22103 X	19754	-0-	-2349 B	-17666	803	1	18603	3	Y	316	335	1	95	
						348	9								
*09	20130 X	18554	-0-	-1576 B	-17666	785	1	17473	3	Y	269	294	1	70	
						296	9								
*10	20150 X	18979	-0-	-1171 B	-17666	843	1	17783	3	Y	321	285	1	106	
						353	9								
*11	19110 X	13792	-0-	-5318 B	-17666	664	1	12827	3	Y	274	255	1	125	
						301	9								
*12	29729 X	16292	-0-	-13437 B	-17666	739	1	15132	3	Y	383	336	1	172	
						421	9								
TOTAL GAS PROD:		218,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,236									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680														
M O	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
01	5549 X	4657	-0-	-892 B	-0-	1	1	4111 3	Y	495	485 0			52
						545 9								
02	5191 X	4145	-0-	-1046 B	-0-	1	1	3682 3	Y	420	418 1			54
						462 9								
03	6669 X	6669	-0-	-0- B	-0-	1	1	6215 3	Y	412	434 1			32
						453 9								
04	4740 X	4260	-0-	-480 B	-0-	566 1	1	3257 3	Y	397	384 0			45
						437 9								
05	4867 X	4375	-0-	-492 B	-0-	493 1	1	3445 3	Y	397	393 0			49
						437 9								
*06	4590 X	3826	-0-	-764 B	-0-	241 1	1	3201 3	Y	349	342 0			56
						384 9								
07	5063 X	5063	-0-	-0- B	-0-	328 1	1	4230 3	Y	459	441 0			74
						505 9								
08	4526 X	4518	-0-	-8 B	-0-	287 1	1	3814 3	Y	379	404 0			49
						417 9								
*09	4380 X	4171	-0-	-209 B	-0-	273 1	1	3465 3	Y	394	397 0			46
						433 9								
10	5053 X	4229	-0-	-824 B	-0-	272 1	1	3493 3	Y	422	424 0			44
						464 9								
11	4890 X	4132	-0-	-758 B	-0-	317 1	1	3353 3	Y	420	386 0			78
						462 9								
12	5053 X	5037	-0-	-16 B	-0-	261 1	1	4357 3	Y	381	405 0			54
						419 9								
TOTAL GAS PROD:		55,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,925								

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033														
M O	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
01	7626 X	6545	-0-	-1081 B	-64854	1	1	6115 3	Y	390	384 0			39
						429 9								
02	7076 X	6450	-0-	-626 B	-64854	1	1	5990 3	Y	417	405 1			51
						459 9								
03	7316 X	6665	-0-	-651 B	-64854	1	1	6215 3	Y	408	420 1			39
						449 9								
04	6840 X	6071	-0-	-769 B	-64854	841 1	1	4836 3	Y	358	356 0			41
						394 9								
05	6882 X	6077	-0-	-805 B	-64854	716 1	1	5005 3	Y	324	325 0			40
						356 9								
*06	6660 X	5725	-0-	-935 B	-64854	374 1	1	4967 3	Y	349	333 0			56
						384 9								
07	6882 X	5589	-0-	-1293 B	-64854	376 1	1	4851 3	Y	329	332 0			53
						362 9								
08	6665 X	5311	-0-	-1354 B	-64854	354 1	1	4701 3	Y	233	256 0			30
						256 9								
*09	6180 X	5631	-0-	-549 B	-64854	383 1	1	4875 3	Y	339	329 0			40
						373 9								
*10	6076 X	5620	-0-	-456 B	-64854	377 1	1	4837 3	Y	369	371 0			38
						406 9								
11	5730 X	5348	-0-	-382 B	-64854	427 1	1	4525 3	Y	360	331 0			67
						396 9								
12	6696 X	6517	-0-	-179 B	-64854	347 1	1	5797 3	Y	339	358 0			48
						373 9								
TOTAL GAS PROD:		71,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,215								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE					
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
WEEKS	C	UNIT	WELL #:	C	3H	RRCID	->	271122	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	9689	PERF.10071	-	16542
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
01		23281 X	18330	-0-	-4951 B	-0-	1 1	17886	3	Y	403	344	1		142
							443 9								
02		20677 X	14507	-0-	-6170 B	-0-	1 1	14123	3	Y	348	400	1		90
							383 9								
03		19569 X	19569	-0-	-0- B	-0-	1 1	19163	3	Y	368	342	1		116
							405 9								
*04		17730 X	17462	-0-	-268 B	-0-	638 1	16415	3	Y	372	372	1		116
							409 9								
*05		18321 X	16268	-0-	-2053 B	-0-	628 1	15232	3	Y	371	363	1		124
							408 9								
*06		18930 X	14994	-0-	-3936 B	-0-	559 1	14143	3	Y	265	288	1		101
							292 9								
*07		29016 X	11692	-0-	-17324 B	-0-	455 1	11070	3	Y	152	172	1		81
							167 9								
*08		29016 X	17320	-0-	-11696 B	-0-	704 1	16319	3	Y	270	270	1		81
							297 9								
*09		28080 X	15302	-0-	-12778 B	-0-	647 1	14410	3	Y	223	246	1		58
							245 9								
*10		29016 X	14963	-0-	-14053 B	-0-	664 1	14004	3	Y	268	237	1		89
							295 9								
*11		28080 X	12895	-0-	-15185 B	-0-	622 1	12038	3	Y	214	205	1		98
							235 9								
12		29016 X	28552	-0-	-464 B	-0-	637 1	13054	3	Y	227	223	1		102
							250 9								
TOTAL GAS PROD:			201,854	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,481								

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	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
01		10881 X	8426	-0-	-2455 B	-0-	1 1	8146	3	Y	254	250	0		37
							279 9								
02		9831 X	8070	-0-	-1761 B	-0-	1 1	7840	3	Y	208	209	0		36
							229 9								
03		10385 X	8398	-0-	-1987 B	-0-	1 1	8177	3	Y	200	211	0		25
							220 9								
04		10050 X	7761	-0-	-2289 B	-0-	1119 1	6436	3	Y	187	191	0		21
							206 9								
05		9362 X	7995	-0-	-1367 B	-0-	976 1	6818	3	Y	183	181	0		23
							201 9								
06		8340 X	7381	-0-	-959 B	-0-	503 1	6668	3	Y	191	183	0		31
							210 9								
07		8618 X	7505	-0-	-1113 B	-0-	525 1	6767	3	Y	194	194	0		31
							213 9								
08		8401 X	7627	-0-	-774 B	-0-	521 1	6911	3	Y	177	185	0		23
							195 9								
09		8480 X	8480	-0-	-0- B	-0-	520 1	7763	3	Y	179	181	0		21
							197 9								
*10		7998 X	7021	-0-	-977 B	-0-	492 1	6320	3	Y	190	191	0		20
							209 9								
11		7380 X	6793	-0-	-587 B	-0-	568 1	6017	3	Y	189	174	0		35
							208 9								
12		8773 X	7885	-0-	-888 B	-0-	435 1	7261	3	Y	172	183	0		24
							189 9								
TOTAL GAS PROD:			93,342	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,324								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276														
M O	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
01	13082 X	11189	-0-	-1893 B	-0-	1	1	10042	3	Y	1042	1023	0	104
						1146	9							
02	12238 X	10118	-0-	-2120 B	-0-	1	1	9099	3	Y	925	917	0	112
						1018	9							
03	11749 X	9344	-0-	-2405 B	-0-	1	1	8462	3	Y	801	858	0	55
						881	9							
04	11190 X	10253	-0-	-937 B	-0-	1386	1	7973	3	Y	813	775	0	93
						894	9							
*05	11346 X	10076	-0-	-1270 B	-0-	1162	1	8123	3	Y	719	706	0	106
						791	9							
06	10830 X	9687	-0-	-1143 B	-0-	609	1	8073	3	Y	914	872	0	148
						1005	9							
07	10819 X	9478	-0-	-1341 B	-0-	610	1	7869	3	Y	908	910	0	146
						999	9							
08	10819 X	9392	-0-	-1427 B	-0-	595	1	7898	3	Y	817	858	0	105
						899	9							
*09	10470 X	10091	-0-	-379 B	-0-	572	1	8554	3	Y	877	879	0	103
						965	9							
*10	10292 X	9193	-0-	-1099 B	-0-	590	1	7579	3	Y	931	938	0	96
						1024	9							
*11	9690 X	8540	-0-	-1150 B	-0-	654	1	6925	3	Y	874	807	0	163
						961	9							
*12	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	540	1	9008	3	Y	805	854	0	114
						886	9							
TOTAL GAS PROD:		117,795			TOTAL CONDENSATE PROD:		10,426							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518														
M O	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
01	22692 X	19878	-0-	-2814 B	-0-	1	1	19176	3	Y	637	684	0	119
						701	9							
02	21228 X	16334	-0-	-4894 B	-0-	1	1	15772	3	Y	510	488	0	141
						561	9							
03	20770 X	20278	-0-	-492 B	-0-	1	1	19591	3	Y	624	630	0	135
						686	9							
*04	20070 X	18907	-0-	-1163 B	-0-	784	1	17101	3	Y	561	521	0	175
						405	4	617	9					
*05	20739 X	19034	-0-	-1705 B	-0-	854	1	17167	3	Y	546	361	0	360
						412	4	601	9					
06	19620 X	19143	-0-	-477 B	-0-	952	1	17175	3	Y	538	574	0	324
						424	4	592	9					
07	20274 X	19238	-0-	-1036 B	-0-	1148	1	17054	3	Y	538	655	0	207
						444	4	592	9					
08	20274 X	18432	-0-	-1842 B	-0-	949	1	16593	3	Y	456	449	0	214
						388	4	502	9					
09	18420 X	14185	-0-	-4235 B	-0-	872	1	12595	3	Y	298	315	0	197
						390	4	328	9					
*10	19778 X	17815	-0-	-1963 B	-0-	891	1	15854	3	Y	571	364	0	404
						442	4	628	9					
11	19140 X	16814	-0-	-2326 B	-0-	879	1	14980	3	Y	507	569	0	342
						397	4	558	9					
12	19251 X	16941	-0-	-2310 B	-0-	1107	1	14788	3	Y	525	291	0	576
						468	4	578	9					
TOTAL GAS PROD:		216,999			TOTAL CONDENSATE PROD:		6,311							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8215 X	7011	-0-	-1204 B	-0-	1	1	5962	3	Y	953	936	0	92
						1048	9							
02	7656 X	6452	-0-	-1204 B	-0-	1	1	5490	3	Y	874	864	0	102
						961	9							
03	7502 X	6466	-0-	-1036 B	-0-	1	1	5535	3	Y	845	892	0	55
						930	9							
04	6960 X	6274	-0-	-686 B	-0-	804	1	4624	3	Y	769	736	0	88
						846	9							
*05	7006 X	5274	-0-	-1732 B	-0-	589	1	4114	3	Y	519	531	0	76
						571	9							
*06	6780 X	6395	-0-	-385 B	-0-	385	1	5093	3	Y	834	775	0	135
						917	9							
07	6975 X	6583	-0-	-392 B	-0-	410	1	5293	3	Y	800	806	0	129
						880	9							
08	6975 X	6291	-0-	-684 B	-0-	385	1	5115	3	Y	719	755	0	93
						791	9							
*09	6750 X	6641	-0-	-109 B	-0-	377	1	4789	3	Y	1341	1276	0	158
						1475	9							
10	6603 X	6071	-0-	-532 B	-0-	372	1	4775	3	Y	840	911	0	87
						924	9							
11	6390 X	5662	-0-	-728 B	-0-	413	1	4370	3	Y	799	737	0	149
						879	9							
*12	7719 X	6536	-0-	-1183 B	-0-	326	1	5437	3	Y	703	752	0	100
						773	9							
TOTAL GAS PROD:		75,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		9,996								

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	EOM BALANCE
01	12369 X	8009	-0-	-4360 B	-0-	1	1	7097	3	N	828	810	0	83
						911	9							
02	8294 X	7290	-0-	-1004 B	-0-	1	1	6534	3	N	686	686	0	83
						755	9							
03	8339 X	7110	-0-	-1229 B	-0-	1	1	6427	3	N	620	660	1	43
						682	9							
04	8070 X	6646	-0-	-1424 B	-0-	888	1	5112	3	N	587	563	0	67
						646	9							
*05	8339 X	7116	-0-	-1223 B	-0-	803	1	5617	3	N	633	607	0	93
						696	9							
06	7740 X	7177	-0-	-563 B	-0-	442	1	5858	3	N	797	761	0	129
						877	9							
07	7781 X	6880	-0-	-901 B	-0-	439	1	5663	3	N	707	722	0	114
						778	9							
08	7285 X	6814	-0-	-471 B	-0-	426	1	5659	3	N	663	692	0	85
						729	9							
09	7050 X	6962	-0-	-88 B	-0-	392	1	5862	3	N	644	653	0	76
						708	9							
10	7409 X	6619	-0-	-790 B	-0-	417	1	5357	3	N	768	765	0	79
						845	9							
11	7170 X	5625	-0-	-1545 B	-0-	432	1	4578	3	N	559	534	0	104
						615	9							
*12	8166 X	8166	-0-	-0- B	-0-	416	1	6940	3	N	736	736	0	104
						810	9							
TOTAL GAS PROD:		84,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		8,228								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	11222 X	8474	-0-	-2748 B	-0-	1	1	8055	3	N	380	322	0	283	
						418	9								
02	10266 X	7002	-0-	-3264 B	-0-	1	1	6684	3	N	288	394	0	177	
						317	9								
03	10168 X	7400	-0-	-2768 B	-0-	1	1	7043	3	N	324	289	0	212	
						356	9								
04	8430 X	7200	-0-	-1230 B	-0-	158	1	6259	3	N	309	285	0	236	
						443	4								
05	8711 X	8374	-0-	-337 B	-0-	201	1	7260	3	N	314	310	0	240	
						568	4								
06	8190 X	7232	-0-	-958 B	-0-	472	1	6352	3	N	227	307	0	128	
						159	4								
07	7471 X	7043	-0-	-428 B	-0-	461	1	6140	3	N	266	149	0	218	
						149	4						27	1	
08	7465 X	7465	-0-	-0- B	-0-	492	1	6507	3	N	273	308	0	149	
						165	4						34	1	
09	8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	434	1	7315	3	N	233	152	0	183	
						145	4						47	1	
10	8370 X	6582	-0-	-1788 B	-0-	460	1	5695	3	N	254	295	0	118	
						148	4						24	1	
11	7260 X	5651	-0-	-1609 B	-0-	411	1	4862	3	N	216	151	0	150	
						141	4						33	1	
12	8432 X	5844	-0-	-2588 B	-0-	531	1	4892	3	N	251	151	0	223	
						146	4						27	1	
TOTAL GAS PROD:		86,418													
			TOTAL CONDENSATE PROD:		3,335										

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145														
01	12865 X	11198	-0-	-1667 B	-0-	1	1	10855	3	N	311	294	0	232
						342	9							
02	11484 X	10118	-0-	-1366 B	-0-	1	1	9633	3	N	440	402	0	270
						484	9							
03	12214 X	9722	-0-	-2492 B	-0-	1	1	9187	3	N	485	438	0	317
						534	9							
*04	11790 X	9039	-0-	-2751 B	-0-	559	1	7903	3	N	344	424	0	237
						199	4							
*05	12183 X	9221	-0-	-2962 B	-0-	624	1	7981	3	N	358	358	0	237
						222	4							
*06	10830 X	8485	-0-	-2345 B	-0-	543	1	7261	3	N	454	467	0	226
						182	4							
*07	10819 X	4919	-0-	-5900 B	-0-	321	1	4240	3	N	237	221	0	195
						97	4						47	1
*08	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	644	1	8557	3	N	498	391	0	271
						216	4						31	1
09	10078 X	10078	-0-	-0- B	-0-	535	1	9002	3	N	329	257	0	258
						179	4						85	1
10	9207 X	7600	-0-	-1607 B	-0-	524	1	6498	3	N	372	424	0	172
						169	4						34	1
11	9600 X	6579	-0-	-3021 B	-0-	472	1	5591	3	N	322	223	0	223
						162	4						48	1
12	10416 X	6901	-0-	-3515 B	-0-	616	1	5682	3	N	394	227	0	350
						170	4						40	1
TOTAL GAS PROD:		103,825												
			TOTAL CONDENSATE PROD:		4,544									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	10402	-0-	-5532 B	-0-	1	1	9929	3	N	429	450	0		319	
						472	9									
02	13978 X	9109	-0-	-4869 B	-0-	1	1	8744	3	N	331	447	1		203	
						364	9									
03	14198 X	10064	-0-	-4134 B	-0-	1	1	9595	3	N	425	350	0		278	
						468	9									
*04	13110 X	8914	-0-	-4196 B	-0-	549	1	7764	3	N	368	392	0		254	
						196	4	405	9							
*05	13547 X	10434	-0-	-3113 B	-0-	706	1	9031	3	N	405	390	0		269	
						251	4	446	9							
06	10080 X	8743	-0-	-1337 B	-0-	570	1	7674	3	N	279	390	0		158	
						192	4	307	9							
07	10075 X	9514	-0-	-561 B	-0-	624	1	8313	3	N	341	185	0	33	1	281
						202	4	375	9							
08	10075 X	9425	-0-	-650 B	-0-	623	1	8235	3	N	325	385	0	44	1	177
						209	4	358	9							
09	10525 X	10525	-0-	-0- B	-0-	562	1	9460	3	N	286	183	0	55	1	225
						188	4	315	9							
10	10447 X	8704	-0-	-1743 B	-0-	608	1	7536	3	N	331	373	0	30	1	153
						196	4	364	9							
11	9210 X	7480	-0-	-1730 B	-0-	545	1	6456	3	N	265	192	0	42	1	184
						187	4	292	9							
12	10881 X	7735	-0-	-3146 B	-0-	704	1	6493	3	N	313	186	0	33	1	278
						194	4	344	9							
TOTAL GAS PROD:		111,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,098										

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653																
01	24335 X	22222	-0-	-2113 B	-0-	1	1	21320	3	Y	819	714	0		610	
						901	9									
02	22765 X	19974	-0-	-2791 B	-0-	1	1	19217	3	Y	687	875	0		422	
						756	9									
03	24273 X	21153	-0-	-3120 B	-0-	1	1	20351	3	Y	728	673	0		477	
						801	9									
*04	23280 X	17323	-0-	-5957 B	-0-	1079	1	15244	3	Y	561	584	0	10	1	386
						383	4	617	9			58	7			
05	24056 X	17347	-0-	-6709 B	-0-	1185	1	15153	3	Y	534	566	0		354	
						422	4	587	9							
*06	21510 X	16014	-0-	-5496 B	-0-	1049	1	14099	3	Y	467	557	0		264	
						352	4	514	9							
07	21359 X	17185	-0-	-4174 B	-0-	1127	1	15029	3	Y	604	316	0	55	1	497
						365	4	664	9							
08	21142 X	16816	-0-	-4326 B	-0-	1113	1	14713	3	Y	561	674	0	79	1	305
						373	4	617	9							
*09	16950 X	16561	-0-	-389 B	-0-	1118	1	14438	3	Y	574	333	0	96	1	450
						374	4	631	9							
10	17360 X	15990	-0-	-1370 B	-0-	1119	1	13868	3	Y	584	704	0	60	1	270
						361	4	642	9							
*11	16620 X	15417	-0-	-1203 B	-0-	1124	1	13297	3	Y	556	366	0	75	1	385
						384	4	612	9							
12	21638 X	15794	-0-	-5844 B	-0-	1438	1	13258	3	Y	638	388	0	68	1	567
						396	4	702	9							
TOTAL GAS PROD:		211,796		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,313										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
M O	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
01	18135 X	11394	-0-	-6741 B	-0-	1	1	10360	3	Y	939	977	0	94
						1033	9							
02	14848 X	11594	-0-	-3254 B	-0-	1	1	10319	3	Y	1158	1112	0	140
						1274	9							
03	15066 X	11504	-0-	-3562 B	-0-	1	1	10278	3	Y	1114	1177	0	77
						1225	9							
04	14580 X	10805	-0-	-3775 B	-0-	1430	1	8227	3	Y	1044	1002	0	119
						1148	9							
05	15066 X	11031	-0-	-4035 B	-0-	1238	1	8649	3	Y	1040	1030	0	129
						1144	9							
*06	12000 X	10558	-0-	-1442 B	-0-	653	1	8664	3	Y	1128	1075	0	182
						1241	9							
07	12400 X	10183	-0-	-2217 B	-0-	646	1	8335	3	Y	1093	1099	0	176
						1202	9							
08	11501 X	10379	-0-	-1122 B	-0-	651	1	8636	3	Y	993	1041	0	128
						1092	9							
09	11100 X	11030	-0-	-70 B	-0-	619	1	9246	3	Y	1059	1062	0	125
						1165	9							
10	11036 X	9658	-0-	-1378 B	-0-	611	1	7845	3	Y	1093	1105	0	113
						1202	9							
11	10560 X	9454	-0-	-1106 B	-0-	706	1	7477	3	Y	1155	1053	0	215
						1271	9							
*12	11732 X	11732	-0-	-0- B	-0-	593	1	9903	3	Y	1124	1180	0	159
						1236	9							
TOTAL GAS PROD:		129,322			TOTAL CONDENSATE PROD:		12,940							

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
M O	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
01	3348 X	2770	-0-	-578 B	-0-	1	1	2149	3	Y	564	549	1	56
						620	9							
02	3045 X	2729	-0-	-316 B	-0-	1	1	2035	3	Y	630	610	1	76
						693	9							
03	3100 X	2065	-0-	-1035 B	-0-	1	1	1433	3	Y	574	611	1	39
						631	9							
*04	2970 X	2360	-0-	-610 B	-0-	240	1	1385	3	Y	668	631	0	76
						735	9							
05	2914 X	897	-0-	-2017 B	-0-	80	1	558	3	Y	235	282	0	29
						259	9							
*06	2820 X	2776	-0-	-44 B	-0-	143	1	1906	3	Y	661	583	0	107
						727	9							
*07	2914 X	2660	-0-	-254 B	-0-	134	1	1737	3	Y	717	708	0	116
						789	9							
*08	2635 X	2124	-0-	-511 B	-0-	110	1	1467	3	Y	497	549	0	64
						547	9							
09	2778 X	2778	-0-	-0- B	-0-	123	1	1837	3	Y	744	720	0	88
						818	9							
10	2883 X	2373	-0-	-510 B	-0-	121	1	1553	3	Y	635	657	0	66
						699	9							
11	2790 X	2239	-0-	-551 B	-0-	135	1	1433	3	Y	610	562	0	114
						671	9							
12	2883 X	2646	-0-	-237 B	-0-	113	1	1889	3	Y	585	616	0	83
						644	9							
TOTAL GAS PROD:		28,417			TOTAL CONDENSATE PROD:		7,120							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
M O	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
01	7936 X	6887	-0-	-1049 B	-0-	1	1	6268	3	N	562	605	0	105
						618	9							
02	7308 X	5263	-0-	-2045 B	-0-	1	1	4816	3	N	405	398	0	112
						446	9							
03	7502 X	6699	-0-	-803 B	-0-	1	1	6093	3	N	550	543	0	119
						605	9							
04	6990 X	5981	-0-	-1009 B	-0-	232	1	5066	3	N	512	471	0	160
						120	4	563	9					
*05	7192 X	6013	-0-	-1179 B	-0-	253	1	5087	3	N	501	330	0	331
						122	4	551	9					
06	6660 X	5870	-0-	-790 B	-0-	274	1	4954	3	N	473	519	0	285
						122	4	520	9					
*07	6696 X	5832	-0-	-864 B	-0-	326	1	4851	3	N	481	581	0	185
						126	4	529	9					
08	6696 X	5622	-0-	-1074 B	-0-	273	1	4766	3	N	428	412	0	201
						112	4	471	9					
09	5820 X	4448	-0-	-1372 B	-0-	249	1	3602	3	N	441	351	0	291
						112	4	485	9					
*10	6076 X	4981	-0-	-1095 B	-0-	236	1	4209	3	N	381	402	0	270
						117	4	419	9					
11	5880 X	5225	-0-	-655 B	-0-	255	1	4347	3	N	462	420	0	312
						115	4	508	9					
12	5828 X	5318	-0-	-510 B	-0-	324	1	4321	3	N	487	266	0	533
						137	4	536	9					
TOTAL GAS PROD:		68,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,683								

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
01	6417 X	5248	-0-	-1169 B	-0-	1	1	4808	3	Y	399	397	0	40
						439	9							
02	5684 X	4714	-0-	-970 B	-0-	1	1	4307	3	Y	369	364	0	45
						406	9							
03	6076 X	4772	-0-	-1304 B	-0-	1	1	4376	3	Y	359	379	0	25
						395	9							
04	5370 X	4381	-0-	-989 B	-0-	595	1	3421	3	Y	332	319	0	38
						365	9							
*05	5549 X	4406	-0-	-1143 B	-0-	511	1	3570	3	Y	295	290	0	43
						325	9							
*06	5070 X	4208	-0-	-862 B	-0-	268	1	3553	3	Y	352	338	0	57
						387	9							
*07	5053 X	4381	-0-	-672 B	-0-	287	1	3707	3	Y	352	352	0	57
						387	9							
08	4774 X	3736	-0-	-1038 B	-0-	238	1	3159	3	Y	308	325	0	40
						339	9							
*09	4546 X	4546	-0-	-0- B	-0-	258	1	3861	3	Y	388	382	0	46
						427	9							
*10	4495 X	3770	-0-	-725 B	-0-	244	1	3137	3	Y	354	363	0	37
						389	9							
*11	4230 X	3555	-0-	-675 B	-0-	276	1	2919	3	Y	327	303	0	61
						360	9							
*12	4770 X	4770	-0-	-0- B	-0-	248	1	4136	3	Y	351	362	0	50
						386	9							
TOTAL GAS PROD:		52,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,186								

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	7036	-0-	-1892 B	-0-	1	1	6368	3	Y	606	604	0	61
						667	9							
02	8207 X	6508	-0-	-1699 B	-0-	1	1	5852	3	Y	595	584	0	72
						655	9							
03	8122 X	6743	-0-	-1379 B	-0-	1	1	6105	3	Y	579	611	0	40
						637	9							
04	7440 X	6308	-0-	-1132 B	-0-	844	1	4857	3	Y	552	529	0	63
						607	9							
*05	7440 X	6095	-0-	-1345 B	-0-	699	1	4886	3	Y	464	459	0	68
						510	9							
06	6810 X	6132	-0-	-678 B	-0-	382	1	5071	3	Y	617	585	0	100
						679	9							
07	6944 X	6146	-0-	-798 B	-0-	390	1	5024	3	Y	665	658	0	107
						732	9							
08	6758 X	6233	-0-	-525 B	-0-	392	1	5200	3	Y	583	615	0	75
						641	9							
09	6546 X	6546	-0-	-0- B	-0-	369	1	5520	3	Y	597	602	0	70
						657	9							
10	6324 X	5724	-0-	-600 B	-0-	365	1	4684	3	Y	614	621	0	63
						675	9							
11	6120 X	5571	-0-	-549 B	-0-	422	1	4466	3	Y	621	568	0	116
						683	9							
*12	6856 X	6856	-0-	-0- B	-0-	353	1	5894	3	Y	554	591	0	79
						609	9							
TOTAL GAS PROD:		75,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		7,047								

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499														
M O	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
01	5797 X	4450	-0-	-1347 B	-0-	1	1	4293	3	Y	142	146	0	25
						156	9							
02	5423 X	3919	-0-	-1504 B	-0-	1	1	3783	3	Y	123	122	0	26
						135	9							
03	5456 X	3851	-0-	-1605 B	-0-	1	1	3738	3	Y	102	110	0	18
						112	9							
*04	5040 X	3820	-0-	-1220 B	-0-	537	1	3089	3	Y	176	181	0	13
						194	9							
*05	5177 X	3733	-0-	-1444 B	-0-	454	1	3173	3	Y	96	95	0	14
						106	9							
06	4320 X	3608	-0-	-712 B	-0-	242	1	3209	3	Y	143	134	0	23
						157	9							
*07	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	299	1	3863	3	Y	145	145	0	23
						160	9							
08	3968 X	3469	-0-	-499 B	-0-	234	1	3107	3	Y	116	124	0	15
						128	9							
09	3890 X	3890	-0-	-0- B	-0-	234	1	3495	3	Y	146	144	0	17
						161	9							
*10	4309 X	3330	-0-	-979 B	-0-	228	1	2935	3	Y	152	153	0	16
						167	9							
11	4170 X	3209	-0-	-961 B	-0-	263	1	2781	3	Y	150	138	0	28
						165	9							
*12	4309 X	3845	-0-	-464 B	-0-	209	1	3496	3	Y	127	137	0	18
						140	9							
TOTAL GAS PROD:		45,446		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,618								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	9881	-0-	-2333 B	-0-	1	1	9251	3	Y	572	562	0			57
						629	9									
02	10933 X	8838	-0-	-2095 B	-0-	1	1	8322	3	Y	468	468	1			57
						515	9									
03	11222 X	9249	-0-	-1973 B	-0-	1	1	8722	3	Y	478	502	0			33
						526	9									
04	10260 X	8709	-0-	-1551 B	-0-	1214	1	6987	3	Y	462	442	0			53
						508	9									
*05	10199 X	8768	-0-	-1431 B	-0-	1042	1	7286	3	Y	400	394	0			59
						440	9									
06	9570 X	8012	-0-	-1558 B	-0-	525	1	6956	3	Y	483	464	0			78
						531	9									
*07	9455 X	9025	-0-	-430 B	-0-	608	1	7846	3	Y	519	513	0			84
						571	9									
08	9238 X	8610	-0-	-628 B	-0-	568	1	7537	3	Y	459	484	0			59
						505	9									
09	9255 X	9255	-0-	-0- B	-0-	547	1	8177	3	Y	483	485	0			57
						531	9									
10	9021 X	8157	-0-	-864 B	-0-	549	1	7045	3	Y	512	516	0			53
						563	9									
11	8730 X	7840	-0-	-890 B	-0-	629	1	6660	3	Y	501	461	0			93
						551	9									
*12	9791 X	9791	-0-	-0- B	-0-	525	1	8763	3	Y	457	485	0			65
						503	9									
TOTAL GAS PROD:		106,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		5,794										

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799																
01	8742 X	6980	-0-	-1762 B	-0-	1	1	6651	3	Y	298	293	0			30
						328	9									
02	7801 X	6323	-0-	-1478 B	-0-	1	1	6058	3	Y	240	241	1			29
						264	9									
03	7874 X	6540	-0-	-1334 B	-0-	1	1	6276	3	Y	239	252	0			16
						263	9									
04	7260 X	6015	-0-	-1245 B	-0-	853	1	4909	3	Y	230	220	0			26
						253	9									
05	7285 X	6161	-0-	-1124 B	-0-	739	1	5166	3	Y	233	230	0			29
						256	9									
06	6750 X	5666	-0-	-1084 B	-0-	385	1	5098	3	Y	166	168	0			27
						183	9									
07	6758 X	3862	-0-	-2896 B	-0-	273	1	3519	3	Y	64	81	0			10
						70	9									
*08	6828 X	6828	-0-	-0- B	-0-	464	1	6159	3	Y	186	172	0			24
						205	9									
09	6090 X	5671	-0-	-419 B	-0-	345	1	5149	3	Y	161	166	0			19
						177	9									
10	6169 X	4915	-0-	-1254 B	-0-	340	1	4360	3	Y	195	194	0			20
						215	9									
11	6600 X	4755	-0-	-1845 B	-0-	390	1	4134	3	Y	210	191	0			39
						231	9									
12	6820 X	6066	-0-	-754 B	-0-	330	1	5509	3	Y	206	216	0			29
						227	9									
TOTAL GAS PROD:		69,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,428										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24924 X	19944	-0-	-4980 B	-0-	1	1	19607	3	Y	305	319	0	57
						336	9							
02	22272 X	16839	-0-	-5433 B	-0-	1	1	16414	3	Y	385	336	0	106
						424	9							
03	22351 X	20155	-0-	-2196 B	-0-	1	1	19619	3	Y	486	487	0	105
						535	9							
04	20910 X	17777	-0-	-3133 B	-0-	743	1	16217	3	Y	393	375	0	123
						385	4	432	9					
*05	21111 X	17947	-0-	-3164 B	-0-	811	1	16307	3	Y	397	258	0	262
						392	4	437	9					
*06	19500 X	17156	-0-	-2344 B	-0-	858	1	15495	3	Y	382	414	0	230
						383	4	420	9					
*07	20150 X	17039	-0-	-3111 B	-0-	1022	1	15177	3	Y	405	479	0	156
						394	4	446	9					
*08	20150 X	16809	-0-	-3341 B	-0-	869	1	15193	3	Y	356	345	0	167
						355	4	392	9					
09	17370 X	12615	-0-	-4755 B	-0-	778	1	11233	3	Y	233	246	0	154
						348	4	256	9					
10	17949 X	15558	-0-	-2391 B	-0-	794	1	14141	3	Y	208	215	0	147
						394	4	229	9					
*11	17160 X	14804	-0-	-2356 B	-0-	789	1	13437	3	Y	202	213	0	136
						356	4	222	9					
12	17050 X	14874	-0-	-2176 B	-0-	990	1	13221	3	Y	223	116	0	243
						418	4	245	9					
TOTAL GAS PROD:		201,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,975								

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531														
M O	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
01	29419 X	23437	-0-	-5982 B	-0-	1	1	23070	3	N	333	362	0	62
						366	9							
02	26593 X	19617	-0-	-6976 B	-0-	1	1	19318	3	N	271	258	1	75
						298	9							
03	26536 X	23640	-0-	-2896 B	-0-	1	1	23255	3	N	349	348	0	76
						384	9							
*04	24480 X	21647	-0-	-2833 B	-0-	914	1	19935	3	N	296	279	0	93
						472	4	326	9					
*05	24738 X	21418	-0-	-3320 B	-0-	978	1	19653	3	N	286	190	0	189
						472	4	315	9					
*06	22890 X	18776	-0-	-4114 B	-0-	950	1	17137	3	N	242	285	0	146
						423	4	266	9					
07	23653 X	19311	-0-	-4342 B	-0-	1171	1	17393	3	N	268	311	0	103
						452	4	295	9					
*08	23653 X	19432	-0-	-4221 B	-0-	1014	1	17728	3	N	251	236	0	118
						414	4	276	9					
09	21000 X	14484	-0-	-6516 B	-0-	894	1	12917	3	N	248	202	0	164
						400	4	273	9					
10	21421 X	18030	-0-	-3391 B	-0-	919	1	16366	3	N	263	241	0	186
						456	4	289	9					
11	18900 X	17064	-0-	-1836 B	-0-	907	1	15463	3	N	258	270	0	174
						410	4	284	9					
12	19437 X	17159	-0-	-2278 B	-0-	1140	1	15227	3	N	282	148	0	308
						482	4	310	9					
TOTAL GAS PROD:		234,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,347								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27187 X	20999	-0-	-6188 B	-0-	1	1	18623	3	N	2159	2283	0		402
						2375	9								
02	25433 X	18751	-0-	-6682 B	-0-	1	1	16571	3	N	1981	1836	0		547
						2179	9								
03	26660 X	18787	-0-	-7873 B	-0-	1	1	16580	3	N	2005	2118	0		434
						2206	9								
*04	23010 X	18012	-0-	-4998 B	-0-	685	1	14941	3	N	1846	1269	0	434 7	577
						355	4	2031	9						
*05	23157 X	18805	-0-	-4352 B	-0-	781	1	15698	3	N	1772	1180	0		1169
						377	4	1949	9						
06	20310 X	17696	-0-	-2614 B	-0-	826	1	14906	3	N	1451	1746	0		874
						368	4	1596	9						
07	20057 X	17547	-0-	-2510 B	-0-	984	1	14621	3	N	1420	1748	0		546
						380	4	1562	9						
08	18786 X	16570	-0-	-2216 B	-0-	809	1	14147	3	N	1166	1165	0		547
						331	4	1283	9						
09	18180 X	12369	-0-	-5811 B	-0-	698	1	10077	3	N	1165	943	0		769
						312	4	1282	9						
10	18786 X	854	-0-	-17932 B	-0-	42	1	743	3	N	44	782	0		31
						21	4	48	9						
11	17700 X	94	-0-	-17606 B	-0-	5	1	87	3	N	-0-	31	0		-0-
						2	4								
*12	17546 X	52	-0-	-17494 B	-0-	3	1	46	3	N	2				2
						1	4	2	9						
TOTAL GAS PROD:		160,536				TOTAL CONDENSATE PROD:		15,011							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119															
01	24490 X	17914	-0-	-6576 B	-0-	1	1	16128	3	N	1623	1764	0		302
						1785	9								
02	22910 X	14113	-0-	-8797 B	-0-	1	1	12673	3	N	1308	1249	0		361
						1439	9								
03	22785 X	13267	-0-	-9518 B	-0-	1	1	11909	3	N	1234	1328	0		267
						1357	9								
*04	20010 X	11921	-0-	-8089 B	-0-	460	1	10046	3	N	1069	757	0	245 7	334
						239	4	1176	9						
*05	19189 X	10156	-0-	-9033 B	-0-	425	1	8552	3	N	885	635	0		584
						205	4	974	9						
*06	17340 X	11104	-0-	-6236 B	-0-	520	1	9378	3	N	886	936	0		534
						231	4	975	9						
*07	15097 X	6522	-0-	-8575 B	-0-	368	1	5468	3	N	494	838	0		190
						143	4	543	9						
*08	13268 X	959	-0-	-12309 B	-0-	47	1	830	3	N	56	220	0		26
						20	4	62	9						
*09	11580 X	342	-0-	-11238 B	-0-	17	1	310	3	N	7	28	0		5
						7	4	8	9						
10	11470 X	5646	-0-	-5824 B	-0-	270	1	4810	3	N	393	120	0		278
						134	4	432	9						
11	11100 X	10469	-0-	-631 B	-0-	514	1	8767	3	N	869	561	0		586
						232	4	956	9						
*12	15800 X	15800	-0-	-0- B	-0-	948	1	12663	3	N	1625	499	0		1712
						401	4	1788	9						
TOTAL GAS PROD:		118,213				TOTAL CONDENSATE PROD:		10,449							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014													TOTAL DEPTH 10869	PERF.11480 - 18897		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	26536 X	19899	-0-	-6637 B	-0-	1	1	17559	3	Y	2126	2311	0		396	
						2339	9									
02	24824 X	19935	-0-	-4889 B	-0-	1	1	17870	3	Y	1876	1754	0		518	
						2064	9									
03	24831 X	19256	-0-	-5575 B	-0-	1	1	17227	3	Y	1844	1963	0		399	
						2028	9									
04	20970 X	18166	-0-	-2804 B	-0-	697	1	15213	3	Y	1723	1583	0		539	
						361	4	1895	9							
*05	21669 X	18571	-0-	-3098 B	-0-	773	1	15545	3	Y	1709	1120	0		1128	
						373	4	1880	9							
06	20610 X	17247	-0-	-3363 B	-0-	797	1	14381	3	Y	1558	1747	0		939	
						355	4	1714	9							
*07	21297 X	17674	-0-	-3623 B	-0-	984	1	14613	3	Y	1544	1889	0		594	
						379	4	1698	9							
*08	19251 X	17625	-0-	-1626 B	-0-	855	1	14941	3	Y	1345	1308	0		631	
						349	4	1480	9							
09	17940 X	16022	-0-	-1918 B	-0-	905	1	13079	3	Y	1484	1135	0		980	
						406	4	1632	9							
10	18857 X	18857	-0-	-0- B	-0-	888	1	15803	3	Y	1568	1438	0		1110	
						441	4	1725	9							
*11	17250 X	15206	-0-	-2044 B	-0-	747	1	12726	3	Y	1269	1524	0		855	
						337	4	1396	9							
12	17670 X	13502	-0-	-4168 B	-0-	800	1	10683	3	Y	1528	728	0		1655	
						338	4	1681	9							
TOTAL GAS PROD:		211,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		19,574										

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014													TOTAL DEPTH 10811	PERF.11151 - 19050		
01	46717 X	45909	-0-	-808 B	-0-	1	1	41278	3	Y	4209	4659	0		783	
						4630	9									
02	43703 X	39835	-0-	-3868 B	-0-	1	1	35927	3	Y	3552	3354	0		981	
						3907	9									
03	46717 X	39553	-0-	-7164 B	-0-	1	1	35537	3	Y	3650	3841	0		790	
						4015	9									
04	45210 X	37444	-0-	-7766 B	-0-	1458	1	31804	3	Y	3116	2932	0		974	
						754	4	3428	9							
*05	46717 X	35526	-0-	-11191 B	-0-	1499	1	30133	3	Y	2882	1954	0		1902	
						724	4	3170	9							
*06	44430 X	31333	-0-	-13097 B	-0-	1461	1	26366	3	Y	2595	2933	0		1564	
						651	4	2855	9							
07	42594 X	30401	-0-	-12193 B	-0-	1702	1	25277	3	Y	2514	3111	0		967	
						657	4	2765	9							
08	39556 X	28763	-0-	-10793 B	-0-	1395	1	24386	3	Y	2192	2131	0		1028	
						571	4	2411	9							
*09	36330 X	20164	-0-	-16166 B	-0-	1139	1	16460	3	Y	1868	1663	0		1233	
						510	4	2055	9							
10	35464 X	25335	-0-	-10129 B	-0-	1203	1	21408	3	Y	1934	1798	0		1369	
						597	4	2127	9							
11	31320 X	22389	-0-	-8931 B	-0-	1113	1	18966	3	Y	1644	1904	0		1109	
						502	4	1808	9							
12	30411 X	9434	-0-	-20977 B	-0-	582	1	7771	3	Y	759	944	0		924	
						246	4	835	9							
TOTAL GAS PROD:		366,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		30,915										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938										COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	48019 X	40274	-0-	-7745 B	-0-	1	1	34947	3	Y	4842	5377	0		901	
						5326	9									
02	43558 X	35020	-0-	-8538 B	-0-	1	1	29996	3	Y	4566	4206	0		1261	
						5023	9									
03	46562 X	33031	-0-	-13531 B	-0-	1	1	28800	3	Y	3845	4273	0		833	
						4230	9									
04	45060 X	30479	-0-	-14581 B	-0-	1154	1	25167	3	Y	3237	3058	0		1012	
						597	4	3561	9							
*05	43524 X	28435	-0-	-15089 B	-0-	1168	1	23484	3	Y	2926	2007	0		1931	
						564	4	3219	9							
06	38970 X	25965	-0-	-13005 B	-0-	1183	1	21358	3	Y	2633	2977	0		1587	
						528	4	2896	9							
07	37448 X	24815	-0-	-12633 B	-0-	1352	1	20086	3	Y	2595	3184	0		998	
						522	4	2855	9							
08	33046 X	23406	-0-	-9640 B	-0-	1107	1	19356	3	Y	2264	2200	0		1062	
						453	4	2490	9							
*09	29580 X	22389	-0-	-7191 B	-0-	1007	1	18567	3	Y	2148	1792	0		1418	
						452	4	2363	9							
10	28396 X	23049	-0-	-5347 B	-0-	1067	1	18993	3	Y	2236	2071	0		1583	
						529	4	2460	9							
11	25980 X	21092	-0-	-4888 B	-0-	1020	1	17373	3	Y	2035	2246	0		1372	
						460	4	2239	9							
12	24800 X	8960	-0-	-15840 B	-0-	537	1	7176	3	Y	927	1168	0		1131	
						227	4	1020	9							
TOTAL GAS PROD:		316,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		34,254										

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119										COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270						
01	58835 X	58835	-0-	-0- B	-0-	1	1	51797	3	Y	6397	7109	0		1190	
						7037	9									
02	56405 X	49637	-0-	-6768 B	-0-	1	1	44390	3	Y	4769	4642	0		1317	
						5246	9									
03	60295 X	49230	-0-	-11065 B	-0-	1	1	44220	3	Y	4554	4885	0		986	
						5009	9									
*04	58350 X	46319	-0-	-12031 B	-0-	1799	1	39254	3	Y	3940	3694	0		1232	
						932	4	4334	9							
*05	60295 X	44878	-0-	-15417 B	-0-	1884	1	37869	3	Y	3832	2535	0		2529	
						910	4	4215	9							
06	56940 X	41239	-0-	-15701 B	-0-	1916	1	34584	3	Y	3531	3932	0		2128	
						855	4	3884	9							
*07	53072 X	39979	-0-	-13093 B	-0-	2221	1	32995	3	Y	3549	4312	0		1365	
						859	4	3904	9							
08	49228 X	36986	-0-	-12242 B	-0-	1779	1	31099	3	Y	3073	2997	0		1441	
						728	4	3380	9							
*09	44940 X	33922	-0-	-11018 B	-0-	1550	1	28569	3	Y	2825	2401	0		1865	
						695	4	3108	9							
10	44795 X	32831	-0-	-11964 B	-0-	1539	1	27395	3	Y	2848	2696	0		2017	
						764	4	3133	9							
11	41250 X	29923	-0-	-11327 B	-0-	1464	1	24953	3	Y	2586	2859	0		1744	
						661	4	2845	9							
*12	39990 X	12696	-0-	-27294 B	-0-	767	1	10244	3	Y	1237	1485	0		1496	
						324	4	1361	9							
TOTAL GAS PROD:		476,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		43,141										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
COOKE RANCH A/B UNIT 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	EOM BALANCE
01	0 W	14301	-0-	14301 B	602919	13426	3	875	9	N	795	1153	0		592
02	0 W	24257	-0-	24257 B	627176	1	1	22451	3	N	1641	1225	0		1008
*03	0 W	23950	-0-	23950 B	651126	1805	9	1	1	N	1458	1512	0		954
*04	0 W	22543	-0-	22543 B	673669	1604	9	1362	1	N	1306	1360	0		900
*05	695838 X	22169	-0-	-673669 B	-0-	486	4	1473	1	N	1212	1307	0		805
06	45030 X	23875	-0-	-21155 B	-0-	525	4	1533	1	N	1099	1283	0		621
*07	46531 X	26254	-0-	-20277 B	-0-	515	4	1734	1	N	1220	708	0	130 1	1003
08	46531 X	26334	-0-	-20197 B	-0-	505	4	1721	1	N	1173	1379	0	159 1	638
*09	45030 X	26172	-0-	-18858 B	-0-	576	4	1754	1	N	1070	668	0	200 1	840
10	46531 X	24593	-0-	-21938 B	-0-	588	4	1712	1	N	1007	1269	0	112 1	466
11	45030 X	21708	-0-	-23322 B	-0-	552	4	1579	1	N	822	589	0	129 1	570
*12	46531 X	22150	-0-	-24381 B	-0-	540	4	2024	1	N	825	561	0	101 1	733
						558	4		908	9					
TOTAL GAS PROD:		278,306				TOTAL CONDENSATE PROD:		13,628							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 17063															
01	0 W	17908	-0-	17908 B	610702	16640	3	1268	9	N	1153	1603	0		859
02	0 W	38002	-0-	38002 B	648704	1	1	34237	3	N	3422	2179	0		2102
03	0 W	32644	-0-	32644 B	681348	3764	9	1	1	N	2696	3034	0		1764
*04	0 W	28000	-0-	28000 B	709348	2966	9	1651	1	N	2211	2452	1		1523
*05	0 W	30959	-0-	30959 B	740307	586	4	2022	1	N	2145	2244	1		1424
*06	0 W	27366	-0-	27366 B	767673	720	4	1720	1	N	1863	2361	0		926
07	0 W	25409	-0-	25409 B	793082	579	4	1607	1	N	1694	1032	0	194 1	1393
08	0 W	33129	-0-	33129 B	826211	1607	1	2138	1	N	1831	2007	0	220 1	997
09	0 W	39720	-0-	39720 B	865931	520	4	716	4	N	1565	1021	0	312 1	1229
*10	0 W	29946	-0-	29946 B	895877	2091	1	700	4	N	1433	1835	0	164 1	663
*11	0 W	26855	-0-	26855 B	922732	2069	1	666	4	N	1254	864	0	183 1	870
*12	0 W	23972	-0-	23972 B	946704	1933	1	662	4	N	1161	845	0	154 1	1032
						2162	1	596	4	N					
TOTAL GAS PROD:		353,910				TOTAL CONDENSATE PROD:		22,428							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016														TOTAL DEPTH	10657	PERF.10922	- 16894
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	58882	-0-	58882 B	58882	1	1	52784	3	N	5222	2168	0			3054	
						353	4	5744	9								
03	0 W	62282	-0-	62282 B	121164	1	1	56734	3	N	5043	4796	0			3301	
						5547	9										
*04	0 W	52274	-0-	52274 B	173438	3056	1	43193	3	N	4489	4698	1			3092	
						1087	4	4938	9								
*05	0 W	51803	-0-	51803 B	225241	3347	1	42792	3	N	4066	4459	1			2699	
						1191	4	4473	9								
*06	0 W	44816	-0-	44816 B	270057	2781	1	37208	3	N	3539	4481	0			1757	
						934	4	3893	9								
07	0 W	42303	-0-	42303 B	312360	2624	1	34974	3	N	3505	2011	0	368	1	2883	
						849	4	3856	9								
*08	0 W	46184	-0-	46184 B	358544	2895	1	38468	3	N	3503	4023	0	456	1	1907	
						968	4	3853	9								
09	0 W	59426	-0-	59426 B	417970	3071	1	51706	3	N	3292	2018	0	597	1	2584	
						1028	4	3621	9								
*10	0 W	45114	-0-	45114 B	463084	3039	1	37651	3	N	3132	3923	0	345	1	1448	
						979	4	3445	9								
*11	0 W	43583	-0-	43583 B	506667	3072	1	36354	3	N	2824	1913	0	401	1	1958	
						1051	4	3106	9								
12	0 W	45666	-0-	45666 B	552333	4058	1	37414	3	N	2796	1922	0	347	1	2485	
						1118	4	3076	9								
TOTAL GAS PROD:		552,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		41,411											

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015														TOTAL DEPTH	10829	PERF.11056	- 16016
01	51274 X	41603	-0-	-9671 B	-0-	1	1	36854	3	N	4316	4962	0			803	
						4748	9										
02	47966 X	32557	-0-	-15409 B	-0-	1	1	28931	3	N	3295	3188	0			910	
						3625	9										
03	51274 X	29466	-0-	-21808 B	-0-	1	1	26254	3	N	2919	3197	0			632	
						3211	9										
04	42240 X	25468	-0-	-16772 B	-0-	985	1	21502	3	N	2246	2176	0			702	
						510	4	2471	9								
*05	43648 X	22899	-0-	-20749 B	-0-	962	1	19332	3	N	1946	1364	0			1284	
						464	4	2141	9								
06	40260 X	19496	-0-	-20764 B	-0-	909	1	16414	3	N	1606	1922	0			968	
						406	4	1767	9								
07	34813 X	17708	-0-	-17105 B	-0-	988	1	14682	3	N	1505	1894	0			579	
						382	4	1656	9								
08	29481 X	15489	-0-	-13992 B	-0-	751	1	13127	3	N	1185	1208	0			556	
						307	4	1304	9								
09	24720 X	11892	-0-	-12828 B	-0-	673	1	9723	3	N	1086	925	0			717	
						301	4	1195	9								
10	22847 X	12907	-0-	-9940 B	-0-	610	1	10857	3	N	1034	1019	0			732	
						303	4	1137	9								
11	19500 X	11056	-0-	-8444 B	-0-	542	1	9238	3	N	937	1037	0			632	
						245	4	1031	9								
12	17701 X	5162	-0-	-12539 B	-0-	319	1	4261	3	N	406	538	0			500	
						135	4	447	9								
TOTAL GAS PROD:		245,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		22,481											

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 W	13659	-0-	13659 B	555224	12639	3	1020	9	N	927	1457	0		690
02	0 W	27327	-0-	27327 B	582551	71	1	24972	3	N	2140	1516	0		1314
						2354	9								
03	0 W	37570	-0-	37570 B	620121	2801	9	34768	3	N	2546	2194	0		1666
*04	0 W	31610	-0-	31610 B	651731	1893	1	26750	3	N	2085	2315	1		1436
						673	4	2294	9						
*05	0 W	33054	-0-	33054 B	684785	1893	1	27790	3	N	2106	2144	1		1398
						1054	4	2317	9						
*06	0 W	28749	-0-	28749 B	713534	1819	1	24342	3	N	1797	2302	0		893
						611	4	1977	9						
*07	0 W	31474	-0-	31474 B	745008	2006	1	26885	3	N	1758	1015	0	187 1	1449
						649	4	1934	9						
08	0 W	34612	-0-	34612 B	779620	2241	1	29620	3	N	1819	2049	0	229 1	990
						750	4	2001	9						
09	0 W	38393	-0-	38393 B	818013	2020	1	34010	3	N	1534	1010	0	310 1	1204
						676	4	1687	9						
*10	0 W	29203	-0-	29203 B	847216	2011	1	24918	3	N	1479	1838	0	161 1	684
						647	4	1627	9						
*11	0 W	26084	-0-	26084 B	873300	1873	1	22167	3	N	1276	886	0	189 1	885
						640	4	1404	9						
12	0 W	24995	-0-	24995 B	898295	2244	1	20691	3	N	1311	874	0	157 1	1165
						618	4	1442	9						

TOTAL GAS PROD: 356,730

TOTAL CONDENSATE PROD: 20,778

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145															
01	43679 X	33175	-0-	-10504 B	-0-	1	1	28894	3	Y	3891	4449	0		724
						4280	9								
02	40861 X	26302	-0-	-14559 B	-0-	1	1	22983	3	Y	3016	2907	0		833
						3318	9								
03	43679 X	25124	-0-	-18555 B	-0-	1	1	22003	3	Y	2836	3055	0		614
						3120	9								
04	33900 X	22318	-0-	-11582 B	-0-	846	1	18463	3	Y	2337	2220	0		731
						438	4	2571	9						
*05	35030 X	20649	-0-	-14381 B	-0-	851	1	17113	3	Y	2067	1434	0		1364
						411	4	2274	9						
*06	32100 X	18302	-0-	-13798 B	-0-	835	1	15074	3	Y	1837	2094	0		1107
						372	4	2021	9						
07	28117 X	17611	-0-	-10506 B	-0-	964	1	14324	3	Y	1773	2198	0		682
						373	4	1950	9						
08	25110 X	15939	-0-	-9171 B	-0-	759	1	13275	3	Y	1449	1451	0		680
						311	4	1594	9						
09	21660 X	12726	-0-	-8934 B	-0-	704	1	10163	3	Y	1404	1157	0		927
						315	4	1544	9						
10	20615 X	14814	-0-	-5801 B	-0-	687	1	12226	3	Y	1418	1341	0		1004
						341	4	1560	9						
11	18270 X	15208	-0-	-3062 B	-0-	737	1	12565	3	Y	1430	1469	0		965
						333	4	1573	9						
12	17608 X	5655	-0-	-11953 B	-0-	339	1	4526	3	Y	588	821	0		732
						143	4	647	9						

TOTAL GAS PROD: 227,823

TOTAL CONDENSATE PROD: 24,046

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758										COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003						
M O	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
01	43679 X	38780	-0-	-4899 B	-0-	1	1	33452	3	Y	4843	5534	0			901
						5327	9									
02	40861 X	30067	-0-	-10794 B	-0-	1	1	25957	3	Y	3735	3605	0			1031
						4109	9									
03	43679 X	28003	-0-	-15676 B	-0-	1	1	24155	3	Y	3497	3771	0			757
						3847	9									
04	37890 X	23769	-0-	-14121 B	-0-	888	1	19378	3	Y	2766	2658	0			865
						460	4	3043	9							
*05	39153 X	20810	-0-	-18343 B	-0-	846	1	17002	3	Y	2322	1655	0			1532
						408	4	2554	9							
06	37530 X	17200	-0-	-20330 B	-0-	776	1	14002	3	Y	1887	2282	0			1137
						346	4	2076	9							
07	32147 X	15842	-0-	-16305 B	-0-	866	1	12862	3	Y	1617	2132	0			622
						335	4	1779	9							
*08	27993 X	14882	-0-	-13111 B	-0-	709	1	12398	3	Y	1350	1339	0			633
						290	4	1485	9							
*09	23070 X	11754	-0-	-11316 B	-0-	652	1	9421	3	Y	1263	1062	0			834
						292	4	1389	9							
*10	20770 X	11203	-0-	-9567 B	-0-	524	1	9322	3	Y	997	1125	0			706
						260	4	1097	9							
*11	17190 X	2103	-0-	-15087 B	-0-	95	1	1612	3	Y	321	810	0			217
						43	4	353	9							
*12	15841 X	3213	-0-	-12628 B	-0-	180	1	2399	3	Y	507	185	0			539
						76	4	558	9							
TOTAL GAS PROD:		217,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		25,105										

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759										COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064						
01	55552 X	47181	-0-	-8371 B	-0-	1	1	41593	3	Y	5079	5743	0			945
						5587	9									
02	51968 X	37821	-0-	-14147 B	-0-	1	1	33637	3	Y	3803	3698	0			1050
						4183	9									
03	55552 X	34400	-0-	-21152 B	-0-	1	1	30681	3	Y	3380	3698	0			732
						3718	9									
04	46110 X	30201	-0-	-15909 B	-0-	1168	1	25494	3	Y	2667	2565	0			834
						605	4	2934	9							
*05	47647 X	26670	-0-	-20977 B	-0-	1118	1	22474	3	Y	2307	1618	0			1523
						540	4	2538	9							
06	45660 X	22694	-0-	-22966 B	-0-	1055	1	19047	3	Y	1928	2289	0			1162
						471	4	2121	9							
07	40424 X	20596	-0-	-19828 B	-0-	1149	1	17074	3	Y	1754	2241	0			675
						444	4	1929	9							
08	34410 X	19111	-0-	-15299 B	-0-	927	1	16206	3	Y	1454	1447	0			682
						379	4	1599	9							
09	29310 X	15162	-0-	-14148 B	-0-	860	1	12429	3	Y	1353	1142	0			893
						385	4	1488	9							
*10	26629 X	17460	-0-	-9169 B	-0-	830	1	14782	3	Y	1305	1274	0			924
						412	4	1436	9							
*11	22680 X	18592	-0-	-4088 B	-0-	922	1	15702	3	Y	1411	1383	0			952
						416	4	1552	9							
12	20584 X	8046	-0-	-12538 B	-0-	500	1	6674	3	Y	601	810	0			743
						211	4	661	9							
TOTAL GAS PROD:		297,934		TOTAL CONDENSATE PROD:		27,042										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772										COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	40538 X	40538	-0-	-0- B	-0-	1 1	34917 3	Y	5109	5860 0	951		
						5620 9							
02	31146 X	30359	-0-	-787 B	-0-	1 1	26274 3	Y	3713	3639 0	1025		
						4084 9							
03	33294 X	27478	-0-	-5816 B	-0-	1 1	23881 3	Y	3269	3586 0	708		
						3596 9							
04	38940 X	23188	-0-	-15752 B	-0-	874 1	19078 3	Y	2530	2447 0	791		
						453 4	2783 9						
*05	40238 X	20609	-0-	-19629 B	-0-	845 1	16984 3	Y	2156	1524 0	1423		
						408 4	2372 9						
06	38940 X	17438	-0-	-21502 B	-0-	793 1	14318 3	Y	1794	2136 0	1081		
						354 4	1973 9						
07	32457 X	15621	-0-	-16836 B	-0-	851 1	12649 3	Y	1629	2083 0	627		
						329 4	1792 9						
08	27466 X	13915	-0-	-13551 B	-0-	661 1	11554 3	Y	1300	1317 0	610		
						270 4	1430 9						
09	22500 X	10350	-0-	-12150 B	-0-	570 1	8239 3	Y	1169	1007 0	772		
						255 4	1286 9						
10	20553 X	10886	-0-	-9667 B	-0-	503 1	8946 3	Y	1080	1087 0	765		
						249 4	1188 9						
11	17430 X	7689	-0-	-9741 B	-0-	373 1	6358 3	Y	718	999 0	484		
						168 4	790 9						
12	15624 X	2441	-0-	-13183 B	-0-	156 1	2090 3	Y	117	412 0	189		
						66 4	129 9						
TOTAL GAS PROD:		220,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		24,584							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916										COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132			
01	52801 X	52801	-0-	-0- B	-0-	1 1	45816 3	N	6349	7241 0	1181		
						6984 9							
02	41385 X	41385	-0-	-0- B	-0-	1 1	36059 3	N	4841	4685 0	1337		
						5325 9							
03	37556 X	37556	-0-	-0- B	-0-	1 1	32880 3	N	4250	4667 0	920		
						4675 9							
*04	50580 X	31829	-0-	-18751 B	-0-	1211 1	26408 3	N	3258	3159 0	1019		
						626 4	3584 9						
*05	52266 X	27450	-0-	-24816 B	-0-	1135 1	22823 3	N	2676	1929 0	1766		
						548 4	2944 9						
06	50580 X	24630	-0-	-25950 B	-0-	1131 1	20404 3	N	2355	2702 0	1419		
						504 4	2591 9						
07	44237 X	22226	-0-	-22011 B	-0-	1222 1	18147 3	N	2168	2753 0	834		
						472 4	2385 9						
*08	37541 X	21746	-0-	-15795 B	-0-	1045 1	18271 3	N	1820	1800 0	854		
						428 4	2002 9						
*09	32010 X	21431	-0-	-10579 B	-0-	1001 1	18438 3	N	1404	1331 0	927		
						448 4	1544 9						
10	27404 X	19748	-0-	-7656 B	-0-	926 1	16492 3	N	1700	1423 0	1204		
						460 4	1870 9						
*11	24630 X	17502	-0-	-7128 B	-0-	859 1	14631 3	N	1477	1685 0	996		
						387 4	1625 9						
*12	22227 X	8414	-0-	-13813 B	-0-	520 1	6942 3	N	665	848 0	813		
						220 4	732 9						
TOTAL GAS PROD:		326,718		TOTAL CONDENSATE PROD:		32,963							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015													TOTAL DEPTH 10845	PERF.10974 - 16214		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	47107 X	47107	-0-	-0- B	-0-	1	1	41155	3	N	5410	6122	0		1007	
						5951	9									
02	44486 X	36852	-0-	-7634 B	-0-	1	1	32126	3	N	4295	4116	0		1186	
						4725	9									
03	47554 X	33756	-0-	-13798 B	-0-	1	1	29441	3	N	3922	4259	0		849	
						4314	9									
04	47850 X	28850	-0-	-19000 B	-0-	1093	1	23839	3	N	3048	2944	0		953	
						565	4	3353	9							
*05	49445 X	25967	-0-	-23478 B	-0-	1069	1	21500	3	N	2620	1844	0		1729	
						516	4	2882	9							
06	45600 X	22013	-0-	-23587 B	-0-	1005	1	18133	3	N	2206	2606	0		1329	
						448	4	2427	9							
07	39401 X	19907	-0-	-19494 B	-0-	1093	1	16236	3	N	1960	2535	0		754	
						422	4	2156	9							
08	33759 X	18619	-0-	-15140 B	-0-	894	1	15626	3	N	1575	1590	0		739	
						366	4	1733	9							
09	27990 X	13823	-0-	-14167 B	-0-	780	1	11267	3	N	1297	1180	0		856	
						349	4	1427	9							
10	25916 X	14873	-0-	-11043 B	-0-	706	1	12562	3	N	1141	1189	0		808	
						350	4	1255	9							
11	22020 X	11936	-0-	-10084 B	-0-	593	1	10099	3	N	888	1097	0		599	
						267	4	977	9							
*12	19902 X	4001	-0-	-15901 B	-0-	244	1	3261	3	N	357	510	0		446	
						103	4	393	9							
TOTAL GAS PROD:		277,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		28,719										

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015													TOTAL DEPTH 10744	PERF.11075 - 16036		
01	47554 X	45813	-0-	-1741 B	-0-	1	1	39040	3	N	6156	7033	0		1145	
						6772	9									
02	44486 X	35542	-0-	-8944 B	-0-	1	1	30413	3	N	4662	4520	0		1287	
						5128	9									
03	47554 X	33016	-0-	-14538 B	-0-	1	1	28259	3	N	4324	4675	0		936	
						4756	9									
04	46020 X	28798	-0-	-17222 B	-0-	1070	1	23339	3	N	3486	3332	0		1090	
						554	4	3835	9							
*05	47554 X	26338	-0-	-21216 B	-0-	1062	1	21353	3	N	3100	2144	0		2046	
						513	4	3410	9							
*06	44340 X	22849	-0-	-21491 B	-0-	1022	1	18450	3	N	2655	3101	0		1600	
						456	4	2921	9							
*07	38006 X	21056	-0-	-16950 B	-0-	1129	1	16778	3	N	2466	3117	0		949	
						436	4	2713	9							
08	33015 X	20156	-0-	-12859 B	-0-	944	1	16495	3	N	2119	2074	0		994	
						386	4	2331	9							
09	27930 X	16344	-0-	-11586 B	-0-	889	1	12842	3	N	2014	1679	0		1329	
						398	4	2215	9							
10	26288 X	17733	-0-	-8555 B	-0-	812	1	14447	3	N	1883	1879	0		1333	
						403	4	2071	9							
11	22860 X	15615	-0-	-7245 B	-0-	744	1	12680	3	N	1686	1882	0		1137	
						336	4	1855	9							
12	21049 X	6566	-0-	-14483 B	-0-	387	1	5162	3	N	776	968	0		945	
						163	4	854	9							
TOTAL GAS PROD:		289,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		35,327										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12772 X	8141	-0-	-4631 B	-0-	134	1	7979	3	Y	-0-					-0-
						28	4									
02	11948 X	11537	-0-	-411 B	-0-	148	1	11386	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	10044 X	2552	-0-	-7492 B	-0-	3	1	2547	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	9720 X	6347	-0-	-3373 B	-0-	7	1	6333	3	Y	5	4	1			1
						1	4	6	9							
05	12359 X	12359	-0-	-0- B	-0-	51	1	12289	3	Y	-0-	1	1			-0-
						19	4									
06	12102 X	12102	-0-	-0- B	-0-	52	1	12037	3	Y	11	9	1			2
						1	4	12	9							
07	12338 X	12274	-0-	-64 B	-0-	66	1	12180	3	Y	19	18	1			3
						7	4	21	9							
08	12369 X	11474	-0-	-895 B	-0-	74	1	11345	3	Y	27	26	1			4
						25	4	30	9							
09	12090 X	9376	-0-	-2714 B	-0-	86	1	9261	3	Y	11	13	1			2
						17	4	12	9							
10	12493 X	9453	-0-	-3040 B	-0-	102	1	9334	3	Y	11	11	1			2
						5	4	12	9							
11	12090 X	8638	-0-	-3452 B	-0-	98	1	8512	3	Y	23	21	1			4
						3	4	25	9							
12	12276 X	9826	-0-	-2450 B	-0-	116	1	9680	3	Y	26	21	1			9
						1	4	29	9							
TOTAL GAS PROD:		114,079				TOTAL CONDENSATE PROD:		133								

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010										TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906			
01	39060 X	17065	-0-	-21995 B	-0-	234	1	16831	2	N	-0-					-0-
						173	1	14701	2	N	-0-					-0-
02	23258 X	14973	-0-	-8285 B	-0-	99	3									
03	24862 X	11647	-0-	-13215 B	-0-	113	1	11442	2	N	-0-					-0-
						92	3									
04	21480 X	5785	-0-	-15695 B	-0-	50	1	5679	2	N	-0-					-0-
						56	3									
05	20088 X	16776	-0-	-3312 B	-0-	91	1	16462	2	N	-0-					-0-
						223	3									
06	18455 X	18455	-0-	-0- B	-0-	106	1	17929	2	N	-0-					-0-
						420	3									
07	15996 X	13447	-0-	-2549 B	-0-	73	1	13151	2	N	-0-					-0-
						223	3									
08	16771 X	12388	-0-	-4383 B	-0-	69	1	12120	2	N	-0-					-0-
						199	3									
09	18450 X	1961	-0-	-16489 B	-0-	11	1	1920	2	N	-0-					-0-
						30	3									
10	19065 X	-0-	-0-	-19065 B	-0-	13	1			N	-0-					-0-
11	18450 X	1382	-0-	-17068 B	-0-	19	3	1350	2	N	-0-					-0-
						3	1	315	2	N	-0-					-0-
12	13454 X	324	-0-	-13130 B	-0-	6	3									
TOTAL GAS PROD:		114,203				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382															
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
01		2077 X	1296	-0-	-781 B	-0-	381 1	1 2	141 3	357 4	Y	378	353 1	61	
02		1943 X	1385	-0-	-558 B	-0-	479 1	1 2	187 3	349 4	Y	335	351 1	45	
03		1705 X	1477	-0-	-228 B	-0-	439 1	1 2	247 3	398 4	Y	356	313 1	88	
04		1650 X	1260	-0-	-390 B	-0-	500 1	1 2	129 3	337 4	Y	266	279 1	75	
05		1705 X	1320	-0-	-385 B	-0-	708 1	80 3	245 4	287 9	Y	261	269 1	67	
06		1440 X	1403	-0-	-37 B	-0-	821 1	35 3	317 4	230 9	Y	209	217 1	59	
07		1488 X	1361	-0-	-127 B	-0-	730 1	171 3	177 4	283 9	Y	257	256 1	60	
08		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	898 1	75 3	242 4	284 9	Y	258	254 1	64	
09		1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	791 1	260 3	107 4	327 9	Y	297	327 1	34	
10		1457 X	1388	-0-	-69 B	-0-	838 1	86 3	172 4	292 9	Y	265	204 1	95	
11		1440 X	1143	-0-	-297 B	-0-	658 1	36 3	188 4	261 9	Y	237	259 1	73	
12		1550 X	973	-0-	-577 B	-0-	401 1	1 2	112 3	148 4	Y	283	329 1	27	
TOTAL GAS PROD:			15,990	TOTAL CONDENSATE PROD:			3,402								

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
01		19530 X	16989	-0-	-2541 B	-0-	280 1	16651 3	58 4		Y	-0-		-0-
02		18676 X	15135	-0-	-3541 B	-0-	195 1	14936 3	4 4		Y	-0-		-0-
03		19964 X	4255	-0-	-15709 B	-0-	6 1	4246 3	3 4		Y	-0-		-0-
04		19320 X	6441	-0-	-12879 B	-0-	7 1	6429 3	1 4	4 9	Y	4	3 1	1
05		22367 X	22367	-0-	-0- B	-0-	92 1	22240 3	35 4		Y	-0-	1 1	-0-
06		16440 X	16293	-0-	-147 B	-0-	69 1	15892 3	1 4	331 9	Y	301	252 1	49
07		16151 X	13501	-0-	-2650 B	-0-	73 1	13400 3	8 4	20 9	Y	18	64 1	3
08		22382 X	12110	-0-	-10272 B	-0-	78 1	11992 3	27 4	13 9	Y	12	13 1	2
09		21660 X	11248	-0-	-10412 B	-0-	102 1	11108 3	21 4	17 9	Y	15	14 1	3
10		22382 X	12971	-0-	-9411 B	-0-	140 1	12813 3	7 4	11 9	Y	10	11 1	2
11		16290 X	12268	-0-	-4022 B	-0-	139 1	12099 3	5 4	25 9	Y	23	21 1	4
*12		14245 X	14245	-0-	-0- B	-0-	169 1	14047 3	1 4	28 9	Y	25	21 1	8
TOTAL GAS PROD:			157,823	TOTAL CONDENSATE PROD:			408							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348											
FASKEN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	260070	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	9742	PERF.10358 - 14479				
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
01		1302 X	-0-	-0-	-1302 B	-0-				N	-0-				-0-
02		1218 X	-0-	-0-	-1218 B	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
07		15 X	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-				-0-
08		40 X	40	-0-	-0- B	-0-	39	2	1	3	N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
10		6552 X	6552	-0-	-0- B	-0-	51	1	6442	2	N	-0-			-0-
							59	3							
11		28315 X	28315	-0-	-0- B	-0-	260	1	27673	2	N	-0-			-0-
							382	3							
*12		22950 X	22950	-0-	-0- B	-0-	219	1	22317	2	N	-0-			-0-
							414	3							
TOTAL GAS PROD:		57,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FASKEN STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	260071	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	9883	PERF.10358 - 14499				
01		44578 X	15388	-0-	-29190 B	-0-	211	1	15177	2	N	-0-			-0-
02		41702 X	12857	-0-	-28845 B	-0-	148	1	12624	2	N	-0-			-0-
							85	3							
03		27621 X	1299	-0-	-26322 B	-0-	13	1	1276	2	N	-0-			-0-
							10	3							
04		21900 X	4609	-0-	-17291 B	-0-	40	1	4524	2	N	-0-			-0-
							45	3							
05		17608 X	7649	-0-	-9959 B	-0-	41	1	7506	2	N	-0-			-0-
							102	3							
06		14880 X	11810	-0-	-3070 B	-0-	68	1	11474	2	N	-0-			-0-
							268	3							
07		13733 X	11389	-0-	-2344 B	-0-	62	1	11138	2	N	-0-			-0-
							189	3							
08		10134 X	10134	-0-	-0- B	-0-	56	1	9915	2	N	-0-			-0-
							163	3							
09		11820 X	9299	-0-	-2521 B	-0-	54	1	9104	2	N	-0-			-0-
							141	3							
10		12214 X	9525	-0-	-2689 B	-0-	74	1	9366	2	N	-0-			-0-
							85	3							
11		11820 X	8628	-0-	-3192 B	-0-	79	1	8432	2	N	-0-			-0-
							117	3							
12		11377 X	8990	-0-	-2387 B	-0-	86	1	8742	2	N	-0-			-0-
							162	3							
TOTAL GAS PROD:		111,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	13981 X	9729	-0-	-4252 B	-0-	161	1	9535	3	N	-0-		-0-	
						33	4							
02	11948 X	10280	-0-	-1668 B	-0-	132	1	10145	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
03	10943 X	4842	-0-	-6101 B	-0-	7	1	4832	3	N	-0-		-0-	
						3	4							
04	10590 X	4452	-0-	-6138 B	-0-	5	1	4446	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
05	13698 X	13698	-0-	-0- B	-0-	56	1	13621	3	N	-0-		-0-	
						21	4							
06	11162 X	11162	-0-	-0- B	-0-	48	1	11113	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
07	13386 X	13386	-0-	-0- B	-0-	72	1	13306	3	N	-0-		-0-	
						8	4							
08	13702 X	11974	-0-	-1728 B	-0-	78	1	11870	3	N	-0-		-0-	
						26	4							
09	13260 X	11692	-0-	-1568 B	-0-	106	1	11564	3	N	-0-		-0-	
						22	4							
10	13702 X	12184	-0-	-1518 B	-0-	132	1	12046	3	N	-0-		-0-	
						6	4							
11	12960 X	10596	-0-	-2364 B	-0-	120	1	10472	3	N	-0-		-0-	
						4	4							
12	13392 X	11122	-0-	-2270 B	-0-	132	1	10989	3	N	-0-		-0-	
						1	4							
TOTAL GAS PROD:		125,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	12493 X	11520	-0-	-973 B	-0-	158	1	11362	2	N	-0-		-0-	
02	11687 X	9690	-0-	-1997 B	-0-	112	1	9514	2	N	-0-		-0-	
						64	3							
03	12493 X	-0-	-0-	-12493 B	-0-	295	1	33250	2	N	-0-		-0-	
04	33873 X	33873	-0-	-0- B	-0-	328	3						-0-	
						498	1							
05	92231 X	92231	-0-	-0- B	-0-	1228	3	90505	2	N	-0-		-0-	
						436	1							
06	75629 X	75629	-0-	-0- B	-0-	1723	3	73470	2	N	-0-		-0-	
						372	1							
07	68386 X	68386	-0-	-0- B	-0-	1137	3	66877	2	N	-0-		-0-	
						351	1							
08	63355 X	63355	-0-	-0- B	-0-	1017	3	61987	2	N	-0-		-0-	
						305	1							
09	52807 X	52807	-0-	-0- B	-0-	799	3	51703	2	N	-0-		-0-	
						415	1							
10	53128 X	53128	-0-	-0- B	-0-	476	3	52237	2	N	-0-		-0-	
						485	1							
11	52732 X	52732	-0-	-0- B	-0-	713	3	51534	2	N	-0-		-0-	
						520	1							
*12	54503 X	54503	-0-	-0- B	-0-	984	3	52999	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		567,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
FASKEN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	260379	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	9678	PERF.10223 - 15155					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	4200 X	4200	-0-	-0-	B	-0-	23 1	4107 2		N	-0-					-0-
							70 3									
08	25946 X	25946	-0-	-0-	B	-0-	144 1	25385 2		N	-0-					-0-
							417 3									
09	14B2 EXT	21349	-0-	21349	B	21349	123 1	20903 2		N	-0-					-0-
							323 3									
10	14B2 EXT	20656	-0-	20656	B	42005	161 1	20310 2		N	-0-					-0-
							185 3									
11	14B2 EXT	18957	-0-	18957	B	60962	174 1	18527 2		N	-0-					-0-
							256 3									
*12	72321 X	11359	-0-	-60962	B	-0-	108 1	11046 2		N	-0-					-0-
							205 3									
TOTAL GAS PROD:		102,467				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACKEN-JV		WELL #:		2H	RRCID ->	260469	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12704 - 18809					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																
BRACKEN-JV																
WELL #: 6 H RRCID -> 260655										COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 13223		PERF. 13008 - 18191		
M O	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
01	3658 X	2644	-0-	-1014 B	-0-	43	1	2582	3	Y	9	5	1			4
						9	4	10	9							
02	3045 X	2720	-0-	-325 B	-0-	35	1	2670	3	Y	13	13	1			4
						1	4	14	9							
03	3162 X	1864	-0-	-1298 B	-0-	3	1	1837	3	Y	21	23	1			2
						1	4	23	9							
04	2910 X	2874	-0-	-36 B	-0-	3	1	2866	3	Y	4	5	1			1
						1	4	4	9							
05	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	15	1	3621	3	Y	-0-	1	1			-0-
						6	4									
06	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	14	1	3168	3	Y	-0-					-0-
07	3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	16	1	2999	3	Y	6	5	1			1
						2	4	7	9							
08	3658 X	2852	-0-	-806 B	-0-	19	1	2826	3	Y	1	2	1			-0-
						6	4	1	9							
09	3540 X	2930	-0-	-610 B	-0-	27	1	2897	3	Y	1	1	1			-0-
						5	4	1	9							
10	3658 X	2902	-0-	-756 B	-0-	31	1	2869	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	3180 X	2802	-0-	-378 B	-0-	31	1	2674	3	Y	87	71	1			16
						1	4	96	9							
12	3038 X	2793	-0-	-245 B	-0-	33	1	2757	3	Y	3	18	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,229

TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FASKEN STATE										COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9794 - 14755		
WELL #: 91H RRCID -> 261181																
01	29140 X	17105	-0-	-12035 B	-0-	235	1	16870	2	N	-0-					-0-
02	17893 X	15986	-0-	-1907 B	-0-	184	1	15697	2	N	-0-					-0-
						105	3									
03	19127 X	16301	-0-	-2826 B	-0-	159	1	16014	2	N	-0-					-0-
						128	3									
04	18510 X	15457	-0-	-3053 B	-0-	134	1	15173	2	N	-0-					-0-
						150	3									
05	17980 X	15547	-0-	-2433 B	-0-	84	1	15256	2	N	-0-					-0-
						207	3									
06	16560 X	14832	-0-	-1728 B	-0-	85	1	14409	2	N	-0-					-0-
						338	3									
07	17081 X	14562	-0-	-2519 B	-0-	79	1	14241	2	N	-0-					-0-
						242	3									
08	16306 X	14617	-0-	-1689 B	-0-	81	1	14302	2	N	-0-					-0-
						234	3									
09	15450 X	14054	-0-	-1396 B	-0-	81	1	13760	2	N	-0-					-0-
						213	3									
10	15562 X	14001	-0-	-1561 B	-0-	109	1	13767	2	N	-0-					-0-
						125	3									
11	14820 X	13229	-0-	-1591 B	-0-	122	1	12928	2	N	-0-					-0-
						179	3									
12	14632 X	5615	-0-	-9017 B	-0-	54	1	5460	2	N	-0-					-0-
						101	3									

TOTAL GAS PROD: 171,306

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
PASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	34844 X	31828	-0-	-3016 B	-0-	437	1	31391	2	N	-0-			-0-
02	32596 X	30614	-0-	-1982 B	-0-	353	1	30060	2	N	-0-			-0-
						201	3							
03	33573 X	31978	-0-	-1595 B	-0-	311	1	31416	2	N	-0-			-0-
						251	3							
04	32490 X	31092	-0-	-1398 B	-0-	270	1	30520	2	N	-0-			-0-
						302	3							
05	33449 X	1370	-0-	-32079 B	-0-	7	1	1345	2	N	-0-			-0-
						18	3							
06	31680 X	67	-0-	-31613 B	-0-	66	2	1	3	N	-0-			-0-
07	32736 X	241	-0-	-32495 B	-0-	1	1	236	2	N	-0-			-0-
						4	3							
08	32116 X	1527	-0-	-30589 B	-0-	8	1	1494	2	N	-0-			-0-
						25	3							
09	31080 X	16088	-0-	-14992 B	-0-	93	1	15752	2	N	-0-			-0-
						243	3							
10	19759 X	19759	-0-	-0- B	-0-	154	1	19428	2	N	-0-			-0-
						177	3							
11	27339 X	27339	-0-	-0- B	-0-	251	1	26719	2	N	-0-			-0-
						369	3							
12	16616 X	16073	-0-	-543 B	-0-	153	1	15630	2	N	-0-			-0-
						290	3							
TOTAL GAS PROD:		207,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171														
01	7285 X	2737	-0-	-4548 B	-0-	317	1	2269	3	N	137			250
						151	9							
02	6554 X	2704	-0-	-3850 B	-0-	340	1	2243	3	N	110	191	1	169
						121	9							
03	4929 X	2511	-0-	-2418 B	-0-	305	1	2112	3	N	85			254
						94	9							
04	3150 X	759	-0-	-2391 B	-0-	56	1	696	3	N	6			260
						7	9							
05	4094 X	4094	-0-	-0- B	-0-	216	1	3780	3	N	89	188	1	161
						98	9							
06	4006 X	4006	-0-	-0- B	-0-	260	1	3626	3	N	109			270
						120	9							
07	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	289	1	3441	3	N	179	369	1	80
						197	9							
08	4092 X	3075	-0-	-1017 B	-0-	205	1	2749	3	N	110			190
						121	9							
09	4020 X	3431	-0-	-589 B	-0-	163	1	3156	3	N	102	188	1	104
						112	9							
10	4154 X	3135	-0-	-1019 B	-0-	165	1	2879	3	N	83			187
						91	9							
11	4020 X	2675	-0-	-1345 B	-0-	182	1	2423	3	N	64	195	1	56
						70	9							
12	3937 X	3702	-0-	-235 B	-0-	243	1	3305	3	N	140			196
						154	9							
TOTAL GAS PROD:		36,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,214								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
BRACKEN-JV		WELL #:		5H	RRCID ->	263556	COMPL. DATE	02/06/2011	TOTAL DEPTH	12729	PERF.12810	- 19061
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9238 X	5100	-0-	-4138 B	-0-	82 1	4899 3	Y	93	80 1		39
02	8120 X	-0-	-0-	-8120 B	-0-	17 4	102 9	Y	-0-	39 1		-0-
03	10509 X	430	-0-	-10079 B	-0-	1 1	428 3	Y	1	1 1		-0-
04	10170 X	4970	-0-	-5200 B	-0-	1 9	4840 3	Y	113	89 1		24
05	10509 X	5508	-0-	-5001 B	-0-	5 1	124 9	Y	49	64 1		9
06	4950 X	4752	-0-	-198 B	-0-	22 1	5423 3	Y	29	33 1		5
07	5146 X	4421	-0-	-725 B	-0-	9 4	54 9	Y	29	29 1		5
08	5518 X	4076	-0-	-1442 B	-0-	20 1	4699 3	Y	29	30 1		4
09	5340 X	3731	-0-	-1609 B	-0-	1 4	32 9	Y	18	19 1		3
10	5518 X	3665	-0-	-1853 B	-0-	24 1	4363 3	Y	20	19 1		4
11	4740 X	3341	-0-	-1399 B	-0-	2 4	22 9	Y	28	27 1		5
12	4433 X	3442	-0-	-991 B	-0-	34 1	3670 3	Y	11	12 1		4
						7 4	20 9					
						39 1	3602 3	Y				
						2 4	22 9					
						38 1	3271 3	Y				
						1 4	31 9					
						41 1	3389 3	Y				
						12 9						
TOTAL GAS PROD:		43,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		420						

ANTHONY ET AL-J.V.		WELL #:		1H	RRCID ->	263576	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	12831	PERF.13150	- 18201
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5182	-0-	-553 B	-0-	370 1	4812 3	N	-0-			-0-
02	5365 X	3899	-0-	-1466 B	-0-	269 1	3630 3	N	-0-			-0-
03	5425 X	4132	-0-	-1293 B	-0-	283 1	3849 3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4177	-0-	-833 B	-0-	296 1	3881 3	N	-0-			-0-
05	5177 X	4475	-0-	-702 B	-0-	333 1	4142 3	N	-0-			-0-
06	5010 X	4245	-0-	-765 B	-0-	307 1	3938 3	N	-0-			-0-
07	4309 X	4305	-0-	-4 B	-0-	281 1	4024 3	N	-0-			-0-
08	4464 X	4230	-0-	-234 B	-0-	309 1	3921 3	N	-0-			-0-
09	4320 X	3964	-0-	-356 B	-0-	303 1	3661 3	N	-0-			-0-
10	4464 X	4332	-0-	-132 B	-0-	324 1	4008 3	N	-0-			-0-
11	4295 X	4295	-0-	-0 B	-0-	302 1	3993 3	N	-0-			-0-
*12	4509 X	4509	-0-	-0 B	-0-	455 1	4054 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
PASKEN 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		15097 X	12617	-0-	-2480 B	-0-	173	1	12444	2	N	-0-					-0-
02		14065 X	12821	-0-	-1244 B	-0-	148	1	12589	2	N	-0-					-0-
							84	3									
03		15035 X	12574	-0-	-2461 B	-0-	122	1	12353	2	N	-0-					-0-
							99	3									
04		14550 X	12653	-0-	-1897 B	-0-	110	1	12420	2	N	-0-					-0-
							123	3									
05		14632 X	13554	-0-	-1078 B	-0-	73	1	13300	2	N	-0-					-0-
							181	3									
06		13260 X	12174	-0-	-1086 B	-0-	70	1	11827	2	N	-0-					-0-
							277	3									
07		13702 X	12479	-0-	-1223 B	-0-	68	1	12204	2	N	-0-					-0-
							207	3									
08		13547 X	11883	-0-	-1664 B	-0-	66	1	11626	2	N	-0-					-0-
							191	3									
09		13110 X	11525	-0-	-1585 B	-0-	67	1	11284	2	N	-0-					-0-
							174	3									
10		13547 X	7553	-0-	-5994 B	-0-	59	1	7426	2	N	-0-					-0-
							68	3									
11		12180 X	11516	-0-	-664 B	-0-	106	1	11254	2	N	-0-					-0-
							156	3									
12		12493 X	4676	-0-	-7817 B	-0-	45	1	4547	2	N	-0-					-0-
							84	3									
TOTAL GAS PROD:			136,025			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831																	
01		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348												
PASKEN STATE		WELL #: 93H		RRCID -> 264180		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 9641		PERF.10253 - 14901				
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	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
04	11 X	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
06	105 X	105	-0-	-0- B	-0-	1	1	102	2	N	-0-			1
						2	3							
07	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	23	1	4185	2	N	-0-			1
						71	3							
08	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	15	1	2685	2	N	-0-			1
						44	3							
09	2107 X	2107	-0-	-0- B	-0-	12	1	2063	2	N	-0-			1
						32	3							
10	2073 X	2073	-0-	-0- B	-0-	16	1	2038	2	N	-0-			1
						19	3							
11	4140 X	1760	-0-	-2380 B	-0-	16	1	1720	2	N	-0-			1
						24	3							
12	4278 X	1588	-0-	-2690 B	-0-	15	1	1544	2	N	-0-			1
						29	3							
TOTAL GAS PROD:		14,667		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRACKEN-JV		WELL #: 8H		RRCID -> 264556		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF.13048 - 19377				
01	1333 X	37	-0-	-1296 B	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	12772 X	6690	-0-	-6082 B	-0-	9	1	6676	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	12360 X	12245	-0-	-115 B	-0-	14	1	12215	3	Y	13	10	1	3
						2	4	14	9					
05	15699 X	15699	-0-	-0- B	-0-	65	1	15591	3	Y	17	17	1	3
						24	4	19	9					
06	10887 X	10887	-0-	-0- B	-0-	47	1	10826	3	Y	12	13	1	2
						1	4	13	9					
07	12648 X	9562	-0-	-3086 B	-0-	52	1	9486	3	Y	17	16	1	3
						5	4	19	9					
08	15221 X	8932	-0-	-6289 B	-0-	58	1	8834	3	Y	19	19	1	3
						19	4	21	9					
09	14730 X	9503	-0-	-5227 B	-0-	87	1	9358	3	Y	37	33	1	7
						17	4	41	9					
10	15221 X	8691	-0-	-6530 B	-0-	94	1	8548	3	Y	41	40	1	8
						4	4	45	9					
11	10890 X	8049	-0-	-2841 B	-0-	91	1	7945	3	Y	9	15	1	2
						3	4	10	9					
12	9827 X	7922	-0-	-1905 B	-0-	94	1	7812	3	Y	14	11	1	5
						1	4	15	9					
TOTAL GAS PROD:		98,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		179								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148										COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	2637	-0-	-1083 B	-0-	43	1	2561	3	Y	22	30	1			9	
02	4292 X	-0-	-0-	-4292 B	-0-	9	4	24	9	Y	-0-	9	1			-0-	
03	15314 X	194	-0-	-15120 B	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-	
04	14820 X	1088	-0-	-13732 B	-0-	1	1	1084	3	Y	3	2	1			1	
05	15314 X	6291	-0-	-9023 B	-0-	25	1	6137	3	Y	108	89	1			20	
06	6818 X	6818	-0-	-0- B	-0-	29	1	6686	3	Y	93	98	1			15	
07	6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	32	1	5940	3	Y	142	133	1			24	
08	6735 X	6735	-0-	-0- B	-0-	42	1	6524	3	Y	140	143	1			21	
09	11792 X	11792	-0-	-0- B	-0-	103	1	11182	3	Y	442	378	1			85	
10	12765 X	12765	-0-	-0- B	-0-	135	1	12362	3	Y	237	276	1			46	
11	11685 X	11685	-0-	-0- B	-0-	130	1	11322	3	Y	208	216	1			38	
12	12183 X	10778	-0-	-1405 B	-0-	127	1	10543	3	Y	97	102	1			33	
TOTAL GAS PROD:						76,915	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,493				

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153										COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378							
01	3782 X	1737	-0-	-2045 B	-0-	26	1	1569	3	Y	124	85	1			52	
02	3509 X	2417	-0-	-1092 B	-0-	28	1	2175	3	Y	194	187	1			59	
03	2852 X	151	-0-	-2701 B	-0-	140	3	11	9	Y	10	68	1			1	
04	2160 X	23	-0-	-2137 B	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-	
05	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	14	1	3504	3	Y	206	168	1			38	
06	2791 X	2791	-0-	-0- B	-0-	12	1	2645	3	Y	122	140	1			20	
07	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	134	9	15	1	Y	130	128	1			22	
08	3751 X	2925	-0-	-826 B	-0-	18	1	2770	3	Y	119	123	1			18	
09	3630 X	2339	-0-	-1291 B	-0-	21	1	2246	3	Y	62	68	1			12	
10	3751 X	2879	-0-	-872 B	-0-	30	1	2717	3	Y	119	108	1			23	
11	2820 X	2601	-0-	-219 B	-0-	28	1	2420	3	Y	138	136	1			25	
12	2914 X	2783	-0-	-131 B	-0-	32	1	2646	3	Y	95	88	1			32	
TOTAL GAS PROD:						27,283	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,319				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348											
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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	17 X	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	5404 X	5404	-0-	-0- B	-0-	29	1	5285 2	N	-0-			-0-
						90	3						
08	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	24	1	4259 2	N	-0-			-0-
						70	3						
09	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	23	1	3851 2	N	-0-			-0-
						59	3						
10	15981 X	15981	-0-	-0- B	-0-	125	1	15713 2	N	-0-			-0-
						143	3						
11	20679 X	20679	-0-	-0- B	-0-	190	1	20209 2	N	-0-			-0-
						280	3						
*12	19747 X	19747	-0-	-0- B	-0-	188	1	19203 2	N	-0-			-0-
						356	3						
TOTAL GAS PROD:		70,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FASKEN STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 265550		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 9464		PERF.10070 - 15421			
01	36921 X	27700	-0-	-9221 B	-0-	380	1	27320 2	N	-0-			-0-
02	34539 X	29998	-0-	-4541 B	-0-	346	1	29455 2	N	-0-			-0-
						197	3						
03	33604 X	28362	-0-	-5242 B	-0-	276	1	27864 2	N	-0-			-0-
						222	3						
04	32520 X	29084	-0-	-3436 B	-0-	253	1	28549 2	N	-0-			-0-
						282	3						
05	32054 X	1380	-0-	-30674 B	-0-	7	1	1355 2	N	-0-			-0-
						18	3						
06	31020 X	27276	-0-	-3744 B	-0-	157	1	26498 2	N	-0-			-0-
						621	3						
07	32054 X	22836	-0-	-9218 B	-0-	124	1	22333 2	N	-0-			-0-
						379	3						
08	30039 X	15166	-0-	-14873 B	-0-	84	1	14839 2	N	-0-			-0-
						243	3						
09	29070 X	11239	-0-	-17831 B	-0-	65	1	11004 2	N	-0-			-0-
						170	3						
10	28179 X	1793	-0-	-26386 B	-0-	14	1	1763 2	N	-0-			-0-
						16	3						
11	27270 X	-0-	-0-	-27270 B	-0-				N	-0-			-0-
12	22847 X	-0-	-0-	-22847 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		194,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348								
ARN EF	WELL #:	1H	RRCID ->	266277	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9996 - 16101		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	16523 X	14470	-0-	-2053 B	-0-	812 1 25 4	13633 3	Y	-0-	8 1	-0-	
02	15457 X	13526	-0-	-1931 B	-0-	803 1 37 4	12596 3	Y	82	49 1	33	
03	15872 X	14091	-0-	-1781 B	-0-	803 1 39 4	13109 3	Y	127	114 1	46	
04	14850 X	13713	-0-	-1137 B	-0-	845 1 33 4	12792 3	Y	39	69 1	16	
05	14787 X	13343	-0-	-1444 B	-0-	700 1 76 4	12531 3	Y	33	39 1	10	
06	14010 X	12702	-0-	-1308 B	-0-	696 1 47 4	11926 3	Y	30	26 1	14	
07	14446 X	12756	-0-	-1690 B	-0-	737 1 45 4	11950 3	Y	22	26 1	10	
08	14167 X	12718	-0-	-1449 B	-0-	746 1 46 4	11900 3	Y	24	23 1	11	
09	13710 X	12008	-0-	-1702 B	-0-	774 1 28 4	11198 3	Y	7	14 1	4	
10	13330 X	11931	-0-	-1399 B	-0-	879 1 31 4	11019 3	Y	2	5 1	1	
11	12690 X	11597	-0-	-1093 B	-0-	621 1 40 4	10934 3	Y	2	2 1	1	
12	12741 X	12301	-0-	-440 B	-0-	387 1 35 4	11860 3	Y	17	12 1	6	
TOTAL GAS PROD:		155,156			TOTAL CONDENSATE PROD:		385					

ARN EF	WELL #:	2H	RRCID ->	266278	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10032 - 16205		
01	14260 X	12426	-0-	-1834 B	-0-	697 1 21 4	11708 3	Y	-0-	9 1	-0-	
02	13340 X	11558	-0-	-1782 B	-0-	686 1 32 4	10766 3	Y	67	40 1	27	
03	13764 X	12211	-0-	-1553 B	-0-	685 1 34 4	11187 3	Y	277	204 1	100	
04	12990 X	11779	-0-	-1211 B	-0-	721 1 29 4	10929 3	Y	91	153 1	38	
05	12586 X	11645	-0-	-941 B	-0-	604 1 66 4	10809 3	Y	151	144 1	45	
06	12030 X	11167	-0-	-863 B	-0-	607 1 41 4	10390 3	Y	117	109 1	53	
07	12369 X	11294	-0-	-1075 B	-0-	648 1 40 4	10512 3	Y	85	101 1	37	
08	12214 X	11376	-0-	-838 B	-0-	666 1 41 4	10624 3	Y	41	60 1	18	
09	11790 X	10822	-0-	-968 B	-0-	695 1 26 4	10069 3	Y	29	31 1	16	
10	11656 X	10745	-0-	-911 B	-0-	787 1 28 4	9869 3	Y	55	44 1	27	
11	11160 X	10656	-0-	-504 B	-0-	565 1 37 4	9955 3	Y	90	82 1	35	
12	11377 X	11204	-0-	-173 B	-0-	351 1 31 4	10736 3	Y	78	85 1	28	
TOTAL GAS PROD:		136,883			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,081					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	266354	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10198 - 15970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	45 X	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
05	42 X	42	-0-	-0- B	-0-	41	2		1 3	N	-0-			-0-
06	24 X	24	-0-	-0- B	-0-	23	2		1 3	N	-0-			-0-
07	62 X	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	62 X	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	41604 X	41604	-0-	-0- B	-0-	240	1	40735	2	N	-0-			-0-
						629	3							
10	63678 X	63678	-0-	-0- B	-0-	497	1	62611	2	N	-0-			-0-
						570	3							
11	55094 X	55094	-0-	-0- B	-0-	507	1	53843	2	N	-0-			-0-
						744	3							
*12	51450 X	51450	-0-	-0- B	-0-	491	1	50031	2	N	-0-			-0-
						928	3							
TOTAL GAS PROD:		211,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE		WELL #:		13H	RRCID ->	266400	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 9899 - 16062			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	21 X	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	11	1	1990	2	N	-0-			-0-
						27	3							
06	22234 X	22234	-0-	-0- B	-0-	128	1	21600	2	N	-0-			-0-
						506	3							
07	20118 X	20118	-0-	-0- B	-0-	110	1	19674	2	N	-0-			-0-
						334	3							
08	17818 X	17818	-0-	-0- B	-0-	99	1	17433	2	N	-0-			-0-
						286	3							
09	20400 X	16431	-0-	-3969 B	-0-	95	1	16087	2	N	-0-			-0-
						249	3							
10	21080 X	16358	-0-	-4722 B	-0-	128	1	16083	2	N	-0-			-0-
						147	3							
11	20400 X	15714	-0-	-4686 B	-0-	144	1	15358	2	N	-0-			-0-
						212	3							
12	20119 X	17228	-0-	-2891 B	-0-	164	1	16753	2	N	-0-			-0-
						311	3							
TOTAL GAS PROD:		127,950				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
ALDERMAN 'B' EF		WELL #:		1H	RRCID -> 267480	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9807	- 14663					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12679 X	11777	-0-	-902 B	-0-	1876 1	9653 3	49 4	199 9	Y	181	152 1			68
02	11861 X	9734	-0-	-2127 B	-0-	1551 1	7953 3	55 4	175 9	Y	159	160 1			67
03	12152 X	11680	-0-	-472 B	-0-	1841 1	9656 3	37 4	146 9	Y	133	167 1			33
04	11400 X	10464	-0-	-936 B	-0-	1679 1	8610 3	30 4	145 9	Y	132	132 1			33
05	11780 X	10478	-0-	-1302 B	-0-	1531 1	8782 3	25 4	140 9	Y	127	120 1			40
06	11400 X	9222	-0-	-2178 B	-0-	1376 1	7685 3	31 4	130 9	Y	118	105 1			53
07	11687 X	10143	-0-	-1544 B	-0-	1577 1	8361 3	42 4	163 9	Y	148	118 1			83
08	11687 X	10781	-0-	-906 B	-0-	1789 1	8776 3	28 4	188 9	Y	171	186 1			68
09	10470 X	9232	-0-	-1238 B	-0-	1655 1	7309 3	93 4	175 9	Y	159	133 1			94
10	10478 X	9111	-0-	-1367 B	-0-	1751 1	7098 3	99 4	163 9	Y	148	178 1			64
11	10440 X	9106	-0-	-1334 B	-0-	1405 1	7508 3	35 4	158 9	Y	144	166 1			42
12	10788 X	9354	-0-	-1434 B	-0-	1434 1	7654 3	56 4	210 9	Y	191	163 1			70

TOTAL GAS PROD: 121,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

Y BAR EF		WELL #:		1H	RRCID -> 267927	COMPL. DATE 01/11/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 11597	- 15774					
01	806 X	476	-0-	-330 B	-0-	156 1	63 3	176 4	81 9	N	74	67 1			11
02	893 X	893	-0-	-0- B	-0-	322 1	22 3	465 4	84 9	N	76	79 1			8
03	1147 X	770	-0-	-377 B	-0-	306 1	384 4	80 9		N	73	68 1			13
04	1110 X	646	-0-	-464 B	-0-	331 1	75 3	204 4	36 9	N	33	41 1			5
05	1147 X	569	-0-	-578 B	-0-	307 1	68 3	307 1	68 3	N	31	32 1			4
06	930 X	602	-0-	-328 B	-0-	160 4	34 9	356 1	33 3	N	31	31 1			4
07	961 X	598	-0-	-363 B	-0-	179 4	34 9	317 1	220 3	N	23	24 1			3
08	775 X	450	-0-	-325 B	-0-	36 4	25 9	291 1	138 4	N	19	16 1			6
09	660 X	458	-0-	-202 B	-0-	21 9		254 1	53 3	N	19	21 1			4
10	620 X	571	-0-	-49 B	-0-	130 4	21 9	296 1	146 3	N	17	19 1			2
11	600 X	469	-0-	-131 B	-0-	110 4	19 9	317 1	126 4	N	24	21 1			5
12	589 X	400	-0-	-189 B	-0-	26 9		243 1	124 4	N	30	29 1			6

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14260 X	12453	-0-	-1807 B	-0-	1982	1	10197	3	Y	202	172	1	76	
						52	4	222	9						
02	13340 X	11383	-0-	-1957 B	-0-	1819	1	9333	3	Y	151	163	1	64	
						65	4	166	9						
03	14260 X	12427	-0-	-1833 B	-0-	1959	1	10271	3	Y	144	172	1	36	
						39	4	158	9						
04	13560 X	11371	-0-	-2189 B	-0-	1834	1	9404	3	Y	92	105	1	23	
						32	4	101	9						
05	14012 X	11990	-0-	-2022 B	-0-	1758	1	10089	3	Y	104	94	1	33	
						29	4	114	9						
06	12060 X	11756	-0-	-304 B	-0-	1756	1	9811	3	Y	135	107	1	61	
						40	4	149	9						
07	12431 X	10431	-0-	-2000 B	-0-	1621	1	8603	3	Y	148	126	1	83	
						44	4	163	9						
08	12431 X	6468	-0-	-5963 B	-0-	1074	1	5271	3	Y	96	141	1	38	
						17	4	106	9						
09	11760 X	4617	-0-	-7143 B	-0-	830	1	3661	3	Y	73	68	1	43	
						46	4	80	9						
10	12152 X	6789	-0-	-5363 B	-0-	1310	1	5309	3	Y	87	92	1	38	
						74	4	96	9						
11	13905 X	13905	-0-	-0- B	-0-	2141	1	11443	3	Y	243	210	1	71	
						54	4	267	9						
*12	11599 X	11599	-0-	-0- B	-0-	1773	1	9464	3	Y	266	239	1	98	
						69	4	293	9						
TOTAL GAS PROD:		125,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,741									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4712 X	4117	-0-	-595 B	-0-	484	1	3461	3	Y	144	141	1	57	
						14	4	158	9						
02	4408 X	3850	-0-	-558 B	-0-	479	1	3161	3	Y	162	67	1	152	
						32	4	178	9						
03	4712 X	3047	-0-	-1665 B	-0-	360	1	2496	3	Y	153	225	1	80	
						23	4	168	9						
04	4560 X	1024	-0-	-3536 B	-0-	74	1	914	3	Y	33	44	1	69	
						36	9								
05	4185 X	1621	-0-	-2564 B	-0-	84	1	1461	3	Y	43	76	1	36	
						29	4	47	9						
06	4869 X	4869	-0-	-0- B	-0-	311	1	4340	3	Y	188	138	1	86	
						11	4	207	9						
07	4123 X	3060	-0-	-1063 B	-0-	228	1	2710	3	Y	107	112	1	81	
						4	4	118	9						
08	3069 X	1928	-0-	-1141 B	-0-	129	1	1727	3	Y	65	78	1	68	
						72	9								
09	4860 X	2487	-0-	-2373 B	-0-	115	1	2209	3	Y	111	123	1	56	
						41	4	122	9						
10	5022 X	3859	-0-	-1163 B	-0-	195	1	3401	3	Y	137	116	1	77	
						112	4	151	9						
11	4860 X	3127	-0-	-1733 B	-0-	209	1	2780	3	Y	110	93	1	94	
						17	4	121	9						
*12	3200 X	3200	-0-	-0- B	-0-	211	1	2869	3	Y	107	89	1	112	
						2	4	118	9						
TOTAL GAS PROD:		36,189		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,360									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646													
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
01		9207 X	8564	-0-	-643 B	-0-	435 1	7313 3	Y	729	789 1		183
							14 4	802 9					
02		8091 X	8054	-0-	-37 B	-0-	441 1	6908 3	Y	623	554 1		252
							20 4	685 9					
03		9207 X	8681	-0-	-526 B	-0-	450 1	7345 3	Y	785	755 1		282
							22 4	864 9					
04		8910 X	8052	-0-	-858 B	-0-	452 1	6852 3	Y	664	668 1		278
							18 4	730 9					
05		9207 X	8271	-0-	-936 B	-0-	391 1	7003 3	Y	758	810 1		226
							43 4	834 9					
06		8400 X	8019	-0-	-381 B	-0-	401 1	6874 3	Y	652	584 1		294
							27 4	717 9					
07		8680 X	7399	-0-	-1281 B	-0-	395 1	6408 3	Y	520	586 1		228
							24 4	572 9					
08		8680 X	8017	-0-	-663 B	-0-	421 1	6726 3	Y	767	658 1		337
							26 4	844 9					
09		8040 X	7874	-0-	-166 B	-0-	452 1	6543 3	Y	784	701 1		420
							17 4	862 9					
10		8277 X	7793	-0-	-484 B	-0-	513 1	6430 3	Y	756	803 1		373
							18 4	832 9					
11		8010 X	7095	-0-	-915 B	-0-	342 1	6016 3	Y	650	771 1		252
							22 4	715 9					
12		8122 X	7767	-0-	-355 B	-0-	217 1	6655 3	Y	795	763 1		284
							20 4	875 9					
TOTAL GAS PROD:			95,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			8,483						

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596													
01		11594 X	9892	-0-	-1702 B	-0-	495 1	8327 3	Y	958	1011 1		240
							16 4	1054 9					
02		10846 X	9123	-0-	-1723 B	-0-	490 1	7688 3	Y	838	739 1		339
							23 4	922 9					
03		11563 X	9772	-0-	-1791 B	-0-	502 1	8200 3	Y	950	948 1		341
							25 4	1045 9					
04		10920 X	9604	-0-	-1316 B	-0-	527 1	7982 3	Y	976	909 1		408
							21 4	1074 9					
05		10602 X	9355	-0-	-1247 B	-0-	439 1	7863 3	Y	914	1049 1		273
							48 4	1005 9					
06		9570 X	8911	-0-	-659 B	-0-	436 1	7480 3	Y	877	754 1		396
							30 4	965 9					
07		9920 X	8776	-0-	-1144 B	-0-	460 1	7455 3	Y	757	821 1		332
							28 4	833 9					
08		9920 X	9097	-0-	-823 B	-0-	481 1	7662 3	Y	841	803 1		370
							29 4	925 9					
09		9600 X	8812	-0-	-788 B	-0-	507 1	7342 3	Y	858	768 1		460
							19 4	944 9					
10		9362 X	8574	-0-	-788 B	-0-	564 1	7071 3	Y	835	883 1		412
							20 4	919 9					
11		8910 X	8348	-0-	-562 B	-0-	397 1	7003 3	Y	838	925 1		325
							26 4	922 9					
12		9114 X	8621	-0-	-493 B	-0-	244 1	7479 3	Y	796	836 1		285
							22 4	876 9					
TOTAL GAS PROD:			108,885	TOTAL CONDENSATE PROD:			10,438						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066 X	11883	-0-	-3183 B	-0-	163	1	11720	2	N	-0-			-0-
02	13688 X	9864	-0-	-3824 B	-0-	114	1	9685	2	N	-0-			-0-
						65	3							
03	13702 X	-0-	-0-	-13702 B	-0-	48	1	5463	2	N	-0-			-0-
04	12720 X	5565	-0-	-7155 B	-0-	54	3							-0-
						67	1	12168	2	N	-0-			-0-
05	12431 X	12400	-0-	-31 B	-0-	165	3							-0-
06	11490 X	10986	-0-	-504 B	-0-	63	1	10673	2	N	-0-			-0-
						250	3							-0-
07	10540 X	8793	-0-	-1747 B	-0-	48	1	8599	2	N	-0-			-0-
						146	3							-0-
08	12400 X	9085	-0-	-3315 B	-0-	50	1	8889	2	N	-0-			-0-
						146	3							-0-
09	12000 X	7426	-0-	-4574 B	-0-	43	1	7271	2	N	-0-			-0-
						112	3							-0-
10	14461 X	14461	-0-	-0- B	-0-	113	1	14219	2	N	-0-			-0-
						129	3							-0-
11	20953 X	20953	-0-	-0- B	-0-	193	1	20476	2	N	-0-			-0-
						284	3							-0-
*12	19244 X	19244	-0-	-0- B	-0-	184	1	18713	2	N	-0-			-0-
						347	3							-0-
TOTAL GAS PROD:		130,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
01	24180 X	53	-0-	-24127 B	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9 X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
04	60 X	29	-0-	-31 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	18501 X	18501	-0-	-0- B	-0-	107	1	17973	2	N	-0-			-0-
						421	3							-0-
07	22149 X	22149	-0-	-0- B	-0-	121	1	21660	2	N	-0-			-0-
						368	3							-0-
08	34723 X	34723	-0-	-0- B	-0-	192	1	33974	2	N	-0-			-0-
						557	3							-0-
09	27564 X	27564	-0-	-0- B	-0-	159	1	26988	2	N	-0-			-0-
						417	3							-0-
10	24568 X	24568	-0-	-0- B	-0-	192	1	24156	2	N	-0-			-0-
						220	3							-0-
11	33600 X	21761	-0-	-11839 B	-0-	200	1	21267	2	N	-0-			-0-
						294	3							-0-
12	34720 X	20950	-0-	-13770 B	-0-	200	1	20372	2	N	-0-			-0-
						378	3							-0-
TOTAL GAS PROD:		170,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																		
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013										TOTAL DEPTH	9409	PERF. 9921	- 15286					
M O	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		
01	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	369 1	2637 3	11 4	243 9	Y	221	174 1				87		
02	2726 X	2457	-0-	-269 B	-0-	298 1	1967 3	20 4	172 9	Y	156	97 1				146		
03	2945 X	2063	-0-	-882 B	-0-	237 1	1639 3	15 4	172 9	Y	156	220 1				82		
04	3120 X	636	-0-	-2484 B	-0-	45 1	562 3	29 9		Y	26	45 1				63		
05	3224 X	2167	-0-	-1057 B	-0-	109 1	1903 3	38 4	117 9	Y	106	81 1				88		
06	3120 X	2369	-0-	-751 B	-0-	152 1	2109 3	5 4	103 9	Y	94	139 1				43		
07	2635 X	2452	-0-	-183 B	-0-	182 1	2160 3	3 4	107 9	Y	97	66 1				74		
08	2170 X	1317	-0-	-853 B	-0-	88 1	1185 3	44 9		Y	40	70 1				44		
09	2370 X	1506	-0-	-864 B	-0-	70 1	1352 3	25 4	59 9	Y	54	70 1				28		
10	2449 X	2337	-0-	-112 B	-0-	116 1	2015 3	66 4	140 9	Y	127	83 1				72		
11	2370 X	1488	-0-	-882 B	-0-	98 1	1304 3	8 4	78 9	Y	71	82 1				61		
12	2449 X	1877	-0-	-572 B	-0-	123 1	1670 3	1 4	83 9	Y	75	58 1				78		
TOTAL GAS PROD:		23,929											TOTAL CONDENSATE PROD:	1,223				

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013										TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9606	- 14248					
01	14105 X	12171	-0-	-1934 B	-0-	634 1	10649 3	19 4	869 9	Y	790	807 1				198		
02	13195 X	10282	-0-	-2913 B	-0-	570 1	8928 3	26 4	758 9	Y	689	608 1				279		
03	13733 X	10498	-0-	-3235 B	-0-	549 1	8961 3	27 4	961 9	Y	874	839 1				314		
04	12630 X	10108	-0-	-2522 B	-0-	568 1	8615 3	23 4	902 9	Y	820	791 1				343		
05	12462 X	9765	-0-	-2697 B	-0-	469 1	8390 3	51 4	855 9	Y	777	888 1				232		
06	11790 X	9413	-0-	-2377 B	-0-	473 1	8101 3	32 4	807 9	Y	734	635 1				331		
07	11005 X	9475	-0-	-1530 B	-0-	505 1	8196 3	31 4	743 9	Y	675	710 1				296		
08	10509 X	9363	-0-	-1146 B	-0-	512 1	8164 3	31 4	656 9	Y	596	630 1				262		
09	10110 X	8874	-0-	-1236 B	-0-	533 1	7720 3	20 4	601 9	Y	546	515 1				293		
10	9765 X	9264	-0-	-501 B	-0-	639 1	8009 3	23 4	593 9	Y	539	566 1				266		
11	9420 X	8780	-0-	-640 B	-0-	441 1	7779 3	29 4	531 9	Y	483	562 1				187		
12	9486 X	9262	-0-	-224 B	-0-	273 1	8361 3	25 4	603 9	Y	548	539 1				196		
TOTAL GAS PROD:		117,255											TOTAL CONDENSATE PROD:	8,071				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314														
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
01		1736 N	1152	-0-	-584 B	-0-	390 1	1 2	Y	229	221 1			37
							144 3	365 4						
02		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	574 1	1 2	Y	360	349 1			48
							224 3	419 4						
03		1736 N	1481	-0-	-255 B	-0-	481 1	1 2	Y	265	247 1			66
							270 3	437 4						
04		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	634 1	1 2	Y	313	291 1			88
							164 3	429 4						
05		1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1003 1	1 2	Y	335	337 1			86
							112 3	346 4						
06		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	1159 1	50 3	Y	383	360 1			109
							449 4	421 9						
07		1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1055 1	247 3	Y	325	358 1			76
							256 4	358 9						
08		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	1202 1	100 3	Y	364	350 1			90
							323 4	400 9						
09		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1027 1	337 3	Y	355	405 1			40
							139 4	391 9						
10		1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	1118 1	114 3	Y	251	201 1			90
							230 4	276 9						
11		1680 N	1401	-0-	-279 B	-0-	877 1	48 3	Y	204	231 1			63
							252 4	224 9						
12		1736 N	1373	-0-	-363 B	-0-	651 1	2 2	Y	271	308 1			26
							182 3	240 4						
TOTAL GAS PROD:			20,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			3,655					

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
01		10137 X	9229	-0-	-908 B	-0-	455 1	7641 3	Y	1017	1121 1			255
							14 4	1119 9						
02		9454 X	7550	-0-	-1904 B	-0-	399 1	6271 3	Y	783	721 1			317
							19 4	861 9						
03		10075 X	7617	-0-	-2458 B	-0-	393 1	6415 3	Y	718	777 1			258
							19 4	790 9						
04		9570 X	7474	-0-	-2096 B	-0-	414 1	6265 3	Y	708	670 1			296
							16 4	779 9						
05		9889 X	7183	-0-	-2706 B	-0-	345 1	6177 3	Y	566	693 1			169
							38 4	623 9						
06		8940 X	6872	-0-	-2068 B	-0-	347 1	5943 3	Y	508	448 1			229
							23 4	559 9						
07		8060 X	7551	-0-	-509 B	-0-	395 1	6413 3	Y	654	596 1			287
							24 4	719 9						
08		7719 X	7421	-0-	-298 B	-0-	406 1	6474 3	Y	469	550 1			206
							25 4	516 9						
09		7470 X	6987	-0-	-483 B	-0-	416 1	6011 3	Y	495	436 1			265
							15 4	545 9						
10		7192 X	7126	-0-	-66 B	-0-	471 1	5906 3	Y	665	602 1			328
							17 4	732 9						
11		7320 X	6763	-0-	-557 B	-0-	326 1	5732 3	Y	622	709 1			241
							21 4	684 9						
12		7564 X	6872	-0-	-692 B	-0-	200 1	6115 3	Y	490	556 1			175
							18 4	539 9						
TOTAL GAS PROD:			88,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			7,695					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
DISCHER EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271479	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	11973	PERF.12042 -	18147		
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
01	496 N	380	-0-	-116 B	-0-	95 1	35 3	88 4	Y	147	147 1			24
02	551 N	491	-0-	-60 B	-0-	138 1	54 3	101 4	Y	180	180 1			24
03	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	135 1	76 3	123 4	Y	197	172 1			49
04	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	124 1	32 3	84 4	Y	195	189 1			55
05	527 N	354	-0-	-173 B	-0-	140 1	16 3	48 4	Y	136	156 1			35
06	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	30 1	1 3	12 4	Y	151	143 1			43
07	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	265 1	62 3	65 4	Y	246	231 1			58
08	341 N	211	-0-	-130 B	-0-	72 1	6 3	19 4	Y	104	136 1			26
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	334 1	110 3	45 4	Y	129	140 1			15
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	151 1	15 3	31 4	Y	195	140 1			70
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	180 1	10 3	52 4	Y	208	214 1			64
12	651 N	474	-0-	-177 B	-0-	157 1	44 3	58 4	Y	195	240 1			19

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

ARN EF		WELL #:		3H	RRCID ->	271852	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 9937 -	16798
01	10943 X	9867	-0-	-1076 B	-0-	478 1	8035 3	15 4	Y	1217	1207 1	305
02	10237 X	8394	-0-	-1843 B	-0-	451 1	7076 3	21 4	Y	769	763 1	311
03	10168 X	8732	-0-	-1436 B	-0-	464 1	7575 3	23 4	Y	609	701 1	219
04	9840 X	8531	-0-	-1309 B	-0-	479 1	7252 3	19 4	Y	710	632 1	297
05	10168 X	8392	-0-	-1776 B	-0-	404 1	7230 3	44 4	Y	649	752 1	194
06	9540 X	8105	-0-	-1435 B	-0-	407 1	6978 3	28 4	Y	629	539 1	284
07	8959 X	8284	-0-	-675 B	-0-	432 1	6997 3	26 4	Y	754	707 1	331
08	8804 X	8200	-0-	-604 B	-0-	442 1	7049 3	27 4	Y	620	678 1	273
09	8520 X	7778	-0-	-742 B	-0-	460 1	6654 3	17 4	Y	588	546 1	315
10	8401 X	7803	-0-	-598 B	-0-	508 1	6371 3	18 4	Y	824	733 1	406
11	8100 X	7450	-0-	-650 B	-0-	351 1	6189 3	23 4	Y	806	900 1	312
12	8277 X	7885	-0-	-392 B	-0-	217 1	6631 3	19 4	Y	925	907 1	330

TOTAL GAS PROD: 99,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																	
ARN EF																	
//CONT.// 39744 500										NON-ASSOCIATED							
//CONT.// 833348																	
WELL #: 5H										RRCID -> 272253		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9951 - 15601	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
01		11780 X	10054	-0-	-1726 B	-0-	526 1	8841 3	Y	610	621 1	153					
							16 4	671 9									
02		10875 X	9626	-0-	-1249 B	-0-	534 1	8376 3	Y	628	527 1	254					
							25 4	691 9									
03		11625 X	10104	-0-	-1521 B	-0-	544 1	8883 3	Y	591	633 1	212					
							27 4	650 9									
04		11250 X	9846	-0-	-1404 B	-0-	561 1	8494 3	Y	699	619 1	292					
							22 4	769 9									
05		10354 X	9553	-0-	-801 B	-0-	471 1	8429 3	Y	547	676 1	163					
							51 4	602 9									
06		9960 X	9312	-0-	-648 B	-0-	477 1	8162 3	Y	583	483 1	263					
							32 4	641 9									
07		10292 X	9370	-0-	-922 B	-0-	507 1	8220 3	Y	556	575 1	244					
							31 4	612 9									
08		10168 X	9383	-0-	-785 B	-0-	516 1	8241 3	Y	540	547 1	237					
							32 4	594 9									
09		9840 X	8948	-0-	-892 B	-0-	538 1	7790 3	Y	545	490 1	292					
							20 4	600 9									
10		9610 X	8809	-0-	-801 B	-0-	602 1	7537 3	Y	590	591 1	291					
							21 4	649 9									
11		9300 X	8555	-0-	-745 B	-0-	416 1	7327 3	Y	714	728 1	277					
							27 4	785 9									
12		9393 X	8864	-0-	-529 B	-0-	255 1	7795 3	Y	719	739 1	257					
							23 4	791 9									
TOTAL GAS PROD:			112,424	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,322										

WHITEHURST-J.V.										TOTAL DEPTH 12640		PERF. 12541 - 17731			
WELL #: 2H										RRCID -> 272379		COMPL. DATE 03/04/2014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
01		27249 X	19750	-0-	-7499 B	-0-	1584 1	16888 3	N	949	934 1	107			
							234 4	1044 9							
02		23229 X	17610	-0-	-5619 B	-0-	1476 1	14572 3	N	872	794 1	185			
							603 4	959 9							
03		23095 X	18103	-0-	-4992 B	-0-	1879 1	15053 3	N	798	915 1	68			
							293 4	878 9							
04		21240 X	17128	-0-	-4112 B	-0-	1691 1	14585 3	N	712	681 1	99			
							69 4	783 9							
05		21142 X	16890	-0-	-4252 B	-0-	1297 1	14746 3	N	631	645 1	85			
							153 4	694 9							
06		19110 X	16930	-0-	-2180 B	-0-	1276 1	14869 3	N	532	568 1	49			
							200 4	585 9							
07		18976 X	18976	-0-	-0- B	-0-	1432 1	16336 3	N	798	768 1	79			
							330 4	878 9							
08		18104 X	15816	-0-	-2288 B	-0-	1234 1	13201 3	N	637	617 1	99			
							680 4	701 9							
09		17130 X	15539	-0-	-1591 B	-0-	1192 1	13569 3	N	569	545 1	123			
							152 4	626 9							
10		17391 X	15589	-0-	-1802 B	-0-	1219 1	13679 3	N	515	510 1	128			
							124 4	567 9							
11		18360 X	14749	-0-	-3611 B	-0-	1257 1	12592 3	N	485	558 1	55			
							366 4	534 9							
12		18972 X	14819	-0-	-4153 B	-0-	1345 1	12792 3	N	482	493 1	44			
							152 4	530 9							
TOTAL GAS PROD:			201,899	TOTAL CONDENSATE PROD:			7,980								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																	
FASKEN STATE																	
WELL #: 9H										RRCID -> 272782		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 9429		PERF. 10161 - 16155	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	84382 X	69705	-0-	-14677 B	-0-	956	1	68749	2	N	-0-		-0-				
02	75719 X	64362	-0-	-11357 B	-0-	742	1	63196	2	N	-0-		-0-				
						424	3										
03	77438 X	66145	-0-	-11293 B	-0-	644	1	64981	2	N	-0-		-0-				
						520	3										
04	72390 X	62878	-0-	-9512 B	-0-	547	1	61721	2	N	-0-		-0-				
						610	3										
05	73222 X	3276	-0-	-69946 B	-0-	18	1	3214	2	N	-0-		-0-				
						44	3										
06	116450 X	116450	-0-	-0- B	-0-	671	1	113128	2	N	-0-		-0-				
						2651	3										
07	100858 X	100858	-0-	-0- B	-0-	549	1	98633	2	N	-0-		-0-				
						1676	3										
08	70262 X	70262	-0-	-0- B	-0-	389	1	68745	2	N	-0-		-0-				
						1128	3										
09	98850 X	58201	-0-	-40649 B	-0-	336	1	56985	2	N	-0-		-0-				
						880	3										
10	102145 X	54253	-0-	-47892 B	-0-	423	1	53345	2	N	-0-		-0-				
						485	3										
11	98850 X	45938	-0-	-52912 B	-0-	422	1	44895	2	N	-0-		-0-				
						621	3										
12	100843 X	43514	-0-	-57329 B	-0-	415	1	42314	2	N	-0-		-0-				
						785	3										
TOTAL GAS PROD:		755,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

FASKEN STATE										CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #: 17H										RRCID -> 273615		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9852 - 16463	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	93713 X	76681	-0-	-17032 B	-0-	1052	1	75629	2	N	-0-		-0-				
02	85956 X	73097	-0-	-12859 B	-0-	843	1	71772	2	N	-0-		-0-				
						482	3										
03	85498 X	74274	-0-	-11224 B	-0-	723	1	72968	2	N	-0-		-0-				
						583	3										
04	80640 X	69812	-0-	-10828 B	-0-	607	1	68528	2	N	-0-		-0-				
						677	3										
05	81344 X	20610	-0-	-60734 B	-0-	111	1	20225	2	N	-0-		-0-				
						274	3										
06	77514 X	77514	-0-	-0- B	-0-	447	1	75302	2	N	-0-		-0-				
						1765	3										
07	78151 X	70292	-0-	-7859 B	-0-	383	1	68741	2	N	-0-		-0-				
						1168	3										
08	74276 X	64310	-0-	-9966 B	-0-	356	1	62922	2	N	-0-		-0-				
						1032	3										
09	77520 X	59636	-0-	-17884 B	-0-	345	1	58389	2	N	-0-		-0-				
						902	3										
10	80104 X	59481	-0-	-20623 B	-0-	464	1	58485	2	N	-0-		-0-				
						532	3										
11	77520 X	56882	-0-	-20638 B	-0-	523	1	55590	2	N	-0-		-0-				
						769	3										
12	70277 X	56003	-0-	-14274 B	-0-	534	1	54458	2	N	-0-		-0-				
						1011	3										
TOTAL GAS PROD:		758,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014													TOTAL DEPTH	12593	PERF.13074	- 18600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	32116 X	23263	-0-	-8853 B	-0-	1910	1	20360	3	N	647	675	1		79	
						281	4	712	9							
02	29261 X	22822	-0-	-6439 B	-0-	1959	1	19341	3	N	656	590	1		145	
						800	4	722	9							
03	31279 X	26504	-0-	-4775 B	-0-	2794	1	22385	3	N	808	879	1		74	
						436	4	889	9							
04	28500 X	25150	-0-	-3350 B	-0-	2524	1	21772	3	N	683	657	1		100	
						103	4	751	9							
05	28272 X	24486	-0-	-3786 B	-0-	1906	1	21668	3	N	625	635	1		90	
						224	4	688	9							
06	25650 X	23566	-0-	-2084 B	-0-	1790	1	20847	3	N	590	619	1		61	
						280	4	649	9							
07	26505 X	21774	-0-	-4731 B	-0-	1678	1	19134	3	N	524	525	1		60	
						386	4	576	9							
08	26505 X	18371	-0-	-8134 B	-0-	1457	1	15582	3	N	481	459	1		82	
						803	4	529	9							
09	25140 X	21354	-0-	-3786 B	-0-	1669	1	18992	3	N	436	416	1		102	
						213	4	480	9							
10	24397 X	21535	-0-	-2862 B	-0-	1711	1	19206	3	N	404	398	1		108	
						174	4	444	9							
11	23400 X	20248	-0-	-3152 B	-0-	1756	1	17589	3	N	356	416	1		48	
						511	4	392	9							
12	22072 X	20876	-0-	-1196 B	-0-	1923	1	18297	3	N	398	407	1		39	
						218	4	438	9							
TOTAL GAS PROD:		269,949											TOTAL CONDENSATE PROD:	6,608		

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014													TOTAL DEPTH	12630	PERF.12445	- 18467
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	35650 X	27934	-0-	-7716 B	-0-	2284	1	24350	3	N	875	848	1		105	
						337	4	963	9							
02	33350 X	24064	-0-	-9286 B	-0-	2043	1	20177	3	N	917	821	1		201	
						835	4	1009	9							
03	32240 X	24677	-0-	-7563 B	-0-	2630	1	21067	3	N	518	667	1		52	
						410	4	570	9							
04	29640 X	22815	-0-	-6825 B	-0-	2320	1	20010	3	N	355	349	1		58	
						94	4	391	9							
05	30380 X	22773	-0-	-7607 B	-0-	1767	1	20078	3	N	655	618	1		95	
						207	4	721	9							
06	27030 X	21639	-0-	-5391 B	-0-	1660	1	19331	3	N	354	407	1		42	
						259	4	389	9							
07	25730 X	21249	-0-	-4481 B	-0-	1656	1	18884	3	N	298	300	1		40	
						381	4	328	9							
08	24676 X	17923	-0-	-6753 B	-0-	1439	1	15393	3	N	271	259	1		52	
						793	4	298	9							
09	22830 X	18578	-0-	-4252 B	-0-	1464	1	16667	3	N	236	227	1		61	
						187	4	260	9							
10	22692 X	18205	-0-	-4487 B	-0-	1457	1	16348	3	N	229	223	1		67	
						148	4	252	9							
11	21510 X	16911	-0-	-4599 B	-0-	1474	1	14767	3	N	219	251	1		35	
						429	4	241	9							
12	21235 X	17331	-0-	-3904 B	-0-	1607	1	15293	3	N	226	236	1		25	
						182	4	249	9							
TOTAL GAS PROD:		254,099											TOTAL CONDENSATE PROD:	5,153		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		97557 X	77101	-0-	-20456 B	-0-	1058	1	76043	2	N	-0-			-0-
02		89262 X	73604	-0-	-15658 B	-0-	848	1	72271	2	N	-0-			-0-
							485	3							
03		88288 X	74487	-0-	-13801 B	-0-	725	1	73177	2	N	-0-			-0-
							585	3							
04		82200 X	69771	-0-	-12429 B	-0-	607	1	68487	2	N	-0-			-0-
							677	3							
05		82863 X	78572	-0-	-4291 B	-0-	425	1	77101	2	N	-0-			-0-
							1046	3							
06		76140 X	68947	-0-	-7193 B	-0-	397	1	66980	2	N	-0-			-0-
							1570	3							
07		78678 X	67853	-0-	-10825 B	-0-	369	1	66356	2	N	-0-			-0-
							1128	3							
08		78585 X	63779	-0-	-14806 B	-0-	353	1	62402	2	N	-0-			-0-
							1024	3							
09		76050 X	59985	-0-	-16065 B	-0-	347	1	58731	2	N	-0-			-0-
							907	3							
10		78585 X	60214	-0-	-18371 B	-0-	470	1	59205	2	N	-0-			-0-
							539	3							
11		68940 X	57831	-0-	-11109 B	-0-	532	1	56517	2	N	-0-			-0-
							782	3							
12		67859 X	57247	-0-	-10612 B	-0-	546	1	55668	2	N	-0-			-0-
							1033	3							

TOTAL GAS PROD: 809,391

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423															
01		106113 X	94791	-0-	-11322 B	-0-	1301	1	93490	2	N	-0-			-0-
02		96628 X	88629	-0-	-7999 B	-0-	1022	1	87023	2	N	-0-			-0-
							584	3							
03		98549 X	90001	-0-	-8548 B	-0-	876	1	88418	2	N	-0-			-0-
							707	3							
04		91740 X	84866	-0-	-6874 B	-0-	738	1	83304	2	N	-0-			-0-
							824	3							
05		94798 X	86132	-0-	-8666 B	-0-	465	1	84520	2	N	-0-			-0-
							1147	3							
06		91740 X	78808	-0-	-12932 B	-0-	454	1	76559	2	N	-0-			-0-
							1795	3							
07		94736 X	75633	-0-	-19103 B	-0-	412	1	73964	2	N	-0-			-0-
							1257	3							
08		89993 X	73250	-0-	-16743 B	-0-	405	1	71670	2	N	-0-			-0-
							1175	3							
09		84870 X	69735	-0-	-15135 B	-0-	403	1	68277	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
10		86118 X	69704	-0-	-16414 B	-0-	544	1	68537	2	N	-0-			-0-
							623	3							
11		78810 X	65738	-0-	-13072 B	-0-	604	1	64246	2	N	-0-			-0-
							888	3							
12		75640 X	47209	-0-	-28431 B	-0-	450	1	45907	2	N	-0-			-0-
							852	3							

TOTAL GAS PROD: 924,496

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586												
M O	ALLOW 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
01	134261 X	111450	-0-	-22811 B	-0-	1529	1	109921	2	N	-0-	-0-
02	123598 X	106565	-0-	-17033 B	-0-	1228	1	104635	2	N	-0-	-0-
						702	3					
03	126325 X	109947	-0-	-16378 B	-0-	1071	1	108012	2	N	-0-	-0-
						864	3					
04	117780 X	105842	-0-	-11938 B	-0-	921	1	103894	2	N	-0-	-0-
						1027	3					
05	119598 X	23732	-0-	-95866 B	-0-	128	1	23288	2	N	-0-	-0-
						316	3					
06	110250 X	60659	-0-	-49591 B	-0-	350	1	58927	2	N	-0-	-0-
						1382	3					
07	113925 X	90546	-0-	-23379 B	-0-	493	1	88548	2	N	-0-	-0-
						1505	3					
08	109957 X	80718	-0-	-29239 B	-0-	447	1	78975	2	N	-0-	-0-
						1296	3					
09	105840 X	72364	-0-	-33476 B	-0-	418	1	70851	2	N	-0-	-0-
						1095	3					
10	67060 X	67060	-0-	-0- B	-0-	523	1	65937	2	N	-0-	-0-
						600	3					
11	97492 X	97492	-0-	-0- B	-0-	896	1	95278	2	N	-0-	-0-
						1318	3					
*12	93651 X	93651	-0-	-0- B	-0-	893	1	91068	2	N	-0-	-0-
						1690	3					
TOTAL GAS PROD:		1,020,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638												
M O	ALLOW 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
01	83700 X	75107	-0-	-8593 B	-0-	1031	1	74076	2	N	-0-	-0-
02	78271 X	69841	-0-	-8430 B	-0-	805	1	68576	2	N	-0-	-0-
						460	3					
03	81964 X	72286	-0-	-9678 B	-0-	704	1	71014	2	N	-0-	-0-
						568	3					
04	78150 X	69575	-0-	-8575 B	-0-	605	1	68295	2	N	-0-	-0-
						675	3					
05	78740 X	70244	-0-	-8496 B	-0-	380	1	68929	2	N	-0-	-0-
						935	3					
06	72690 X	67502	-0-	-5188 B	-0-	389	1	65576	2	N	-0-	-0-
						1537	3					
07	74648 X	69088	-0-	-5560 B	-0-	376	1	67564	2	N	-0-	-0-
						1148	3					
08	72292 X	66355	-0-	-5937 B	-0-	367	1	64923	2	N	-0-	-0-
						1065	3					
09	69570 X	63153	-0-	-6417 B	-0-	365	1	61833	2	N	-0-	-0-
						955	3					
10	70246 X	63721	-0-	-6525 B	-0-	497	1	62654	2	N	-0-	-0-
						570	3					
11	67500 X	59956	-0-	-7544 B	-0-	551	1	58595	2	N	-0-	-0-
						810	3					
12	69099 X	61342	-0-	-7757 B	-0-	585	1	59650	2	N	-0-	-0-
						1107	3					
TOTAL GAS PROD:		808,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
PASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	160952 X	131016	-0-	-29936 B	-0-	1798	1	129218	2	N	-0-			-0-
02	150568 X	121377	-0-	-29191 B	-0-	1399	1	119178	2	N	-0-			-0-
						800	3							
03	156550 X	121377	-0-	-35173 B	-0-	1182	1	119241	2	N	-0-			-0-
						954	3							
04	143820 X	115638	-0-	-28182 B	-0-	1006	1	113511	2	N	-0-			-0-
						1121	3							
05	140306 X	35542	-0-	-104764 B	-0-	192	1	34877	2	N	-0-			-0-
						473	3							
06	126780 X	118173	-0-	-8607 B	-0-	681	1	114801	2	N	-0-			-0-
						2691	3							
07	129735 X	95835	-0-	-33900 B	-0-	522	1	93720	2	N	-0-			-0-
						1593	3							
08	121365 X	86173	-0-	-35192 B	-0-	477	1	84313	2	N	-0-			-0-
						1383	3							
09	118170 X	78316	-0-	-39854 B	-0-	453	1	76678	2	N	-0-			-0-
						1185	3							
10	122109 X	67763	-0-	-54346 B	-0-	529	1	66627	2	N	-0-			-0-
						607	3							
11	118170 X	93510	-0-	-24660 B	-0-	860	1	91386	2	N	-0-			-0-
						1264	3							
12	95821 X	90914	-0-	-4907 B	-0-	867	1	88406	2	N	-0-			-0-
						1641	3							

TOTAL GAS PROD: 1,155,634

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
01	15345 X	13496	-0-	-1849 B	-0-	695	1	11684	3	Y	995	974	1	249
						22	4	1095	9					
02	14355 X	11634	-0-	-2721 B	-0-	644	1	10100	3	Y	782	715	1	316
						30	4	860	9					
03	15066 X	14004	-0-	-1062 B	-0-	747	1	12197	3	Y	930	912	1	334
						37	4	1023	9					
04	14220 X	13394	-0-	-826 B	-0-	767	1	11626	3	Y	882	847	1	369
						31	4	970	9					
05	13485 X	13289	-0-	-196 B	-0-	652	1	11675	3	Y	810	937	1	242
						71	4	891	9					
06	13560 X	11852	-0-	-1708 B	-0-	608	1	10416	3	Y	715	634	1	323
						41	4	787	9					
07	14012 X	11891	-0-	-2121 B	-0-	644	1	10452	3	Y	686	708	1	301
						40	4	755	9					
08	14012 X	11992	-0-	-2020 B	-0-	659	1	10508	3	Y	714	701	1	314
						40	4	785	9					
09	13380 X	11320	-0-	-2060 B	-0-	685	1	9906	3	Y	640	611	1	343
						25	4	704	9					
10	13299 X	11117	-0-	-2182 B	-0-	773	1	9698	3	Y	562	628	1	277
						28	4	618	9					
11	11850 X	10611	-0-	-1239 B	-0-	537	1	9468	3	Y	519	595	1	201
						35	4	571	9					
12	11997 X	11286	-0-	-711 B	-0-	329	1	10087	3	Y	764	692	1	273
						30	4	840	9					

TOTAL GAS PROD: 145,886

TOTAL CONDENSATE PROD: 8,999

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348												
PASKEN STATE		WELL #:		15H	RRCID ->	274890	COMPL. DATE	02/26/2014	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9602 - 16655				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07		561 X	561	-0-	-0- B	-0-	3	1	549	2	N	-0-				-0-
							9	3								
08		1936 X	1936	-0-	-0- B	-0-	11	1	1894	2	N	-0-				-0-
							31	3								
09		1546 X	1546	-0-	-0- B	-0-	9	1	1514	2	N	-0-				-0-
							23	3								
10		1676 X	1676	-0-	-0- B	-0-	13	1	1648	2	N	-0-				-0-
							15	3								
11		1860 X	1455	-0-	-405 B	-0-	13	1	1422	2	N	-0-				-0-
							20	3								
12		1922 X	1340	-0-	-582 B	-0-	13	1	1303	2	N	-0-				-0-
							24	3								
TOTAL GAS PROD:			8,514			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BRACKEN-JV		WELL #:		14H	RRCID ->	275397	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	12536	PERF.	13031 - 19000				
01		56792 X	42287	-0-	-14505 B	-0-	696	1	41446	3	Y	-0-				-0-
							145	4								
02		49532 X	14100	-0-	-35432 B	-0-	181	1	13915	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
03		52328 X	18911	-0-	-33417 B	-0-	26	1	18819	3	Y	47	43	1		4
							14	4	52	9						
04		46530 X	28795	-0-	-17735 B	-0-	33	1	28727	3	Y	28	26	1		6
							4	4	31	9						
05		46035 X	33192	-0-	-12843 B	-0-	137	1	32961	3	Y	39	38	1		7
							51	4	43	9						
06		40920 X	29743	-0-	-11177 B	-0-	128	1	29586	3	Y	24	27	1		4
							3	4	26	9						
07		33356 X	33356	-0-	-0- B	-0-	180	1	33150	3	Y	5	8	1		1
							20	4	6	9						
08		33201 X	31262	-0-	-1939 B	-0-	203	1	30988	3	Y	2	3	1		-0-
							69	4	2	9						
09		32780 X	32780	-0-	-0- B	-0-	299	1	32410	3	Y	10	8	1		2
							60	4	11	9						
10		33201 X	30487	-0-	-2714 B	-0-	330	1	30130	3	Y	10	10	1		2
							16	4	11	9						
11		32280 X	27590	-0-	-4690 B	-0-	313	1	27259	3	Y	6	7	1		1
							11	4	7	9						
12		33883 X	27772	-0-	-6111 B	-0-	329	1	27439	3	Y	1	2	1		-0-
							3	4	1	9						
TOTAL GAS PROD:			350,275			TOTAL CONDENSATE PROD:			172							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	105834 X	89032	-0-	-16802 B	-0-	1222	1	87810	2	N	-0-		-0-
02	94134 X	86905	-0-	-7229 B	-0-	1002	1	85331	2	N	-0-		-0-
						572	3						
03	97340 X	89162	-0-	-8178 B	-0-	868	1	87593	2	N	-0-		-0-
						701	3						
04	92640 X	85429	-0-	-7211 B	-0-	743	1	83857	2	N	-0-		-0-
						829	3						
05	92907 X	3778	-0-	-89129 B	-0-	20	1	3708	2	N	-0-		-0-
						50	3						
06	89910 X	70308	-0-	-19602 B	-0-	405	1	68302	2	N	-0-		-0-
						1601	3						
07	92907 X	85546	-0-	-7361 B	-0-	466	1	83658	2	N	-0-		-0-
						1422	3						
08	89156 X	78446	-0-	-10710 B	-0-	434	1	76753	2	N	-0-		-0-
						1259	3						
09	85440 X	70363	-0-	-15077 B	-0-	407	1	68891	2	N	-0-		-0-
						1065	3						
10	72664 X	44573	-0-	-28091 B	-0-	348	1	43826	2	N	-0-		-0-
						399	3						
11	82800 X	41886	-0-	-40914 B	-0-	385	1	40935	2	N	-0-		-0-
						566	3						
12	85560 X	48881	-0-	-36679 B	-0-	466	1	47533	2	N	-0-		-0-
						882	3						
TOTAL GAS PROD:		794,309		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462													
01	162843 X	143707	-0-	-19136 B	-0-	1972	1	141735	2	N	-0-		-0-
02	143608 X	117636	-0-	-25972 B	-0-	1356	1	115505	2	N	-0-		-0-
						775	3						
03	153512 X	117694	-0-	-35818 B	-0-	1146	1	115623	2	N	-0-		-0-
						925	3						
04	148560 X	110428	-0-	-38132 B	-0-	960	1	108397	2	N	-0-		-0-
						1071	3						
05	143716 X	76596	-0-	-67120 B	-0-	414	1	75162	2	N	-0-		-0-
						1020	3						
06	139080 X	115116	-0-	-23964 B	-0-	663	1	111831	2	N	-0-		-0-
						2622	3						
07	125736 X	118233	-0-	-7503 B	-0-	644	1	115624	2	N	-0-		-0-
						1965	3						
08	117707 X	112447	-0-	-5260 B	-0-	622	1	110020	2	N	-0-		-0-
						1805	3						
09	115110 X	106375	-0-	-8735 B	-0-	615	1	104150	2	N	-0-		-0-
						1610	3						
10	118947 X	104620	-0-	-14327 B	-0-	817	1	102867	2	N	-0-		-0-
						936	3						
11	115110 X	96633	-0-	-18477 B	-0-	888	1	94439	2	N	-0-		-0-
						1306	3						
12	118234 X	96207	-0-	-22027 B	-0-	918	1	93553	2	N	-0-		-0-
						1736	3						
TOTAL GAS PROD:		1,315,692		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		833348										
FASKEN AB		WELL #:		22H	RRCID ->	275428	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF. N/A			
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	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	765	-0-	765	B	765	765	4		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	765				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		765				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FASKEN STATE		WELL #:		20H	RRCID ->	275461	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL DEPTH	9283	PERF.10136 - 16251			
01	173042 X	133142	-0-	-39900	B	-0-	1827	1	131315	2	N	-0-		-0-
02	156194 X	123002	-0-	-33192	B	-0-	1418	1	120773	2	N	-0-		-0-
							811	3						
03	166966 X	129405	-0-	-37561	B	-0-	1260	1	127128	2	N	-0-		-0-
							1017	3						
04	151800 X	118188	-0-	-33612	B	-0-	1028	1	116014	2	N	-0-		-0-
							1146	3						
05	145607 X	121468	-0-	-24139	B	-0-	656	1	119195	2	N	-0-		-0-
							1617	3						
06	128850 X	111118	-0-	-17732	B	-0-	640	1	107948	2	N	-0-		-0-
							2530	3						
07	131471 X	107766	-0-	-23705	B	-0-	587	1	105388	2	N	-0-		-0-
							1791	3						
08	129394 X	102794	-0-	-26600	B	-0-	569	1	100575	2	N	-0-		-0-
							1650	3						
09	118200 X	101288	-0-	-16912	B	-0-	585	1	99171	2	N	-0-		-0-
							1532	3						
10	121458 X	111624	-0-	-9834	B	-0-	871	1	109754	2	N	-0-		-0-
							999	3						
11	111120 X	104039	-0-	-7081	B	-0-	956	1	101677	2	N	-0-		-0-
							1406	3						
12	107756 X	102905	-0-	-4851	B	-0-	981	1	100067	2	N	-0-		-0-
							1857	3						
TOTAL GAS PROD:		1,366,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570												
M O	ALLOW 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
01	179800 X	146492	-0-	-33308 B	-0-	2010	1	144482	2	N	-0-	-0-
02	168200 X	48895	-0-	-119305 B	-0-	564	1	48009	2	N	-0-	-0-
						322	3					
03	175832 X	164818	-0-	-11014 B	-0-	1605	1	161918	2	N	-0-	-0-
						1295	3					
04	161550 X	143533	-0-	-18017 B	-0-	1248	1	140893	2	N	-0-	-0-
						1392	3					
05	166935 X	134455	-0-	-32480 B	-0-	727	1	131938	2	N	-0-	-0-
						1790	3					
06	159510 X	126217	-0-	-33293 B	-0-	727	1	122616	2	N	-0-	-0-
						2874	3					
07	164827 X	122436	-0-	-42391 B	-0-	666	1	119735	2	N	-0-	-0-
						2035	3					
08	164827 X	120235	-0-	-44592 B	-0-	665	1	117640	2	N	-0-	-0-
						1930	3					
09	143520 X	112596	-0-	-30924 B	-0-	651	1	110242	2	N	-0-	-0-
						1703	3					
10	134447 X	110477	-0-	-23970 B	-0-	862	1	108626	2	N	-0-	-0-
						989	3					
11	126210 X	101649	-0-	-24561 B	-0-	935	1	99340	2	N	-0-	-0-
						1374	3					
12	122450 X	101985	-0-	-20465 B	-0-	973	1	99172	2	N	-0-	-0-
						1840	3					

TOTAL GAS PROD: 1,433,788

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510												
01	238235 X	140860	-0-	-97375 B	-0-	1933	1	138927	2	N	-0-	-0-
02	206538 X	54543	-0-	-151995 B	-0-	629	1	53555	2	N	-0-	-0-
						359	3					
03	186806 X	126863	-0-	-59943 B	-0-	1235	1	124631	2	N	-0-	-0-
						997	3					
04	165000 X	115881	-0-	-49119 B	-0-	1008	1	113749	2	N	-0-	-0-
						1124	3					
05	149699 X	109964	-0-	-39735 B	-0-	594	1	107906	2	N	-0-	-0-
						1464	3					
06	136320 X	103900	-0-	-32420 B	-0-	599	1	100935	2	N	-0-	-0-
						2366	3					
07	126852 X	103595	-0-	-23257 B	-0-	564	1	101309	2	N	-0-	-0-
						1722	3					
08	126852 X	101464	-0-	-25388 B	-0-	561	1	99275	2	N	-0-	-0-
						1628	3					
09	115890 X	95468	-0-	-20422 B	-0-	552	1	93472	2	N	-0-	-0-
						1444	3					
10	109957 X	94548	-0-	-15409 B	-0-	738	1	92964	2	N	-0-	-0-
						846	3					
11	103890 X	88950	-0-	-14940 B	-0-	818	1	86929	2	N	-0-	-0-
						1203	3					
12	103602 X	88703	-0-	-14899 B	-0-	846	1	86256	2	N	-0-	-0-
						1601	3					

TOTAL GAS PROD: 1,224,739

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
PASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	245706 X	158450	-0-	-87256 B	-0-	2174	1	156276	2	N	-0-			-0-
02	229854 X	63779	-0-	-166075 B	-0-	735	1	62624	2	N	-0-			-0-
						420	3							
03	216566 X	142272	-0-	-74294 B	-0-	1385	1	139769	2	N	-0-			-0-
						1118	3							
04	190350 X	136288	-0-	-54062 B	-0-	1185	1	133781	2	N	-0-			-0-
						1322	3							
05	176235 X	124784	-0-	-51451 B	-0-	674	1	122449	2	N	-0-			-0-
						1661	3							
06	153330 X	114129	-0-	-39201 B	-0-	658	1	110872	2	N	-0-			-0-
						2599	3							
07	142259 X	114691	-0-	-27568 B	-0-	624	1	112161	2	N	-0-			-0-
						1906	3							
08	142259 X	109647	-0-	-32612 B	-0-	607	1	107279	2	N	-0-			-0-
						1761	3							
09	136290 X	101463	-0-	-34827 B	-0-	586	1	99342	2	N	-0-			-0-
						1535	3							
10	124775 X	101174	-0-	-23601 B	-0-	790	1	99478	2	N	-0-			-0-
						906	3							
11	114120 X	95302	-0-	-18818 B	-0-	876	1	93138	2	N	-0-			-0-
						1288	3							
12	114700 X	94964	-0-	-19736 B	-0-	906	1	92344	2	N	-0-			-0-
						1714	3							

TOTAL GAS PROD: 1,356,943

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
01	61256 X	48867	-0-	-12389 B	-0-	805	1	47884	3	Y	10	8	1	4
						167	4	11	9					
02	55013 X	37304	-0-	-17709 B	-0-	479	1	36794	3	Y	19	17	1	6
						10	4	21	9					
03	58032 X	25773	-0-	-32259 B	-0-	36	1	25644	3	Y	67	67	1	6
						19	4	74	9					
04	51690 X	31639	-0-	-20051 B	-0-	36	1	31579	3	Y	17	19	1	4
						5	4	19	9					
05	52297 X	36116	-0-	-16181 B	-0-	148	1	35886	3	Y	24	24	1	4
						56	4	26	9					
06	47280 X	33341	-0-	-13939 B	-0-	143	1	33172	3	Y	20	21	1	3
						4	4	22	9					
07	39804 X	32900	-0-	-6904 B	-0-	178	1	32677	3	Y	24	23	1	4
						19	4	26	9					
08	36146 X	32325	-0-	-3821 B	-0-	209	1	32012	3	Y	29	29	1	4
						72	4	32	9					
09	36840 X	36840	-0-	-0- B	-0-	336	1	36432	3	Y	4	7	1	1
						68	4	4	9					
10	36146 X	34057	-0-	-2089 B	-0-	369	1	33666	3	Y	4	4	1	1
						18	4	4	9					
11	33360 X	31690	-0-	-1670 B	-0-	360	1	31311	3	Y	6	6	1	1
						12	4	7	9					
12	38068 X	32868	-0-	-5200 B	-0-	390	1	32471	3	Y	4	4	1	1
						3	4	4	9					

TOTAL GAS PROD: 413,720

TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	206178 X	206178	-0-	-0- B	-0-	2829	1	203349	2	N	-0-			-0-
02	171100 X	147458	-0-	-23642 B	-0-	1700	1	144786	2	N	-0-			-0-
						972	3							
03	182900 X	129999	-0-	-52901 B	-0-	1266	1	127712	2	N	-0-			-0-
						1021	3							
04	177000 X	146484	-0-	-30516 B	-0-	1274	1	143789	2	N	-0-			-0-
						1421	3							
05	182900 X	146843	-0-	-36057 B	-0-	793	1	144095	2	N	-0-			-0-
						1955	3							
06	177000 X	133504	-0-	-43496 B	-0-	769	1	129695	2	N	-0-			-0-
						3040	3							
07	157635 X	128825	-0-	-28810 B	-0-	701	1	125983	2	N	-0-			-0-
						2141	3							
08	151373 X	126598	-0-	-24775 B	-0-	701	1	123865	2	N	-0-			-0-
						2032	3							
09	146490 X	118202	-0-	-28288 B	-0-	683	1	115731	2	N	-0-			-0-
						1788	3							
10	146847 X	115320	-0-	-31527 B	-0-	900	1	113388	2	N	-0-			-0-
						1032	3							
11	133500 X	108382	-0-	-25118 B	-0-	996	1	105921	2	N	-0-			-0-
						1465	3							
12	128836 X	64979	-0-	-63857 B	-0-	620	1	63186	2	N	-0-			-0-
						1173	3							
TOTAL GAS PROD:		1,572,772		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287														
01	214805 X	214805	-0-	-0- B	-0-	2947	1	211858	2	N	-0-			-0-
02	177683 X	152109	-0-	-25574 B	-0-	1753	1	149353	2	N	-0-			-0-
						1003	3							
03	189937 X	137333	-0-	-52604 B	-0-	1337	1	134917	2	N	-0-			-0-
						1079	3							
04	183810 X	149415	-0-	-34395 B	-0-	1300	1	146666	2	N	-0-			-0-
						1449	3							
05	189937 X	144060	-0-	-45877 B	-0-	778	1	141364	2	N	-0-			-0-
						1918	3							
06	183810 X	131063	-0-	-52747 B	-0-	755	1	127323	2	N	-0-			-0-
						2985	3							
07	162595 X	124038	-0-	-38557 B	-0-	675	1	121301	2	N	-0-			-0-
						2062	3							
08	154411 X	121982	-0-	-32429 B	-0-	675	1	119349	2	N	-0-			-0-
						1958	3							
09	149430 X	115693	-0-	-33737 B	-0-	669	1	113274	2	N	-0-			-0-
						1750	3							
10	144057 X	114061	-0-	-29996 B	-0-	890	1	112150	2	N	-0-			-0-
						1021	3							
11	131070 X	105947	-0-	-25123 B	-0-	974	1	103541	2	N	-0-			-0-
						1432	3							
12	124031 X	73100	-0-	-50931 B	-0-	697	1	71084	2	N	-0-			-0-
						1319	3							
TOTAL GAS PROD:		1,583,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348															
PASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 02/03/2015													TOTAL DEPTH	9766	PERF. 9740 - 17195
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	261997 X	261997	-0-	-0- B	-0-	3595	1	258402	2	N	-0-			-0-	
02	213467 X	213467	-0-	-0- B	-0-	2461	1	209600	2	N	-0-			-0-	
						1406	3								
03	209529 X	139935	-0-	-69594 B	-0-	1363	1	137473	2	N	-0-			-0-	
						1099	3								
04	202770 X	175024	-0-	-27746 B	-0-	1522	1	171805	2	N	-0-			-0-	
						1697	3								
05	209529 X	180429	-0-	-29100 B	-0-	975	1	177052	2	N	-0-			-0-	
						2402	3								
06	202770 X	163492	-0-	-39278 B	-0-	942	1	158827	2	N	-0-			-0-	
						3723	3								
07	209529 X	158797	-0-	-50732 B	-0-	864	1	155294	2	N	-0-			-0-	
						2639	3								
08	180854 X	156675	-0-	-24179 B	-0-	867	1	153293	2	N	-0-			-0-	
						2515	3								
09	175020 X	146188	-0-	-28832 B	-0-	845	1	143131	2	N	-0-			-0-	
						2212	3								
10	180420 X	145284	-0-	-35136 B	-0-	1134	1	142850	2	N	-0-			-0-	
						1300	3								
11	163500 X	136127	-0-	-27373 B	-0-	1251	1	133036	2	N	-0-			-0-	
						1840	3								
12	158782 X	89963	-0-	-68819 B	-0-	858	1	87482	2	N	-0-			-0-	
						1623	3								

TOTAL GAS PROD: 1,967,378

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014													TOTAL DEPTH	12735	PERF.13357 - 19378
01	92597 X	66011	-0-	-26586 B	-0-	1085	1	64606	3	Y	85	82	1	36	
						226	4	94	9						
02	81142 X	58600	-0-	-22542 B	-0-	752	1	57693	3	Y	126	124	1	38	
						16	4	139	9						
03	81437 X	41018	-0-	-40419 B	-0-	57	1	40764	3	Y	152	177	1	13	
						30	4	167	9						
04	72750 X	43995	-0-	-28755 B	-0-	50	1	43729	3	Y	191	164	1	40	
						6	4	210	9						
05	70959 X	44341	-0-	-26618 B	-0-	181	1	43885	3	Y	187	193	1	34	
						69	4	206	9						
06	63870 X	41827	-0-	-22043 B	-0-	179	1	41488	3	Y	141	152	1	23	
						5	4	155	9						
07	62558 X	47209	-0-	-15349 B	-0-	254	1	46755	3	Y	156	153	1	26	
						28	4	172	9						
08	45477 X	44886	-0-	-591 B	-0-	290	1	44324	3	Y	158	161	1	23	
						98	4	174	9						
09	44010 X	40381	-0-	-3629 B	-0-	367	1	39850	3	Y	82	89	1	16	
						74	4	90	9						
10	44361 X	40666	-0-	-3695 B	-0-	440	1	40113	3	Y	84	84	1	16	
						21	4	92	9						
11	45690 X	37360	-0-	-8330 B	-0-	424	1	36844	3	Y	71	74	1	13	
						14	4	78	9						
12	47213 X	41914	-0-	-5299 B	-0-	497	1	41392	3	Y	19	26	1	6	
						4	4	21	9						

TOTAL GAS PROD: 548,208

TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 833348													
BRACKEN-JV		WELL #: 15H		RRCID -> 276660		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12661		PERF. 12970 - 19018					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	125767 X	89222	-0-	-36545 B	-0-	1465	1	87138	3	Y	286	214	1		120
						304	4	315	9						
02	105270 X	951	-0-	-104319 B	-0-	12	1	936	3	Y	3	122	1		1
						3	9								
03	109120 X	24883	-0-	-84237 B	-0-	34	1	24544	3	Y	260	238	1		23
						19	4	286	9						
04	100020 X	75015	-0-	-25005 B	-0-	85	1	74376	3	Y	494	413	1		104
						11	4	543	9						
05	94240 X	64972	-0-	-29268 B	-0-	265	1	64222	3	Y	350	390	1		64
						100	4	385	9						
06	86340 X	58681	-0-	-27659 B	-0-	251	1	58174	3	Y	227	254	1		37
						6	4	250	9						
07	77531 X	67095	-0-	-10436 B	-0-	362	1	66428	3	Y	242	238	1		41
						39	4	266	9						
08	77531 X	62755	-0-	-14776 B	-0-	405	1	61966	3	Y	224	232	1		33
						138	4	246	9						
09	75030 X	61041	-0-	-13989 B	-0-	555	1	60242	3	Y	120	130	1		23
						112	4	132	9						
10	65007 X	61053	-0-	-3954 B	-0-	659	1	60204	3	Y	144	139	1		28
						32	4	158	9						
11	64920 X	53597	-0-	-11323 B	-0-	607	1	52817	3	Y	139	142	1		25
						20	4	153	9						
12	67084 X	51412	-0-	-15672 B	-0-	609	1	50715	3	Y	75	75	1		25
						5	4	83	9						

TOTAL GAS PROD: 670,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,564

FASKEN STATE		WELL #: 31H		RRCID -> 276710		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 9963 - 17462					
01	308853 X	148627	-0-	-160226 B	-0-	2039	1	146588	2	N	-0-				-0-
02	237655 X	125015	-0-	-112640 B	-0-	1441	1	122750	2	N	-0-				-0-
						824	3								
03	207762 X	75681	-0-	-132081 B	-0-	737	1	74349	2	N	-0-				-0-
						595	3								
04	179880 X	112911	-0-	-66969 B	-0-	982	1	110834	2	N	-0-				-0-
						1095	3								
05	178343 X	101855	-0-	-76488 B	-0-	550	1	99949	2	N	-0-				-0-
						1356	3								
06	143820 X	57077	-0-	-86743 B	-0-	329	1	55448	2	N	-0-				-0-
						1300	3								
07	133641 X	111538	-0-	-22103 B	-0-	607	1	109077	2	N	-0-				-0-
						1854	3								
08	116684 X	98822	-0-	-17862 B	-0-	547	1	96689	2	N	-0-				-0-
						1586	3								
09	112920 X	90535	-0-	-22385 B	-0-	523	1	88642	2	N	-0-				-0-
						1370	3								
10	103209 X	103209	-0-	-0- B	-0-	806	1	101479	2	N	-0-				-0-
						924	3								
11	107940 X	82616	-0-	-25324 B	-0-	760	1	80739	2	N	-0-				-0-
						1117	3								
12	111538 X	79512	-0-	-32026 B	-0-	758	1	77319	2	N	-0-				-0-
						1435	3								

TOTAL GAS PROD: 1,187,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		349680 X	198540	-0-	-151140 B	-0-	2724	1	195816	2	N	-0-				-0-
02		327120 X	160606	-0-	-166514 B	-0-	1851	1	157697	2	N	-0-				-0-
							1058	3								
03		310775 X	-0-	-0-	-310775 B	-0-					N	-0-				-0-
04		250290 X	-0-	-0-	-250290 B	-0-					N	-0-				-0-
05		231818 X	105049	-0-	-126769 B	-0-	568	1	103082	2	N	-0-				-0-
							1399	3								
06		192150 X	68599	-0-	-123551 B	-0-	395	1	66642	2	N	-0-				-0-
							1562	3								
07		171678 X	118521	-0-	-53157 B	-0-	645	1	115906	2	N	-0-				-0-
							1970	3								
08		105059 X	102107	-0-	-2952 B	-0-	565	1	99903	2	N	-0-				-0-
							1639	3								
09		101670 X	84496	-0-	-17174 B	-0-	488	1	82730	2	N	-0-				-0-
							1278	3								
10		105059 X	86017	-0-	-19042 B	-0-	671	1	84576	2	N	-0-				-0-
							770	3								
11		114690 X	78725	-0-	-35965 B	-0-	724	1	76937	2	N	-0-				-0-
							1064	3								
12		118513 X	77578	-0-	-40935 B	-0-	740	1	75438	2	N	-0-				-0-
							1400	3								
TOTAL GAS PROD:			1,080,238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570																
01		336288 X	214346	-0-	-121942 B	-0-	2941	1	211405	2	N	-0-				-0-
02		260913 X	206465	-0-	-54448 B	-0-	2380	1	202725	2	N	-0-				-0-
							1360	3								
03		250263 X	35972	-0-	-214291 B	-0-	350	1	35339	2	N	-0-				-0-
							283	3								
04		242190 X	99333	-0-	-142857 B	-0-	864	1	97506	2	N	-0-				-0-
							963	3								
05		250263 X	119271	-0-	-130992 B	-0-	644	1	117039	2	N	-0-				-0-
							1588	3								
06		213570 X	61436	-0-	-152134 B	-0-	354	1	59683	2	N	-0-				-0-
							1399	3								
07		220689 X	106898	-0-	-113791 B	-0-	582	1	104539	2	N	-0-				-0-
							1777	3								
08		119257 X	76737	-0-	-42520 B	-0-	425	1	75080	2	N	-0-				-0-
							1232	3								
09		159778 X	159778	-0-	-0- B	-0-	923	1	156438	2	N	-0-				-0-
							2417	3								
10		119257 X	113712	-0-	-5545 B	-0-	888	1	111806	2	N	-0-				-0-
							1018	3								
11		127147 X	127147	-0-	-0- B	-0-	1169	1	124259	2	N	-0-				-0-
							1719	3								
12		165106 X	126950	-0-	-38156 B	-0-	1211	1	123448	2	N	-0-				-0-
							2291	3								
TOTAL GAS PROD:			1,448,045				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	233709 X	106260	-0-	-127449 B	-0-	1458	1	104802	2	N	-0-		-0-
02	197983 X	93063	-0-	-104920 B	-0-	1073	1	91377	2	N	-0-		-0-
						613	3						
03	164021 X	51116	-0-	-112905 B	-0-	498	1	50216	2	N	-0-		-0-
						402	3						
04	136950 X	90821	-0-	-46129 B	-0-	790	1	89151	2	N	-0-		-0-
						880	3						
05	110081 X	77715	-0-	-32366 B	-0-	420	1	76260	2	N	-0-		-0-
						1035	3						
06	102840 X	50628	-0-	-52212 B	-0-	292	1	49183	2	N	-0-		-0-
						1153	3						
07	99479 X	84584	-0-	-14895 B	-0-	460	1	82718	2	N	-0-		-0-
						1406	3						
08	93837 X	75506	-0-	-18331 B	-0-	418	1	73876	2	N	-0-		-0-
						1212	3						
09	90810 X	77153	-0-	-13657 B	-0-	446	1	75540	2	N	-0-		-0-
						1167	3						
10	90617 X	90617	-0-	-0- B	-0-	707	1	89099	2	N	-0-		-0-
						811	3						
11	81870 X	71759	-0-	-10111 B	-0-	660	1	70129	2	N	-0-		-0-
						970	3						
12	84599 X	70662	-0-	-13937 B	-0-	674	1	68713	2	N	-0-		-0-
						1275	3						
TOTAL GAS PROD:		939,884		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848													
01	943640 X	268131	-0-	-675509 B	-0-	3679	1	264452	2	N	-0-		-0-
02	882760 X	215935	-0-	-666825 B	-0-	2489	1	212024	2	N	-0-		-0-
						1422	3						
03	384555 X	203015	-0-	-181540 B	-0-	1977	1	199443	2	N	-0-		-0-
						1595	3						
04	335790 X	168818	-0-	-166972 B	-0-	1468	1	165713	2	N	-0-		-0-
						1637	3						
05	346983 X	162079	-0-	-184904 B	-0-	876	1	159045	2	N	-0-		-0-
						2158	3						
06	259470 X	105623	-0-	-153847 B	-0-	609	1	102609	2	N	-0-		-0-
						2405	3						
07	230826 X	132729	-0-	-98097 B	-0-	722	1	129801	2	N	-0-		-0-
						2206	3						
08	203019 X	130822	-0-	-72197 B	-0-	724	1	127998	2	N	-0-		-0-
						2100	3						
09	168810 X	117067	-0-	-51743 B	-0-	677	1	114619	2	N	-0-		-0-
						1771	3						
10	162068 X	113032	-0-	-49036 B	-0-	882	1	111138	2	N	-0-		-0-
						1012	3						
11	128460 X	104709	-0-	-23751 B	-0-	963	1	102331	2	N	-0-		-0-
						1415	3						
12	132742 X	103246	-0-	-29496 B	-0-	985	1	100398	2	N	-0-		-0-
						1863	3						
TOTAL GAS PROD:		1,825,206		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	380370 X	170883	-0-	-209487 B	-0-	2345	1	168538	2	N	-0-		-0-
02	355830 X	149877	-0-	-205953 B	-0-	1728	1	147161	2	N	-0-		-0-
						988	3						
03	271467 X	118360	-0-	-153107 B	-0-	1153	1	116277	2	N	-0-		-0-
						930	3						
04	241500 X	106714	-0-	-134786 B	-0-	928	1	104751	2	N	-0-		-0-
						1035	3						
05	211079 X	100411	-0-	-110668 B	-0-	543	1	98531	2	N	-0-		-0-
						1337	3						
06	165360 X	64659	-0-	-100701 B	-0-	373	1	62813	2	N	-0-		-0-
						1473	3						
07	160208 X	99813	-0-	-60395 B	-0-	543	1	97611	2	N	-0-		-0-
						1659	3						
08	118358 X	86414	-0-	-31944 B	-0-	478	1	84549	2	N	-0-		-0-
						1387	3						
09	106710 X	79177	-0-	-27533 B	-0-	458	1	77521	2	N	-0-		-0-
						1198	3						
10	100409 X	71710	-0-	-28699 B	-0-	560	1	70508	2	N	-0-		-0-
						642	3						
11	96600 X	62074	-0-	-34526 B	-0-	571	1	60664	2	N	-0-		-0-
						839	3						
12	99820 X	60220	-0-	-39600 B	-0-	574	1	58559	2	N	-0-		-0-
						1087	3						

TOTAL GAS PROD: 1,170,312

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730													
01	453003 X	184488	-0-	-268515 B	-0-	2531	1	181957	2	N	-0-		-0-
02	423777 X	137780	-0-	-285997 B	-0-	1588	1	135284	2	N	-0-		-0-
						908	3						
03	453003 X	117403	-0-	-335600 B	-0-	1143	1	115338	2	N	-0-		-0-
						922	3						
04	227280 X	100679	-0-	-126601 B	-0-	876	1	98827	2	N	-0-		-0-
						976	3						
05	199795 X	89296	-0-	-110499 B	-0-	483	1	87624	2	N	-0-		-0-
						1189	3						
06	178530 X	57435	-0-	-121095 B	-0-	331	1	55796	2	N	-0-		-0-
						1308	3						
07	147281 X	96815	-0-	-50466 B	-0-	527	1	94679	2	N	-0-		-0-
						1609	3						
08	117397 X	84494	-0-	-32903 B	-0-	468	1	82669	2	N	-0-		-0-
						1357	3						
09	100680 X	74852	-0-	-25828 B	-0-	433	1	73287	2	N	-0-		-0-
						1132	3						
10	89311 X	72869	-0-	-16442 B	-0-	569	1	71647	2	N	-0-		-0-
						653	3						
11	93690 X	66358	-0-	-27332 B	-0-	610	1	64851	2	N	-0-		-0-
						897	3						
12	96813 X	64785	-0-	-32028 B	-0-	618	1	62998	2	N	-0-		-0-
						1169	3						

TOTAL GAS PROD: 1,147,254

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	772334 X	231637	-0-	-540697 B	-0-	3178	1	228459	2	N	-0-		-0-
02	722506 X	183435	-0-	-539071 B	-0-	2115	1	180112	2	N	-0-		-0-
						1208	3						
03	345991 X	188435	-0-	-157556 B	-0-	1835	1	185120	2	N	-0-		-0-
						1480	3						
04	282420 X	161442	-0-	-120978 B	-0-	1404	1	158472	2	N	-0-		-0-
						1566	3						
05	291834 X	132766	-0-	-159068 B	-0-	717	1	130281	2	N	-0-		-0-
						1768	3						
06	224160 X	73542	-0-	-150618 B	-0-	424	1	71443	2	N	-0-		-0-
						1675	3						
07	196075 X	119571	-0-	-76504 B	-0-	651	1	116932	2	N	-0-		-0-
						1988	3						
08	188449 X	113531	-0-	-74918 B	-0-	628	1	111080	2	N	-0-		-0-
						1823	3						
09	161430 X	102338	-0-	-59092 B	-0-	591	1	100198	2	N	-0-		-0-
						1549	3						
10	132773 X	98537	-0-	-34236 B	-0-	769	1	96886	2	N	-0-		-0-
						882	3						
11	115710 X	91103	-0-	-24607 B	-0-	838	1	89033	2	N	-0-		-0-
						1232	3						
12	119567 X	89252	-0-	-30315 B	-0-	851	1	86790	2	N	-0-		-0-
						1611	3						

TOTAL GAS PROD: 1,585,589

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886													
01	463264 X	160419	-0-	-302845 B	-0-	2201	1	158218	2	N	-0-		-0-
02	433376 X	126456	-0-	-306920 B	-0-	1458	1	124165	2	N	-0-		-0-
						833	3						
03	463264 X	144167	-0-	-319097 B	-0-	1404	1	141631	2	N	-0-		-0-
						1132	3						
04	312600 X	122619	-0-	-189981 B	-0-	1067	1	120363	2	N	-0-		-0-
						1189	3						
05	267375 X	116415	-0-	-150960 B	-0-	629	1	114236	2	N	-0-		-0-
						1550	3						
06	155250 X	106137	-0-	-49113 B	-0-	612	1	103108	2	N	-0-		-0-
						2417	3						
07	144181 X	103192	-0-	-40989 B	-0-	562	1	100915	2	N	-0-		-0-
						1715	3						
08	144181 X	96788	-0-	-47393 B	-0-	536	1	94698	2	N	-0-		-0-
						1554	3						
09	122610 X	87906	-0-	-34704 B	-0-	508	1	86068	2	N	-0-		-0-
						1330	3						
10	116405 X	85008	-0-	-31397 B	-0-	664	1	83583	2	N	-0-		-0-
						761	3						
11	106140 X	78270	-0-	-27870 B	-0-	720	1	76492	2	N	-0-		-0-
						1058	3						
12	103199 X	29011	-0-	-74188 B	-0-	277	1	28211	2	N	-0-		-0-
						523	3						

TOTAL GAS PROD: 1,256,388

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348													
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	551676 X	174644	-0-	-377032 B	-0-	2396	1	172248	2	N	-0-		-0-
02	516084 X	138491	-0-	-377593 B	-0-	1596	1	135983	2	N	-0-		-0-
						912	3						
03	551676 X	160471	-0-	-391205 B	-0-	1563	1	157647	2	N	-0-		-0-
						1261	3						
04	403290 X	137008	-0-	-266282 B	-0-	1192	1	134487	2	N	-0-		-0-
						1329	3						
05	304265 X	127337	-0-	-176928 B	-0-	688	1	124954	2	N	-0-		-0-
						1695	3						
06	169020 X	111726	-0-	-57294 B	-0-	644	1	108538	2	N	-0-		-0-
						2544	3						
07	160456 X	105451	-0-	-55005 B	-0-	574	1	103124	2	N	-0-		-0-
						1753	3						
08	160456 X	96964	-0-	-63492 B	-0-	537	1	94870	2	N	-0-		-0-
						1557	3						
09	137010 X	86890	-0-	-50120 B	-0-	502	1	85073	2	N	-0-		-0-
						1315	3						
10	127348 X	83469	-0-	-43879 B	-0-	652	1	82070	2	N	-0-		-0-
						747	3						
11	111720 X	76204	-0-	-35516 B	-0-	701	1	74473	2	N	-0-		-0-
						1030	3						
12	105462 X	27878	-0-	-77584 B	-0-	266	1	27109	2	N	-0-		-0-
						503	3						

TOTAL GAS PROD: 1,326,533

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827													
01	519281 X	174995	-0-	-344286 B	-0-	2401	1	172594	2	N	-0-		-0-
02	485779 X	138561	-0-	-347218 B	-0-	1597	1	136051	2	N	-0-		-0-
						913	3						
03	519281 X	157793	-0-	-361488 B	-0-	1537	1	155016	2	N	-0-		-0-
						1240	3						
04	355140 X	130525	-0-	-224615 B	-0-	1135	1	128124	2	N	-0-		-0-
						1266	3						
05	303149 X	120579	-0-	-182570 B	-0-	652	1	118322	2	N	-0-		-0-
						1605	3						
06	169350 X	105860	-0-	-63490 B	-0-	610	1	102839	2	N	-0-		-0-
						2411	3						
07	157790 X	116287	-0-	-41503 B	-0-	633	1	113721	2	N	-0-		-0-
						1933	3						
08	157790 X	105975	-0-	-51815 B	-0-	586	1	103688	2	N	-0-		-0-
						1701	3						
09	130530 X	94679	-0-	-35851 B	-0-	547	1	92700	2	N	-0-		-0-
						1432	3						
10	120590 X	90354	-0-	-30236 B	-0-	705	1	88840	2	N	-0-		-0-
						809	3						
11	112530 X	82202	-0-	-30328 B	-0-	756	1	80335	2	N	-0-		-0-
						1111	3						
12	116281 X	35253	-0-	-81028 B	-0-	336	1	34281	2	N	-0-		-0-
						636	3						

TOTAL GAS PROD: 1,353,063

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE	
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	361150 X	133706	-0-	-227444 B	-0-	1835	1	131871	2	N	-0-			-0-
02	337850 X	136463	-0-	-201387 B	-0-	1573	1	133991	2	N	-0-			-0-
						899	3							
03	361150 X	130796	-0-	-230354 B	-0-	1274	1	128494	2	N	-0-			-0-
						1028	3							
04	269040 X	112174	-0-	-156866 B	-0-	976	1	110110	2	N	-0-			-0-
						1088	3							
05	200570 X	106079	-0-	-94491 B	-0-	573	1	104093	2	N	-0-			-0-
						1413	3							
06	141180 X	94753	-0-	-46427 B	-0-	546	1	92049	2	N	-0-			-0-
						2158	3							
07	145886 X	87766	-0-	-58120 B	-0-	478	1	85829	2	N	-0-			-0-
						1459	3							
08	130789 X	84452	-0-	-46337 B	-0-	467	1	82629	2	N	-0-			-0-
						1356	3							
09	112170 X	77090	-0-	-35080 B	-0-	445	1	75479	2	N	-0-			-0-
						1166	3							
10	106082 X	74433	-0-	-31649 B	-0-	581	1	73186	2	N	-0-			-0-
						666	3							
11	94740 X	68847	-0-	-25893 B	-0-	633	1	67284	2	N	-0-			-0-
						930	3							
12	87761 X	29730	-0-	-58031 B	-0-	284	1	28909	2	N	-0-			-0-
						537	3							

TOTAL GAS PROD: 1,136,289

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494														
01	654379 X	299740	-0-	-354639 B	-0-	4113	1	295627	2	N	-0-			-0-
02	612161 X	97273	-0-	-514888 B	-0-	1121	1	95511	2	N	-0-			-0-
						641	3							
03	654379 X	195324	-0-	-459055 B	-0-	1902	1	191888	2	N	-0-			-0-
						1534	3							
04	311160 X	176348	-0-	-134812 B	-0-	1534	1	173103	2	N	-0-			-0-
						1711	3							
05	321532 X	158650	-0-	-162882 B	-0-	857	1	155681	2	N	-0-			-0-
						2112	3							
06	290070 X	143698	-0-	-146372 B	-0-	828	1	139598	2	N	-0-			-0-
						3272	3							
07	195331 X	141474	-0-	-53857 B	-0-	770	1	138353	2	N	-0-			-0-
						2351	3							
08	195331 X	135146	-0-	-60185 B	-0-	748	1	132229	2	N	-0-			-0-
						2169	3							
09	176340 X	124600	-0-	-51740 B	-0-	720	1	121995	2	N	-0-			-0-
						1885	3							
10	158658 X	120716	-0-	-37942 B	-0-	942	1	118694	2	N	-0-			-0-
						1080	3							
11	143700 X	114473	-0-	-29227 B	-0-	1052	1	111874	2	N	-0-			-0-
						1547	3							
12	141484 X	111819	-0-	-29665 B	-0-	1066	1	108735	2	N	-0-			-0-
						2018	3							

TOTAL GAS PROD: 1,819,261

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015										TOTAL DEPTH	9551	PERF.10135	- 18676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	176881	-0-	176881 B	176881	1538	1	173628	2	N	-0-		-0-
							1715	3						
05		SHUT IN	418077	-0-	418077 B	594958	2259	1	410252	2	N	-0-		-0-
							5566	3						
06	977480 X	382522	-0-	-594958	B	-0-	2204	1	371607	2	N	-0-		-0-
							8711	3						
07	461807 X	365090	-0-	-96717	B	-0-	1987	1	357035	2	N	-0-		-0-
							6068	3						
08	418066 X	386360	-0-	-31706	B	-0-	2138	1	378020	2	N	-0-		-0-
							6202	3						
09	404580 X	343058	-0-	-61522	B	-0-	1982	1	335886	2	N	-0-		-0-
							5190	3						
10	418066 X	337517	-0-	-80549	B	-0-	2635	1	331862	2	N	-0-		-0-
							3020	3						
11	382530 X	315144	-0-	-67386	B	-0-	2897	1	307988	2	N	-0-		-0-
							4259	3						
12	386353 X	292754	-0-	-93599	B	-0-	2792	1	284679	2	N	-0-		-0-
							5283	3						
TOTAL GAS PROD:			3,017,403	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015										TOTAL DEPTH	9572	PERF.10119	- 18651	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	189658	-0-	189658 B	189658	1650	1	186169	2	N	-0-		-0-
							1839	3						
05		SHUT IN	459910	-0-	459910 B	649568	2485	1	451302	2	N	-0-		-0-
							6123	3						
06	1051579 X	402011	-0-	-649568	B	-0-	2316	1	390540	2	N	-0-		-0-
							9155	3						
07	461807 X	366650	-0-	-95157	B	-0-	1996	1	358560	2	N	-0-		-0-
							6094	3						
08	459916 X	342414	-0-	-117502	B	-0-	1895	1	335022	2	N	-0-		-0-
							5497	3						
09	445080 X	291748	-0-	-153332	B	-0-	1686	1	285648	2	N	-0-		-0-
							4414	3						
10	459916 X	281056	-0-	-178860	B	-0-	2194	1	276346	2	N	-0-		-0-
							2516	3						
11	402000 X	253653	-0-	-148347	B	-0-	2332	1	247893	2	N	-0-		-0-
							3428	3						
12	366637 X	232274	-0-	-134363	B	-0-	2215	1	225867	2	N	-0-		-0-
							4192	3						
TOTAL GAS PROD:			2,819,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC																	
FASKEN STATE																	
WELL #: 51H										RRCID -> 279868		COMPL. DATE 01/08/2016		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10089 - 16094	
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	161835	-0-	161835 B	161835	1408	1	158858	2	N	-0-					-0-
							1569	3									
							1751	1	317968	2	N	-0-					-0-
							4314	3									
05		SHUT IN	324033	-0-	324033 B	485868	1415	1	238486	2	N	-0-					-0-
							5590	3									
06	731359 X	245491		-0-	-485868 B	-0-	1132	1	203395	2	N	-0-					-0-
							3457	3									
07	413571 X	207984		-0-	-205587 B	-0-	1024	1	181075	2	N	-0-					-0-
							2971	3									
08	324043 X	185070		-0-	-138973 B	-0-	850	1	144085	2	N	-0-					-0-
							2226	3									
09	313590 X	147161		-0-	-166429 B	-0-	1350	1	170100	2	N	-0-					-0-
							1548	3									
10	324043 X	172998		-0-	-151045 B	-0-	1350	1	143530	2	N	-0-					-0-
							1985	3									
11	245490 X	146865		-0-	-98625 B	-0-	1223	1	124683	2	N	-0-					-0-
							2314	3									
12	207979 X	128220		-0-	-79759 B	-0-											-0-
TOTAL GAS PROD:			1,719,657				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN STATE										CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #: 50H										RRCID -> 279876		COMPL. DATE 12/25/2015		TOTAL DEPTH 9577		PERF.10232 - 18764	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	129859	-0-	129859 B	129859	1129	1	127470	2	N	-0-					-0-
							1260	3									
05		SHUT IN	412639	-0-	412639 B	542498	2230	1	404915	2	N	-0-					-0-
							5494	3									
06	893718 X	351220		-0-	-542498 B	-0-	2024	1	341198	2	N	-0-					-0-
							7998	3									
07	461807 X	316686		-0-	-145121 B	-0-	1724	1	309698	2	N	-0-					-0-
							5264	3									
08	412641 X	325303		-0-	-87338 B	-0-	1800	1	318281	2	N	-0-					-0-
							5222	3									
09	399330 X	260123		-0-	-139207 B	-0-	1503	1	254684	2	N	-0-					-0-
							3936	3									
10	412641 X	239393		-0-	-173248 B	-0-	1869	1	235381	2	N	-0-					-0-
							2143	3									
11	351210 X	207943		-0-	-143267 B	-0-	1912	1	203221	2	N	-0-					-0-
							2810	3									
12	325314 X	187349		-0-	-137965 B	-0-	1787	1	182181	2	N	-0-					-0-
							3381	3									
TOTAL GAS PROD:			2,430,515				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348												
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323												
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	71892	-0-	71892 B	71892	920	1 70609	3	Y	313	218 1	95
						19	4 344	9				
03	SHUT IN	393013	-0-	393013 B	464905	547	1 390705	3	Y	1337	1313 1	119
						290	4 1471	9				
04	SHUT IN	196951	-0-	196951 B	661856	222	1 196205	3	Y	449	473 1	95
						30	4 494	9				
05	SHUT IN	167183	-0-	167183 B	829039	686	1 165955	3	Y	258	306 1	47
						258	4 284	9				
06	968091 X	139052	-0-	-829039 B	-0-	597	1 138317	3	Y	112	141 1	18
						15	4 123	9				
07	787896 X	125517	-0-	-662379 B	-0-	679	1 124627	3	Y	125	122 1	21
						73	4 138	9				
08	787896 X	110719	-0-	-677177 B	-0-	717	1 109608	3	Y	136	137 1	20
						244	4 150	9				
09	762480 X	93933	-0-	-668547 B	-0-	855	1 92831	3	Y	67	74 1	13
						173	4 74	9				
10	167276 X	89649	-0-	-77627 B	-0-	969	1 88530	3	Y	93	88 1	18
						48	4 102	9				
11	139080 X	78137	-0-	-60943 B	-0-	886	1 77124	3	Y	88	90 1	16
						30	4 97	9				
12	125519 X	73148	-0-	-52371 B	-0-	867	1 72229	3	Y	41	43 1	14
						7	4 45	9				
TOTAL GAS PROD:		1,539,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,019						

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348												
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	84444	-0-	84444 B	84444	1084	1 83185	3	Y	138	96 1	42
						23	4 152	9				
03	SHUT IN	415231	-0-	415231 B	499675	579	1 413231	3	Y	1013	965 1	90
						307	4 1114	9				
04	SHUT IN	222312	-0-	222312 B	721987	252	1 221603	3	Y	385	394 1	81
						33	4 424	9				
05	SHUT IN	186873	-0-	186873 B	908860	767	1 185556	3	Y	237	275 1	43
						289	4 261	9				
06	1062786 X	153926	-0-	-908860 B	-0-	661	1 153136	3	Y	102	128 1	17
						17	4 112	9				
07	878974 X	138792	-0-	-740182 B	-0-	750	1 137850	3	Y	101	101 1	17
						81	4 111	9				
08	878974 X	120999	-0-	-757975 B	-0-	783	1 119825	3	Y	113	113 1	17
						267	4 124	9				
09	850620 X	103379	-0-	-747241 B	-0-	942	1 102190	3	Y	52	59 1	10
						190	4 57	9				
10	186992 X	98303	-0-	-88689 B	-0-	1063	1 97110	3	Y	71	67 1	14
						52	4 78	9				
11	153960 X	86105	-0-	-67855 B	-0-	977	1 85011	3	Y	76	76 1	14
						33	4 84	9				
12	138787 X	94744	-0-	-44043 B	-0-	1123	1 93583	3	Y	26	31 1	9
						9	4 29	9				
TOTAL GAS PROD:		1,705,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,314						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	244904	-0-	244904 B	244904	341	1	243367	3	923	841	1	82
							181	4	1015	9				
04		SHUT IN	186194	-0-	186194 B	431098	211	1	185413	3	493	471	1	104
							28	4	542	9				
05		SHUT IN	163436	-0-	163436 B	594534	671	1	162153	3	327	371	1	60
							252	4	360	9				
06		729906 X	135372	-0-	-594534 B	-0-	581	1	134588	3	172	204	1	28
							14	4	189	9				
07		713558 X	130992	-0-	-582566 B	-0-	707	1	130025	3	166	166	1	28
							77	4	183	9				
08		713558 X	126068	-0-	-587490 B	-0-	816	1	124862	3	102	115	1	15
							278	4	112	9				
09		186180 X	98111	-0-	-88069 B	-0-	894	1	96990	3	43	50	1	8
							180	4	47	9				
10		163525 X	87846	-0-	-75679 B	-0-	950	1	86787	3	56	53	1	11
							47	4	62	9				
11		135390 X	73299	-0-	-62091 B	-0-	831	1	72370	3	64	63	1	12
							28	4	70	9				
12		131006 X	69076	-0-	-61930 B	-0-	819	1	68218	3	30	32	1	10
							6	4	33	9				
TOTAL GAS PROD:			1,315,298	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,376							

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	287474	-0-	287474 B	287474	402	1	286275	3	532	485	1	47
							212	4	585	9				
04		SHUT IN	206261	-0-	206261 B	493735	233	1	205622	3	340	315	1	72
							32	4	374	9				
05		SHUT IN	184509	-0-	184509 B	678244	757	1	183139	3	298	315	1	55
							285	4	328	9				
06		830880 X	152636	-0-	-678244 B	-0-	655	1	151808	3	142	174	1	23
							17	4	156	9				
07		802218 X	136035	-0-	-666183 B	-0-	734	1	135048	3	157	154	1	26
							80	4	173	9				
08		802218 X	118463	-0-	-683755 B	-0-	767	1	117263	3	156	159	1	23
							261	4	172	9				
09		206250 X	101131	-0-	-105119 B	-0-	921	1	99940	3	76	84	1	15
							186	4	84	9				
10		184636 X	93296	-0-	-91340 B	-0-	1009	1	92135	3	94	91	1	18
							49	4	103	9				
11		152670 X	81878	-0-	-70792 B	-0-	928	1	80809	3	99	99	1	18
							32	4	109	9				
12		136028 X	92542	-0-	-43486 B	-0-	1090	1	90778	3	605	419	1	204
							8	4	666	9				
TOTAL GAS PROD:			1,454,225	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,499							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE				
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348														
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015										TOTAL DEPTH	9309	PERF. 9548 - 16602		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	226201	-0-	226201	B	226201	1303	1	219747	2	N	-0-		-0-
							5151	3						
07	SHUT IN	420578	-0-	420578	B	646779	2289	1	411299	2	N	-0-		-0-
							6990	3						
08	SHUT IN	416521	-0-	416521	B	1063300	2305	1	407530	2	N	-0-		-0-
							6686	3						
09	1414737 X	351437	-0-	-1063300	B	-0-	2031	1	344089	2	N	-0-		-0-
							5317	3						
10	320571 X	320571	-0-	-0-	B	-0-	2502	1	315200	2	N	-0-		-0-
							2869	3						
11	288448 X	288448	-0-	-0-	B	-0-	2652	1	281898	2	N	-0-		-0-
							3898	3						
12	259253 X	231497	-0-	-27756	B	-0-	2208	1	225111	2	N	-0-		-0-
							4178	3						
TOTAL GAS PROD:			2,255,253	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015										TOTAL DEPTH	9607	PERF. 9750 - 16070		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	125396	-0-	125396	B	125396	723	1	121817	2	N	-0-		-0-
							2856	3						
07	SHUT IN	189215	-0-	189215	B	314611	1030	1	185040	2	N	-0-		-0-
							3145	3						
08	SHUT IN	174028	-0-	174028	B	488639	963	1	170271	2	N	-0-		-0-
							2794	3						
09	631798 X	143159	-0-	-488639	B	-0-	827	1	140166	2	N	-0-		-0-
							2166	3						
10	259253 X	129339	-0-	-129914	B	-0-	1010	1	127171	2	N	-0-		-0-
							1158	3						
11	250890 X	112458	-0-	-138432	B	-0-	1034	1	109904	2	N	-0-		-0-
							1520	3						
12	189224 X	104483	-0-	-84741	B	-0-	996	1	101602	2	N	-0-		-0-
							1885	3						
TOTAL GAS PROD:			978,078	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348																	
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 09/16/2015										TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9594 - 15550				
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
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	233615	-0-	233615 B	233615	1346	1	226949	2	N	-0-					-0-
							5320	3									
07		SHUT IN	414919	-0-	414919 B	648534	2259	1	405764	2	N	-0-					-0-
							6896	3									
08		SHUT IN	434675	-0-	434675 B	1083209	2405	1	425292	2	N	-0-					-0-
							6978	3									
09	1450903	X	367694	-0-	-1083209 B	-0-	2125	1	360006	2	N	-0-					-0-
							5563	3									
10	332723	X	332723	-0-	-0- B	-0-	2597	1	327148	2	N	-0-					-0-
							2978	3									
11	283095	X	283095	-0-	-0- B	-0-	2603	1	276666	2	N	-0-					-0-
							3826	3									
*12	267661	X	267661	-0-	-0- B	-0-	2553	1	260278	2	N	-0-					-0-
							4830	3									
TOTAL GAS PROD:			2,334,382	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015										TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9610 - 16601				
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	239953	-0-	239953 B	239953	1383	1	233105	2	N	-0-					-0-
							5465	3									
07		SHUT IN	393189	-0-	393189 B	633142	2140	1	384514	2	N	-0-					-0-
							6535	3									
08		SHUT IN	412406	-0-	412406 B	1045548	2282	1	403504	2	N	-0-					-0-
							6620	3									
09	1399624	X	354076	-0-	-1045548 B	-0-	2046	1	346673	2	N	-0-					-0-
							5357	3									
10	594022	X	330212	-0-	-263810 B	-0-	2578	1	324679	2	N	-0-					-0-
							2955	3									
11	399090	X	302510	-0-	-96580 B	-0-	2781	1	295641	2	N	-0-					-0-
							4088	3									
12	412393	X	282710	-0-	-129683 B	-0-	2696	1	274912	2	N	-0-					-0-
							5102	3									
TOTAL GAS PROD:			2,315,056	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 10/30/2016										TOTAL DEPTH	9386	PERF.	N/A				
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 12/08/2016										TOTAL DEPTH	9644	PERF.	N/A				
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
XTO ENERGY INC. 945936													
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17484 X	16141	-0-	-1343 B	-0-	1199	1	14942	3	N	-0-	-0-
02		16588 X	14721	-0-	-1867 B	-0-	1115	1	13606	3	N	-0-	-0-
03		17732 X	15486	-0-	-2246 B	-0-	1199	1	14287	3	N	-0-	-0-
04		17160 X	13739	-0-	-3421 B	-0-	1136	1	12603	3	N	-0-	-0-
05		16492 X	14007	-0-	-2485 B	-0-	1123	1	12884	3	N	-0-	-0-
06		15630 X	13612	-0-	-2018 B	-0-	1153	1	12459	3	N	-0-	-0-
07		15748 X	12206	-0-	-3542 B	-0-	1151	1	11055	3	N	-0-	-0-
08		15500 X	15082	-0-	-418 B	-0-	1135	1	13947	3	N	-0-	-0-
09		17893 X	17893	-0-	-0- B	-0-	1154	1	16739	3	N	-0-	-0-
10		16477 X	16477	-0-	-0- B	-0-	1182	1	15295	3	N	-0-	-0-
11		15564 X	15564	-0-	-0- B	-0-	1154	1	14410	3	N	-0-	-0-
12		18476 X	15063	-0-	-3413 B	-0-	864	1	14199	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		179,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150													
01		15779 X	14340	-0-	-1439 B	-0-	1280	1	13060	3	Y	-0-	4
02		14761 X	13711	-0-	-1050 B	-0-	1145	1	12566	3	Y	-0-	4
03		15779 X	14369	-0-	-1410 B	-0-	1293	1	13075	3	Y	1	5
							1	9					
04		14520 X	13692	-0-	-828 B	-0-	1241	1	12451	3	Y	-0-	5
05		15004 X	14104	-0-	-900 B	-0-	1271	1	12833	3	Y	-0-	5
06		14190 X	13722	-0-	-468 B	-0-	1277	1	12445	3	Y	-0-	5
07		14663 X	13607	-0-	-1056 B	-0-	1315	1	12292	3	Y	-0-	5
08		14384 X	13268	-0-	-1116 B	-0-	1465	1	11803	3	Y	-0-	5
09		13710 X	12662	-0-	-1048 B	-0-	1363	1	11299	3	Y	-0-	5
10		14167 X	12828	-0-	-1339 B	-0-	1348	1	11480	3	Y	-0-	5
11		13710 X	12126	-0-	-1584 B	-0-	1453	1	10673	3	Y	-0-	5
12		13609 X	12689	-0-	-920 B	-0-	1182	1	11507	3	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		161,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950													
01		8618 X	6537	-0-	-2081 B	-0-	583	1	5954	3	Y	-0-	4
02		8424 X	8424	-0-	-0- B	-0-	703	1	7721	3	Y	-0-	4
03		8990 X	7860	-0-	-1130 B	-0-	707	1	7153	3	Y	-0-	4
04		8700 X	7528	-0-	-1172 B	-0-	682	1	6846	3	Y	-0-	4
05		8990 X	7800	-0-	-1190 B	-0-	703	1	7097	3	Y	-0-	4
06		8700 X	7488	-0-	-1212 B	-0-	697	1	6790	3	Y	1	5
							1	9					
07		8990 X	7502	-0-	-1488 B	-0-	725	1	6777	3	Y	-0-	5
08		7874 X	7225	-0-	-649 B	-0-	798	1	6427	3	Y	-0-	5
09		7560 X	6956	-0-	-604 B	-0-	749	1	6207	3	Y	-0-	5
10		7812 X	7216	-0-	-596 B	-0-	758	1	6458	3	Y	-0-	5
11		7500 X	7021	-0-	-479 B	-0-	841	1	6180	3	Y	-0-	5
*12		7520 X	7520	-0-	-0- B	-0-	701	1	6819	3	Y	-0-	5
TOTAL GAS PROD:		89,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VIRGINIA FEE		WELL #: G 5H		RRCID -> 263868		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	8176	-0-	-1620 B	-0-	730 1	7445 3	Y	1	1			7
02	9019 X	8020	-0-	-999 B	-0-	670 1	7350 3	Y	-0-	-0-			7
03	9641 X	8357	-0-	-1284 B	-0-	752 1	7605 3	Y	-0-	-0-			7
04	9210 X	7027	-0-	-2183 B	-0-	637 1	6389 3	Y	1	1			8
05	9517 X	7577	-0-	-1940 B	-0-	683 1	6894 3	Y	-0-	-0-			8
06	8310 X	7609	-0-	-701 B	-0-	708 1	6901 3	Y	-0-	-0-			8
07	8587 X	7591	-0-	-996 B	-0-	734 1	6857 3	Y	-0-	-0-			8
08	8370 X	7742	-0-	-628 B	-0-	855 1	6887 3	Y	-0-	-0-			8
09	7620 X	5604	-0-	-2016 B	-0-	603 1	5001 3	Y	-0-	-0-			8
10	7874 X	5940	-0-	-1934 B	-0-	624 1	5316 3	Y	-0-	-0-			8
11	7620 X	3748	-0-	-3872 B	-0-	449 1	3299 3	Y	-0-	-0-			8
12	7750 X	7049	-0-	-701 B	-0-	657 1	6392 3	Y	-0-	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 84,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIRGINIA FEE		WELL #: G 4H		RRCID -> 264424		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400					
01	9083 X	8057	-0-	-1026 B	-0-	718 1	7330 3	Y	8	8			89
02	8497 X	7074	-0-	-1423 B	-0-	590 1	6474 3	Y	9	9			98
03	9083 X	7685	-0-	-1398 B	-0-	691 1	6987 3	Y	6	6			104
04	8430 X	7447	-0-	-983 B	-0-	674 1	6765 3	Y	7	7			111
05	8711 X	7609	-0-	-1102 B	-0-	685 1	6921 3	Y	3	3			114
06	7800 X	5779	-0-	-2021 B	-0-	537 1	5235 3	Y	6	6			120
07	7688 X	6490	-0-	-1198 B	-0-	627 1	5863 3	Y	-0-	-0-			120
08	7688 X	6026	-0-	-1662 B	-0-	665 1	5361 3	Y	-0-	-0-			120
09	7440 X	4639	-0-	-2801 B	-0-	499 1	4140 3	Y	-0-	-0-			120
10	7595 X	4749	-0-	-2846 B	-0-	499 1	4250 3	Y	-0-	-0-			120
11	6270 X	4006	-0-	-2264 B	-0-	480 1	3526 3	Y	-0-	-0-			120
*12	10500 X	10500	-0-	-0- B	-0-	978 1	9522 3	Y	-0-	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 80,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HENRY (WALES "A" SAND)		40496 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599								
HENRY, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 145471		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HENRY DOME (EDWARDS) ALEGRE ENERGY, INC. HENRY, J. B.		40520 300 011441		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
WELL #:		1H		RRCID -> 074935		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	866	-0-	-95	-0-		866 2		N	-0-			-0-
02		899 N	864	-0-	-35	-0-		864 2		N	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-		892 2		N	-0-			-0-
04		840 N	441	-0-	-399	-0-		441 2		N	-0-			-0-
05		930 N	362	-0-	-568	-0-		362 2		N	-0-			-0-
06		870 N	1	-0-	-869	-0-		1 2		N	-0-			-0-
07		465 N	1	-0-	-464	-0-		1 2		N	-0-			-0-
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRADURA (1ST YEGUA) BOOMERANG OIL & GAS LLC HERRADURA RANCH		40744 501 082590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
WELL #:		2		RRCID -> 154992		COMPL. DATE 05/12/1995		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	54			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRADURA RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 154999		COMPL. DATE 04/10/1995		TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//	40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE				
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//	082590							
HERRADURA RANCH "A"		WELL #:	4A	RRCID -> 160067	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 876	- 888		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HERRADURA RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 234729	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 980	PERF. 922	- 930		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HERRADURA RANCH		WELL #:	9	RRCID -> 235213	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 924	PERF. 852	- 862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HERRADURA (1ST YEGUA)		//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BOOMERANG OIL & GAS LLC		//CONT.//		082590									
HERRADURA RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	253225	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	959	PERF.	880 - 886	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILBIG		41379 001		ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280											
HILBIG UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	141013	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2366 - 2530	
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
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILBIG UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	141014	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2334 - 2558	
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
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
 HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
HILBIG UNIT NO. 1 //CONT.// 511280
WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE											
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE												
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
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-											
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
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-											
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
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-											
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

OIL AND GAS DIVISION

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
HILBIG OIL UNIT NO. 1 //CONT.// 511280
WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
HILBIG OIL UNIT NO. 1 //CONT.// 511280
WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILBIG		//CONT.//		41379 001	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BASTROP			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		//CONT.//		511280							
HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		24H	RRCID ->	146651	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	3678	PERF. 2406 - 3678
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		17H	RRCID ->	146652	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILBIG OIL UNIT NO. 1		WELL #:		6H	RRCID ->	147061	COMPL. DATE	04/06/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2460 - 2568
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
HILBIG OIL UNIT NO. 1 //CONT.// 511280
WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
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-																
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
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-																
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)		42120 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA				
KWH OIL COMPANY		479130										
PAYSINGER		WELL #: 2505		RRCID -> 086864		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLMAN RANCH, N (PENN)		42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
HOLMAN, A. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 052690		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028				
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
01	T. A.	225	-0-	225	225	13 1	211 3	N	1			4
02	T. A.	172	-0-	172	397	1 9	162 3	N	1			5
03	T. A.	4	-0-	4	401	1 9		N	-0-			5
04	T. A.	97	-0-	97	498	4 3	92 3	N	-0-			5
05	T. A.	436	-0-	436	934	5 1	412 3	N	-0-			5
06	1173 X	239	-0-	-934	-0-	24 1	225 3	N	-0-			5
07	219 X	219	-0-	-0-	-0-	14 1	207 3	N	-0-			5
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12 1	186 3	N	-0-			5
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	211 3	N	-0-			5
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	13 1	199 3	N	1	5 1		1
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	N	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

EPPS, H. C.		WELL #: 4039		RRCID -> 053723		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A				
01	T. A.	41	-0-	41	41	3 1	38 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	65	-0-	65	106	5 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	38	-0-	38	144	3 1	35 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	28	-0-	28	172	2 1	26 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	102	-0-	102	274	8 1	94 2	Y	-0-			-0-
06	330 X	56	-0-	-274	-0-	4 1	51 2	Y	1			1
07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11 1	120 2	Y	-0-	1 1		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		490		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

HOLMAN, W. T. O.		WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A				
01	T. A.	85	-0-	85	85	7 1	78 2	Y	-0-	4 1		-0-
02	T. A.	444	-0-	444	529	34 1	409 2	Y	1			1
03	T. A.	535	-0-	535	1064	1 9	488 2	Y	5	1 8		5
04	1632 X	568	-0-	-1064	-0-	6 9	522 2	Y	1	4 1		2
05	565 X	565	-0-	-0-	-0-	45 1	521 2	Y	2			4
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2 9	492 2	Y	2			6
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	42 1	494 2	Y	-0-	5 1		1
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	2 9	487 3	Y	1			2
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45 1	467 3	Y	2			4
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	37 1	481 3	Y	1			5
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	44 1	464 3	Y	2	5 1		2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		5,343		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131						
MORRISS 83		WELL #:	2	RRCID -> 054295	COMPL. DATE 10/23/1972	TOTAL DEPTH 6350	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
01	T. A.	27	-0-	27	27	2 1	25 3	Y	-0-
02	T. A.	14	-0-	14	41	1 1	13 3	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	41			Y	-0-
08	T. A.	1	-0-	1	42	1 3		Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	42			Y	-0-
10	T. A.	5	-0-	5	47	5 3		Y	-0-
11	T. A.	4	-0-	4	51	4 3		Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	51			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		51			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MORRISS 84		WELL #:	2	RRCID -> 054297	COMPL. DATE 12/11/1972	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAUTHORN -86-		WELL #:	1	RRCID -> 054353	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A		
01	T. A.	957	-0-	957	957	106 1	851 3	Y	-0-
02	T. A.	1119	-0-	1119	2076	130 1	989 3	Y	-0-
03	T. A.	952	-0-	952	3028	115 1	837 3	Y	-0-
04	T. A.	866	-0-	866	3894	106 1	760 3	Y	-0-
05	T. A.	1065	-0-	1065	4959	132 1	933 3	Y	-0-
06	5812 X	853	-0-	-4959	-0-	105 1	748 3	Y	-0-
07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	125 1	811 3	Y	-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	124 1	878 3	Y	-0-
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	124 1	866 3	Y	-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	145 1	1011 3	Y	-0-
*11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	143 1	993 3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		11,032			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
CAUTHORN -16-		WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN -85-		WELL #: 1		RRCID -> 056149		COMPL. DATE 08/16/1973		TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A								
01	T. A.	382	-0-	382	382	42	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	419	-0-	419	801	49	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	380	-0-	380	1181	46	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	361	-0-	361	1542	44	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	380	-0-	380	1922	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	2297 X	375	-0-	-1922	-0-	46	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	Y	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	40	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,098				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPS, H. C.		WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A								
01	T. A.	414	-0-	414	414	32	1	382	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	T. A.	368	-0-	368	782	28	1	339	2	Y	1					1
03	T. A.	389	-0-	389	1171	30	1	357	2	Y	2					3
04	T. A.	369	-0-	369	1540	29	1	339	2	Y	1	3	1			1
05	T. A.	380	-0-	380	1920	28	1	350	2	Y	2					3
06	2269 X	349	-0-	-1920	-0-	27	1	322	2	Y	-0-					3
07	348 X	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	2	Y	1	3	1			1
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					1
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	1					2
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	1					3
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	1	3	1			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		4,015				TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
MORRISS 84		WELL #:		3	RRCID -> 068479		COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	6378	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
01		T. A.	272	-0-	272	272	16 1	256 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	209	-0-	209	481	13 1	196 3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	88	-0-	88	569	5 1	82 3	Y	1				1
04		T. A.	196	-0-	196	765	1 9	184 3	Y	-0-	1	1		-0-
05		T. A.	280	-0-	280	1045	18 1	258 3	Y	4				4
06		1255 X	210	-0-	-1045	-0-	4 9	196 3	Y	-0-	3	1		1
07		277 X	277	-0-	-0-	-0-	14 1	256 3	Y	2				3
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	19 1	240 3	Y	1	3	1		1
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	2 9	184 3	Y	-0-	1	1		-0-
10		279 N	162	-0-	-117	-0-	17 1	151 3	Y	-0-				-0-
*11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	252 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18 1		Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			2,419	TOTAL CONDENSATE PROD:						8				

EPPS, H. C.		WELL #:		338	RRCID -> 071997		COMPL. DATE	05/05/1977	TOTAL DEPTH	6494	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
01		T. A.	70	-0-	70	70	5 1	65 2	Y	-0-	3	1		-0-
02		T. A.	78	-0-	78	148	6 1	71 2	Y	1				1
03		T. A.	101	-0-	101	249	1 9	91 2	Y	2				3
04		T. A.	130	-0-	130	379	8 1	119 2	Y	1	3	1		1
05		T. A.	151	-0-	151	530	2 9	138 2	Y	2				3
06		662 X	132	-0-	-530	-0-	10 1	121 2	Y	1				4
07		119 X	119	-0-	-0-	-0-	1 9	108 2	Y	1	4	1		1
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	113 3	Y	1				2
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 9	82 3	Y	-0-				2
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	124 3	Y	2				4
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	11 1	109 3	Y	1	4	1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			1,251	TOTAL CONDENSATE PROD:						12				

MORRISS 84		WELL #:		4	RRCID -> 085892		COMPL. DATE	12/06/1979	TOTAL DEPTH	6374	PERF.	6246 - 6249		
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
01		T. A.	158	-0-	158	158	9 1	149 3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	168	-0-	168	326	10 1	158 3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	190	-0-	190	516	12 1	178 3	Y	-0-				-0-
04		T. A.	111	-0-	111	627	7 1	104 3	Y	-0-				-0-
05		T. A.	75	-0-	75	702	5 1	70 3	Y	-0-				-0-
06		845 X	143	-0-	-702	-0-	9 1	134 3	Y	-0-				-0-
07		137 X	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 3	Y	-0-				-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 3	Y	-0-				-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	12 1	164 3	Y	-0-				-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	Y	-0-				-0-
*11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 3	Y	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,670	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	252131								
CAUTHORN -85-		WELL #:	3	RRCID ->	088831	COMPL. DATE	06/30/1980	TOTAL DEPTH	6485	PERF. 6234 - 6337	
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
01	T. A.		211	-0-	211	211	23 1	188 3	Y	-0-	-0-
02	T. A.		186	-0-	186	397	22 1	164 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.		192	-0-	192	589	23 1	169 3	Y	-0-	-0-
04	T. A.		189	-0-	189	778	23 1	166 3	Y	-0-	-0-
05	T. A.		179	-0-	179	957	22 1	157 3	Y	-0-	-0-
06	1150 X		193	-0-	-957	-0-	24 1	169 3	Y	-0-	-0-
07	188 X		188	-0-	-0-	-0-	25 1	163 3	Y	-0-	-0-
08	201 N		201	-0-	-0-	-0-	25 1	176 3	Y	-0-	-0-
09	190 N		190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 3	Y	-0-	-0-
10	197 N		197	-0-	-0-	-0-	25 1	172 3	Y	-0-	-0-
*11	189 N		189	-0-	-0-	-0-	24 1	165 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,115	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MORRISS 84		WELL #:	5	RRCID ->	162037	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6260 - 6270	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAUTHORN "85"		WELL #:	4	RRCID ->	163608	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6212 - 6224	
01	T. A.		1060	-0-	1060	1060	117 1	943 3	Y	-0-	-0-
02	T. A.		1168	-0-	1168	2228	136 1	1032 3	Y	-0-	-0-
03	T. A.		1210	-0-	1210	3438	146 1	1064 3	Y	-0-	-0-
04	T. A.		1152	-0-	1152	4590	141 1	1011 3	Y	-0-	-0-
05	T. A.		1188	-0-	1188	5778	147 1	1041 3	Y	-0-	-0-
06	6503 X		725	-0-	-5778	-0-	89 1	636 3	Y	-0-	-0-
07	200 X		200	-0-	-0-	-0-	27 1	173 3	Y	-0-	-0-
08	183 N		183	-0-	-0-	-0-	23 1	160 3	Y	-0-	-0-
09	170 N		170	-0-	-0-	-0-	21 1	149 3	Y	-0-	-0-
10	353 N		353	-0-	-0-	-0-	44 1	309 3	Y	-0-	-0-
*11	379 N		379	-0-	-0-	-0-	48 1	331 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,788	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
CAUTHORN "86"		WELL #:		3	RRCID ->	167918	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 4858 -	4910				
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	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	796	-0-	796	796	88 1	708 3	Y	-0-						-0-
02		T. A.	707	-0-	707	1503	82 1	625 3	Y	-0-						-0-
03		T. A.	682	-0-	682	2185	83 1	599 3	Y	-0-						-0-
04		T. A.	657	-0-	657	2842	80 1	577 3	Y	-0-						-0-
05		T. A.	763	-0-	763	3605	95 1	668 3	Y	-0-						-0-
06		4380 X	775	-0-	-3605	-0-	95 1	680 3	Y	-0-						-0-
07		625 X	625	-0-	-0-	-0-	84 1	541 3	Y	-0-						-0-
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	104 1	739 3	Y	-0-						-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	97 1	680 3	Y	-0-						-0-
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	98 1	682 3	Y	-0-						-0-
*11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	94 1	651 3	Y	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			8,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PATNO OIL & GAS COMPANY		643327		EPPS			WELL #:	4701	RRCID ->	135345	COMPL. DATE	06/29/1990	TOTAL DEPTH	6482	PERF. 6415 -	6482
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		EPPS			WELL #:	2	RRCID ->	091710	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 4480 -	5198
01		899 N	733	-0-	-166	-0-	183 1	550 2	N	-0-						-0-
02		696 N	617	-0-	-79	-0-	154 1	463 2	N	-0-						-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	256 1	767 2	N	-0-						-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	198 1	594 2	N	-0-						-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	196 1	586 2	N	-0-						-0-
06		990 N	930	-0-	-60	-0-	233 1	697 2	N	-0-						-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	222 1	666 2	N	-0-						-0-
08		775 N	759	-0-	-16	-0-	190 1	569 2	N	-0-						-0-
09		930 N	364	-0-	-566	-0-	91 1	273 2	N	-0-						-0-
10		899 N	642	-0-	-257	-0-	161 1	481 2	N	-0-						-0-
11		720 N	587	-0-	-133	-0-	147 1	440 2	N	-0-						-0-
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	178 1	533 2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			8,828			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HOLMAN RANCH, N (PENN)		//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		//CONT.//		741977												
EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	093161	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4911 - 5189				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	52	-0-	-72	-0-			13	1	39	2	N	-0-			99
02	87 N	56	-0-	-31	-0-			14	1	42	2	N	-0-			99
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-			28	1	86	2	N	-0-			99
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-			28	1	85	2	N	-0-			99
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-			22	1	64	2	N	-0-			99
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-			41	1	123	2	N	-0-			99
07	124 N	59	-0-	-65	-0-			15	1	44	2	N	-0-			99
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-			43	1	128	2	N	-0-			99
09	150 N	24	-0-	-126	-0-			6	1	18	2	N	-0-			99
10	62 N	61	-0-	-1	-0-			16	1	45	2	N	-0-			99
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-			99
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:				900			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	100923	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6583	PERF.	6396 - 6424				
01	4960 X	4478	-0-	-482	-0-			1112	1	3336	2	N	27			89
02	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-			1234	1	3701	2	N	-0-			89
03	4960 X	4548	-0-	-412	-0-			1137	1	3411	2	N	-0-			89
04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-			1188	1	3566	2	N	3			92
05	4960 X	3480	-0-	-1480	-0-			869	1	2610	2	N	1			93
06	4800 X	4379	-0-	-421	-0-			1094	1	3283	2	N	2			95
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-			1244	1	3730	2	N	8			103
08	4898 X	4120	-0-	-778	-0-			1030	1	3088	2	N	2			105
09	4770 X	2078	-0-	-2692	-0-			520	1	1558	2	N	-0-			105
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-			1339	1	4016	2	N	1			106
11	4770 X	4308	-0-	-462	-0-			1077	1	3229	2	N	2			108
12	4929 X	3283	-0-	-1646	-0-			821	1	2462	2	N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:				50,705			TOTAL CONDENSATE PROD:								46	

HOMEYER (ESCONDIDO)		42406 180		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAVALA			
REGENCY ENERGY, INC.		698761										
COX, MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	192776	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	730 - 732
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

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					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6718 - 6826					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTETTER (FB-A)		42803 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153													
RUCKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050		PERF.13044 - 13160					
01	14B2 EXT	4782	-0-	4782	11190	3403	1	1379	2	N	-0-				-0-
02	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-					N	-0-				-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				-0-
04	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)			42803 346		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861												
H.E. GOUGER FEE			WELL #: 9		RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6094 - 6102				
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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)			42803 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC			712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16120 - 16166				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUCKMAN DEEP GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16270 - 16330				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)				//CONT.//	42803 353	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				//CONT.//	712153									
RUCKMAN				WELL #:	9	RRCID ->	209854	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	16305	PERF.16026 - 16058		
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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOSTETTER (WILCOX A)					42803 415	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861									
HOSTETTER, A. M.				WELL #:	7	RRCID ->	146657	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8435 - 8644		
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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

SELF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167875	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8718 - 8863			
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	

01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	183	1	1621	2	Y	32	94	1	89
							35	9							
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	190	1	1601	2	Y	61	143	1	7
							67	9							
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	221	1	1683	2	Y	40			47
							44	9							
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1689	2	Y	36	21	1	62
							40	9							
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1457	2	Y	28			90
							31	9							
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	25			115
							28	9							
07	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	345	1	1297	2	Y	26	135	1	6
							29	9							
08	1705	N	1260	-0-	-445	-0-	322	1	913	2	Y	23	8	1	21
							25	9							
09	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	125	1	1191	2	Y	34			55
							37	9							
10	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	121	1	1258	2	Y	45			100
							50	9							
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	160	1	1551	2	Y	35			135
							39	9							
*12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	173	1	1510	2	Y	25			160
							28	9							
TOTAL GAS PROD:			19,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			410								

HOSTETTER (WILCOX A)		//CONT.//		42803 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861											
PENN, STELLA		WELL #:		8	RRCID ->	171806	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8276 - 8284			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOSTETTER (WILCOX 9400)				42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
D. H. PRICE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167678	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	9312 - 9322			
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
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				2
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				2
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				2
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-				2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				2
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169824	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9368 - 9388		
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
01	961 X	906	-0-	-55	-0-	70	1	836	2	N	-0-				110
02	899 X	865	-0-	-34	-0-	77	1	786	2	N	2	4	1		108
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	10				118
04	870 X	745	-0-	-125	-0-	65	1	680	2	N	-0-				118
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	106	1	879	2	N	1				119
06	900 X	824	-0-	-76	-0-	91	1	733	2	N	-0-				119
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	89	1	732	2	N	-0-				119
08	992 X	878	-0-	-114	-0-	85	1	793	2	N	-0-				119
09	960 X	820	-0-	-140	-0-	119	1	701	2	N	-0-				119
10	992 X	838	-0-	-154	-0-	112	1	726	2	N	-0-				119
11	840 X	731	-0-	-109	-0-	105	1	626	2	N	-0-				119
*12	868 X	516	-0-	-352	-0-	79	1	437	2	N	-0-				119
TOTAL GAS PROD:		9,875				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 9400)		//CONT.//		42803 477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
MOZELLE-SELF GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	240117	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8732 - 8857
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	192 1	1704 2	Y	34	98 1	187	
						37 9						
02	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	136 1	1147 2	Y	26	103 1	110	
						29 9						
03	1984 N	1308	-0-	-676	-0-	148 1	1130 2	Y	27		137	
						30 9						
04	1860 N	1264	-0-	-596	-0-	148 1	1091 2	Y	23	13 1	147	
						25 9						
05	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	154 1	1089 2	Y	21		168	
						23 9						
06	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	187 1	1003 2	Y	21		189	
						23 9						
07	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	262 1	983 2	Y	20	104 1	105	
						22 9						
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	329 1	932 2	Y	24	17 1	112	
						26 9						
09	1200 N	131	-0-	-1069	-0-	12 1	116 2	Y	3		115	
						3 9						
10	1271 N	48	-0-	-1223	-0-	4 1	44 2	Y	-0-		115	
11	1260 N	40	-0-	-1220	-0-	4 1	36 2	Y	-0-		115	
*12	124 N	116	-0-	-8	-0-	12 1	104 2	Y	-0-		115	
TOTAL GAS PROD:		11,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		199						

HOSTETTER (WILCOX 9,700)		42803 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153										
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229749	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	9820 - 9854
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		42803 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
GOUGER, H. E. FEE NCT-4		WELL #: 8		RRCID -> 156685		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	6739	-0-	-2220	-0-	679	1	6009	2	Y	46		258
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	51	9	1019	1	Y	122	357 1	23
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	134	9	996	1	Y	92		115
04	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	101	9	998	1	Y	93	90 1	118
05	10013 X	8177	-0-	-1836	-0-	102	9	1003	1	Y	79		197
06	9690 X	4236	-0-	-5454	-0-	87	9	662	1	Y	24		221
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	26	9			Y	-0-		221
08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	5	77 1	149
09	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-		149
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-		149
11	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-		149
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		149
TOTAL GAS PROD:		46,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		461					

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	606	-0-	-200	-0-	61	1	538	2	Y	6		33
02	783 N	735	-0-	-48	-0-	7	9	77	1	Y	9	28 1	14
03	899 N	600	-0-	-299	-0-	10	9	69	1	Y	6		20
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7	9	75	1	Y	8	7 1	21
05	775 N	684	-0-	-91	-0-	9	9	84	1	Y	6		27
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	7	9	89	1	Y	5		32
07	651 N	623	-0-	-28	-0-	6	9	130	1	Y	4	11 1	25
08	682 N	532	-0-	-150	-0-	4	9	138	1	Y	3	6 1	22
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3	9	59	1	Y	-0-		22
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-			61	1	Y	-0-		22
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-			52	1	Y	13		35
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	14	9	53	1	Y	7		42
TOTAL GAS PROD:		7,393				TOTAL CONDENSATE PROD:		67					

HOSTETTER (WILCOX 9,900)			//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			//CONT.//		076861							
YEAGER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 159100			COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	3100 X	2672	-0-	-428	-0-	268	1	2376	2	N	25	292
						28	9					
02	2900 X	2563	-0-	-337	-0-	263	1	2220	2	N	73 209 1	156
						80	9					
03	3317 X	2565	-0-	-752	-0-	294	1	2239	2	N	29	185
						32	9					
04	3210 X	2484	-0-	-726	-0-	293	1	2160	2	N	28 186 1	27
						31	9					
05	3317 X	2527	-0-	-790	-0-	309	1	2186	2	N	29	56
						32	9					
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	443	1	2376	2	N	27	83
						30	9					
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	625	1	2349	2	N	42 54 1	71
						46	9					
08	2573 X	2393	-0-	-180	-0-	620	1	1756	2	N	15 15 1	71
						17	9					
09	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	250	1	2379	2	N	11	82
						12	9					
10	3007 X	2912	-0-	-95	-0-	255	1	2648	2	N	8	90
						9	9					
11	2910 X	2615	-0-	-295	-0-	244	1	2363	2	N	7	97
						8	9					
*12	3007 X	2268	-0-	-739	-0-	233	1	2031	2	N	4	101
						4	9					
TOTAL GAS PROD:		31,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		298						

YEAGER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 160068			COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958	
M O	ALLOW CODE	GAS 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

01	1209 X	974	-0-	-235	-0-	97	1	862	2	N	14	191
						15	9					
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	140	1	1177	2	N	21 24 1	188
						23	9					
03	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	150	1	1140	2	N	34 190 1	32
						37	9					
04	1440 X	1133	-0-	-307	-0-	134	1	989	2	N	9 12 1	29
						10	9					
05	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	173	1	1219	2	N	16	45
						18	9					
06	1380 X	841	-0-	-539	-0-	131	1	703	2	N	6	51
						7	9					
07	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	351	1	1318	2	N	15 26 1	40
						17	9					
08	1395 X	1020	-0-	-375	-0-	264	1	749	2	N	6 5 1	41
						7	9					
09	1350 X	722	-0-	-628	-0-	68	1	647	2	N	6	47
						7	9					
10	1674 X	1473	-0-	-201	-0-	128	1	1335	2	N	9	56
						10	9					
11	1620 X	740	-0-	-880	-0-	69	1	670	2	N	1	57
						1	9					
12	1674 X	1391	-0-	-283	-0-	142	1	1240	2	N	8	65
						9	9					
TOTAL GAS PROD:		14,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		145						

HOSTETTER (WILCOX 9,900)		//CONT.//		42803 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153								
RUCKMAN		WELL #:		10	RRCID ->	208760	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10226 - 10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1335 1	714 2	N	17	190 1	57
							19 9					
02		1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-			N	-0-		57
03		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		57
04		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:			2,068		TOTAL CONDENSATE PROD:			17				

HOSTETTER (WILCOX 10,000)				42803 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167676	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9866 - 9880	
01		1798 #	1461	-0-	-337	-0-	99 1	1175 2	N	170		196
							187 9					
02		1682 #	1158	-0-	-524	-0-	103 1	1052 2	N	3	153 1	46
							3 9					
03		1550 #	724	-0-	-826	-0-	58 1	666 2	N	-0-		46
04		1410 #	1039	-0-	-371	-0-	87 1	918 2	N	31		77
							34 9					
05		1457 #	1442	-0-	-15	-0-	155 1	1280 2	N	6	46 1	37
							7 9					
06		1410 #	1283	-0-	-127	-0-	129 1	1042 2	N	102		139
							112 9					
07		1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	159 1	1310 2	N	54	189 1	4
							59 9					
08		1457 #	1304	-0-	-153	-0-	126 1	1178 2	N	-0-		4
09		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	210 1	1240 2	N	19		23
							21 9					
10		1519 #	1116	-0-	-403	-0-	149 1	967 2	N	-0-		23
11		1470 #	1377	-0-	-93	-0-	185 1	1104 2	N	80		103
							88 9					
*12		1519 #	1405	-0-	-114	-0-	187 1	1038 2	N	164		267
							180 9					
TOTAL GAS PROD:			15,308		TOTAL CONDENSATE PROD:			629				

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER)		42803 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153										
MARTIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197621		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180				
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
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	219 1	117 2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			336	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOSTETTER (WILCOX 10300)		42803 749		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
SPICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336				
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
01		3379 X	2321	-0-	-1058	-0-	234 1	2069 2	N	16		203
02		3045 X	2303	-0-	-742	-0-	18 9	2027 2	N	32	46 1	189
03		3255 X	2415	-0-	-840	-0-	35 9	2120 2	N	15	163 1	41
04		2850 X	1906	-0-	-944	-0-	278 1	1665 2	N	14	20 1	35
05		2883 X	2261	-0-	-622	-0-	17 9	1951 2	N	31		66
06		2370 X	2313	-0-	-57	-0-	226 1	1932 2	N	19		85
07		2449 X	2429	-0-	-20	-0-	15 9	1898 2	N	24	44 1	65
08		2418 X	2154	-0-	-264	-0-	276 1	1583 2	N	11	19 1	57
09		2310 X	2162	-0-	-148	-0-	34 9	1956 2	N	-0-		57
10		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	360 1	2297 2	N	-0-		57
11		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	21 9	2527 2	N	2		59
*12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	26 9	2389 2	N	1		60
TOTAL GAS PROD:			28,236	TOTAL CONDENSATE PROD:			165					

GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #: 5		RRCID -> 151645		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOSTETTER (WILCOX 10300)		//CONT.//		42803 749	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861							
GOUGER, H.E. FEE NCT-4		WELL #:		8	RRCID ->	153989	COMPL. DATE	03/29/1995	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10642 - 10662
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENN, STELLA		WELL #:		5	RRCID ->	154937	COMPL. DATE	05/19/1995	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10306 - 10374
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		2	RRCID ->	130518	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10335 - 10410
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168		Y	-0-		-0-			
03	168 X	-0-	-0-	-168	-0-	168	1	-0-		-0-			
04	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	1	-0-		-0-			
05	186 X	101	-0-	-85	-0-	101	1	-0-		-0-			
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			-0-		-0-			
07	217 X	118	-0-	-99	-0-	118	1	-0-		-0-			
08	217 X	110	-0-	-107	-0-	110	1	-0-		-0-			
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			-0-		-0-			
10	124 X	114	-0-	-10	-0-	114	1	-0-		-0-			
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			-0-		-0-			
12	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	1	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		940			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
PENN, STELLA		WELL #:	7	RRCID ->	169812	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14764	PERF.10963 - 11186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153											
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	42 1	20 2	N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			62										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID ->		211606		COMPL. DATE		09/01/2005		TOTAL DEPTH		11850		PERF.11575 - 11194	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
TOTAL GAS PROD:			-0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-						

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	3 1	15 2	N	-0-			-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 2	N	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 2	N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	430 1	167 2	N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 14800)		//CONT.//		42803 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		//CONT.//		712153										
MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	257609	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14020	- 14052		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTETTER (WILCOX 15300)				42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861									
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206696	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15664	PERF.15142	- 15375	
01	2821 X	2144	-0-	-677	-0-	320	1	1824	2	N	-0-	-0-	
02	2639 X	2095	-0-	-544	-0-	319	1	1776	2	N	-0-	-0-	
03	2418 N	1822	-0-	-596	-0-	288	1	1534	2	N	-0-	-0-	
04	2070 N	1698	-0-	-372	-0-	264	1	1434	2	N	-0-	-0-	
05	2232 N	1847	-0-	-385	-0-	317	1	1530	2	N	-0-	-0-	
06	1770 N	1676	-0-	-94	-0-	283	1	1393	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	281	1	1374	2	N	-0-	-0-	
08	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	279	1	1015	2	N	-0-	-0-	
09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	264	1	1834	2	N	-0-	-0-	
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	192	1	1994	2	N	-0-	-0-	
11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	129	1	1247	2	N	-0-	-0-	
12	2170 N	960	-0-	-1210	-0-	99	1	861	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,851					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

YEAGER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	210692	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15110	- 15520
01	2294 X	2089	-0-	-205	-0-	312	1	1777	2	N	-0-	-0-	
02	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	327	1	1824	2	N	-0-	-0-	
03	2139 X	2043	-0-	-96	-0-	323	1	1720	2	N	-0-	-0-	
04	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	316	1	1716	2	N	-0-	-0-	
05	2294 X	2084	-0-	-210	-0-	357	1	1727	2	N	-0-	-0-	
06	2220 X	2049	-0-	-171	-0-	346	1	1703	2	N	-0-	-0-	
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	402	1	1966	2	N	-0-	-0-	
08	2077 N	1388	-0-	-689	-0-	299	1	1089	2	N	-0-	-0-	
09	2040 N	7	-0-	-2033	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-	-0-	
11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-	
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,211					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER (WILCOX 15300)		//CONT.//		42803 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
YEAGER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220744	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	15805	PERF.15135 - 15390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7068 X	6340	-0-	-728	-0-	946 1	5394 2	N	N	-0-		-0-
02	6612 X	6497	-0-	-115	-0-	989 1	5508 2	N	N	-0-		-0-
03	6758 X	6000	-0-	-758	-0-	949 1	5051 2	N	N	-0-		-0-
04	6270 X	5678	-0-	-592	-0-	883 1	4795 2	N	N	-0-		-0-
05	6944 X	5993	-0-	-951	-0-	1027 1	4966 2	N	N	-0-		-0-
06	6720 X	5738	-0-	-982	-0-	968 1	4770 2	N	N	-0-		-0-
07	6913 X	5929	-0-	-984	-0-	1006 1	4923 2	N	N	-0-		-0-
08	6014 X	5425	-0-	-589	-0-	1169 1	4256 2	N	N	-0-		-0-
09	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1077 1	7478 2	N	N	-0-		-0-
10	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	805 1	8373 2	N	N	-0-		-0-
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	806 1	7799 2	N	N	-0-		-0-
*12	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	782 1	6821 2	N	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153		RUCMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	191548	COMPL. DATE	10/30/2002	TOTAL DEPTH	16050	PERF.15308 - 15512
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RUCMAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200267	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	16551	PERF.15218 - 15454
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216												
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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368												
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

01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	754 1 278 2	N	-0-			-0-
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-		N	-0-			-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,032			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080												
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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386												
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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610												
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	2540	1	929	2	N	-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			3,469			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590												
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	634	1	223	2	N	-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			857			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
 RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1171 1	422 2	N	-0-	-0-				
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-	-0-				
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	-0-				
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:			1,593											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:			-0-											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

M O	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
01	31279	26348	-0-	-4931	-0-	2045	1	24303	2	N	-0-		286
02	27637 #	20896	-0-	-6741	-0-	1860	1	19010	2	N	24	180 1	130
03	27838 #	26194	-0-	-1644	-0-	2105	1	24024	2	N	59		189
04	26940 #	22266	-0-	-4674	-0-	1932	1	20290	2	N	40		229
05	27838 #	20205	-0-	-7633	-0-	2173	1	17951	2	N	74		303
06	25500 #	17624	-0-	-7876	-0-	1942	1	15664	2	N	16		319
07	26195 #	15311	-0-	-10884	-0-	1657	1	13654	2	N	-0-		319
08	26195 #	17562	-0-	-8633	-0-	1694	1	15868	2	N	-0-	174 1	145
09	22260 #	16053	-0-	-6207	-0-	2319	1	13713	2	N	19		164
10	20212 #	18411	-0-	-1801	-0-	2448	1	15909	2	N	49		213
11	17610 #	16691	-0-	-919	-0-	2395	1	14296	2	N	-0-		213
*12	17577 #	16761	-0-	-816	-0-	2555	1	14172	2	N	31		244
						34	9						

TOTAL GAS PROD: 234,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070)				42805 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
PENN, STELLA				WELL #: 8	RRCID -> 167677	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964 - 7974							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER)				42805 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
PENN, STELLA				WELL #: 2	RRCID -> 000309	COMPL. DATE 03/21/1954	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 7866 - 7882							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2016															
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 067499	COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 9721	PERF. N/A							
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	618 1	7348 2	Y	65				107	
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	72 9	6483 2	Y	35	124	1		18	
03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	634 1	7185 2	Y	4				22	
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	39 9	6921 2	Y	38				60	
05	7068	X	3743	-0-	-3325	-0-	42 9	3317 2	Y	22	67	1		15	
06	6840	X	5090	-0-	-1750	-0-	402 1	4525 2	Y	4				19	
*07	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	24 9	7473 2	Y	-0-	19	1		-0-	
*08	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	561 1	8991 2	Y	-0-				-0-	
*09	6960	X	321	-0-	-6639	-0-	4 9	275 2	Y	-0-				-0-	
*10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-	46 1		Y	-0-				-0-	
*11	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-				-0-	
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				58,120	TOTAL CONDENSATE PROD:				168						

OIL AND GAS DIVISION

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-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-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS)		//CONT.//		43305 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
SAN PEDRO RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	109469	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	2857 - 2868
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
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	254 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	218 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	328 2	Y	2	2 1		1
						2 9						
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	263 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	325 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	16 1	242 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	16 1	215 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
09	360 N	186	-0-	-174	-0-	12 1	173 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	10 1	138 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	8 1	129 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	10 1	146 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		2,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

FITZSIMMONS "A"		WELL #:		2501	RRCID ->	172350	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	2985 - 2995
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) BLACKBRUSH O & G, LLC SAN PEDRO RANCH		43305 666 073059		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 1761		RRCID -> 241902		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3832 - 3868				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	-0-			17
						339	4							
02	1073 N	852	-0-	-221	-0-	34	1	435	3	N	-0-			17
						383	4							
03	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	23	1	408	3	N	11			28
						671	4							
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	5			33
						654	4							
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	2			35
						704	4							
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-			35
						1375	4							
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	1			36
						230	4							
08	1209 N	955	-0-	-254	-0-	88	1	705	3	N	8	40	1	4
						153	4							
09	1890 N	958	-0-	-932	-0-	78	1	622	3	N	2			6
						256	4							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	525	3	N	2			8
						390	4							
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	554	3	N	2			10
						399	4							
*12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	N	3			13
						498	4							
TOTAL GAS PROD:		12,724		TOTAL CONDENSATE PROD:		36								

PRIME OPERATING COMPANY FITZSIMONS "A"		677770		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
		WELL #: 4212		RRCID -> 166532		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH		3993 PERF. 3807 - 3846				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	64	1	429	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	57	1	365	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	537	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	443	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	65	1	468	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	68	1	450	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	67	1	394	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	62	1	394	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
10	527 N	486	-0-	-41	-0-	63	1	422	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
*12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	427	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		6,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	1	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1	N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

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
01	T. A.	9067	-0-	9067	9067	9067	3			N	-0-					168
02	T. A.	8713	-0-	8713	17780	8713	3			N	-0-					168
03	T. A.	9318	-0-	9318	27098	9318	3			N	-0-					168
04	36215 X	9117	-0-	-27098	-0-	9117	3			N	-0-					168
05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					168
06	9030 X	8997	-0-	-33	-0-	8997	3			N	-0-					168
07	9424 X	9165	-0-	-259	-0-	9165	3			N	-0-					168
08	9424 X	8962	-0-	-462	-0-	8962	3			N	-0-					168
09	9120 X	8893	-0-	-227	-0-	8893	3			N	-0-					168
10	9362 X	9006	-0-	-356	-0-	9006	3			N	-0-					168
*11	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	8468	3			N	-0-					168
12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-	8894	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CAGE		WELL #:		2TV	RRCID ->	254758	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10640	- 12900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			18
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			18
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			18
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			18
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			18
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			18
07	1426 X	1111	-0-	-315	-0-	1111 3		N	-0-			18
08	1426 X	1116	-0-	-310	-0-	1116 3		N	-0-			18
09	1200 X	893	-0-	-307	-0-	893 3		N	-0-			18
10	1240 X	1053	-0-	-187	-0-	1053 3		N	-0-			18
*11	1200 X	976	-0-	-224	-0-	976 3		N	-0-			18
12	1116 X	981	-0-	-135	-0-	981 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGE		WELL #:		3TV	RRCID ->	256990	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10619	- 13229
01	T. A.	2108	-0-	2108	2108	2105 3	3 9	N	3	3 8		9
02	T. A.	1721	-0-	1721	3829	1721 3		N	-0-			9
03	T. A.	2052	-0-	2052	5881	2052 3		N	-0-			9
04	8012 X	2131	-0-	-5881	-0-	2131 3		N	-0-			9
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3		N	-0-			9
06	2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948 3		N	-0-			9
07	2201 X	1567	-0-	-634	-0-	1567 3		N	-0-			9
08	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924 3		N	-0-			9
09	2130 X	1313	-0-	-817	-0-	1313 3		N	-0-			9
*10	2015 X	1220	-0-	-795	-0-	1220 3		N	-0-			9
*11	1950 X	1667	-0-	-283	-0-	1667 3		N	-0-			9
12	1922 X	1325	-0-	-597	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

FOGMT		WELL #:		5SH	RRCID ->	257846	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10008	PERF.10572	- 13370
01	3348 X	2998	-0-	-350	-0-	2998 2		N	-0-			20
02	3132 X	2655	-0-	-477	-0-	2655 2		N	-0-			20
03	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307 2		N	-0-			20
04	3090 X	2906	-0-	-184	-0-	2906 2		N	-0-			20
05	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898 2		N	-0-			20
06	3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2787 2		N	-0-			20
07	3317 X	2776	-0-	-541	-0-	2776 2		N	-0-			20
08	3317 X	2724	-0-	-593	-0-	2724 2		N	-0-			20
09	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	2625 2		N	-0-			20
*10	2883 X	2596	-0-	-287	-0-	2596 2		N	-0-			20
*11	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706 2		N	-0-			20
12	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
BRISCOE CATARINA WEST		WELL #:		10H	RRCID ->	258538	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12826 - 16403	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	3957	-0-	-383	-0-	3957	3	N	-0-			6
02		4031 X	3577	-0-	-454	-0-	3577	3	N	-0-			6
03		4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3789	3	N	-0-			6
04		3990 X	3607	-0-	-383	-0-	3607	3	N	-0-			6
05		4123 X	3591	-0-	-532	-0-	3591	3	N	-0-			6
06		3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407	3	N	-0-			6
07		3813 X	3406	-0-	-407	-0-	3406	3	N	-0-			6
08		3782 X	3294	-0-	-488	-0-	3294	3	N	-0-			6
09		3600 X	3160	-0-	-440	-0-	3160	3	N	-0-			6
10		3596 X	3182	-0-	-414	-0-	3182	3	N	-0-			6
11		3420 X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3	N	-0-			6
12		3410 X	3031	-0-	-379	-0-	3031	3	N	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		41,004				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #:		11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	10960 - 13632	
PALS RANCH															
01	DLQ	G-10	14180	-0-	14180	29462	466	1	5792	3	Y	236	183	1	133
							869	4	6793	5					
02	DLQ	G-10	8376	-0-	8376	37838	331	1	2696	3	Y	96	168	1	61
							988	4	4255	5					
03		37838 X	-0-	-0-	-37838	-0-	119	1	4370	3	Y	-0-			61
04		7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	718	4	2242	5		120	110	1	71
							770	1	9607	3	Y	396	114	1	353
05		19785 X	19785	-0-	-0-	-0-	1021	4	7951	5					
							422	1	5303	3	Y	146	367	1	132
06		9852 X	9852	-0-	-0-	-0-	170	4	3796	5					
							388	1	2574	3	Y	181	212	1	100
07		8959 X	3703	-0-	-5256	-0-	542	4	199	9				1 8	
							581	1	6298	3	Y	295	333	1	62
08		9827 X	7579	-0-	-2248	-0-	375	4	325	9					
							498	1	3810	3	Y	211	183	1	90
09		9510 X	5069	-0-	-4441	-0-	529	4	232	9					
							326	1	4615	3	Y	185	206	1	69
10		9827 X	5267	-0-	-4560	-0-	122	4	204	9					
							342	1	4862	3	Y	273	213	1	129
11		9510 X	5732	-0-	-3778	-0-	228	4	300	9					
							124	1	4691	3	Y	196	233	1	92
12		7564 X	5052	-0-	-2512	-0-	21	4	216	9					
TOTAL GAS PROD:		92,176				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,335							

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.// 44510 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059											
PALS RANCH		WELL #: 12H		RRCID -> 278258		COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	DLQ G-10	19195	-0-	19195	40443	891	1 11076	3	492	356	1		276
						45	4 6642	5					
02	DLQ G-10	9536	-0-	9536	49979	610	1 5044	3	238	362	1		152
						39	4 3581	5					
03	49979 X	-0-	-0-	-49979	-0-				6				158
04	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	379	1 14113	3	638	415	1		381
						21	4 1836	5					
05	17546 X	9259	-0-	-8287	-0-	662	1 8236	3	322	416	1	1 8	286
						7	4 354	9					
06	16980 X	10012	-0-	-6968	-0-	688	1 8740	3	531	337	1	1 8	479
						584	9						
07	17608 X	9563	-0-	-8045	-0-	1170	1 7759	3	453	680	1	2 8	250
						136	4 498	9					
08	17608 X	13377	-0-	-4231	-0-	1026	1 11698	3	522	662	1		110
						79	4 574	9					
09	17040 X	10328	-0-	-6712	-0-	999	1 7645	3	340	305	1		145
						1310	4 374	9					
10	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	710	1 10290	3	354	367	1		132
						12	4 389	9					
11	12960 X	11038	-0-	-1922	-0-	663	1 9903	3	428	358	1		202
						1	4 471	9					
12	13392 X	11331	-0-	-2061	-0-	267	1 10615	3	397	413	1		186
						12	4 437	9					
TOTAL GAS PROD:		132,091		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,721							

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
SCHORP-WHITE RANCH, LTD.		WELL #: 101H		RRCID -> 270190		COMPL. DATE 10/28/2012			TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	4092 X	3041	-0-	-1051	-0-	124	1 2274	2	130	170	0		333
						500	4 143	9					
02	3828 X	1611	-0-	-2217	-0-	68	1 1206	2	22				355
						313	4 24	9					
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				-0-				355
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	72	1 3325	2	229	181	0		403
						1525	4 252	9					
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	124	1 3760	2	139	177	0		365
						34	4 153	9					
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	120	1 2792	2	116	158	0		323
						191	4 128	9					
07	5332 X	2163	-0-	-3169	-0-	116	1 1886	2	52				375
						104	4 57	9					
08	5332 X	3345	-0-	-1987	-0-	124	1 2780	2	131	166	0		340
						297	4 144	9					
09	5160 X	2831	-0-	-2329	-0-	112	1 2602	2	66	156	0		250
						44	4 73	9					
10	4061 X	1922	-0-	-2139	-0-	108	1 1653	2	60				310
						95	4 66	9					
11	3240 X	2905	-0-	-335	-0-	120	1 2329	2	95				405
						351	4 105	9					
12	3348 X	2384	-0-	-964	-0-	124	1 2008	2	76	181	0		300
						168	4 84	9					
TOTAL GAS PROD:		32,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,116							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013													TOTAL DEPTH	11657	PERF.11720 - 16104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2432	-0-	-978	-0-	124 1	1968 2	117 4	223 9	N	203	159 0			352	
02	3190 X	734	-0-	-2456	-0-	34 1	624 2	3 4	73 9	N	66	158 0			260	
03	3410 X	937	-0-	-2473	-0-	792 4	145 9	174 2	50 4	N	132				392	
04	2940 X	242	-0-	-2698	-0-	18 9		68 1	1050 2	N	94	172 0			408	
05	2666 X	1221	-0-	-1445	-0-	103 9		120 1	960 2	N	110				330	
06	2340 X	1201	-0-	-1139	-0-	121 9		124 1	982 2	N	111	179 0			440	
07	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	99 4	122 9	124 1	1309 2	N	131	158 0			372	
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	5 4	144 9	120 1	1310 2	N	126	178 0			345	
09	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	25 4	139 9	124 1	1164 2	N	122				293	
10	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	27 4	134 9	120 1	864 2	N	123	188 0			415	
11	1530 X	1370	-0-	-160	-0-	251 4	135 9	124 1	1264 2	N	117	180 0			350	
12	1643 X	1542	-0-	-101	-0-	25 4	129 9								287	
TOTAL GAS PROD:		15,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,351										

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013													TOTAL DEPTH	11597	PERF.11924 - 17882	
01	4278 X	3307	-0-	-971	-0-	108 1	2703 2	363 4	133 9	N	121	140 0			248	
02	4002 X	1722	-0-	-2280	-0-	64 1	1392 2	213 4	53 9	N	48				296	
03	4278 X	4	-0-	-4274	-0-	2 2	2 9	48 1	2372 2	N	2	182 0			298	
04	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	1023 4	277 9	63 1	1994 2	N	60				368	
05	3906 X	2126	-0-	-1780	-0-	3 4	66 9	119 1	3362 2	N	127				428	
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	17 4	140 9	124 1	3603 2	N	112	324 0			555	
07	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	11 4	123 9	124 1	3432 2	N	140	158 0			343	
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	110 4	154 9	120 1	3149 2	N	115				325	
09	3720 X	3445	-0-	-275	-0-	49 4	127 9	124 1	3280 2	N	47				440	
10	3875 X	3536	-0-	-339	-0-	80 4	52 9	108 1	1889 2	N	68	183 0			487	
11	3750 X	2255	-0-	-1495	-0-	183 4	75 9								372	
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-				372	
TOTAL GAS PROD:		31,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,092										

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013													TOTAL DEPTH 11790	PERF.12130 - 16824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	2	N	209	159	0		276	
						983	4		230	9						
02	3683 X	2271	-0-	-1412	-0-	116	1	1670	2	N	100	172	0		204	
						375	4		110	9						
03	3937 X	3279	-0-	-658	-0-	124	1	2940	4	N	195	160	0		239	
						215	9									
04	3960 X	1762	-0-	-2198	-0-	120	1	140	2	N	97	182	0		154	
						1395	4		107	9						
05	4092 X	1650	-0-	-2442	-0-	124	1	1251	2	N	42				196	
						229	4		46	9						
06	3960 X	2675	-0-	-1285	-0-	120	1	1905	2	N	83				279	
						559	4		91	9						
07	3286 X	2472	-0-	-814	-0-	124	1	1950	2	N	130	178	0		231	
						255	4		143	9						
08	3286 X	3084	-0-	-202	-0-	120	1	1740	2	N	162	186	0		207	
						1046	4		178	9						
09	2670 X	869	-0-	-1801	-0-	102	1	337	2	N	85	175	0		117	
						336	4		94	9						
10	2759 X	6	-0-	-2753	-0-	6	4			N	-0-				117	
11	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	36	1	3311	2	N	246	189	0		174	
						200	4		271	9						
*12	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	44	1	3645	2	N	204	171	0		207	
						182	4		224	9						
TOTAL GAS PROD:		30,073			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,553									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013													TOTAL DEPTH 11656	PERF.11759 - 16549		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2387 X	1402	-0-	-985	-0-	104	1	925	2	N	62	160	0		125	
						305	4		68	9						
02	2233 X	1507	-0-	-726	-0-	116	1	876	2	N	63				188	
						446	4		69	9						
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	124	1	2715	4	N	107				295	
						118	9									
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	N	137	174	0		258	
						2032	4		151	9						
05	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	124	1	1895	2	N	94	165	0		187	
						225	4		103	9						
06	2850 X	162	-0-	-2688	-0-	129	2	33	4	N	-0-				187	
07	3844 X	47	-0-	-3797	-0-	28	2	10	4	N	8				195	
						9	9									
08	3844 X	73	-0-	-3771	-0-	44	2	29	4	N	-0-				195	
09	3720 X	68	-0-	-3652	-0-	47	2	21	4	N	-0-				195	
10	2356 X	66	-0-	-2290	-0-	56	2	10	4	N	-0-				195	
11	150 X	74	-0-	-76	-0-	43	2	31	4	N	-0-				195	
12	62 X	41	-0-	-21	-0-	36	2	5	4	N	-0-				195	
TOTAL GAS PROD:		12,457			TOTAL CONDENSATE PROD:		471									

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013													TOTAL DEPTH	11520	PERF.11235 - 15587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4774 X	3485	-0-	-1289	-0-	112	1	2727	2	N	312	319	0		260	
						303	4		343	9						
02	4466 X	2402	-0-	-2064	-0-	64	1	1826	2	N	239	186	0		313	
						249	4		263	9						
03	4743 X	1029	-0-	-3714	-0-	16	2	961	4	N	47				360	
						52	9									
04	4590 X	12	-0-	-4578	-0-	12	4			N	-0-				360	
05	4743 X	430	-0-	-4313	-0-	88	1	241	2	N	-0-				360	
						101	4									
06	3360 X	601	-0-	-2759	-0-	120	1	378	2	N	-0-				360	
						103	4									
07	2573 X	512	-0-	-2061	-0-	116	1	309	2	N	-0-				360	
						87	4									
08	1023 X	398	-0-	-625	-0-	124	1	264	2	N	-0-				360	
						10	4									
09	600 X	286	-0-	-314	-0-	120	1	146	2	N	3				363	
						17	4		3	9						
10	620 X	279	-0-	-341	-0-	124	1	155	2	N	-0-				363	
11	600 X	586	-0-	-14	-0-	120	1	367	2	N	45				408	
						49	4		50	9						
*12	781 X	781	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	N	40				448	
						44	9									
TOTAL GAS PROD:		10,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		686										

STUART-PERLITZ RANCH													WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9936 - 14761
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700											
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	272575	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	12923	-	18238	
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
01	10106 X	5944	-0-	-4162	-0-	710 1	4531 2	306	322 0	N	306	322 0			247
02	9454 X	5215	-0-	-4239	-0-	366 4	337 9	271	328 0	N	271	328 0			190
03	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-	368 1	4361 2	-0-		N	-0-				190
04	9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	188 4	298 9	520	355 0	N	520	355 0			355
05	8587 X	8456	-0-	-131	-0-	612 4	572 9	428	546 0	N	428	546 0			237
06	5760 X	5547	-0-	-213	-0-	361 1	7496 2	265	182 0	N	265	182 0			320
07	9579 X	7856	-0-	-1723	-0-	128 4	471 9	361	325 0	N	361	325 0			356
08	9579 X	3360	-0-	-6219	-0-	3 1	5158 2	173	329 0	N	173	329 0			200
09	9270 X	2026	-0-	-7244	-0-	94 4	292 9	112		N	112				312
10	8463 X	3671	-0-	-4792	-0-	2 1	1585 2	234	188 0	N	234	188 0			358
11	7590 X	6009	-0-	-1581	-0-	316 4	123 9	340	545 0	N	340	545 0			153
12	7843 X	6400	-0-	-1443	-0-	3111 2	303 4	383	369 0	N	383	369 0			167
						257 9									
						1 1	5296 2								
						338 4	374 9								
						2 1	5869 2								
						108 4	421 9								

TOTAL GAS PROD: 63,757

TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

STUART-PERLITZ RANCH		WELL #:		103M	RRCID ->	275699	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9235	-	9808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC CRAWFORD RANCH		//CONT.//	44510 500 135316	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
		WELL #:	12H	RRCID ->	271439	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL	DEPTH	11419	PERF.	11790 -	13490			
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
01		19840 X	13516	-0-	-6324	-0-	902 1	12150 2	Y		422	369 1	28 8			82
							464 9									
02		16733 X	7837	-0-	-8896	-0-	755 1	5324 2	Y		339	369 1	2 8			50
							1385 4	373 9								
03		17887 X	10610	-0-	-7277	-0-	801 1	1367 2	Y		436	307 1	3 8			176
							7962 4	480 9								
04		17280 X	11447	-0-	-5833	-0-	889 1	6095 2	Y		576	582 1	4 8			166
							3829 4	634 9								
05		15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	976 1	13314 2	Y		644	710 1	11 8			89
							534 4	708 9								
06		13080 X	11724	-0-	-1356	-0-	990 1	10056 2	Y		616	590 1	3 8			112
							678 9									
07		11842 X	11424	-0-	-418	-0-	1291 1	9608 2	Y		477	415 1	5 8			169
							525 9									
08		15531 X	11530	-0-	-4001	-0-	1174 1	9682 2	Y		613	596 1	12 8			174
							674 9									
09		15030 X	10408	-0-	-4622	-0-	1156 1	8660 2	Y		538	545 1	5 8			162
							592 9									
10		15531 X	8420	-0-	-7111	-0-	1179 1	6904 2	Y		306	367 1	9 8			92
							337 9									
11		11730 X	7920	-0-	-3810	-0-	848 1	6508 2	Y		513	446 1	1 8			158
							564 9									
12		11532 X	8305	-0-	-3227	-0-	955 1	6944 2	Y		369	382 1	11 8			134
							406 9									
TOTAL GAS PROD:			128,673	TOTAL CONDENSATE PROD:			5,849									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. NHL		147699	WELL #:	1H	RRCID ->	260470	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	10968 -	15170	
01		3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3216 2	1 9	N		1	1 8		428	
02		3364 X	2582	-0-	-782	-0-	2581 2	1 9	N		1	1 8		428	
03		3162 X	1834	-0-	-1328	-0-	1834 2		N		-0-			428	
04		3120 X	2377	-0-	-743	-0-	2377 2		N		-0-			428	
05		3224 X	1860	-0-	-1364	-0-	1860 2		N		-0-			428	
06		3120 X	1852	-0-	-1268	-0-	1852 2		N		-0-			428	
07		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N		-0-			428	
08		2449 X	2398	-0-	-51	-0-	2398 2		N		-0-			428	
09		2370 X	2314	-0-	-56	-0-	2314 2		N		-0-			428	
10		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		N		-0-			428	
11		2310 X	1401	-0-	-909	-0-	1401 2		N		-0-			428	
12		2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	1088 2		N		-0-			428	
TOTAL GAS PROD:			24,418	TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

FAITH-SAN PEDRO		WELL #:	A 1H	RRCID ->	261614	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10600 -	15416		
01		31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	31067 2		Y		-0-		25		
02		55815 X	55815	-0-	-0-	-0-	55815 2		Y		-0-		25		
03		39135 X	39135	-0-	-0-	-0-	39135 2		Y		-0-		25		
04		36540 X	30956	-0-	-5584	-0-	30956 2		Y		-0-		25		
05		46500 X	28128	-0-	-18372	-0-	28128 2		Y		-0-		25		
06		45000 X	23664	-0-	-21336	-0-	23664 2		Y		-0-		25		
07		22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	22133 2		Y		-0-		25		
08		39122 X	19956	-0-	-19166	-0-	19956 2		Y		-0-		25		
09		30960 X	17538	-0-	-13422	-0-	17518 2	20 9	Y		18	1 8	42		
10		28117 X	16937	-0-	-11180	-0-	16937 2		Y		-0-		42		
11		23670 X	15114	-0-	-8556	-0-	15112 2	2 9	Y		2	1 8	43		
12		22134 X	14299	-0-	-7835	-0-	14298 2	1 9	Y		1		44		
TOTAL GAS PROD:			314,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			21								

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		148108									
ALINE WILLIAMS UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	265483	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11935 -	16745	
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
01		7657 X	28	-0-	-7629	-0-	26 3	2 9	Y	2	3 0		103
02		7163 X	136	-0-	-7027	-0-	104 3	32 9	Y	29	20 0		112
03		1798 X	103	-0-	-1695	-0-	93 3	10 9	Y	9	9 0		112
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			112
05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	2909 3	358 9	Y	325	287 0		150
06		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	4887 3	265 9	Y	241	242 0		149
07		9020 X	9020	-0-	-0-	-0-	8552 3	468 9	Y	425	446 0		128
08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	7979 3	559 9	Y	508	497 0		139
09		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7267 3	350 9	Y	318	310 0		147
10		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6851 3	274 9	Y	249	249 0		147
11		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7088 3	287 9	Y	261	266 0		142
12		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			Y	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		48,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,367							

ZCW		WELL #:		1H	RRCID ->	265567	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	11786	PERF.12183 -	15516	
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
01		7564 X	5768	-0-	-1796	-0-	5550 3	218 9	Y	198	204 0		1495
02		7076 X	6124	-0-	-952	-0-	5550 3	574 9	Y	522	409 0		1608
03		9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	8743 3	776 9	Y	705	665 0		1648
04		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5732 3	491 9	Y	446	473 0		1621
05		8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8151 3	669 9	Y	608	569 0		1660
06		5580 X	1485	-0-	-4095	-0-	1258 3	227 9	Y	206	240 0		1626
07		9517 X	5707	-0-	-3810	-0-	5226 3	481 9	Y	437	455 0		1608
08		9517 X	2333	-0-	-7184	-0-	2062 3	271 9	Y	246	268 0		1586
09		8550 X	5275	-0-	-3275	-0-	4993 3	282 9	Y	256	248 0		1594
10		8835 X	6790	-0-	-2045	-0-	6344 3	446 9	Y	405	379 0		1620
11		5520 X	3496	-0-	-2024	-0-	3286 3	210 9	Y	191	197 0		1614
12		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			Y	NO RPT			1614
TOTAL GAS PROD:		61,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		4,220							

PT UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	271485	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.12114 -	17174	
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
01		1829 X	1132	-0-	-697	-0-	1056 3	76 9	Y	69	59 0		790
02		1711 X	1082	-0-	-629	-0-	1056 3	26 9	Y	24	24 0		790
03		1798 X	1296	-0-	-502	-0-	1238 3	58 9	Y	53	47 0		796
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			796
05		1147 X	227	-0-	-920	-0-	227 3		Y	-0-			796
06		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-			796
07		1302 X	785	-0-	-517	-0-	757 3	28 9	Y	25	30 0		791
08		1302 X	1219	-0-	-83	-0-	1186 3	33 9	Y	30	30 0		791
09		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1745 3	75 9	Y	68	73 0		786
10		769 X	769	-0-	-0-	-0-	658 3	111 9	Y	101	127 0		760
11		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1490 3	111 9	Y	101	96 0		765
12		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT			765
TOTAL GAS PROD:		9,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		471							

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
EL TORO RESOURCES LLC				250718								
MYERS		WELL #:		2683H	RRCID ->	243046	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9917 - 12045
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
01		279 N	105	-0-	-174	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			-0-
03		310 N	106	-0-	-204	-0-	106 3	N	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-			-0-
05		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3	N	-0-			-0-
06		90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07		217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3	N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMANCHE RANCH		WELL #:		341H	RRCID ->	251797	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8434	PERF.	7740 - 10996
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

O'MEARA-WEBB 687 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253306	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	10037 - 12143
01	713 N	258	-0-	-455	-0-	258 3	N	-0-				-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3	N	-0-				-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-				-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-				-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226 3	N	-0-				-0-
06	330 N	168	-0-	-162	-0-	168 3	N	-0-				-0-
07	589 N	245	-0-	-344	-0-	245 3	N	-0-				-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-				-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-				-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-				-0-
*11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718											
MYERS		WELL #:		1683D	RRCID ->	253465	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7200 - 7240			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SHOOK		WELL #:		801H	RRCID ->	261610	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10605 - 15330			
01	DLQ G-10	1281	-0-	1281	1281	1278	3	3	9	N	3	3 8	-0-		
02	DLQ G-10	1098	-0-	1098	2379	1098	3			N	-0-		-0-		
03	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3479	1098	3	2	9	N	2	2 8	-0-		
04	5283 X	1804	-0-	-3479	-0-	1802	3	2	9	N	2	2 8	-0-		
05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-		-0-		
06	1230 X	591	-0-	-639	-0-	591	3			N	-0-		-0-		
07	1860 N	1021	-0-	-839	-0-	1019	3	2	9	N	2	2 8	-0-		
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-		-0-		
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836	3	2	9	N	2	2 8	-0-		
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	796	3			N	-0-		-0-		
*11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-		-0-		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,883				TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

BARCLAY		WELL #:		1621H	RRCID ->	261611	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	10653 - 12643	
01	868 N	456	-0-	-412	-0-	453	3	3	9	N	3	180	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4	184	
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3	187	
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10	197	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	357	3	7	9	N	6	202	
06	630 N	177	-0-	-453	-0-	169	3	8	9	N	7	209	
07	527 N	20	-0-	-507	-0-	9	3	11	9	N	10	32	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	32	
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	429	3	25	9	N	23	55	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55	
TOTAL GAS PROD:		2,917				TOTAL CONDENSATE PROD:		66					

INDIO TANKS (PEARSALL) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// 44510 500 //CONT.// 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK						
WELL #: 3101H		RRCID -> 262187		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 9420 - 13341							
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
01	DLQ	G-10	135	-0-	135	135	3			N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	949	-0-	949	1084	3	4	9	N	4	4	8		-0-
03	DLQ	G-10	948	-0-	948	2032	3			N	-0-				-0-
04		3729 X	1697	-0-	-2032	-0-	3	1697	3	N	-0-				-0-
05		857 X	857	-0-	-0-	-0-	3	857	3	N	-0-				-0-
06		990 X	492	-0-	-498	-0-	3	492	3	N	-0-				-0-
07		1767 X	739	-0-	-1028	-0-	3	739	3	N	-0-				-0-
08		1767 X	806	-0-	-961	-0-	3	806	3	N	-0-				-0-
09		1710 X	377	-0-	-1333	-0-	3	377	3	N	-0-				-0-
10		868 X	2	-0-	-866	-0-	3	2	3	N	-0-				-0-
*11		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	3	1433	3	N	-0-				-0-
12		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

EOG RESOURCES, INC. ROBERT HINDES		253162		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 12068		PERF. 12300 - 16139					
WELL #: 1H		RRCID -> 267932		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 12068		PERF. 12300 - 16139								
01	6572 X	4557	-0-	-2015	-0-	534	1	3960	2	N	57	5	8		702	
02	6148 X	4370	-0-	-1778	-0-	562	1	3762	2	N	42	4	8		740	
03	5952 X	4625	-0-	-1327	-0-	597	1	3989	2	N	35	2	8		773	
04	4410 X	3984	-0-	-426	-0-	574	1	3358	2	N	47	362	1	9	8	449
05	4681 X	4074	-0-	-607	-0-	539	1	3489	2	N	42	4	8		487	
06	4530 X	3988	-0-	-542	-0-	467	1	3297	2	N	204	183	1	5	8	503
07	4681 X	4403	-0-	-278	-0-	603	1	3798	2	N	2	182	1	1	8	322
08	4619 X	4558	-0-	-61	-0-	503	1	3978	2	N	70					392
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	527	1	3491	2	N	7	2	8		397	
10	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	811	1	3135	2	N	41					438
11	4410 X	3456	-0-	-954	-0-	927	1	2509	2	N	18	1	8		455	
12	4557 X	2066	-0-	-2491	-0-	547	1	1434	2	N	77	6	8		526	
TOTAL GAS PROD:		48,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		642										

EXCO OPERATING COMPANY, LP PENNA CREEK III UNIT B		256915		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011			TOTAL DEPTH 9489		PERF. 11171 - 17222				
WELL #: 4H		RRCID -> 263301		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 11171 - 17222							
01	3627 X	7	-0-	-3620	-0-	7	1			N	-0-				23
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-				23
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-				23
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-				23
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				23
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		7		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915											
FLYING G RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 267453	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11025	- 16030						
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
01		4588 X	139	-0-	-4449	-0-	21	1	118	4	N	-0-			50
02		4292 X	-0-	-0-	-4292	-0-					N	-0-			50
03		4588 X	332	-0-	-4256	-0-	55	1	277	2	N	-0-			50
04		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			50
05		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			50
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			50
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			50
08		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			50
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:				471			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

AVANT		WELL #:		D 1HP	RRCID -> 268441	COMPL. DATE 01/04/2012	TOTAL DEPTH 11683	PERF.11511	- 16380						
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
01		14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-			173
02		13601 X	-0-	-0-	-13601	-0-					N	-0-			173
03		14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-			173
04		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-	130	1	43
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

PROTEGE ENERGY III LLC		WELL #:		681493	RRCID -> 260277	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 11953	PERF.11548	- 11728						
MORO CREEK		1													
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

INDIO TANKS (PEARSALL) SEA EAGLE FORD, LLC SHOOK		//CONT.//	44510 500 760785	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK									
		WELL #:	101H	RRCID ->	257891	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	10632	-	15465						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3845	3	15	9	N	14	9	1	2	8			3
02		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4013	3	4	9	N	4							7
03		5952 X	4342	-0-	-1610	-0-	4338	3	4	9	N	4	9	1					2
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4168	3	6	9	N	5	1	8					6
05		4309 X	4281	-0-	-28	-0-	4277	3	4	9	N	4	1	8					9
06		4200 X	3513	-0-	-687	-0-	3512	3	1	9	N	1							10
07		4340 X	3541	-0-	-799	-0-	3540	3	1	9	N	1	10	1					1
08		4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	2341	3	2	9	N	2							3
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4200	3	3	9	N	3							6
10		4278 X	4077	-0-	-201	-0-	4071	3	6	9	N	5	9	1					2
*11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3653	3	11	9	N	10	1	8					11
12		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT							11
TOTAL GAS PROD:			42,015			TOTAL CONDENSATE PROD:						53							

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC WILSON			823808	WELL #:		C	1HP	RRCID ->	267765	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	N/A				
01		7874 X	4974	-0-	-2900	-0-	251	1	4274	2	Y	408	349	1	260				
02		7366 X	2286	-0-	-5080	-0-	449	9	134	1	Y	91	153	1	198				
03		6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-	100	9	2052	2	Y				198				
04		6480 X	1770	-0-	-4710	-0-	822	1	1373	2	Y	173	162	1	209				
05		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	190	9	9741	2	Y	455	448	1	6 8 210				
06		4800 X	4170	-0-	-630	-0-	501	9	3679	2	Y	144	79	1	2 8 273				
07		5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	333	1	5039	2	Y	253	134	1	1 8 391				
08		7750 X	6087	-0-	-1663	-0-	158	9	5452	2	Y	213	251	1	4 8 349				
09		7500 X	5499	-0-	-2001	-0-	475	1	5029	2	Y	175	239	1	1 8 284				
10		7750 X	5470	-0-	-2280	-0-	278	9	4995	2	Y	180	190	1	1 8 273				
11		5880 X	5240	-0-	-640	-0-	401	1	4700	2	Y	246	201	1	318				
*12		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	234	9	5365	2	Y	469	534	1	1 8 252				
							277	1											
							193	9											
							277	1											
							198	9											
							269	1											
							271	9											
							287	1											
							516	9											
TOTAL GAS PROD:			58,520			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,807							

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4681 X	2288	-0-	-2393	-0-	288 1	1625 2	Y	341	375 1	44
							375 9					
02		4698 X	2114	-0-	-2584	-0-	48 1	1989 2	Y	70		114
							77 9					
03		5022 X	2812	-0-	-2210	-0-	108 1	2512 2	Y	158	200 1	72
							18 4	174 9				
04		4860 X	2949	-0-	-1911	-0-	61 1	2738 2	Y	136	190 1	18
							150 9					
05		3720 X	3334	-0-	-386	-0-	329 1	2765 2	Y	218		236
							240 9					
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	555 1	3437 2	Y	164	370 1	30
							180 9					
07		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	549 1	2800 2	Y	148		178
							163 9					
08		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	625 1	3074 2	Y	140	182 1	136
							154 9					
09		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	656 1	3065 2	Y	136	184 1	88
							150 9					
10		3627 X	3324	-0-	-303	-0-	671 1	2301 2	Y	320	350 1	58
							352 9					
11		3510 X	3013	-0-	-497	-0-	506 1	2408 2	Y	90		148
							99 9					
12		3627 X	2620	-0-	-1007	-0-	381 1	2114 2	Y	114	186 1	76
							125 9					
TOTAL GAS PROD:			37,862	TOTAL CONDENSATE PROD:			2,035					

J.A.W. (OLMOS)		//CONT.//		44897 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911								
RUTLEDGE		WELL #:		2	RRCID -> 116744	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 1280	PERF. 1008	- 1014			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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

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															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

01	2170	N	2080	-0-	-90 B	-0-	2080	3		N	-0-					-0-															
02	1972	N	1929	-0-	-43 B	-0-	1929	3		N	-0-					-0-															
03	2108	N	2038	-0-	-70 B	-0-	2038	3		N	-0-					-0-															
04	2016	N	2016	-0-	-0 B	-0-	2016	3		N	-0-					-0-															
05	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030	3		N	-0-					-0-															
06	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	1851	3		N	-0-					-0-															
07	2077	N	1874	-0-	-203 B	-0-	1874	3		N	-0-					-0-															
08	2015	N	1894	-0-	-121 B	-0-	1894	3		N	-0-					-0-															
09	1860	N	1820	-0-	-40 B	-0-	1820	3		N	-0-					-0-															
10	1860	N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3		N	-0-					-0-															
11	1830	N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3		N	-0-					-0-															
12	1891	N	1674	-0-	-217 B	-0-	1674	3		N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: 22,720																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			1
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			1
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			1
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-			1
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3		N	-0-			1
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3		N	-0-			1
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			1
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			1
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			1
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			7,082											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
 COASTAL BEND OIL CO. 161530
 HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND)			45501 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
ABACO OPERATING, LLC			000894										
BAKER 1			WELL #: 1		RRCID -> 235732		COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325			
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

01		5921 #	5029	-0-	-892	-0-	124 1	4831 3	N	67			219
							74 9						
02		5336 #	4598	-0-	-738	-0-	116 1	4425 3	N	52			271
							57 9						
03		5704 #	5527	-0-	-177	-0-	124 1	5286 3	N	106	182 1		195
							117 9						
04		5520 #	5188	-0-	-332	-0-	120 1	4976 3	N	84			279
							92 9						
05		5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	124 1	5237 3	N	87	182 1		184
							96 9						
06		5340 #	5090	-0-	-250	-0-	120 1	4884 3	N	78			262
							86 9						
07		5518 #	5245	-0-	-273	-0-	124 1	5023 3	N	89	181 1		170
							98 9						
08		5518 #	5147	-0-	-371	-0-	124 1	4944 3	N	72			242
							79 9						
09		5280 #	5081	-0-	-199	-0-	120 1	4877 3	N	76	186 1		132
							84 9						
10		5456 #	4992	-0-	-464	-0-	124 1	4777 3	N	83			215
							91 9						
11		5100 #	5000	-0-	-100	-0-	120 1	4790 3	N	82	187 1		110
							90 9						
12		5239 #	4940	-0-	-299	-0-	124 1	4746 3	N	64			174
							70 9						
TOTAL GAS PROD:			61,294		TOTAL CONDENSATE PROD:			940					

JAKE HAMON (2650)			45501 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN			
ARNOLD WELL SERVICE			032970										
RHODES, D. W.			WELL #: 1		RRCID -> 000330		COMPL. DATE 08/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650			

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
 JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	3452	-0-	1034	1609	3452	3		N	-0-			-0-
02	2262	2933	-0-	671	2280	2933	3		N	-0-			-0-
03	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
04	2340	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-			-0-
05	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2418	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,385				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 TIZA ENERGY, INC. 880850
 HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) LAKEWOOD OPERATING, LTD. BROWN "A"		46944 475 483615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #:		1T	RRCID ->	212620	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5112	-	5120	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						19
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. BURKS RANCH "B"		945936 4R		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #:		4R	RRCID ->	222570	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5258	-	5280	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC BURKS RANCH "F"		46944 480 330184		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
WELL #:		11	RRCID ->	243069	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4909	-	4911	
01	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8887	2	46	9	N	42	70
02	8265	X	6378	-0-	-1887	-0-	6343	2	35	9	N	32	102
03	8835	X	5836	-0-	-2999	-0-	5804	2	32	9	N	29	130
04	8640	X	4755	-0-	-3885	-0-	4730	2	25	9	N	23	152
05	8928	X	5296	-0-	-3632	-0-	5279	2	17	9	N	15	20
06	8640	X	4787	-0-	-3853	-0-	4773	2	14	9	N	13	33
07	6045	X	4491	-0-	-1554	-0-	4481	2	10	9	N	9	42
08	5828	X	3329	-0-	-2499	-0-	3323	2	6	9	N	5	47
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	8	-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT	-0-
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT	-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OIL AND GAS DIVISION

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.//		46944 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LAKEWOOD OPERATING, LTD.		483615											
BROWN		WELL #: 1C		RRCID -> 212621		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16													
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 232128		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380)		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857											
BURKS RANCH "D"		WELL #: 5W		RRCID -> 254818		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BURKS RANCH		WELL #: 2W		RRCID -> 261944		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.//		46944 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
XTO ENERGY INC.		945936														
BURKS RANCH "E"		WELL #: 9		RRCID -> 235695		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JORDAN (NAVARRO B) BETRO, INC.		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM								
COFFIELD M-11		068324														
		WELL #: 1		RRCID -> 080444		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352								
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
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	68	1	171	2	N	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279 N	215	-0-	-64	-0-	59	1	156	2	N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	82	1	166	2	N	-0-					-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	81	1	137	2	N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	N	-0-					-0-
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	61	1	142	2	N	-0-					-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	N	-0-					-0-
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	53	1	158	2	N	-0-					-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	57	1	153	2	N	-0-					-0-
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	53	1	171	2	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,516				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFCO PRODUCTION INC. GARLAND WESTBROOK		106406		RRCID -> 090771		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888								
		WELL #: 2														
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 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
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,503														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		2	RRCID ->	161890	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	7404	PERF. 7324 - 7334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2016 - P/A 09/21/2016												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTA, AUGUSTIN		WELL #:		4	RRCID ->	161893	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7234 - 7296
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - P/A 08/12/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7184 - 7200
S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		3							
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	51	1	604	2	Y	-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	105	1	1163	2	Y	-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	102	1	1370	2	Y	-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	138	1	1626	2	Y	-0-
05	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	Y	-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	150	1	1418	2	Y	-0-
07	1829 X	1692	-0-	-137	-0-	169	1	1523	2	Y	-0-
08	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	116	1	1537	2	Y	-0-
09	1770 X	1748	-0-	-22	-0-	122	1	1626	2	Y	-0-
10	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	189	1	1831	2	Y	-0-
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	-0-
*12	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	211	1	1656	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLSTONE, CLAIRE		WELL #:		4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 7190 - 7215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	Y	6		20
						7	9						
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	82	1	468	2	Y	6		26
						7	9						
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	588	2	Y	2		28
						2	9						
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	Y	4		32
						4	9						
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	3	20 1	15
						3	9						
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	749	2	Y	6		21
						7	9						
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	41	1	545	2	Y	2		23
						2	9						
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	Y	-0-		23
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	56	1	748	2	Y	3		26
						3	9						
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	2		28
						2	9						
11	840 N	744	-0-	-96	-0-	52	1	691	2	Y	1	23 1	6
						1	9						
12	837 N	618	-0-	-219	-0-	42	1	557	2	Y	17		23
						19	9						
TOTAL GAS PROD:		8,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	176	1	1001	2	N	-0-		55
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	193	1	1106	2	N	-0-		55
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	70	1	926	2	N	-0-		55
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	85	1	1133	2	N	-0-		55
05	1395 N	927	-0-	-468	-0-	65	1	862	2	N	-0-		55
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	50	1	669	2	N	-0-		55
07	1271 N	1070	-0-	-201	-0-	75	1	995	2	N	-0-		55
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	142	1	1882	2	N	5		60
						6	9						
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	-0-		60
10	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	74	1	989	2	N	-0-		60
11	1860 N	1092	-0-	-768	-0-	76	1	1016	2	N	-0-		60
12	1674 N	1296	-0-	-378	-0-	91	1	1205	2	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:		14,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
SCHORSCH, HENRY		WELL #:		3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7301 - 7320
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
01		8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	622 1	7372 2	N	628	589 1	77
							691 9					
02		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	493 1	5466 2	N	365	389 1	53
							402 9					
03		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	383 1	5148 2	N	457	454 1	56
							503 9					
04		8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	648 1	7610 2	N	563	562 1	57
							619 9					
05		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	572 1	7606 2	N	678	677 1	58
							746 9					
06		11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	1007 1	9499 2	N	552	549 1	61
							607 9					
07		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	1041 1	9386 2	N	502	477 1	86
							552 9					
08		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	608 1	8081 2	N	468	510 1	44
							515 9					
09		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	634 1	8427 2	N	572	530 1	86
							629 9					
10		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	996 1	9651 2	N	529	480 1	135
							582 9					
11		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	1073 1	7238 2	N	386	471 1	50
							425 9					
*12		9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	1018 1	7990 2	N	429	426 1	53
							472 9					
TOTAL GAS PROD:			109,312	TOTAL CONDENSATE PROD:			6,129					

SANDEEN, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	146333	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	7399	PERF.	7235 - 7281
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
WALLACE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	150676	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	7240 - 7258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43 1	579 2	Y	45	74 1			14
02	580 N	492	-0-	-88	-0-	50 9	427 2	Y	30				44
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	32 1	506 2	Y	28				72
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	33 9	521 2	Y	26	80 1			18
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	38 1	600 2	Y	21				39
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	31 9	432 2	Y	11				50
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	39 1	412 2	Y	14				64
08	651 N	482	-0-	-169	-0-	29 9	448 2	Y	-0-				64
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	21 9	388 2	Y	19				83
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34 1	447 2	Y	8	73 1			18
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	9 9	474 2	Y	19				37
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	36 1	615 2	Y	21				58
						21 9							
						46 1							
						23 9							
TOTAL GAS PROD:		6,555			TOTAL CONDENSATE PROD:		242						

WALLACE, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	152318	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7194 - 7282	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	362	-0-	-382	-0-	25 1	334 2	Y	3	4 1			1
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	3 9	455 2	Y	1				2
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34 1	616 2	Y	1				3
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	1 9	557 2	Y	2	4 1			1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46 1	656 2	Y	1				2
06	630 N	549	-0-	-81	-0-	2 9	511 2	Y	-0-				2
07	620 N	281	-0-	-339	-0-	38 1	260 2	Y	1				3
08	713 N	661	-0-	-52	-0-	20 1	615 2	Y	-0-				3
09	540 N	386	-0-	-154	-0-	1 9	358 2	Y	1				4
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46 1	465 2	Y	-0-	3 1			1
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	27 1	523 2	Y	1				2
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	1 9	541 2	Y	1				3
						41 1							
						1 9							
TOTAL GAS PROD:		6,345			TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	1503	1	20078	2	Y	44	90 1 18
							48	9					
02		18763 X	17625	-0-	-1138	-0-	1226	1	16368	2	Y	28	46
							31	9					
03		20057 X	16077	-0-	-3980	-0-	1125	1	14922	2	Y	27	73
							30	9					
04		20940 X	16681	-0-	-4259	-0-	1166	1	15487	2	Y	25	80 1 18
							28	9					
05		21638 X	15756	-0-	-5882	-0-	1101	1	14633	2	Y	20	38
							22	9					
06		20940 X	15421	-0-	-5519	-0-	1079	1	14330	2	Y	11	49
							12	9					
07		16740 X	15095	-0-	-1645	-0-	1056	1	14025	2	Y	13	62
							14	9					
08		16740 X	14718	-0-	-2022	-0-	1030	1	13688	2	Y	-0-	62
09		16200 X	13645	-0-	-2555	-0-	954	1	12671	2	Y	18	80
							20	9					
10		15934 X	14911	-0-	-1023	-0-	1043	1	13858	2	Y	9	71 1 18
							10	9					
11		15420 X	14267	-0-	-1153	-0-	995	1	13253	2	Y	17	35
							19	9					
12		15097 X	11261	-0-	-3836	-0-	787	1	10452	2	Y	20	55
							22	9					
TOTAL GAS PROD:			187,086				TOTAL CONDENSATE PROD:			232			

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194													
01		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	405	1	5405	2	Y	-0-	-0-
02		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	326	1	4348	2	Y	-0-	-0-
03		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	446	1	5915	2	Y	-0-	-0-
04		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	480	1	6382	2	Y	-0-	-0-
05		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	444	1	5904	2	Y	-0-	-0-
06		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	528	1	7020	2	Y	-0-	-0-
07		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	590	1	7833	2	Y	-0-	-0-
08		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	623	1	8275	2	Y	-0-	-0-
09		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	489	1	6502	2	Y	-0-	-0-
10		7130 X	6744	-0-	-386	-0-	472	1	6272	2	Y	-0-	-0-
11		6900 X	6579	-0-	-321	-0-	460	1	6119	2	Y	-0-	-0-
12		7130 X	6349	-0-	-781	-0-	444	1	5905	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,587				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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 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
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	242	1	1374	2	Y	9		30
						10	9						
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	222	1	1276	2	Y	9		39
						10	9						
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	56	1	739	2	Y	4		43
						4	9						
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1470	2	Y	7		50
						8	9						
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	185	1	2456	2	Y	4	31 1	23
						4	9						
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	132	1	1759	2	Y	9		32
						10	9						
07	1643 X	289	-0-	-1354	-0-	20	1	265	2	Y	4		36
						4	9						
08	2635 X	368	-0-	-2267	-0-	26	1	342	2	Y	-0-		36
09	2550 X	1088	-0-	-1462	-0-	76	1	1010	2	Y	2		38
						2	9						
10	2635 X	1632	-0-	-1003	-0-	114	1	1514	2	Y	4		42
						4	9						
11	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2461	2	Y	2	35 1	9
						2	9						
*12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	124	1	1648	2	Y	20		29
						22	9						
TOTAL GAS PROD:		17,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		74							

WALLACE, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	215206	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7220 - 7248	
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
01	2170 X	960	-0-	-1210	-0-	67	1	893	2	Y	-0-		-0-
02	2320 X	1768	-0-	-552	-0-	123	1	1645	2	Y	-0-		-0-
03	2480 X	1458	-0-	-1022	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-		-0-
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	202	1	2689	2	Y	-0-		-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	216	1	2869	2	Y	-0-		-0-
06	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	226	1	3007	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3371	-0-	271	271	236	1	3135	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3586	-0-	486	757	251	1	3335	2	Y	-0-		-0-
09	4411 X	3654	-0-	-757	-0-	256	1	3398	2	Y	-0-		-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	218	1	2892	2	Y	-0-		-0-
11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-		-0-
*12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	300	1	3986	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,271		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JOURDANTON		//CONT.// 47358 001		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 6R		RRCID -> 219882		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7330 - 7345					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	305	1	1735	2	N	22				75
						24	9								
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	369	1	2116	2	N	24				99
						26	9								
03	3100 N	3174	-0-	74	74	221	1	2941	2	N	11				110
						12	9								
04	3000 N	2967	-0-	-33	41	206	1	2741	2	N	18				128
						20	9								
05	3100 N	3134	-0-	34	75	219	1	2904	2	N	10	79	1		59
						11	9								
06	2670 X	2595	-0-	-75	-0-	180	1	2390	2	N	23				82
						25	9								
07	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	181	1	2408	2	N	11				93
						12	9								
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	219	1	2904	2	N	-0-				93
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	207	1	2746	2	N	2				95
						2	9								
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2849	2	N	11				106
						12	9								
11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	7	90	1		23
						8	9								
*12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	2	N	44				67
						48	9								
TOTAL GAS PROD:		33,441				TOTAL CONDENSATE PROD:				183					

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220230		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7250 - 7338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	58	1	332	2	N	7				24
						8	9								
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	N	8				32
						9	9								
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	7	1	97	2	N	2				34
						2	9								
04	390 N	318	-0-	-72	-0-	22	1	289	2	N	6				40
						7	9								
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	19	1	250	2	N	2	24	1		18
						2	9								
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	383	2	N	7				25
						8	9								
07	341 N	227	-0-	-114	-0-	16	1	208	2	N	3				28
						3	9								
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-				28
09	420 N	131	-0-	-289	-0-	9	1	119	2	N	3				31
						3	9								
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	3				34
						3	9								
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	1	28	1		7
						1	9								
*12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	19				26
						21	9								
TOTAL GAS PROD:		3,901				TOTAL CONDENSATE PROD:				61					

JOURDANTON		//CONT.//		47358 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ATASCOSA				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
WALLACE, J.C.		WELL #:		11	RRCID ->	225263	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7292 -	7352		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	868 N	145	-0-	-723	-0-	10	1	127	2	Y	7	12	1	2
						8	9							
02	928 N	18	-0-	-910	-0-	1	1	11	2	Y	5			7
						6	9							
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	5			12
						6	9							
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	Y	4	13	1	3
						4	9							
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	4			7
						4	9							
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	1			8
						1	9							
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	226	2	Y	3			11
						3	9							
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			11
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	15	1	193	2	Y	3			14
						3	9							
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	5	1	60	2	Y	1	12	1	3
						1	9							
11	240 N	105	-0-	-135	-0-	7	1	95	2	Y	3			6
						3	9							
12	217 N	89	-0-	-128	-0-	6	1	79	2	Y	4			10
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		2,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

S.P.J.S.T. LODGE		WELL #:		7	RRCID ->	241921	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7203 -	7229		
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
01	7068 X	5597	-0-	-1471	-0-	433	1	5130	2	N	31	29	1	4
						34	9							
02	6612 X	4897	-0-	-1715	-0-	403	1	4469	2	N	23	24	1	3
						25	9							
03	5890 X	5042	-0-	-848	-0-	347	1	4665	2	N	27	27	1	3
						30	9							
04	5430 X	5171	-0-	-259	-0-	403	1	4736	2	N	29	29	1	3
						32	9							
05	5611 X	5489	-0-	-122	-0-	382	1	5071	2	N	33	33	1	3
						36	9							
06	5430 X	4864	-0-	-566	-0-	464	1	4372	2	N	25	25	1	3
						28	9							
07	5332 X	4355	-0-	-977	-0-	432	1	3893	2	N	27	25	1	5
						30	9							
08	5487 X	4051	-0-	-1436	-0-	282	1	3743	2	N	24	27	1	2
						26	9							
09	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	321	1	4259	2	N	29	27	1	4
						32	9							
10	5487 X	5031	-0-	-456	-0-	468	1	4535	2	N	25	23	1	6
						28	9							
11	4860 X	4390	-0-	-470	-0-	563	1	3798	2	N	26	29	1	3
						29	9							
12	4774 X	3884	-0-	-890	-0-	436	1	3424	2	N	22	22	1	3
						24	9							
TOTAL GAS PROD:		57,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		321								

JOURDANTON (BUDA) VANGUARD OPERATING, LLC NIXON-STEINLE			47358 200 881585		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ATASCOSA								
			WELL #:	2	RRCID ->	200233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7050 - 7060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. PFEIL, O.H.			886261		RRCID ->	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				PERF.				
			WELL #:	3	157543	11/07/1995	7410	6870 - 6934								
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1215	2	Y	142	127	1		17
							156	9								
02	1363	N	329	-0-	-1034	-0-	26	1	289	2	Y	13	26	1		4
							14	9								
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	2				6
							2	9								
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	121	1	1422	2	Y	41	43	1		4
							45	9								
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	Y	57	56	1		5
							63	9								
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	155	1	1466	2	Y	36	37	1		4
							40	9								
07	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	136	1	1229	2	Y	37	35	1		6
							41	9								
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	Y	32	35	1		3
							35	9								
09	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	102	1	1357	2	Y	85	76	1		12
							94	9								
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	147	1	1421	2	Y	184	153	1		43
							202	9								
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	175	1	1182	2	Y	86	117	1		12
							95	9								
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	171	1	1343	2	Y	64	68	1		8
							70	9								
TOTAL GAS PROD:			16,820	TOTAL CONDENSATE PROD:			779									

JOURDANTON (GEORGETOWN)			47358 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ATASCOSA			
VANGUARD OPERATING, LLC			881585									
NIXON-STEINLE			WELL #: 2	RRCID -> 192005	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 7050	-		7246		
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	

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261									
SANDEEN, JOHN			WELL #: 5	RRCID -> 170311	COMPL. DATE 05/26/1998	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 7117	-		7139		
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	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SPJST LODGE			WELL #: 5	RRCID -> 278609	COMPL. DATE 09/02/2015	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6957	-		6988		
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	

01	22320	4708	-0-	-17612	-0-	366 1	4342 2	N	-0-	1 1	-0-	
02	8613 #	3766	-0-	-4847	-0-	311 1	3455 2	N	-0-		-0-	
03	4991 #	1839	-0-	-3152	-0-	127 1	1712 2	N	-0-		-0-	
04	4560 #	1301	-0-	-3259	-0-	102 1	1198 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
05	4712 #	1158	-0-	-3554	-0-	81 1	1076 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
06	4560 #	1260	-0-	-3300	-0-	121 1	1137 2	N	2	2 1	-0-	
						2 9						
07	2449	37	-0-	-2412	-0-	4 1	32 2	N	1	1 1	-0-	
						1 9						
08	1829 #	1052	-0-	-777	-0-	72 1	952 2	N	25	23 1	2	
						28 9						
09	1290 #	992	-0-	-298	-0-	69 1	915 2	N	7	8 1	1	
						8 9						
10	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	125 1	1208 2	N	1	2 1	-0-	
						1 9						
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	154 1	1041 2	N	20	18 1	2	
						22 9						
*12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	117 1	916 2	N	22	21 1	3	
						24 9						
TOTAL GAS PROD:			19,721	TOTAL CONDENSATE PROD:			80					

OIL AND GAS DIVISION

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)		47665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE				
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385										
BRISCOE-NUNLEY GU		WELL #: 1H		RRCID -> 256687		COMPL. DATE 09/26/2010		TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558				
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
01	7347	5726	-0-	-1621	10065	5726 2		N	-0-			-0-
02	6873	5454	-0-	-1419	8646	5454 2		N	-0-			-0-
03	7347	5428	-0-	-1919	6727	5428 2		N	-0-			-0-
04	7110	5423	-0-	-1687	5040	5423 2		N	-0-			-0-
05	7347	5658	-0-	-1689	3351	5658 2		N	-0-			-0-
06	7110	5486	-0-	-1624	1727	5486 2		N	-0-			-0-
07	7326 R	5599	-0-	-1727	-0-	5599 2		N	-0-			-0-
08	5673 #	5542	-0-	-131	-0-	5542 2		N	-0-			-0-
09	5490 #	5238	-0-	-252	-0-	5238 2		N	-0-			-0-
10	5673 #	5384	-0-	-289	-0-	5384 2		N	-0-			-0-
11	5490 #	5193	-0-	-297	-0-	5193 2		N	-0-			-0-
12	5611 #	5144	-0-	-467	-0-	5144 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLEY (ELLENBURGER)		48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
CANYON RANCH		WELL #: 2201E		RRCID -> 136556		COMPL. DATE 10/07/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701				
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		Y	-0-			1
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3		Y	-0-			1
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		Y	-0-			1
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 3		Y	-0-			1
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 3		Y	-0-			1
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-			1
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3		Y	-0-			1
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3		Y	-0-			1
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-			1
10	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 3		Y	-0-			1
*11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		24,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #: 2202EH		RRCID -> 149395		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403				
01	4216 X	4073	-0-	-143	-0-	4073 3		Y	-0-			1
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		Y	-0-			1
03	4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4032 3		Y	-0-			1
04	3990 X	3909	-0-	-81	-0-	3909 3		Y	-0-			1
05	4123 X	4018	-0-	-105	-0-	4018 3		Y	-0-			1
06	3930 X	3864	-0-	-66	-0-	3864 3		Y	-0-			1
07	4061 X	3967	-0-	-94	-0-	3967 3		Y	-0-			1
08	4030 X	3900	-0-	-130	-0-	3900 3		Y	-0-			1
09	3900 X	3767	-0-	-133	-0-	3767 3		Y	-0-			1
10	4030 X	3880	-0-	-150	-0-	3879 3	1 9	Y	1			2
11	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	3751 3		Y	-0-			2
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		42,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

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
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-				-0-
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-				-0-
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-				-0-
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-				-0-
05		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-				-0-
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-				-0-
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-				-0-
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-				-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-				-0-
10		1364 N	1132	-0-	-232	-0-	1131	3	1	9	Y	1				1
*11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 16,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-				-0-
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-				-0-
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-				-0-
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-				-0-
05		1550 N	1541	-0-	-9	-0-	1541	3			Y	-0-				-0-
06		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			Y	-0-				-0-
07		1550 N	1486	-0-	-64	-0-	1486	3			Y	-0-				-0-
08		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-				-0-
09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-				-0-
10		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1337	3	1	9	Y	1				1
*11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 15,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

01		5332 X	4935	-0-	-397	-0-	4935	3			Y	-0-				1
02		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-				1
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			Y	-0-				1
04		4740 X	4532	-0-	-208	-0-	4532	3			Y	-0-				1
05		4929 X	4905	-0-	-24	-0-	4905	3			Y	-0-				1
06		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			Y	-0-				1
07		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-				1
08		4805 X	4783	-0-	-22	-0-	4783	3			Y	-0-				1
09		4740 X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-				1
10		4991 X	4816	-0-	-175	-0-	4814	3	2	9	Y	2				3
11		4830 X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			Y	-0-				3
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 52,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

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
01		5673 X	5634	-0-	-39	-0-	5634	3			N	-0-				2
02		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-				2
03		5735 X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			N	-0-				2
04		5640 X	5516	-0-	-124	-0-	5516	3			N	-0-				2
05		5766 X	5714	-0-	-52	-0-	5714	3			N	-0-				2
06		5520 X	5469	-0-	-51	-0-	5469	3			N	-0-				2
07		5704 X	5649	-0-	-55	-0-	5649	3			N	-0-				2
08		5704 X	5651	-0-	-53	-0-	5651	3			N	-0-				2
09		5520 X	5390	-0-	-130	-0-	5390	3			N	-0-				2
10		5704 X	5550	-0-	-154	-0-	5549	3	1	9	N	1				3
11		5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5356	3			N	-0-				3
12		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:			60,898				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-				-0-
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-				-0-
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-				-0-
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-				-0-
05		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-				-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-				-0-
07		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			Y	-0-				-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-				-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-				-0-
10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	Y	1				1
*11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-				1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:			14,039				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01		2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	3			Y	-0-				2
02		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-				2
03		2821 X	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-				2
04		2700 X	2526	-0-	-174	-0-	2526	3			Y	-0-				2
05		2790 X	2677	-0-	-113	-0-	2677	3			Y	-0-				2
06		2640 X	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-				2
07		2728 X	2572	-0-	-156	-0-	2572	3			Y	-0-				2
08		2697 X	2528	-0-	-169	-0-	2528	3			Y	-0-				2
09		2580 X	2389	-0-	-191	-0-	2389	3			Y	-0-				2
10		2666 X	2449	-0-	-217	-0-	2449	3			Y	-0-				2
11		2490 X	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-				2
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:			27,806				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 - 9840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2046 X	964	-0-	-1082	-0-	964 3		Y	-0-			1
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-			1
03	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		Y	-0-			1
04	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		Y	-0-			1
05	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		Y	-0-			1
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3		Y	-0-			1
07	2263 X	1447	-0-	-816	-0-	1447 3		Y	-0-			1
08	2263 X	1967	-0-	-296	-0-	1967 3		Y	-0-			1
09	2190 X	1663	-0-	-527	-0-	1663 3		Y	-0-			1
10	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725 3		Y	-0-			1
11	1890 X	1615	-0-	-275	-0-	1615 3		Y	-0-			1
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		17,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 - 8875
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6724 - 6798
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-				1
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-				1
03	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-				1
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-				1
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-				1
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-				1
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-				1
08	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-				1
09	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-				1
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-				1
*11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH		//CONT.// 48523 100 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
		WELL #: 2142E		RRCID -> 196154		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334								
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
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3			N	-0-					1
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3			N	-0-					1
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-					1
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3			N	-0-					1
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3			N	-0-					1
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3			N	-0-					1
07		930 N	791	-0-	-139	-0-	791 3			N	-0-					1
08		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3			N	-0-					1
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3			N	-0-					1
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3			N	-0-					1
*11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3			N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		9,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CANYON RANCH		WELL #: 2122E		RRCID -> 196155		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814								
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3			N	-0-					-0-
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3			N	-0-					-0-
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3			N	-0-					-0-
04		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3			N	-0-					-0-
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-					-0-
06		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3			N	-0-					-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3			N	-0-					-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			N	-0-					-0-
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-					-0-
10		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1260 3	1	9	N	1					1
*11		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			N	-0-					1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		13,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

CANYON RANCH		WELL #: 2102E		RRCID -> 196258		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3		N	-0-			-0-
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1 9	N	1			1
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 20,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
UNIVERSITY 54-24		WELL #:		1	RRCID ->	243041	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8148 - 8190	
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
01		T. A.	1012	-0-	1012	1012	979 3	33 9	Y	30	8 8		210
02		T. A.	1016	-0-	1016	2028	916 3	100 9	Y	91	4 8		297
03		T. A.	726	-0-	726	2754	691 3	35 9	Y	32	2 8		327
04		T. A.	553	-0-	553	3307	540 3	13 9	Y	12	165 1	1 8	173
05		T. A.	703	-0-	703	4010	668 3	35 9	Y	32	2 8		203
06		4566 X	556	-0-	-4010	-0-	521 3	35 9	Y	32	2 8		233
07		613 X	613	-0-	-0-	-0-	611 3	2 9	Y	2			235
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	246 3	13 9	Y	12			247
09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	589 3	42 9	Y	38	3 8		282
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	717 3	35 9	Y	32	2 8		312
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	564 3	41 9	Y	37	159 1	1 8	189
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			189
TOTAL GAS PROD:		7,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		350							

MAYER RANCH 35		WELL #:		11	RRCID ->	243042	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	8166 - 8512	
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	N	1	1 1		2
							1 9						
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	1	1 1		2
							1 9						
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	N	-0-	1 1		1
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	127 3	N	1	1 1		1
							1 9						
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	132 3	N	1	1 1		1
							1 9						
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	130 3	N	2	1 1		2
							2 9						
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	134 3	N	1	1 1		2
							1 9						
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	135 3	N	1	1 1		2
							1 9						
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	142 3	N	1	1 1		2
							1 9						
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	131 3	N	1	1 1		2
							1 9						
*11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 3	N	-0-	1 1		1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		1,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		10							

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MAYER RANCH 40		WELL #: 11		RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8388 - 8518						
M O	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
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	73	1	1400	3	N	11	12	1			13
						12	9									
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	3	N	8	6	1			15
						9	9									
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	3	N	11	12	1			14
						12	9									
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	86	1	1488	3	N	13	13	1			14
						14	9									
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	87	1	1522	3	N	13	13	1			14
						14	9									
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	82	1	1436	3	N	12	7	1			19
						13	9									
07	1643 N	1544	-0-	-99	-0-	81	1	1450	3	N	12	13	1			18
						13	9									
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	3	N	11	13	1			16
						12	9									
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	3	N	12	12	1			16
						13	9									
10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	77	1	1362	3	N	12	13	1			15
						13	9									
*11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	N	9	12	1			12
						10	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
TOTAL GAS PROD:		16,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		124								

POWELL 3		WELL #: 2		RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7426 - 8270	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

UNIVERSITY 54 17		WELL #: 5		RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7284 - 8244	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.// 48523 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SIMMONS 72.5		WELL #: 5		RRCID -> 251220		COMPL. DATE 12/28/2008		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 6246 - 8014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MAYER, EDWIN S. JR. N		WELL #: 14		RRCID -> 251673		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8252 - 8350		
01	2697 X	1769	-0-	-928	-0-	89 1	1659 3	N	19	17 1	1 8	11
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	21 9	1416 3	N	16	17 1	1 8	9
03	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	77 1	1325 3	N	12	8 1	1 8	12
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	18 9	1711 3	N	18	15 1	2 8	13
05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	76 1	1834 3	N	20	19 1	3 8	11
06	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	13 9	1835 3	N	15	8 1		18
07	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	97 1	1945 3	N	13	13 1		18
08	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	20 9	1950 3	N	14	13 1		19
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	101 1	1873 3	N	14	18 1	1 8	14
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	22 9	1979 3	N	19	14 1	1 8	18
11	1980 X	1938	-0-	-42	-0-	97 1	1806 3	N	22	19 1	4 8	17
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-	17 9		N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		20,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		182						

CHILDRESS 15		WELL #: 3		RRCID -> 251718		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 8751		PERF. 8560 - 8580		
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		193		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER)																							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																							
MAYER RANCH 40																							
WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM											
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	COND	BALANCE											
											PROD												
											* AMT	* DISPOSITIONS											
											CODE	AMT CODE											
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
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-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

HILL-ROUSSELOT "B"																							
WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680																							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
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-											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-											
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-

MAYER EDWIN S JR 27																							
WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394																							
01	T. A.	4373	-0-	4373	4373	216	1	4151	3	N	5	24											
02	T. A.	4064	-0-	4064	8437	208	1	3848	3	N	7	13 1 18											
03	T. A.	4634	-0-	4634	13071	247	1	4383	3	N	4	22											
04	T. A.	4349	-0-	4349	17420	241	1	4102	3	N	5	4 8 23											
05	T. A.	4537	-0-	4537	21957	249	1	4278	3	N	9	12 1 4 8 16											
06	26293 X	4336	-0-	-21957	-0-	243	1	4093	3	N	-0-	16											
07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	249	1	4116	3	N	5	21											
08	4619 X	4143	-0-	-476	-0-	233	1	3907	3	N	3	24											
09	4380 X	3895	-0-	-485	-0-	206	1	3675	3	N	13	12 1 1 8 24											
10	4526 X	3882	-0-	-644	-0-	204	1	3677	3	N	1	25											
11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	194	1	3393	3	N	6	6 8 25											
12	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	7	9			N	NO RPT	25											
TOTAL GAS PROD:											46,178	TOTAL CONDENSATE PROD:											58

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
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-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
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-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
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-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M	O	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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 REGENCY ENERGY, INC. 698761
 KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
 KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
 WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LA CHUSA (SLIGO) //CONT.// 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 UMMA RESOURCES, LLC //CONT.// 875670
 GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANDON, W. (NAVARRO)		51819 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
SOURCE PETROLEUM INC.		802667									
BOENIIG, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 092920		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 500		PERF. 481 - 496	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2016		- P/A 12/20/2016							
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	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
01	4464 X	3430	-0-	-1034	-0-	231 1	3199 2	N	-0-		-0-
02	3944 X	3141	-0-	-803	-0-	216 1	2925 2	N	-0-		-0-
03	3813 X	3237	-0-	-576	-0-	291 1	2946 2	N	-0-		-0-
04	3690 X	3070	-0-	-620	-0-	251 1	2819 2	N	-0-		-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	258 1	2970 2	N	-0-		-0-
06	3330 X	2921	-0-	-409	-0-	237 1	2684 2	N	-0-		-0-
07	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	260 1	2898 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	283 1	2940 2	N	-0-		-0-
09	3120 X	2169	-0-	-951	-0-	148 1	2021 2	N	-0-		-0-
10	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	344 1	2865 2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2075	-0-	-1045	-0-	258 1	1817 2	N	-0-		-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WHITEHEAD "C"		WELL #:		7703	RRCID ->	185115	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11387	- 11464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7805	RRCID ->	185130	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11081	- 11437
01	3875 X	3727	-0-	-148	-0-	251	1	3476	2	N	-0-	-0-
02	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	239	1	3234	2	N	-0-	-0-
03	3689 X	375	-0-	-3314	-0-	34	1	341	2	N	-0-	-0-
04	3600 X	2679	-0-	-921	-0-	219	1	2460	2	N	-0-	-0-
05	3720 X	2693	-0-	-1027	-0-	215	1	2478	2	N	-0-	-0-
06	3600 X	2356	-0-	-1244	-0-	191	1	2165	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	2281	-0-	-1439	-0-	188	1	2093	2	N	-0-	-0-
08	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	182	1	1889	2	N	-0-	-0-
09	2670 X	1938	-0-	-732	-0-	132	1	1806	2	N	-0-	-0-
10	2697 X	2364	-0-	-333	-0-	253	1	2111	2	N	-0-	-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	324	1	2280	2	N	-0-	-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID ->	185136	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10994	- 11074
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	96	1	1332	2	N	-0-	-0-
02	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	95	1	1289	2	N	-0-	-0-
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	2	N	-0-	-0-
04	1380 X	1275	-0-	-105	-0-	104	1	1171	2	N	-0-	-0-
05	1488 X	1322	-0-	-166	-0-	106	1	1216	2	N	-0-	-0-
06	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	104	1	1176	2	N	-0-	-0-
07	1488 X	1312	-0-	-176	-0-	108	1	1204	2	N	-0-	-0-
08	1364 X	1206	-0-	-158	-0-	106	1	1100	2	N	-0-	-0-
09	1290 X	1019	-0-	-271	-0-	70	1	949	2	N	-0-	-0-
10	1333 X	1296	-0-	-37	-0-	139	1	1157	2	N	-0-	-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	N	-0-	-0-
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,292				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 11762	PERF.11256	- 11374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	837 N	771	-0-	-66	-0-	52 1	719 2	N	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48 1	648 2	N	-0-	-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62 1	625 2	N	-0-	-0-
04	750 N	610	-0-	-140	-0-	50 1	560 2	N	-0-	-0-
05	744 N	552	-0-	-192	-0-	44 1	508 2	N	-0-	-0-
06	660 N	449	-0-	-211	-0-	36 1	413 2	N	-0-	-0-
07	620 N	436	-0-	-184	-0-	36 1	400 2	N	-0-	-0-
08	558 N	372	-0-	-186	-0-	33 1	339 2	N	-0-	-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	50 1	679 2	N	-0-	-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	97 1	808 2	N	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	96 1	674 2	N	-0-	-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11361	- 11381	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5642 X	5463	-0-	-179	-0-	368 1	5095 2	N	-0-	-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	384 1	5207 2	N	-0-	-0-
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	515 1	5216 2	N	-0-	-0-
04	5280 X	5215	-0-	-65	-0-	426 1	4789 2	N	-0-	-0-
05	5797 X	5698	-0-	-99	-0-	455 1	5243 2	N	-0-	-0-
06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	459 1	5213 2	N	-0-	-0-
07	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	413 1	4599 2	N	-0-	-0-
08	5735 X	5337	-0-	-398	-0-	469 1	4868 2	N	-0-	-0-
09	5610 X	4211	-0-	-1399	-0-	288 1	3923 2	N	-0-	-0-
10	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	506 1	4221 2	N	-0-	-0-
11	5610 X	5449	-0-	-161	-0-	679 1	4770 2	N	-0-	-0-
12	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RIO-TEX, INC.		712930		WELL #:	4201	RRCID -> 189622	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11073	- 11132	
LEONARD											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	42 1	584 2	N	-0-	-0-	
02	609 X	599	-0-	-10	-0-	41 1	558 2	N	-0-	-0-	
03	651 X	516	-0-	-135	-0-	46 1	470 2	N	-0-	-0-	
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	38 1	435 2	N	-0-	-0-	
05	651 X	537	-0-	-114	-0-	43 1	494 2	N	-0-	-0-	
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	43 1	496 2	N	-0-	-0-	
07	651 X	453	-0-	-198	-0-	37 1	416 2	N	-0-	-0-	
08	527 X	409	-0-	-118	-0-	36 1	373 2	N	-0-	-0-	
09	540 X	324	-0-	-216	-0-	22 1	302 2	N	-0-	-0-	
*10	558 X	460	-0-	-98	-0-	57 1	403 2	N	-0-	-0-	
*11	540 X	425	-0-	-115	-0-	53 1	372 2	N	-0-	-0-	
12	465 X	382	-0-	-83	-0-	35 1	347 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930									
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID ->	193206	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11414	- 11522	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	1634	-0-	-40	-0-	110	1	1524	2	N	-0-		-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	117	1	1595	2	N	-0-		-0-
03	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-		-0-
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	149	1	1679	2	N	-0-		-0-
05	1829 X	1683	-0-	-146	-0-	134	1	1549	2	N	-0-		-0-
06	1950 X	1431	-0-	-519	-0-	115	1	1316	2	N	-0-		-0-
07	2015 X	1354	-0-	-661	-0-	111	1	1243	2	N	-0-		-0-
08	2015 X	1269	-0-	-746	-0-	111	1	1158	2	N	-0-		-0-
09	1830 X	1320	-0-	-510	-0-	90	1	1230	2	N	-0-		-0-
*10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	217	1	1539	2	N	-0-		-0-
*11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	202	1	1421	2	N	-0-		-0-
*12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONA (ELAINE)		53245 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAVALA						
WELDON CORPORATION		907339											
FOLEY, NORMENT		WELL #:		1	RRCID ->	080118	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3184	- 3187	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID ->	095266	COMPL. DATE	09/04/1981	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152	- 3158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONA (ELAINE) WELDON CORPORATION FOLEY		//CONT.// 53245 500 //CONT.// 907339		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 1X		RRCID -> 189065	COMPL. DATE 03/15/2002	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 3140	-			3142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		53264 300 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 1		RRCID -> 080750	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3376	-			3396				
01	T. A.	722	-0-	722	1353	556	1	166	2	Y	-0-				49
02	1978 X	625	-0-	-1353	-0-	458	1	167	2	Y	-0-				49
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	600	1	94	2	Y	-0-				49
04	690 N	511	-0-	-179	-0-	395	1	116	2	Y	-0-				49
05	682 N	236	-0-	-446	-0-	174	1	62	2	Y	-0-				49
06	3000 N	4733	-0-	1733	1733	3528	1	1205	2	Y	-0-				49
07	6466 X	4733	-0-	-1733	-0-	3380	1	1353	2	Y	-0-				49
08	682 X	219	-0-	-463	-0-	135	1	84	2	Y	-0-				49
09	4740 X	116	-0-	-4624	-0-	85	1	31	2	Y	-0-				49
10	4898 X	4	-0-	-4894	-0-	4	1			Y	-0-				49
11	4740 X	384	-0-	-4356	-0-	209	1	175	2	Y	-0-				49
12	4743 X	419	-0-	-4324	-0-	185	1	234	2	Y	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		13,396				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G. W.		53264 400 190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA							
		WELL #: 6		RRCID -> 000347	COMPL. DATE 01/17/1962	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3499	-			3505				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	352	1	104	2	Y	-0-				-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	391	1	140	2	Y	-0-				-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	362	1	123	2	Y	-0-				-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	346	1	139	2	Y	-0-				-0-
08	527 X	517	-0-	-10	-0-	319	1	198	2	Y	-0-				-0-
09	510 X	398	-0-	-112	-0-	291	1	107	2	Y	-0-				-0-
10	527 X	443	-0-	-84	-0-	428	1	15	2	Y	-0-				-0-
11	510 X	422	-0-	-88	-0-	229	1	193	2	Y	-0-				-0-
12	527 X	403	-0-	-124	-0-	178	1	225	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005									
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3504	-	3520			
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
01		1085 N	870	-0-	-215	-0-	669 1	201 2	Y	-0-			-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	791 1	288 2	Y	-0-			-0-
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	878 1	138 2	Y	-0-			-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	777 1	229 2	Y	-0-			-0-
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	819 1	295 2	Y	-0-			-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	807 1	276 2	Y	-0-			-0-
07		1147 X	1083	-0-	-64	-0-	773 1	310 2	Y	-0-			-0-
08		1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	713 1	442 2	Y	-0-			-0-
09		1080 X	1006	-0-	-74	-0-	737 1	269 2	Y	-0-			-0-
10		1116 X	1041	-0-	-75	-0-	1005 1	36 2	Y	-0-			-0-
11		1110 X	1020	-0-	-90	-0-	554 1	466 2	Y	-0-			-0-
12		1147 X	1020	-0-	-127	-0-	450 1	570 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HESTER		WELL #:		1	RRCID -> 115918	COMPL. DATE 01/24/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3496	-	3511			
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
01		T. A.	646	-0-	646	646	497 1	149 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	595	-0-	595	1241	436 1	159 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	616	-0-	616	1857	532 1	84 2	Y	-0-			-0-
04		1857 X	-0-	-0-	-1857	-0-			Y	-0-			-0-
05		558 N	373	-0-	-185	-0-	274 1	99 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	333	-0-	-207	-0-	248 1	85 2	Y	-0-			-0-
07		651 X	333	-0-	-318	-0-	238 1	95 2	Y	-0-			-0-
08		620 X	424	-0-	-196	-0-	262 1	162 2	Y	-0-			-0-
09		386 X	386	-0-	-0-	-0-	283 1	103 2	Y	-0-			-0-
10		380 X	380	-0-	-0-	-0-	367 1	13 2	Y	-0-			-0-
11		420 X	369	-0-	-51	-0-	200 1	169 2	Y	-0-			-0-
12		434 X	375	-0-	-59	-0-	166 1	209 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST, G. W.		WELL #:		8	RRCID -> 120088	COMPL. DATE 02/03/1986	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 3502	-	3520			
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)		//CONT.//		53264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
SHAWNEE OPERATING COMPANY				772560							
JACOBS		WELL #:		1	RRCID ->	148045	COMPL. DATE	06/01/1986	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3523 - 3530
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)				53264 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WEST, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	184782	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4223 - 4240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)				53270 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005							
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	082273	COMPL. DATE	05/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3484 - 3506
01	6200	X	492	-0-	-5708	-0-	379 1	113 2	Y	-0-	-0-
02	5800	X	695	-0-	-5105	-0-	510 1	185 2	Y	-0-	-0-
03	6200	X	637	-0-	-5563	-0-	550 1	87 2	Y	-0-	-0-
04	6000	X	360	-0-	-5640	-0-	278 1	82 2	Y	-0-	-0-
05	744	X	57	-0-	-687	-0-	42 1	15 2	Y	-0-	-0-
06	720	X	181	-0-	-539	-0-	135 1	46 2	Y	-0-	-0-
07	744	X	181	-0-	-563	-0-	129 1	52 2	Y	-0-	-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
11	322	X	322	-0-	-0-	-0-	175 1	147 2	Y	-0-	-0-
12	186	X	143	-0-	-43	-0-	63 1	80 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL)		53390 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993												
GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 1		RRCID -> 053713		COMPL. DATE 05/21/1972		TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 X	1849	-0-	-414	-0-	1849 3			Y	-0-			5
02		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3			Y	-0-			5
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3			Y	-0-			5
04		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3			Y	-0-			5
05		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 3			Y	-0-			5
06		2190 N	1931	-0-	-259	-0-	1928 3	3 9		Y	3			8
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3			Y	-0-			8
08		2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1860 3			Y	-0-			8
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3			Y	-0-			8
10		2294 N	2265	-0-	-29	-0-	2265 3			Y	-0-			8
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3			Y	-0-			8
*12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3			Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		25,642				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

GLASSCOCK, LETA J.		WELL #: 2		RRCID -> 053714		COMPL. DATE 10/05/1971		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A						
01		1550 N	1412	-0-	-138	-0-	1412 3			Y	-0-			5
02		1421 N	1336	-0-	-85	-0-	1336 3			Y	-0-			5
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3			Y	-0-			5
04		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3			Y	-0-			5
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3			Y	-0-			5
06		1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1092 3	2 9		Y	2			7
07		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3			Y	-0-			7
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			Y	-0-			7
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			Y	-0-			7
10		1860 N	1237	-0-	-623	-0-	1237 3			Y	-0-			7
11		2010 N	1383	-0-	-627	-0-	1383 3			Y	-0-			7
12		1240 N	786	-0-	-454	-0-	786 3			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		17,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LETA (SAN MIGUEL-A)		53390 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
SABINAL RESOURCES, INC.		742124												
GLASSCOCK, LETA		WELL #: 461		RRCID -> 222547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					11
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

LIZARD CREEK (PETTUS)		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
BAKER "8"		WELL #: 3		RRCID -> 157186		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3209 - 3215				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOMA ALTA (COLE 1750)		54475 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
ATKINSON, J. W. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 151627		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1950 - 1970				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOMA ALTA (WILCOX)		54475 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MCMULLEN						
CANNAN, MORRIS		129030												
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 000363		COMPL. DATE 08/05/1954		TOTAL DEPTH 7581		PERF. 6796 - 6826				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

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

LOMA ALTA (WILCOX C)		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HAGIST RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 095832		COMPL. DATE 04/28/1981		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAGIST RANCH -F-		54475 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
		093620													
		WELL #: 1T		RRCID -> 127274		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOMA ALTA (WILCOX C)		//CONT.//		54475 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
HAGIST		WELL #:		1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952	- 7370				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 12532 - 15439

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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS ANGELES (4700)		54941 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE						
TERVITA, LLC		844072												
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #: 1		RRCID -> 265589		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4804 - 5070				
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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				
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
01	651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2			N	-0-			-0-
02	551 N	310	-0-	-241	-0-	310	2			N	-0-			-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971	2	24	9	N	22			22
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	19	1	3
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054	2	14	9	N	13			16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	2		3	N	3			19
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893	2		3	N	3			22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2		1	N	1	20	1	3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2		1	N	1			4
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			4
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		8,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

RIO GRAND EXPLORATION, LLC		712691		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
LAS VEGAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 173161		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 6436		PERF. 6190 - 6262				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		190
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAYLOR OPERATING, LLC		058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
MAVERICK COUNTY		03									
MAVERICK COUNTY		WELL #:	3	RRCID ->	075783	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6198 - 6689	
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
01		775 N	410	-0-	-365		410 2	N	-0-		-0-
02		551 N	365	-0-	-186		365 2	N	-0-		-0-
03		372 N	319	-0-	-53		319 2	N	-0-		-0-
04		995 N	995	-0-	-0-		971 2	N	22		22
05		1405 N	1405	-0-	-0-		1405 2	N	-0-	19 1	3
06		1068 N	1068	-0-	-0-		1054 2	N	13		16
07		964 N	964	-0-	-0-		961 2	N	3		19
08		896 N	896	-0-	-0-		893 2	N	3		22
09		860 N	860	-0-	-0-		859 2	N	1	20 1	3
10		693 N	693	-0-	-0-		692 2	N	1		4
*11		595 N	595	-0-	-0-		595 2	N	-0-		4
*12		539 N	539	-0-	-0-		539 2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		9,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

MAVERICK COUNTY		058832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
MAVERICK COUNTY		05									
MAVERICK COUNTY		WELL #:	5	RRCID ->	075785	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6508 - 7763	
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
01		391 N	391	-0-	-0-		391 2	N	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-		389 2	N	-0-		-0-
03		326 N	326	-0-	-0-		326 2	N	-0-		-0-
04		995 N	995	-0-	-0-		971 2	N	22		22
05		1405 N	1405	-0-	-0-		1405 2	N	-0-	19 1	3
06		1068 N	1068	-0-	-0-		1054 2	N	13		16
07		964 N	964	-0-	-0-		961 2	N	3		19
08		896 N	896	-0-	-0-		893 2	N	3		22
09		860 N	860	-0-	-0-		859 2	N	1	20 1	3
10		693 N	693	-0-	-0-		692 2	N	1		4
*11		595 N	595	-0-	-0-		595 2	N	-0-		4
*12		539 N	539	-0-	-0-		539 2	N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		9,121		TOTAL CONDENSATE PROD:		43					

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK												
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832												
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

01		366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2				-0-
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365 2				-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313 2				-0-
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-		972 2	24 9			22
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405 2			19 1	3
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1054 2	14 9			16
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-		961 2	3 9			19
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-		893 2	3 9			22
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-		859 2	1 9		20 1	3
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-		692 2	1 9			4
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2				4
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2				4
TOTAL GAS PROD:			9,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			43		

TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

01		620 N	410	-0-	-210	-0-		410 2				-0-
02		493 N	334	-0-	-159	-0-		334 2				-0-
03		341 N	326	-0-	-15	-0-		326 2				-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-		971 2	24 9			22
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405 2			19 1	3
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1054 2	14 9			16
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-		961 2	3 9			19
08		930 N	896	-0-	-34	-0-		893 2	3 9			22
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-		859 2	1 9		20 1	3
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-		692 2	1 9			4
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2				4
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2				4
TOTAL GAS PROD:			9,085				TOTAL CONDENSATE PROD:			43		

TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

01		682 N	441	-0-	-241	-0-		441 2				-0-
02		522 N	322	-0-	-200	-0-		322 2				-0-
03		341 N	333	-0-	-8	-0-		333 2				-0-
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-		971 2	24 9			22
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		1405 2			19 1	3
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1054 2	14 9			16
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-		961 2	3 9			19
08		896 N	896	-0-	-0-	-0-		893 2	3 9			22
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-		859 2	1 9		20 1	3
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-		692 2	1 9			4
*11		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2				4
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-		539 2				4
TOTAL GAS PROD:			9,111				TOTAL CONDENSATE PROD:			43		

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
BAYLOR OPERATING, LLC		//CONT.//		0588832								
COOPER, J. L.		WELL #:		1061	RRCID ->	111684	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6470 - 6726
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
01	775 N	410	-0-	-365	-0-	410 2			N	-0-		-0-
02	580 N	401	-0-	-179	-0-	401 2			N	-0-		-0-
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2			N	-0-		-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971 2	24	9	N	22		22
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-	19	3
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14	9	N	13	1	16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2		3	9	N		19
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2		3	9	N		22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2		1	9	N	20	3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2		1	9	N		4
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		4
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		9,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

LEDDY		WELL #:		1	RRCID ->	171076	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6805 - 8020
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
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2			N	-0-		-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	971 2	24	9	N	22		22
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-	19	3
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1054 2	14	9	N	13	1	16
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961 2		3	9	N		19
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	893 2		3	9	N		22
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2		1	9	N	20	3
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692 2		1	9	N		4
*11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-		4
*12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		8,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

HORIZON ENERGY		400068		WELL #:		1A	RRCID ->	077334	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	6340 - 6923
BURR RANCH -7-														
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		
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2038 2	39	9	N	35		172		
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1891 2	31	9	N	28	161	39		
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1960 2	26	9	N	24		63		
04	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	1897 2	37	9	N	34		97		
05	2046 N	2033	-0-	-13	-0-	2027 2	6	9	N	5		102		
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1934 2	53	9	N	48		150		
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2008 2	20	9	N	18		168		
08	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	1986 2	14	9	N	13		181		
09	1980 N	1945	-0-	-35	-0-	1930 2	15	9	N	14		195		
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1986 2	36	9	N	33	178	50		
11	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1903 2	17	9	N	15		65		
12	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1912 2	63	9	N	57		122		
TOTAL GAS PROD:		23,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		324								

OIL AND GAS DIVISION

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
HORIZON ENERGY		//CONT.//		400068									
BURR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	077342	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6592 - 6959	
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
01		837 N	824	-0-	-13	-0-	824 2		N	-0-			-0-
02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	918 2	6 9	N	5			5
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	933 2	6 9	N	5			10
05		961 N	840	-0-	-121	-0-	838 2	2 9	N	2			12
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 2	6 9	N	5			17
07		961 N	949	-0-	-12	-0-	949 2		N	-0-	3 5		14
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			14
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			14
10		961 N	929	-0-	-32	-0-	929 2		N	-0-			14
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			14
12		1023 N	851	-0-	-172	-0-	851 2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:				10,813		TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

PROTEGE ENERGY III LLC		681493		WELL #:			1H	RRCID ->	252815	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	6933 - 7973
01		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6702 3	37 9	N	34	6 1			142	
02		7047 X	6422	-0-	-625	-0-	6405 3	17 9	N	15	2 1			155	
03		7533 X	6622	-0-	-911	-0-	6578 3	44 9	N	40	172 1			23	
04		7290 X	6313	-0-	-977	-0-	6281 3	32 9	N	29	18 1			34	
05		7161 X	6340	-0-	-821	-0-	6293 3	47 9	N	43	17 1			60	
06		6690 X	5811	-0-	-879	-0-	5793 3	18 9	N	16				76	
07		6789 X	5758	-0-	-1031	-0-	5716 3	42 9	N	38	19 1			95	
08		6634 X	5630	-0-	-1004	-0-	5598 3	32 9	N	29	17 1			107	
09		6300 X	5463	-0-	-837	-0-	5453 3	10 9	N	9				116	
10		6355 X	3946	-0-	-2409	-0-	3921 3	25 9	N	23	12 1			127	
*11		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6395 3	20 9	N	18				145	
*12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5895 3	25 9	N	23				168	
TOTAL GAS PROD:				71,379		TOTAL CONDENSATE PROD:				317					

QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		WELL #:			2	RRCID ->	076701	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	6492 - 6714
01		9579 X	9367	-0-	-212	-0-	9350 2	17 9	N	15				154	
02		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	9197 2	44 9	N	40	160 1			34	
03		10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	9985 2	41 9	N	37				71	
04		9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9387 2	39 9	N	35				106	
05		9889 X	9473	-0-	-416	-0-	9449 2	24 9	N	22				128	
06		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8989 2	24 9	N	22				150	
07		9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	8989 2	35 9	N	32	154 1			28	
08		9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9064 2	33 9	N	30				58	
09		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8769 2	31 9	N	28				86	
10		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8855 2	26 9	N	24				110	
*11		8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8545 3	31 9	N	28				138	
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT				138	
TOTAL GAS PROD:				100,924		TOTAL CONDENSATE PROD:				313					

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691													
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50	
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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	42	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID ->		078778	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6357 - 6794
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		2							
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC		WELL #:		3	RRCID ->	079445	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 6678 - 6822
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)		//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921										
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME		WELL #:		1	RRCID -> 080752	COMPL. DATE	01/03/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182 - 6980				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RITCHIE, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 081133	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913 - 6167				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LULA, NW. (DEVONIAN)		55637 120		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EDWARDS							
E.L.A., INC.		238207												
PETERSON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 051615	COMPL. DATE	07/01/1971	TOTAL DEPTH	4192	PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/18/2016		- P/A 11/18/16								
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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							
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-				-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-				-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-				-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			Y	-0-				-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-				-0-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TABOR W. H.		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE							
		847710													
		WELL #: 63		RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH 2040 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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TABOR W. H.		55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE							
		847710													
		WELL #: 62		RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2060 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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-				-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-				-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 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	
01		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		Y	-0-			-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-	
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-	
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-	
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-	
06		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2		Y	-0-			-0-	
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-	
08		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			-0-	
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-	
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,030											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-	
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-	
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-	
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-	
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-	
*12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			557											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2		Y	-0-			-0-	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-	
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-	
04		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		Y	-0-			-0-	
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-			-0-	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-	
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-	
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-	
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-	
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-	
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,476											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
 MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
 B-G OPERATING INC. 040405
 LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16																
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

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

LYLES RANCH (OLMOS)		//CONT.//		55960 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911							
LYLES, LORA		WELL #:		10	RRCID ->	084885	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	715	PERF. 626 - 634
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES, LORA		WELL #:		11	RRCID ->	084886	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	777	PERF. 595 - 604
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2016 - P/A 11/28/16											

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)		//CONT.//		56032 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
LYSSY 686		WELL #:		2	RRCID ->	185417	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 7718
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.E.G. (OLMOS 3900)		56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857									
MCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 - 4224	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)		56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060									
ALKEK		WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALKEK		WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.//CONT.// 035060
 ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

ESPADA OPERATING LLC 254277
 BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2001

OIL AND GAS DIVISION

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
 CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 CHALLENGER OIL 142330
 GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
 MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)		57879 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY		843153		WELL #: 2 C		RRCID -> 106614		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2298 - 2302		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)		57879 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY		843153		WELL #: 2 T		RRCID -> 106617		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2392 - 2396		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MASSIE (STRAWN)		58112 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 1		RRCID -> 099806		COMPL. DATE 04/04/1982		TOTAL DEPTH 11637		PERF. 11102 - 11140		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3		N	-0-			-0-
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3		N	-0-			-0-
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	3		N	-0-			-0-
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	3		N	-0-			-0-
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	3		N	-0-			-0-
06	8580	X	8488	-0-	-92	-0-	8488	3		N	-0-			-0-
07	9021	X	8899	-0-	-122	-0-	8899	3		N	-0-			-0-
08	9021	X	8798	-0-	-223	-0-	8798	3		N	-0-			-0-
09	8700	X	8549	-0-	-151	-0-	8549	3		N	-0-			-0-
10	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	8799	3		N	-0-			-0-
11	8610	X	8417	-0-	-193	-0-	8417	3		N	-0-			-0-
12	8897	X	8601	-0-	-296	-0-	8601	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		105,160				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
02		1160 N	1078	-0-	-82	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
04		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
06		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
07		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
09		1050 N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	3		N	-0-			-0-
11		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

01		2635 N	2589	-0-	-46	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
02		2436 N	2399	-0-	-37	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
03		2604 N	2551	-0-	-53	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
04		2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
05		2573 N	2550	-0-	-23	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
06		2460 N	2432	-0-	-28	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
07		2542 N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3		N	-0-			-0-
08		2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
09		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3		N	-0-			-0-
10		2542 N	2503	-0-	-39	-0-	2503	3		N	-0-			-0-
11		2460 N	2437	-0-	-23	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
12		2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01		1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1558	-0-	-37	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
05		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
06		1590 N	1571	-0-	-19	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
07		1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
10		1643 N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
11		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 X	1724	-0-	-725	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
02		2581 X	2543	-0-	-38	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
03		2759 X	2527	-0-	-232	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
04		2670 X	2260	-0-	-410	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
05		2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
06		2640 X	2049	-0-	-591	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
07		2728 X	723	-0-	-2005	-0-	723	3		N	-0-			-0-
08		2325 N	2092	-0-	-233	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
09		2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
10		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1550	-0-	-460	-0-	1550	3		N	-0-			-0-
12		2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-			-0-
02		1247 N	1205	-0-	-42	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
06		1230 N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
10		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
12		1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
03		2511 N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
05		2480 N	2445	-0-	-35	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
06		2400 N	2263	-0-	-137	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
07		2480 N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
08		2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
09		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
10		2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
12		2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		837 N	778	-0-	-59	-0-	778	3		N	-0-			-0-
02		783 N	655	-0-	-128	-0-	655	3		N	-0-			-0-
03		868 N	694	-0-	-174	-0-	694	3		N	-0-			-0-
04		750 N	668	-0-	-82	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05		713 N	633	-0-	-80	-0-	633	3		N	-0-			-0-
06		660 N	588	-0-	-72	-0-	588	3		N	-0-			-0-
07		682 N	566	-0-	-116	-0-	566	3		N	-0-			-0-
08		620 N	555	-0-	-65	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09		600 N	547	-0-	-53	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
12		558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

01		1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
03		1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04		1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
05		1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
06		1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
08		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
09		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
11		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-			-0-
*12		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

01		3565 X	3485	-0-	-80	-0-	3485	3		N	-0-			-0-
02		3335 X	3225	-0-	-110	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
03		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
04		3420 X	2855	-0-	-565	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
05		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
06		3360 X	2956	-0-	-404	-0-	2956	3		N	-0-			-0-
07		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3		N	-0-			-0-
08		3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
09		3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3		N	-0-			-0-
10		3472 X	3324	-0-	-148	-0-	3324	3		N	-0-			-0-
11		3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3		N	-0-			-0-
12		3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3		N	-0-			-0-
02		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
08		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			-0-
10		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		N	-0-			-0-
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
12		1674 N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,401				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01		527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
02		493 N	480	-0-	-13	-0-	480	3		N	-0-			-0-
03		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-			-0-
04		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
08		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,044				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
02		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3		N	-0-			-0-
03		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3		N	-0-			-0-
04		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3		N	-0-			-0-
05		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3		N	-0-			-0-
06		2880 X	2816	-0-	-64	-0-	2816	3		N	-0-			-0-
07		2976 X	2650	-0-	-326	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2597	-0-	-379	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
09		2880 X	2357	-0-	-523	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
10		2976 X	2389	-0-	-587	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
11		2820 X	2257	-0-	-563	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
12		2635 X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 3		N	-0-			-0-
02		1566 N	1513	-0-	-53	-0-	1513 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
04		1590 N	1549	-0-	-41	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574 3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1524	-0-	-88	-0-	1524 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
02		377 N	329	-0-	-48	-0-	329 3		N	-0-			-0-
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-			-0-
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
09		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01		2945 X	2278	-0-	-667	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
02		2755 X	2081	-0-	-674	-0-	2081 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2007	-0-	-938	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
04		2640 X	1761	-0-	-879	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
05		2387 X	1661	-0-	-726	-0-	1661 3		N	-0-			-0-
06		2190 X	1884	-0-	-306	-0-	1884 3		N	-0-			-0-
07		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-			-0-
08		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
09		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 3		N	-0-			-0-
10		2852 N	2424	-0-	-428	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
11		2610 N	2436	-0-	-174	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
12		2573 N	2513	-0-	-60	-0-	2513 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

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
01		5084 X	4960	-0-	-124	-0-	4960 3		N	-0-			-0-
02		4727 X	4619	-0-	-108	-0-	4619 3		N	-0-			-0-
03		5053 X	4732	-0-	-321	-0-	4732 3		N	-0-			-0-
04		4890 X	4854	-0-	-36	-0-	4854 3		N	-0-			-0-
05		4960 X	4820	-0-	-140	-0-	4820 3		N	-0-			-0-
06		4800 X	4551	-0-	-249	-0-	4551 3		N	-0-			-0-
07		5022 X	4363	-0-	-659	-0-	4363 3		N	-0-			-0-
08		5022 X	4906	-0-	-116	-0-	4906 3		N	-0-			-0-
09		4860 X	4648	-0-	-212	-0-	4648 3		N	-0-			-0-
10		4805 X	4339	-0-	-466	-0-	4339 3		N	-0-			-0-
11		4740 X	4522	-0-	-218	-0-	4522 3		N	-0-			-0-
12		4898 X	4722	-0-	-176	-0-	4722 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,036				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

01		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02		783 N	762	-0-	-21	-0-	762 3		N	-0-			-0-
03		837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		N	-0-			-0-
04		780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3		N	-0-			-0-
05		806 N	797	-0-	-9	-0-	797 3		N	-0-			-0-
06		780 N	760	-0-	-20	-0-	760 3		N	-0-			-0-
07		806 N	777	-0-	-29	-0-	777 3		N	-0-			-0-
08		806 N	769	-0-	-37	-0-	769 3		N	-0-			-0-
09		750 N	737	-0-	-13	-0-	737 3		N	-0-			-0-
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3		N	-0-			-0-
11		750 N	710	-0-	-40	-0-	710 3		N	-0-			-0-
12		775 N	722	-0-	-53	-0-	722 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,179				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 3		N	-0-			-0-
03		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3		N	-0-			-0-
08		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09		90 N	66	-0-	-24	-0-	66 3		N	-0-			-0-
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
02		1827 N	1756	-0-	-71	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
04		1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
06		1770 N	1711	-0-	-59	-0-	1711	3		N	-0-			-0-
07		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
08		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
09		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
10		1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
11		1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 21,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

01		3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479	3		N	-0-			-0-
02		3364 X	3158	-0-	-206	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
03		3565 X	3423	-0-	-142	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
04		3420 X	2981	-0-	-439	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
05		3472 X	2938	-0-	-534	-0-	2938	3		N	-0-			-0-
06		3360 X	2355	-0-	-1005	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
07		3410 X	2779	-0-	-631	-0-	2779	3		N	-0-			-0-
08		3410 X	2851	-0-	-559	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
09		2970 X	2583	-0-	-387	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
10		2945 X	2494	-0-	-451	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
11		2760 X	2338	-0-	-422	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
12		2852 X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

01		3472 X	3298	-0-	-174	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
02		3248 X	2882	-0-	-366	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
03		3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	3		N	-0-			-0-
04		3300 X	2966	-0-	-334	-0-	2966	3		N	-0-			-0-
05		3379 X	3045	-0-	-334	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
06		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	3		N	-0-			-0-
07		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
08		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
09		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		N	-0-			-0-
10		3255 X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3		N	-0-			-0-
11		3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
12		3255 X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 38,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
02		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	-0-	1703	3			N	-0-			-0-
03		1953 N	1687	-0-	-266	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
04		1920 N	1577	-0-	-343	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
05		1829 N	1623	-0-	-206	-0-	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
06		1620 N	1453	-0-	-167	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
07		1643 N	1556	-0-	-87	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
08		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
09		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
*12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

01		2511 N	2497	-0-	-14	-0-	-0-	2497	3			N	-0-			-0-
02		2465 N	2278	-0-	-187	-0-	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
03		2542 N	2539	-0-	-3	-0-	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
05		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-			-0-
06		2460 N	2298	-0-	-162	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
07		2542 N	2353	-0-	-189	-0-	-0-	2353	3			N	-0-			-0-
08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-			-0-
09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-			-0-
10		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-			-0-
11		2430 N	2347	-0-	-83	-0-	-0-	2347	3			N	-0-			-0-
12		2449 N	2286	-0-	-163	-0-	-0-	2286	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-			-0-
02		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-			-0-
03		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-			-0-
04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-			-0-
05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-			-0-
06		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-			-0-
07		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-			-0-
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-			-0-
10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
11		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-			-0-
*12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	6554	-0-	-328	-0-	6554	3	N	-0-			-0-
02		6438 X	6038	-0-	-400	-0-	6038	3	N	-0-			-0-
03		6882 X	6548	-0-	-334	-0-	6548	3	N	-0-			-0-
04		6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282	3	N	-0-			-0-
05		6696 X	6176	-0-	-520	-0-	6176	3	N	-0-			-0-
06		6330 X	6145	-0-	-185	-0-	6145	3	N	-0-			-0-
07		6541 X	6472	-0-	-69	-0-	6472	3	N	-0-			-0-
08		6541 X	6457	-0-	-84	-0-	6457	3	N	-0-			-0-
09		6270 X	6222	-0-	-48	-0-	6222	3	N	-0-			-0-
10		6479 X	6389	-0-	-90	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
11		6270 X	6132	-0-	-138	-0-	6132	3	N	-0-			-0-
12		6479 X	6357	-0-	-122	-0-	6357	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,772				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

01		2480 N	2426	-0-	-54	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
02		2291 N	2249	-0-	-42	-0-	2249	3	N	-0-			-0-
03		2418 N	2385	-0-	-33	-0-	2385	3	N	-0-			-0-
04		2340 N	2325	-0-	-15	-0-	2325	3	N	-0-			-0-
05		2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	3	N	-0-			-0-
06		2310 N	2232	-0-	-78	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
08		2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397	3	N	-0-			-0-
09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
10		2449 N	2389	-0-	-60	-0-	2389	3	N	-0-			-0-
11		2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	3	N	-0-			-0-
12		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,207				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

01		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
02		1160 N	1125	-0-	-35	-0-	1125	3	N	-0-			-0-
03		1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
05		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-
08		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
09		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,125				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	3425	-0-	-47	-0-	3425 3		N	-0-			-0-
02		3248 X	3171	-0-	-77	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
03		3472 X	3359	-0-	-113	-0-	3359 3		N	-0-			-0-
04		3330 X	3252	-0-	-78	-0-	3252 3		N	-0-			-0-
05		3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3360 3		N	-0-			-0-
06		3300 X	3181	-0-	-119	-0-	3181 3		N	-0-			-0-
07		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341 3		N	-0-			-0-
08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
09		3240 X	3218	-0-	-22	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
10		3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286 3		N	-0-			-0-
11		3240 X	3188	-0-	-52	-0-	3188 3		N	-0-			-0-
12		3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,350				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		N	-0-			-0-
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
05		372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3		N	-0-			-0-
06		240 N	219	-0-	-21	-0-	219 3		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
10		248 N	235	-0-	-13	-0-	235 3		N	-0-			-0-
11		240 N	164	-0-	-76	-0-	164 3		N	-0-			-0-
12		248 N	67	-0-	-181	-0-	67 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,641				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

01		3255 X	3186	-0-	-69	-0-	3186 3		N	-0-			-0-
02		3045 X	2934	-0-	-111	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
03		3255 X	3138	-0-	-117	-0-	3138 3		N	-0-			-0-
04		3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040 3		N	-0-			-0-
05		3193 X	3130	-0-	-63	-0-	3130 3		N	-0-			-0-
06		3090 X	2218	-0-	-872	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
07		3131 X	2198	-0-	-933	-0-	2198 3		N	-0-			-0-
08		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 3		N	-0-			-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
11		3060 X	3019	-0-	-41	-0-	3019 3		N	-0-			-0-
12		3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,827				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6479 X	6351	-0-	-128	-0-		6351 3		N	-0-			-0-
02		6061 X	5859	-0-	-202	-0-		5859 3		N	-0-			-0-
03		6479 X	6177	-0-	-302	-0-		6177 3		N	-0-			-0-
04		6210 X	5939	-0-	-271	-0-		5939 3		N	-0-			-0-
05		6355 X	6031	-0-	-324	-0-		6031 3		N	-0-			-0-
06		6150 X	5622	-0-	-528	-0-		5622 3		N	-0-			-0-
07		6262 X	6066	-0-	-196	-0-		6066 3		N	-0-			-0-
08		6169 X	6089	-0-	-80	-0-		6089 3		N	-0-			-0-
09		5940 X	5705	-0-	-235	-0-		5705 3		N	-0-			-0-
10		6076 X	6001	-0-	-75	-0-		6001 3		N	-0-			-0-
11		5880 X	5745	-0-	-135	-0-		5745 3		N	-0-			-0-
12		6076 X	5817	-0-	-259	-0-		5817 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			71,402											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

01		2449 N	2343	-0-	-106	-0-		2343 3		N	-0-			-0-
02		2291 N	2131	-0-	-160	-0-		2131 3		N	-0-			-0-
03		2387 N	2325	-0-	-62	-0-		2325 3		N	-0-			-0-
04		2280 N	2272	-0-	-8	-0-		2272 3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		2294 3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2137	-0-	-113	-0-		2137 3		N	-0-			-0-
07		2356 N	2320	-0-	-36	-0-		2320 3		N	-0-			-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325 3		N	-0-			-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233 3		N	-0-			-0-
10		2325 N	2267	-0-	-58	-0-		2267 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2178	-0-	-72	-0-		2178 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	2003	-0-	-291	-0-		2003 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,828											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

01		1426 N	1369	-0-	-57	-0-		1369 3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1266	-0-	-39	-0-		1266 3		N	-0-			-0-
03		1364 N	1332	-0-	-32	-0-		1332 3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1268	-0-	-52	-0-		1268 3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1318	-0-	-46	-0-		1318 3		N	-0-			-0-
06		1290 N	1224	-0-	-66	-0-		1224 3		N	-0-			-0-
07		1302 N	1292	-0-	-10	-0-		1292 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1290	-0-	-43	-0-		1290 3		N	-0-			-0-
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 3		N	-0-			-0-
10		1302 N	1273	-0-	-29	-0-		1273 3		N	-0-			-0-
11		1260 N	1194	-0-	-66	-0-		1194 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	1198	-0-	-73	-0-		1198 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,268											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
HENRY PETROLEUM LLC				378641								
COLE, B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	146211	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11174 - 11404
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
01		5611 X	5431	-0-	-180	-0-	5431 2	N	-0-			-0-
02		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2	N	-0-			-0-
03		5611 X	5064	-0-	-547	-0-	5064 2	N	-0-			-0-
04		5310 X	5235	-0-	-75	-0-	5235 2	N	-0-			-0-
05		5642 X	4954	-0-	-688	-0-	4954 2	N	-0-			-0-
06		5460 X	4180	-0-	-1280	-0-	4180 2	N	-0-			-0-
07		5642 X	4295	-0-	-1347	-0-	4295 2	N	-0-			-0-
08		5425 X	4404	-0-	-1021	-0-	4404 2	N	-0-			-0-
09		5250 X	4119	-0-	-1131	-0-	4119 2	N	-0-			-0-
10		4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129 2	N	-0-			-0-
11		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 2	N	-0-			-0-
*12		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,788		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEST "E"				WELL #:	1	RRCID ->	152294	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11348 - 11548
01		1891 N	1686	-0-	-205	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
02		1711 N	1535	-0-	-176	-0-	1535 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 2	N	-0-			-0-
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
07		1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2	N	-0-			-0-
09		1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1337 2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464 2	N	-0-			-0-
*12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLE, B.J.				WELL #:	3	RRCID ->	214673	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11578 - 11680
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-			-0-
03		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2	N	-0-			-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-			-0-
08		186 N	138	-0-	-48	-0-	138 2	N	-0-			-0-
09		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 2	N	-0-			-0-
10		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OXY USA WTP LP 630555
 WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5456 X	4732	-0-	-724	-0-	4732	2			N	-0-				-0-	
02		5104 X	4325	-0-	-779	-0-	4325	2			N	-0-				-0-	
03		5239 X	4401	-0-	-838	-0-	4401	2			N	-0-				-0-	
04		5070 X	4634	-0-	-436	-0-	4634	2			N	-0-				-0-	
05		5239 X	4024	-0-	-1215	-0-	4024	2			N	-0-				-0-	
06		4590 X	3846	-0-	-744	-0-	3846	2			N	-0-				-0-	
07		4774 X	4456	-0-	-318	-0-	4456	2			N	-0-				-0-	
08		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-				-0-	
09		4620 X	4418	-0-	-202	-0-	4418	2			N	-0-				-0-	
10		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-				-0-	
11		4740 X	4250	-0-	-490	-0-	4250	2			N	-0-				-0-	
12		4898 X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			52,932														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

01		4340 X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2			N	-0-				-0-	
02		4060 X	3890	-0-	-170	-0-	3890	2			N	-0-				-0-	
03		4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4142	2			N	-0-				-0-	
04		4110 X	3411	-0-	-699	-0-	3411	2			N	-0-				-0-	
05		4216 X	1812	-0-	-2404	-0-	1812	2			N	-0-				-0-	
06		4080 X	1211	-0-	-2869	-0-	1211	2			N	-0-				-0-	
07		2263 X	806	-0-	-1457	-0-	806	2			N	-0-				-0-	
08		2263 X	1887	-0-	-376	-0-	1887	2			N	-0-				-0-	
09		2190 X	1011	-0-	-1179	-0-	1011	2			N	-0-				-0-	
10		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-				-0-	
11		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-				-0-	
*12		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,169														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

01		3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-				-0-	
02		2900 N	2927	-0-	27	33	2927	2			N	-0-				-0-	
03		3100 N	3082	-0-	-18	15	3082	2			N	-0-				-0-	
04		2967 N	2952	-0-	-15	-0-	2952	2			N	-0-				-0-	
05		2945 X	2915	-0-	-30	-0-	2915	2			N	-0-				-0-	
06		2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-				-0-	
07		2945 X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2			N	-0-				-0-	
08		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				-0-	
09		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-				-0-	
10		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-				-0-	
11		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-				-0-	
12		2945 N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			32,108														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST -D-		WELL #:		2	RRCID ->	102469	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11364 - 11525
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
01		1190 N	1190	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
02		1305 N	1013	-0-	-292	1013	2	N	-0-		-0-
03		1302 N	1066	-0-	-236	1066	2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1020	-0-	-120	1020	2	N	-0-		-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
06		1175 N	1175	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		1170 N	1113	-0-	-57	1113	2	N	-0-		-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
11		1095 N	1095	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1130	-0-	-17	1130	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "C"		WELL #:		2	RRCID ->	103543	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11086 - 11240
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
01		3813 X	3770	-0-	-43	3770	2	N	-0-		-0-
02		3567 X	3420	-0-	-147	3420	2	N	-0-		-0-
03		3813 X	3070	-0-	-743	3070	2	N	-0-		-0-
04		3690 X	3365	-0-	-325	3365	2	N	-0-		-0-
05		3813 X	2293	-0-	-1520	2293	2	N	-0-		-0-
06		3660 X	3122	-0-	-538	3122	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	2663	-0-	-995	2663	2	N	-0-		-0-
08		3472 X	2096	-0-	-1376	2096	2	N	-0-		-0-
09		3360 X	698	-0-	-2662	698	2	N	-0-		-0-
10		3224 X	453	-0-	-2771	453	2	N	-0-		-0-
11		3120 X	1360	-0-	-1760	1360	2	N	-0-		-0-
12		2666 X	585	-0-	-2081	585	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST -A-		WELL #:		2	RRCID ->	104731	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	11617	PERF.11294 - 11550
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
01		868 N	868	-0-	-0-	868	2	N	-0-		-0-
02		986 N	828	-0-	-158	828	2	N	-0-		-0-
03		961 N	805	-0-	-156	805	2	N	-0-		-0-
04		840 N	666	-0-	-174	666	2	N	-0-		-0-
05		1102 N	1102	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
06		1079 N	1079	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
07		1099 N	1099	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
08		1140 N	1140	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-
09		1113 N	1113	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
10		1330 N	1330	-0-	-0-	1330	2	N	-0-		-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
*12		1307 N	1307	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		4	RRCID ->	149238	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	11555	PERF.11188 - 11410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3553	-0-	-694	-0-	3553 2		N	-0-		-0-
02		3973 X	3584	-0-	-389	-0-	3584 2		N	-0-		-0-
03		4030 X	3807	-0-	-223	-0-	3807 2		N	-0-		-0-
04		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-		-0-
05		3968 X	3707	-0-	-261	-0-	3707 2		N	-0-		-0-
06		3720 X	3221	-0-	-499	-0-	3221 2		N	-0-		-0-
07		3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542 2		N	-0-		-0-
08		3906 X	3771	-0-	-135	-0-	3771 2		N	-0-		-0-
09		3780 X	3273	-0-	-507	-0-	3273 2		N	-0-		-0-
10		3720 X	3213	-0-	-507	-0-	3213 2		N	-0-		-0-
11		3660 X	3279	-0-	-381	-0-	3279 2		N	-0-		-0-
12		3782 X	3526	-0-	-256	-0-	3526 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 42,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C"		WELL #:		3	RRCID ->	149598	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11264 - 11458	
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		-0-
02		1189 N	1036	-0-	-153	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-		-0-
05		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
07		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
09		1230 N	1023	-0-	-207	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	967	-0-	-304	-0-	967 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	869	-0-	-271	-0-	869 2		N	-0-		-0-
12		1054 N	839	-0-	-215	-0-	839 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D-		WELL #:		3	RRCID ->	150232	COMPL. DATE	06/17/1994	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11298 - 11520	
01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2		N	-0-		-0-
04		900 N	794	-0-	-106	-0-	794 2		N	-0-		-0-
05		1209 N	716	-0-	-493	-0-	716 2		N	-0-		-0-
06		930 N	605	-0-	-325	-0-	605 2		N	-0-		-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	914	-0-	-295	-0-	914 2		N	-0-		-0-
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
12		868 N	861	-0-	-7	-0-	861 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
02		928 N	798	-0-	-130	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03		961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2		N	-0-			-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1160	-0-	-80	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
08		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,744			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
02		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
08		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
11		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
*12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,248			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
02		1421 N	1403	-0-	-18	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
11		1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,605			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
WEST "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178470	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.11258 - 11515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
02		1479 N	1421	-0-	-58	-0-	1421 2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
04		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
05		1519 N	1226	-0-	-293	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1105 2		N	-0-		-0-
07		1395 N	1205	-0-	-190	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
10		1209 N	1095	-0-	-114	-0-	1095 2		N	-0-		-0-
11		1440 N	997	-0-	-443	-0-	997 2		N	-0-		-0-
*12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D-		WELL #:		4	RRCID ->	178471	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11464	PERF.11073 - 11464	
01		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	-0-		-0-
02		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2		N	-0-		-0-
03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-		-0-
04		3660 X	3365	-0-	-295	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
05		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
06		3690 X	3274	-0-	-416	-0-	3274 2		N	-0-		-0-
07		3813 X	3358	-0-	-455	-0-	3358 2		N	-0-		-0-
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		-0-
09		3570 X	2267	-0-	-1303	-0-	2267 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	2286	-0-	-1403	-0-	2286 2		N	-0-		-0-
11		3270 X	1089	-0-	-2181	-0-	1089 2		N	-0-		-0-
12		3348 X	1817	-0-	-1531	-0-	1817 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178919	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11160 - 11465	
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
02		1334 N	1179	-0-	-155	-0-	1179 2		N	-0-		-0-
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1174	-0-	-206	-0-	1174 2		N	-0-		-0-
07		1581 N	968	-0-	-613	-0-	968 2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		N	-0-		-0-
09		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-		-0-
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
11		1560 N	1078	-0-	-482	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
12		1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1103 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN)		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
WEST B		WELL #:		3	RRCID ->	179191	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11138 - 11400
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
01		4278 X	4186	-0-	-92	-0-	4186 2	N	-0-	-0-	
02		4002 X	3664	-0-	-338	-0-	3664 2	N	-0-	-0-	
03		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2	N	-0-	-0-	
04		4050 X	4045	-0-	-5	-0-	4045 2	N	-0-	-0-	
05		4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974 2	N	-0-	-0-	
06		4080 X	3706	-0-	-374	-0-	3706 2	N	-0-	-0-	
07		4216 X	3866	-0-	-350	-0-	3866 2	N	-0-	-0-	
08		4216 X	4011	-0-	-205	-0-	4011 2	N	-0-	-0-	
09		4050 X	3903	-0-	-147	-0-	3903 2	N	-0-	-0-	
10		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2	N	-0-	-0-	
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2	N	-0-	-0-	
*12		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PG OPERATING, LLC		630772		PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90-		WELL #:	1	RRCID ->	254478	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PETRO GRANDE BILL COLE 15		WELL #:		1	RRCID ->	256645	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)		//CONT.//		58670 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
INTERSTATE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		425258								
MAYFIELD "206"		WELL #:		1H	RRCID -> 230353	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 8768	PERF. 9016	- 11410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MAYFIELD "A"		WELL #:		2H	RRCID -> 231908	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 9376	PERF. 9786	- 11733			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MEDINA (900)		//CONT.//		60190 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MEDINA					
MEDINA GAS COMPANY		//CONT.//		558778								
SCHMIDT, CHESTER R.		WELL #:		1AA	RRCID ->	149195	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-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	
01	2015 X	1449	-0-	-566	-0-	1449	2		N	-0-	176	
02	2001 X	1599	-0-	-402	-0-	1599	2		N	-0-	176	
03	2139 X	1917	-0-	-222	-0-	1916	2	1 9	N	1	177	
04	2070 X	1968	-0-	-102	-0-	1968	2		N	-0-	177	
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-	177	
06	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-	177	
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-	177	
08	2046 X	1898	-0-	-148	-0-	1898	2		N	-0-	177	
09	2070 X	1802	-0-	-268	-0-	1802	2		N	-0-	177	
10	2170 X	1629	-0-	-541	-0-	1629	2		N	-0-	177	
11	2100 X	1424	-0-	-676	-0-	1424	2		N	-0-	177	
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT	177	
TOTAL GAS PROD:		20,041		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

CRISTINA		WELL #:		1	RRCID ->	185270	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4280 - 5321	
01	2170 X	1506	-0-	-664	-0-	1506	2		N	-0-	81	
02	2030 X	967	-0-	-1063	-0-	967	2		N	-0-	81	
03	1643 X	946	-0-	-697	-0-	946	2		N	-0-	81	
04	1590 X	920	-0-	-670	-0-	920	2		N	-0-	81	
05	1643 X	994	-0-	-649	-0-	994	2		N	-0-	81	
06	1470 X	922	-0-	-548	-0-	922	2		N	-0-	81	
07	1023 X	991	-0-	-32	-0-	991	2		N	-0-	81	
08	961 X	898	-0-	-63	-0-	898	2		N	-0-	81	
09	960 X	945	-0-	-15	-0-	945	2		N	-0-	81	
10	992 X	968	-0-	-24	-0-	968	2		N	-0-	81	
11	960 X	839	-0-	-121	-0-	839	2		N	-0-	81	
12	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT	81	
TOTAL GAS PROD:		10,896		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
ARBOL RESOURCES, INC.		//CONT.//		028726							
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	191072	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4346 - 4376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BURNITT, PAULINE D.		WELL #:		3	RRCID ->	191127	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4302 - 4340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	948	-0-	-478	-0-		948	2			-0-
02	1334 X	1027	-0-	-307	-0-		1027	2			-0-
03	1426 X	1168	-0-	-258	-0-		1168	2			-0-
04	1230 X	1041	-0-	-189	-0-		1041	2			-0-
05	1085 X	1058	-0-	-27	-0-		1058	2			-0-
06	1050 X	991	-0-	-59	-0-		991	2			-0-
07	1178 X	1097	-0-	-81	-0-		1097	2			-0-
08	1178 X	1068	-0-	-110	-0-		1068	2			-0-
09	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		1069	2			-0-
10	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		1100	2			-0-
11	1050 X	975	-0-	-75	-0-		975	2			-0-
12	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042		1	RRCID ->	186571	COMPL. DATE	08/21/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5960 - 5974
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1							
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		2	1	4	2	270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		44	1	116	2	270
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						270
TOTAL GAS PROD:		166				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MINERVA-ROCKDALE		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
AUSTIN ROYAL CORPORATION		037323							
FINCH, GENE		WELL #: A 3		RRCID -> 098864		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2016 - P/A 12/22/16									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.		169786		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM	
JEFFRY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEDMAN, S. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 091649	COMPL. DATE 01/17/1981	TOTAL DEPTH 1420	PERF. 944	- 966					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEJAS EXPLORATION INC.				841275		RRCID -> 112485	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 1415	PERF. 1298	- 1320				
BEATHARD, EARL				WELL #: 3										
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 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	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2016 - P/A 11/17/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MULA PASTURE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		63672 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1	RRCID -> 057857	COMPL. DATE 11/24/1973	TOTAL DEPTH 10650	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
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2	N	-0-		-0-
02	1479 N	867	-0-	-612	-0-	867 2	N	-0-		-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
04	960 N	540	-0-	-420	-0-	540 2	N	-0-		-0-
05	930 N	540	-0-	-390	-0-	540 2	N	-0-		-0-
06	720 N	375	-0-	-345	-0-	375 2	N	-0-		-0-
07	558 N	375	-0-	-183	-0-	375 2	N	-0-		-0-
08	527 N	269	-0-	-258	-0-	269 2	N	-0-		-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	69 1 1326 2	N	-0-		-0-
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	89 1 1695 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,992		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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		
O		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA		
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402						
MILBY		WELL #:		1 A	RRCID -> 141475	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2118 - 2130		
O		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
07	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-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA												
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402												
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2604 X	1167	-0-	-1437	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
02		2117 X	932	-0-	-1185	-0-	932	2		N	-0-	-0-
03		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-
04		1140 X	564	-0-	-576	-0-	564	2		N	-0-	-0-
05		1178 X	795	-0-	-383	-0-	795	2		N	-0-	-0-
06		1140 X	705	-0-	-435	-0-	705	2		N	-0-	-0-
07		992 X	652	-0-	-340	-0-	652	2		N	-0-	-0-
08		775 X	704	-0-	-71	-0-	704	2		N	-0-	-0-
09		780 X	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-	-0-
10		806 X	794	-0-	-12	-0-	6	1	788 2	N	-0-	-0-
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	-0-
12		775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,828				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114												
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-	-0-
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-	-0-
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-	-0-
04		990 N	502	-0-	-488	-0-	502	2		N	-0-	-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-	-0-
06		660 N	627	-0-	-33	-0-	627	2		N	-0-	-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-	-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	5	1	606 2	N	-0-	-0-
11		600 N	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-	-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA												
TIZA ENERGY, INC. 880850												
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112												
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANDALE (CANYON SAND)		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BUNGER "30"		WELL #: 5		RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 X	410	-0-	-117	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	493 X	365	-0-	-128	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	496 X	373	-0-	-123	-0-	373	3		N	-0-			-0-
04	480 X	377	-0-	-103	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	465 X	330	-0-	-135	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	390 X	308	-0-	-82	-0-	308	3		N	-0-			-0-
07	403 X	400	-0-	-3	-0-	400	3		N	-0-			-0-
08	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10	403 X	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
11	390 X	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS TRUST "19"		WELL #: 1		RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
02	290 X	224	-0-	-66	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	310 X	222	-0-	-88	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	300 X	201	-0-	-99	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	279 X	211	-0-	-68	-0-	211	3		N	-0-			-0-
06	270 X	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	210 X	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			-0-
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
11	240 X	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-			-0-
12	248 X	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BUNGER "30"		WELL #: 1		RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02	261 N	246	-0-	-15	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-			-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BUNGER "30"		WELL #:		2	RRCID ->	196272	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2866	- 3700
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
01		2604 X	1732	-0-	-872	-0-	1732 3	N	-0-			-0-
02		2436 X	1419	-0-	-1017	-0-	1419 3	N	-0-			-0-
03		2046 X	1417	-0-	-629	-0-	1417 3	N	-0-			-0-
04		1980 X	1214	-0-	-766	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
05		1736 X	1550	-0-	-186	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
06		1680 X	1558	-0-	-122	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
07		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
08		1550 X	1356	-0-	-194	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
09		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-			-0-
10		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3	N	-0-			-0-
11		1560 X	1531	-0-	-29	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
*12		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUNGER "30"		WELL #:		4	RRCID ->	202546	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 4254	- 4274
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
01		248 X	173	-0-	-75	-0-	173 3	N	-0-			-0-
02		232 X	154	-0-	-78	-0-	154 3	N	-0-			-0-
03		248 X	166	-0-	-82	-0-	166 3	N	-0-			-0-
04		180 X	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			-0-
05		186 X	154	-0-	-32	-0-	154 3	N	-0-			-0-
06		180 X	144	-0-	-36	-0-	144 3	N	-0-			-0-
07		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
08		186 X	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-			-0-
09		180 X	96	-0-	-84	-0-	96 3	N	-0-			-0-
10		217 X	90	-0-	-127	-0-	90 3	N	-0-			-0-
11		210 X	81	-0-	-129	-0-	81 3	N	-0-			-0-
12		217 X	86	-0-	-131	-0-	86 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS 19		WELL #:		3	RRCID ->	202986	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3050	- 4014
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
01		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
02		1334 N	917	-0-	-417	-0-	917 3	N	-0-			-0-
03		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3	N	-0-			-0-
04		990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3	N	-0-			-0-
05		992 N	779	-0-	-213	-0-	779 3	N	-0-			-0-
06		930 N	780	-0-	-150	-0-	780 3	N	-0-			-0-
07		992 N	937	-0-	-55	-0-	937 3	N	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-			-0-
09		780 N	755	-0-	-25	-0-	755 3	N	-0-			-0-
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
11		840 N	751	-0-	-89	-0-	751 3	N	-0-			-0-
*12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,605		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		247				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		268				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		268				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PANDALE (CANYON SAND)			//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445								
BUNGER "30"			WELL #:		3	RRCID -> 206705			COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH	4500 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	* EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUNGER "30"			WELL #:		8	RRCID -> 207226			COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH	4835 PERF. 3444 - 4260	
01	62 X		53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
02	58 X		45	-0-	-13	-0-	45	3		N	-0-		-0-
03	62 X		44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
04	60 X		37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-		-0-
05	62 X		50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
06	60 X		49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		-0-
07	62 X		50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		-0-
08	62 X		42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-		-0-
09	60 X		52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10	62 X		53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
11	60 X		50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
*12	63 X		63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			588					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUNGER "30"			WELL #:		9	RRCID -> 207616			COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH	4780 PERF. 3172 - 4538	
01	403 X		367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-		-0-
02	377 X		346	-0-	-31	-0-	346	3		N	-0-		-0-
03	403 X		373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-		-0-
04	396 X		396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-		-0-
05	441 X		441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
06	410 X		410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-		-0-
07	424 X		424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
08	434 X		389	-0-	-45	-0-	389	3		N	-0-		-0-
09	420 X		402	-0-	-18	-0-	402	3		N	-0-		-0-
10	434 X		378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-		-0-
11	420 X		340	-0-	-80	-0-	340	3		N	-0-		-0-
12	434 X		361	-0-	-73	-0-	361	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,627					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970												
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	
01		217 X	187	-0-	-30	-0-	187 3		N	-0-		-0-
02		203 X	179	-0-	-24	-0-	179 3		N	-0-		-0-
03		217 X	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-		-0-
04		210 X	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05		186 X	169	-0-	-17	-0-	169 3		N	-0-		-0-
06		180 X	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07		203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
08		186 X	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
09		180 X	143	-0-	-37	-0-	143 3		N	-0-		-0-
10		217 X	204	-0-	-13	-0-	204 3		N	-0-		-0-
11		210 X	142	-0-	-68	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12		217 X	151	-0-	-66	-0-	151 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,070				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214												
01		279 X	234	-0-	-45	-0-	234 3		N	-0-		-0-
02		261 X	224	-0-	-37	-0-	224 3		N	-0-		-0-
03		279 X	177	-0-	-102	-0-	177 3		N	-0-		-0-
04		270 X	161	-0-	-109	-0-	161 3		N	-0-		-0-
05		248 X	169	-0-	-79	-0-	169 3		N	-0-		-0-
06		240 X	178	-0-	-62	-0-	178 3		N	-0-		-0-
07		248 X	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-		-0-
08		186 X	176	-0-	-10	-0-	176 3		N	-0-		-0-
09		180 X	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
11		210 X	162	-0-	-48	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12		217 X	172	-0-	-45	-0-	172 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,252				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305												
01		1891 X	1812	-0-	-79	-0-	1812 3		N	-0-		-0-
02		2030 X	1464	-0-	-566	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
03		2170 X	1461	-0-	-709	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
04		2100 X	1251	-0-	-849	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
05		1798 X	875	-0-	-923	-0-	875 3		N	-0-		-0-
06		1740 X	1484	-0-	-256	-0-	1484 3		N	-0-		-0-
07		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		N	-0-		-0-
08		1457 X	1440	-0-	-17	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
09		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
10		1674 X	1664	-0-	-10	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
11		1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581 3		N	-0-		-0-
*12		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,344				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-	-0-
02		261 N	224	-0-	-37	-0-	224	3		N	-0-	-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-	-0-
04		240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-	-0-
05		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-	-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-	-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-	-0-
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-	-0-
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-	-0-
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-	-0-
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458												
01		341 X	259	-0-	-82	-0-	259	3		N	-0-	-0-
02		319 X	230	-0-	-89	-0-	230	3		N	-0-	-0-
03		310 X	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-	-0-
04		270 X	226	-0-	-44	-0-	226	3		N	-0-	-0-
05		279 X	198	-0-	-81	-0-	198	3		N	-0-	-0-
06		240 X	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-	-0-
07		248 X	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-	-0-
08		248 X	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-	-0-
09		240 X	172	-0-	-68	-0-	172	3		N	-0-	-0-
10		248 X	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-	-0-
11		240 X	146	-0-	-94	-0-	146	3		N	-0-	-0-
12		248 X	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,442				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954												
01		372 X	304	-0-	-68	-0-	304	3		N	-0-	-0-
02		348 X	268	-0-	-80	-0-	268	3		N	-0-	-0-
03		372 X	266	-0-	-106	-0-	266	3		N	-0-	-0-
04		360 X	242	-0-	-118	-0-	242	3		N	-0-	-0-
05		310 X	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-	-0-
06		300 X	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-	-0-
07		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-	-0-
08		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-	-0-
09		270 X	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-	-0-
10		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-
11		300 X	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-	-0-
12		310 X	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-		-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			238				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		248 X	211	-0-	-37	-0-	211 3		N	-0-		-0-
02		232 X	201	-0-	-31	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03		248 X	200	-0-	-48	-0-	200 3		N	-0-		-0-
04		240 X	181	-0-	-59	-0-	181 3		N	-0-		-0-
05		217 X	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-		-0-
06		210 X	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-		-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
08		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		-0-
09		210 X	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-		-0-
10		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-		-0-
11		210 X	183	-0-	-27	-0-	183 3		N	-0-		-0-
12		217 X	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,434				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			714				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PANDALE (CANYON SAND)		//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TIDWELL PRODUCTION COMPANY				859824									
MILLS -129-				WELL #:	1	RRCID ->	066927	COMPL. DATE	12/28/1975	TOTAL DEPTH	4027	PERF.	2574 - 2878
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
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02		609 N	420	-0-	-189	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
07		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
*10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
*11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILLS -128-				WELL #:	1	RRCID ->	071142	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	17511	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
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
02		319 N	210	-0-	-109	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)				69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GONZALES					
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.				216913									
TUCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	220501	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7364 - 7611
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34868		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. //CONT.// 216913
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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	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-
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-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PEARSALL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO								
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344													
BAGGETT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257600	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	8318	PERF.	6224 - 6573			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		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-
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-
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (BUDA LIME)				69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO								
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
SHINER RANCH		WELL #:		208	RRCID ->	226579	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	7755 - 7868			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	19 1	13 8	-0-
07		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
															PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2016 - PLUGGED 06/03/16
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHINER RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	230632	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7811 - 8255			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 6		19
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			-0-												
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (BUDA LIME)		//CONT.//		69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO			
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135						
ALLERKAMP, ERNEST E.		WELL #:		3	RRCID -> 114490	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5716	-	5788
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014										

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (BUDA, S.)				69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
T CATTLE COMPANY		WELL #:		1H	RRCID -> 280477	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 7212	-	13097		
05	14B2 EXT	15502	-0-	15502	15502	15238	3	264	9	N	240	240
06	8104	12713	-0-	4609	20111	11455	3	1258	9	N	1144	319
07	31403	11381	-0-	-20022	89	10765	3	616	9	N	560	349
08	21390 #	9726	-0-	-11664	-0-	9393	3	333	9	N	303	286
09	20700 #	8167	-0-	-12533	-0-	7710	3	457	9	N	415	332
10	15500 #	8450	-0-	-7050	-0-	8008	3	442	9	N	402	194
11	12720 #	7821	-0-	-4899	-0-	7371	3	450	9	N	409	245
12	11377 #	8503	-0-	-2874	-0-	8000	2	503	9	N	457	341

TOTAL GAS PROD: 82,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,930

PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO					
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313								
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4330	-	4360		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PEMBERTON (NAVARRO) Y OIL COMPANY INC. DREYFUS, JACK J.		70374 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MILAM						
		950440		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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) EL TORO RESOURCES LLC WEBB, F. J.		70411 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
		250718		WELL #:	5	RRCID -> 153085	COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 1694 - 1702			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16					

PENA CREEK (GEORGETOWN) CMR ENERGY, L.P. COMANCHE RANCH		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		120636		WELL #:	2008H	RRCID -> 204161	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 5370	PERF. 5257 - 7465			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
CMR ENERGY, L.P.		//CONT.// 120636														
COMANCHE RANCH		WELL #: 1012H		RRCID -> 205604		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775								
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EL TORO RESOURCES LLC		250718		RRCID -> 200654		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306								
COVERT, F. M.		WELL #: 1690H														
01	1643 N	659	-0-	-984	-0-	596	3	63	9	N	57	288	1			135
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	615	3	61	9	N	55					190
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	726	3	84	9	N	76					266
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					266
05	713 N	504	-0-	-209	-0-	504	3			N	-0-					266
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	364	3	179	9	N	163	319	1			110
07	1271 N	493	-0-	-778	-0-	493	3			N	-0-					110
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					110
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					110
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					110
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					110
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
TOTAL GAS PROD:		7,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		351								

KOTHMAN		WELL #: 1673H		RRCID -> 200741		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983								
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC MYERS		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
		WELL #: 1684H	RRCID -> 200961	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 5831	PERF. 5787	- 7037						
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
01		899 N	317	-0-	-582	-0-	314 3		3 9	N	3		17
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-		17
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3			N	-0-		17
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3			N	-0-		17
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-		17
06		360 N	186	-0-	-174	-0-	186 3			N	-0-		17
07		558 N	246	-0-	-312	-0-	246 3			N	-0-		17
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-		17
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-		17
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		17
*11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-		17
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
TOTAL GAS PROD:			3,121				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

VIVIAN, G. W.		WELL #: 1687H	RRCID -> 201742	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 5820	- 6673						
01		3565 X	617	-0-	-2948	-0-	617 3			N	-0-		87
02		3335 X	1821	-0-	-1514	-0-	1821 3			N	-0-		87
03		3565 X	859	-0-	-2706	-0-	859 3			N	-0-		87
04		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3			N	-0-		87
05		1953 X	1043	-0-	-910	-0-	924 3		119 9	N	108		195
06		1890 X	479	-0-	-1411	-0-	479 3			N	-0-		195
07		2542 X	378	-0-	-2164	-0-	378 3			N	-0-		195
08		2542 X	1665	-0-	-877	-0-	1665 3			N	-0-		195
09		2460 X	989	-0-	-1471	-0-	989 3			N	-0-		195
10		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3			N	-0-		195
*11		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			N	-0-		195
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	-0-			N	NO RPT		195
TOTAL GAS PROD:			13,380				TOTAL CONDENSATE PROD:				108		

KOTHMAN		WELL #: 1675H	RRCID -> 202114	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 5951	- 7425						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC KOTHMAN		//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT								
		//CONT.//	250718			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5862 -	6909		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	215	-0-	215	215		215 3		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-			-0-
09		14B DENY	275	-0-	275	490		275 3		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	490				N	-0-			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			490	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

COMANCHE RANCH		WELL #:	W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	4659	PERF.	4600 -	6600	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COMANCHE RANCH		WELL #:	1106H	RRCID ->	206267	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COMANCHE RANCH		//CONT.// //CONT.//	70411 210 250718	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
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
WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600												
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COMANCHE RANCH		WELL #: 1091H	RRCID -> 208308	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 5055	PERF. 4990	- 7197					
01		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOTHMAN		WELL #: 2691 H	RRCID -> 210715	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 5943	PERF. 5922	- 6932					
01		899 N	357	-0-	-542	-0-	357 3	N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
05		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 3	N	-0-			-0-
06		390 N	182	-0-	-208	-0-	182 3	N	-0-			-0-
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-			-0-
*11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC COVERT		//CONT.//	70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT							
		//CONT.//	250718			WELL #:	118H	RRCID -> 211755	COMPL. DATE 03/24/2004	TOTAL DEPTH 6024	PERF. 6105	- 7502	
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
01		899 N	342	-0-	-557	-0-	342 3		N	-0-			32
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-			32
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			32
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			32
05		403 N	303	-0-	-100	-0-	303 3		N	-0-			32
06		390 N	187	-0-	-203	-0-	187 3		N	-0-			32
07		713 N	190	-0-	-523	-0-	190 3		N	-0-			32
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			32
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			32
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			32
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			32
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:			3,582										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN		WELL #:	1629H	RRCID -> 212844	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5874	- 7189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, F.J. UNIT 1		WELL #:	1678ST	RRCID -> 215220	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 5963	- 7295	
01	1798 X	711	-0-	-1087	-0-	711 3	N	-0-	40
02	1682 X	626	-0-	-1056	-0-	626 3	N	-0-	40
03	1798 X	750	-0-	-1048	-0-	750 3	N	-0-	40
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3	N	-0-	40
05	713 X	517	-0-	-196	-0-	517 3	N	-0-	40
06	720 X	357	-0-	-363	-0-	357 3	N	-0-	40
07	1271 X	487	-0-	-784	-0-	487 3	N	-0-	40
08	1271 X	603	-0-	-668	-0-	603 3	N	-0-	40
09	1230 X	645	-0-	-585	-0-	645 3	N	-0-	40
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-	40
*11	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 3	N	-0-	40
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT	40
TOTAL GAS PROD:			7,319					TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA		//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1679	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT						
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
01	496 X	170	-0-	-326	-0-	170 3	N	-0-			22
02	464 X	170	-0-	-294	-0-	170 3	N	-0-			22
03	496 X	194	-0-	-302	-0-	194 3	N	-0-			22
04	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			22
05	186 X	144	-0-	-42	-0-	144 3	N	-0-			22
06	180 X	105	-0-	-75	-0-	105 3	N	-0-			22
07	372 X	140	-0-	-232	-0-	140 3	N	-0-			22
08	372 X	175	-0-	-197	-0-	175 3	N	-0-			22
09	360 X	184	-0-	-176	-0-	184 3	N	-0-			22
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			22
*11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			22
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		2,036									
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COVERT, F. M.		WELL #: 1472H	RRCID -> 221049	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 5988	- 6010	
01	372 N	136	-0-	-236	-0-	136 3	N -0-	23
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N -0-	23
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N -0-	23
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N -0-	23
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N -0-	23
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	85 3	N -0-	23
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125 3	N -0-	23
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N -0-	23
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N -0-	23
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N -0-	23
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N -0-	23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	23
TOTAL GAS PROD:		1,725						
						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

KOTHMAN		WELL #: 1674H	RRCID -> 223793	COMPL. DATE 09/21/2006	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 6616	- 7610	
01	589 N	231	-0-	-358	-0-	231 3	N -0-	28
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	236 3	N 5	33
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N -0-	33
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N -0-	33
05	248 N	182	-0-	-66	-0-	182 3	N -0-	33
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	114 3	N -0-	33
07	465 N	167	-0-	-298	-0-	167 3	N -0-	33
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N -0-	33
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N -0-	33
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N -0-	33
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N -0-	33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	33
TOTAL GAS PROD:		2,606						
						TOTAL CONDENSATE PROD:		5

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
EL TORO RESOURCES LLC		//CONT.//		250718								
WEBB, F. J.		WELL #:		1	RRCID ->	228815	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	6972	PERF. 5901 - 6524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	651 X	255	-0-	-396	-0-	255 3		N	-0-			60
02	609 X	236	-0-	-373	-0-	236 3		N	-0-			60
03	651 X	252	-0-	-399	-0-	252 3		N	-0-			60
04	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			60
05	248 X	185	-0-	-63	-0-	185 3		N	-0-			60
06	240 X	119	-0-	-121	-0-	119 3		N	-0-			60
07	465 X	131	-0-	-334	-0-	131 3		N	-0-			60
08	465 X	184	-0-	-281	-0-	173 3	11 9	N	10			70
09	450 X	196	-0-	-254	-0-	196 3		N	-0-			70
10	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			70
*11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			70
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			70
TOTAL GAS PROD:		2,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BRISCOE-MCKNIGHT		WELL #:		1597H	RRCID ->	256854	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6189	PERF. 6206 - 8683	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAMILTON, CLAY		348557		WELL #:		171 H	RRCID ->	251336	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6127 - 7844
01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248 2		N	-0-		-0-		
02	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-		
03	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-		
04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-		
05	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1130 2		N	-0-		-0-		
06	1350 X	1245	-0-	-105	-0-	1245 2		N	-0-		-0-		
07	1395 X	920	-0-	-475	-0-	920 2		N	-0-		-0-		
08	1333 X	1120	-0-	-213	-0-	1120 2		N	-0-		-0-		
09	1260 X	1108	-0-	-152	-0-	1108 2		N	-0-		-0-		
10	1302 X	1206	-0-	-96	-0-	1206 2		N	-0-		-0-		
11	1260 X	1130	-0-	-130	-0-	1130 2		N	-0-		-0-		
12	1147 X	1122	-0-	-25	-0-	1122 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		12,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC				609267						
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265229	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	8352	PERF. 7439 - 8352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID -> 272009	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 7379 - 8375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2350)		//CONT.//		70411 321	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
KOTHMAN, I.O.K.				WELL #: 25	RRCID -> 088334	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2226	-	2231	
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

KOTHMAN, I. O. K.				WELL #: 1	RRCID -> 124152	COMPL. DATE 09/29/1987	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 2625	-	2750	
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
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT				
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PENA CREEK (OLMOS 2400)		//CONT.//		70411 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT					
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020									
MEYERS, J. S. ET AL		WELL #:		304	RRCID ->	126378	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2141 - 2602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB, J.A.		WELL #:		15	RRCID ->	152975	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2222 - 2540		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENDENCIA (ESCONDIDO)		//CONT.//		70453 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH		WELL #:		5046	RRCID ->	220721	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	902	PERF.	785 - 792		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

L-X EXPLORATION, INC.		480402		70453 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
HALSELL RANCH -30-		WELL #:		1	RRCID ->	069794	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	1568	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PENDENCIA (OLMOS)		70453 666		70453 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT							
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.		013831		013831										
HALSELL RANCH -14-		WELL #:		1	RRCID ->	075787	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	712 - 1352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PENDENCIA (OLMOS)		//CONT.//	70453 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT		
L-X EXPLORATION, INC.			480402					
HALSELL RANCH -26-		WELL #:	1	RRCID -> 069796	COMPL. DATE 12/05/1976	TOTAL DEPTH	1965	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PILGRIM (AUSTIN CHALK)			71486 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: GONZALES		
SELECT ENERGY SERVICES, LLC			765602					
BOOTHE, F. W.		WELL #:	2	RRCID -> 264523	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 4710 - 4830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			200
PLUGGED AND ABANDONED_____			10/03/2013					
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PLUMLY (NAVARRO)		72000 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
PLUMLY, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	087934	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PLUMLY (NAVARRO)		//CONT.//		72000 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAVALA						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329										
PLUMLY, E. E.		WELL #:		2	RRCID -> 087935	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 2208	- 2218					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PLUMLEY (OLMOS)				72000 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329										
PLUMLY, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 093516	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1552	- 1560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

POLECAT CREEK (PENN)				72221 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EDWARDS						
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO				743213										
COTTLE		WELL #:		1	RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752	- 5838					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) EL TORO RESOURCES LLC PALOMA "E"		73107 175 250718		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
		WELL #: 153		RRCID -> 181892		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5088 - 5130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			169	1	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5	8	99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			182	1	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		457			

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PALOMA "E"		606617		RRCID -> 171269		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5180 - 5204	
		WELL #: 1065		RRCID -> 171269		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5180 - 5204	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2014 - PLUGGED		12/10/14					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PALOMA "E"		643402		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5002 - 5022	
		WELL #: 2052		RRCID -> 171271		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5002 - 5022	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2015 - PLUGGED		01/19/15					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PATERSON ENERGY CORPORATION BRISCOE-SANER		643402		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092	
		WELL #: 2047		RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK					
PATTERSON ENERGY CORPORATION		//CONT.//		643402									
BRISCOE-SANER		WELL #:		1046	RRCID ->	188396	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 5000 - 5016		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRUE RANCH (OLMOS A)				73305 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FRIO					
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
HITZFELDER		WELL #:		4	RRCID ->	175067	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2591 - 2601		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID ->	193850	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 2530 - 2540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE (7300)		76198 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
R. G. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	194094	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 7447 - 7451	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LINDHOLM GU 86		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WELL #:		1		RRCID ->	221358	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 7503 - 7761	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RHODE (7700)		76198 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
RHODE, D. W. ET AL -11-		WELL #:	2	RRCID ->	000404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7804 PERF. 7672 - 7688	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
LINDHOLM C S														
76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
169313														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	105	1	652	3	Y	-0-			33
02	783 N	695	-0-	-88	-0-	92	1	603	3	Y	-0-	23	1	10
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	704	3	Y	-0-			10
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	174	1	2113	3	Y	4			14
						4	9							
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	218	1	2593	3	Y	4			18
						4	9							
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	Y	1			19
						1	9							
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	86	1	790	3	Y	3			22
						3	9							
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	205	1	1873	3	Y	5			27
						6	9							
09	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	279	1	2495	3	Y	2	18	1	11
						2	9							
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	183	1	1548	3	Y	1			12
						1	9							
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	3	Y	-0-			12
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			12
TOTAL GAS PROD:		17,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

LINDHOLM, R. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553														
01	5549 X	5362	-0-	-187	-0-	739	1	4581	3	Y	38			154
						42	9							
02	5191 X	4911	-0-	-280	-0-	647	1	4254	3	Y	9			163
						10	9							
03	5549 X	4656	-0-	-893	-0-	406	1	4239	3	Y	10			173
						11	9							
04	5370 X	5091	-0-	-279	-0-	388	1	4696	3	Y	6	1	8	178
						7	9							
05	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	397	1	4717	3	Y	15			193
						17	9							
06	5190 X	5031	-0-	-159	-0-	443	1	4568	3	Y	18			211
						20	9							
07	5270 X	4955	-0-	-315	-0-	485	1	4470	3	Y	-0-			211
08	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	435	1	3969	3	Y	21			232
						23	9							
09	5100 X	4517	-0-	-583	-0-	453	1	4046	3	Y	16			248
						18	9							
10	5208 X	3631	-0-	-1577	-0-	380	1	3220	3	Y	28	194	1	82
						31	9							
11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	177	1	2250	3	Y	-0-			82
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			82
TOTAL GAS PROD:		50,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		161								

RHODE, D. W. 26														
WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RHODE, D. W. 26		WELL #: 2		RRCID -> 119199		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	2	47	1	13
02	5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-					Y	-0-			13
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	230	1	2400	3	Y	15			28
04	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	502	1	6086	3	Y	30			58
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	345	1	4100	3	Y	19			77
06	2550 X	1830	-0-	-720	-0-	161	1	1659	3	Y	9			86
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			86
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-			86
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	50	1	36
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			36
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			36
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		15,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		75								

RHODE, D. W. 26		WELL #: 3		RRCID -> 119564		COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	384	1	2382	3	Y	14	31	1	21
02	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	15	9			Y	-0-			21
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			21
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			21
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-			21
06	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-			21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
TOTAL GAS PROD:		2,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	15	1	91	3	Y	1	1	1	
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	9	62	3	Y	-0-		1	
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	1		2	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	9	105	3	Y	-0-		2	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-		2	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-		2	
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	1		3	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-		3	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	1	2	1	2
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	9	161	3	Y	-0-		2	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	19	1			Y	-0-		2	
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:		1,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134358		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5363 X	4579	-0-	-784	-0-	636	1	3943	3	Y	-0-		242	
02	5278 X	3755	-0-	-1523	-0-	492	1	3233	3	Y	27	180	1	89
03	5642 X	4646	-0-	-996	-0-	30	9	4212	3	Y	27			116
04	5460 X	4218	-0-	-1242	-0-	404	1	3870	3	Y	26	89	1	53
05	4743 X	3031	-0-	-1712	-0-	319	1	2769	3	Y	26			79
06	4530 X	4498	-0-	-32	-0-	29	9	4070	3	Y	30			109
07	4650 X	4302	-0-	-348	-0-	395	1	3856	3	Y	25			134
08	4650 X	3994	-0-	-656	-0-	418	1	3564	3	Y	35			169
09	4500 X	3822	-0-	-678	-0-	33	9	3411	3	Y	26	108	1	87
10	4650 X	3283	-0-	-1367	-0-	39	9	2926	3	Y	11	77	1	21
11	4500 X	1277	-0-	-3223	-0-	382	1	1182	3	Y	2			23
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	29	9			Y	NO RPT			23
TOTAL GAS PROD:		41,405		TOTAL CONDENSATE PROD:		235								

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136506		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10750 - 10827					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	650	1	4031	3	Y	-0-				25
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	549	1	3607	3	Y	-0-				25
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	369	1	3845	3	Y	-0-				25
04	5040 X	3887	-0-	-1153	-0-	287	1	3483	3	Y	106	81	1		50
						117	9								
05	5208 X	4169	-0-	-1039	-0-	321	1	3818	3	Y	27				77
						30	9								
06	4530 X	3681	-0-	-849	-0-	325	1	3344	3	Y	11				88
						12	9								
07	4433 X	3185	-0-	-1248	-0-	310	1	2863	3	Y	11				99
						12	9								
08	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	389	1	3546	3	Y	13				112
						14	9								
09	4020 X	3416	-0-	-604	-0-	343	1	3065	3	Y	7	71	1		48
						8	9								
10	4154 X	2752	-0-	-1402	-0-	290	1	2456	3	Y	5	43	1		10
						6	9								
11	3810 X	1799	-0-	-2011	-0-	130	1	1652	3	Y	15				25
						17	9								
12	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		39,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		195							

LINDHOLM C S GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144622		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10644 - 10750					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	130	1	808	3	Y	-0-				80
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	133	1	876	3	Y	-0-	56	1		24
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	85	1	883	3	Y	-0-				24
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	989	3	Y	2				26
						2	9								
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	104	1	1237	3	Y	4				30
						4	9								
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	98	1	1014	3	Y	1				31
						1	9								
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	Y	3				34
						3	9								
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	902	3	Y	5				39
						6	9								
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	806	3	Y	1	25	1		15
						1	9								
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	740	3	Y	1				16
						1	9								
11	780 N	513	-0-	-267	-0-	37	1	476	3	Y	-0-				16
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				16
TOTAL GAS PROD:		10,695				TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX)		//CONT.// 76198 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144901		COMPL. DATE 12/21/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654				
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
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	397	1	2463	3	Y	2	157
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	351	1	2303	3	Y	3	49
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	239	1	2497	3	Y	-0-	49
04	2790 X	1760	-0-	-1030	-0-	131	1	1584	3	Y	41	90
05	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	208	1	2477	3	Y	44	134
06	2760 X	2649	-0-	-111	-0-	233	1	2403	3	Y	12	146
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	3	Y	32	178
08	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	246	1	2241	3	Y	50	228
09	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2164	3	Y	20	98
10	2480 N	1930	-0-	-550	-0-	202	1	1711	3	Y	15	113
11	2400 N	1347	-0-	-1053	-0-	98	1	1249	3	Y	-0-	113
12	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT	113
TOTAL GAS PROD:		26,369		TOTAL CONDENSATE PROD:		219						

RHODE, D. W. 26		WELL #: 5		RRCID -> 213903		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500				
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
01	8778 X	8778	-0-	-0-	-0-	1213	1	7526	3	Y	35	62
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1057	1	6947	3	Y	33	95
03	8587 X	8373	-0-	-214	-0-	730	1	7617	3	Y	24	119
04	8310 X	8195	-0-	-115	-0-	623	1	7546	3	Y	24	143
05	8587 X	8474	-0-	-113	-0-	656	1	7798	3	Y	18	161
06	8310 X	8197	-0-	-113	-0-	724	1	7454	3	Y	17	178
07	8587 X	8317	-0-	-270	-0-	811	1	7478	3	Y	25	203
08	8463 X	7577	-0-	-886	-0-	746	1	6809	3	Y	20	223
09	8190 X	7428	-0-	-762	-0-	746	1	6662	3	Y	18	112
10	8463 X	6253	-0-	-2210	-0-	659	1	5580	3	Y	13	125
11	8190 X	2938	-0-	-5252	-0-	212	1	2684	3	Y	38	163
12	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT	163
TOTAL GAS PROD:		82,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		265						

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)		76212 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
RHODE RANCH		WELL #: 7801		RRCID -> 261633		COMPL. DATE 06/12/2010		TOTAL DEPTH 11031		PERF. 11012 - 11027	
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
01		4030 #	2427	-0-	-1603	-0-	2357 2	70 9	N	64	114
02		3712 #	2636	-0-	-1076	-0-	2574 2	62 9	N	56	170
03		14B2 EXT	2252	-0-	2252	2252	2157 2	95 9	N	86	63
04		14B2 EXT	1745	-0-	1745	3997	1712 2	33 9	N	30	93
05		14B2 EXT	1823	-0-	1823	5820	1692 2	131 9	N	119	89
06		2691	1557	-0-	-1134	4686	1502 2	55 9	N	50	139
07		3627	2480	-0-	-1147	3539	2374 2	106 9	N	96	112
08		3627	1556	-0-	-2071	1468	1530 2	26 9	N	24	59
09		3510	2530	-0-	-980	488	2405 2	125 9	N	114	173
10		2480 #	1381	-0-	-1099	-0-	1362 2	19 9	N	17	53
11		2400 #	1849	-0-	-551	-0-	1814 2	35 9	N	32	85
12		2604 #	1306	-0-	-1298	-0-	1209 2	97 9	N	88	52
TOTAL GAS PROD:		23,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		776			

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	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)		76213 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
RHODE, D. W. -9-		WELL #: 6		RRCID -> 094635		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2697 - 2702	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
*10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

01	123266	X	15453	-0-	-107813	-0-	15240	2	213	9	N	194	183	1			298
02	15022	X	12775	-0-	-2247	-0-	12612	2	163	9	N	148	192	1			254
03	16058	X	13974	-0-	-2084	-0-	13817	2	157	9	N	143	171	1			226
04	15540	X	12086	-0-	-3454	-0-	11942	2	144	9	N	131	184	1			173
05	16058	X	3003	-0-	-13055	-0-	2946	2	57	9	N	52	62	1			163
06	13530	X	4840	-0-	-8690	-0-	4790	2	50	9	N	45					208
07	13981	X	4652	-0-	-9329	-0-	4606	2	46	9	N	42					250
08	13981	X	3134	-0-	-10847	-0-	3100	2	34	9	N	31	36	1			245
09	12090	X	4774	-0-	-7316	-0-	4738	2	36	9	N	33	163	1			115
10	4991	X	3026	-0-	-1965	-0-	2985	2	41	9	N	37	52	1			100
11	4830	X	2684	-0-	-2146	-0-	2673	2	11	9	N	10					110
12	4929	X	2530	-0-	-2399	-0-	2468	2	62	9	N	56	66	1			100

TOTAL GAS PROD: 82,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
RHODE, D. W. -9-										WELL #: 1 C RRCID -> 000406		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 3802 - 3822	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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-		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #: 2 F RRCID -> 000407		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7350 - 7356	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -11-										WELL #: 1		RRCID -> 000408		COMPL. DATE 07/08/1957		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7320	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
05	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-				
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958										TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7334 - 7354	
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977										TOTAL DEPTH	8472	PERF. 0 - 7318	
01	T. A.	6005	-0-	6005	6005	982	1	5023	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	5712	-0-	5712	11717	774	1	4938	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	5780	-0-	5780	17497	810	1	4970	2	Y	-0-		-0-
04	23438 X	5941	-0-	-17497	-0-	802	1	5139	2	Y	-0-		-0-
05	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	806	1	5414	2	Y	4		4
06	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	768	1	5294	2	Y	12		16
07	6138 X	5520	-0-	-618	-0-	730	1	4772	2	Y	16		32
08	6231 X	5321	-0-	-910	-0-	853	1	4448	2	Y	18	26 1	24
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	814	1	5286	3	Y	7		31
10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	875	1	5558	3	Y	17		48
*11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	849	1	5405	3	Y	9		57
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	10	9			Y	NO RPT		57
TOTAL GAS PROD:										65,402	TOTAL CONDENSATE PROD:		83

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980										TOTAL DEPTH	7643	PERF. 7285 - 7295	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	184	2	Y	79	192	1		84			
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	87	9											
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	116	1	741	2	Y	97				181			
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	107	9											
05	1023 N	829	-0-	-194	-0-	122	1	750	2	Y	40				221			
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	44	9											
07	930 N	794	-0-	-136	-0-	114	1	730	2	Y	52	189	1		84			
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	57	9											
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	102	1	684	2	Y	39				123			
10	806 N	718	-0-	-88	-0-	43	9											
11	810 N	653	-0-	-157	-0-	90	1	617	2	Y	41				164			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45	9											
						101	1	658	2	Y	32				196			
						35	9											
						127	1	660	2	Y	38	159	1		75			
						42	9											
						106	1	691	3	Y	29				104			
						32	9											
						88	1	561	3	Y	63				167			
						69	9											
						84	1	534	3	Y	32				199			
						35	9											
										Y	NO RPT				199			
TOTAL GAS PROD:		8,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		542												

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: MCMULLEN					
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886																		
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300													COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7604 - 7620	
01	1333 N	1288	-0-	-45	-0-	1285	2	3	9	N	3				66			
02	1392 N	1201	-0-	-191	-0-	1194	2	7	9	N	6				72			
03	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1260	2	26	9	N	24				96			
04	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1130	2	7	9	N	6				102			
05	1271 N	529	-0-	-742	-0-	527	2	2	9	N	2				104			
06	1230 N	646	-0-	-584	-0-	633	2	13	9	N	12				116			
07	1178 N	646	-0-	-532	-0-	637	2	9	9	N	8	60	1		64			
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-				64			
09	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-				64			
10	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-				64			
11	480 N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-				64			
12	620 N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-				64			
TOTAL GAS PROD:		8,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		61												

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622													COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 7695 - 7699	
01	12400	10379	-0-	-2021	89898	10274	2	105	9	N	95				145			
02	11600	8897	-0-	-2703	87195	8822	2	75	9	N	68	175	1		38			
03	12400	10098	-0-	-2302	84893	10010	2	88	9	N	80				118			
04	12000	9546	-0-	-2454	82439	9447	2	99	9	N	90	174	1		34			
05	12400	10419	-0-	-1981	80458	10303	2	116	9	N	105				139			
06	10482	8099	-0-	-2383	78075	7997	2	102	9	N	93	173	1		59			
07	10354	8019	-0-	-2335	75740	7972	2	47	9	N	43				102			
08	10354	8066	-0-	-2288	73452	8064	2	2	9	N	2				104			
09	10020	8110	-0-	-1910	71542	8103	2	7	9	N	6				110			
10	10354	8618	-0-	-1736	69806	8516	2	102	9	N	93				203			
11	10020	8375	-0-	-1645	68161	8328	2	47	9	N	43	180	1		66			
*12	9274	7935	-0-	-1339	66822	7856	2	79	9	N	72				138			
TOTAL GAS PROD:		106,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		790												

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
 HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
 LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 #	2823	-0-	-277	-0-	534	1	2289	2	N	-0-		-0-
02	2900 #	2377	-0-	-523	-0-	128	1	2249	2	N	-0-		-0-
03	3895 R	3895	-0-	-0-	-0-	676	1	3219	2	N	-0-		-0-
04	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	900	1	2270	2	N	-0-		-0-
05	2914 #	2761	-0-	-153	-0-	603	1	2158	2	N	-0-		-0-
06	3780 #	2460	-0-	-1320	-0-	897	1	1563	2	N	-0-		-0-
07	3906 #	2172	-0-	-1734	-0-	1161	1	1011	2	N	-0-		-0-
08	3906 #	1356	-0-	-2550	-0-	71	1	1285	2	N	-0-		-0-
09	3180 #	947	-0-	-2233	-0-	430	1	517	2	N	-0-		-0-
10	2759 #	2626	-0-	-133	-0-	487	1	2139	2	N	-0-		-0-
11	2460 #	2235	-0-	-225	-0-	1266	1	969	2	N	-0-		-0-
*12	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	1347	1	1496	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5)				76218 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MCMULLEN				
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180									
PILLSBURY				WELL #: 1	RRCID -> 122003	COMPL. DATE 12/09/1998	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 9308	- 10295				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	651 N	513	-0-	-138	-0-	86	1	370	2	N	52		229
02	1015 N	897	-0-	-118	-0-	57	9	826	2	N	22		251
03	775 N	553	-0-	-222	-0-	24	9	457	2	N	-0-	183 1	68
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	96	1	756	2	N	4		72
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	300	1	746	2	N	72		144
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	4	9	378	2	N	35		179
07	1085 N	792	-0-	-293	-0-	208	1	369	2	N	-0-		179
08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	79	9	734	2	N	-0-		179
09	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	217	1	1446	2	N	16		195
10	837 N	565	-0-	-272	-0-	39	9	442	2	N	20	177 1	38
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	101	1	369	2	N	35		73
12	2542 N	1426	-0-	-1116	-0-	22	9	732	2	N	31		104
						481	1						
						39	9						
						660	1						
						34	9						
TOTAL GAS PROD:		11,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		287							

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

01	6510 X	31	-0-	-6479	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	52 1	127
02	5916 X	-0-	-0-	-5916	-0-					Y	-0-		127
03	1674 X	1245	-0-	-429	-0-	109	1	1136	3	Y	-0-		127
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	390	1	4719	3	Y	12		139
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	13	9	5433	3	Y	20		159
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	457	1	5574	3	Y	21		180
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	541	1	4901	3	Y	14		194
08	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	23	9	4911	3	Y	16		210
09	4530 X	4464	-0-	-66	-0-	531	1	3999	3	Y	15		225
10	4681 X	3936	-0-	-745	-0-	15	9	3509	3	Y	12		237
11	4530 X	530	-0-	-4000	-0-	414	1	491	3	Y	-0-		237
12	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	13	9			Y	NO RPT		237
						39	1						
TOTAL GAS PROD:		38,292		TOTAL CONDENSATE PROD:		110							

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100)		//CONT.// 76219 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
LINDHOLM 86		WELL #: 1		RRCID -> 150609		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			62
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHODE, D. W. 26		WELL #: 4		RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RHODE, D. W. -25-		WELL #: 2		RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148					
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	89	1	466	3	N	2		106
02	783 N	549	-0-	-234	-0-	2	9	67	1	N	38		144
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	42	9	49	1	N	-0-	129 1	15
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	46	1	556	3	N	-0-		15
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	N	7		22
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	8	9	51	1	N	-0-		22
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	N	-0-		22
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	N	13		35
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	14	9	59	1	N	-0-		35
10	651 N	485	-0-	-166	-0-	51	1	434	3	N	-0-		35
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		35
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		5,696				TOTAL CONDENSATE PROD:		60					

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	57 1	355 3	N	-0-			50
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	51 1	332 3	N	-0-			50
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	38 1	392 3	N	-0-			50
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	26 1	315 3	N	-0-			50
05	14B2 EXT	418	-0-	418	418	32 1	385 3	N	1			51
						1 9						
06	T. A.	370	-0-	370	788	33 1	336 3	N	1			52
						1 9						
07	T. A.	411	-0-	411	1199	39 1	364 3	N	7			59
						8 9						
08	1593 X	394	-0-	-1199	-0-	38 1	349 3	N	6			65
						7 9						
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	32 1	288 3	N	21			86
						23 9						
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	38 1	326 3	N	-0-			86
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			86
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			86
TOTAL GAS PROD:		3,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		36						

LINDHOLM 86-1		76219 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
		169313										
		WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	166 1	1027 3	N	-0-			123
02	1276 N	1111	-0-	-165	-0-	147 1	964 3	N	-0-			123
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	103 1	1070 3	N	-0-			123
04	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	88 1	1068 3	N	2			125
						2 9						
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	92 1	1090 3	N	3			128
						3 9						
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	103 1	1058 3	N	4			132
						4 9						
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	146 1	1344 3	N	13			145
						14 9						
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	114 1	1039 3	N	6			151
						7 9						
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	107 1	952 3	N	66	178 1		39
						73 9						
10	1519 N	938	-0-	-581	-0-	99 1	839 3	N	-0-			39
11	1110 N	786	-0-	-324	-0-	57 1	729 3	N	-0-			39
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			39
TOTAL GAS PROD:		12,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		94						

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARD (OLMOS)		76390 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA	
TERRA ENERGY		843153							
DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 114874		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049	
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEWIS		76718 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REAL	
LEWIS		712930							
LEWIS		WELL #: 1203		RRCID -> 205966		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

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					
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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RIVERBED (SAN MIGUEL)		77005 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
WILLIAMSON OPERATING CO.		925911													
RUTLEDGE		WELL #: 3		RRCID -> 118220		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1146 - 1148					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1594					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

ROBLE SOLO (CANYON)		//CONT.// 77456 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 643327														
LONE OAK		WELL #: 2		RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806								
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE OAK		WELL #: 3		RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1596					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LONE OAK		WELL #: 4R		RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1591					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLSENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
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-													
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
 GILLEY, SAM D. 306100
 DECLSENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	T. A.		252	-0-	252	252	34	1	218	3	Y	-0-		-0-													
02	T. A.		215	-0-	215	467	27	1	188	3	Y	-0-		-0-													
03	T. A.		201	-0-	201	668	25	1	176	3	Y	-0-		-0-													
04	T. A.		155	-0-	155	823	23	1	132	3	Y	-0-		-0-													
05	T. A.		142	-0-	142	965	21	1	121	3	Y	-0-		-0-													
06	1066	X	101	-0-	-965	-0-	13	1	88	3	Y	-0-		-0-													
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-		-0-													
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-		-0-													
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-		-0-													
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	76	1	557	3	Y	-0-		-0-													
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	3	Y	-0-		-0-													
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-													
TOTAL GAS PROD: 2,730														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILLIN, T. A.				388787							
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	167503	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 2665 - 5434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1612 X	1343	-0-	-269	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
02		1450 X	1242	-0-	-208	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
03		1395 X	1336	-0-	-59	-0-	1336 2	N	-0-		-0-
04		1350 X	1283	-0-	-67	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
05		1395 X	1322	-0-	-73	-0-	1322 2	N	-0-		-0-
06		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-
07		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
08		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-		-0-
09		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
10		1488 X	1432	-0-	-56	-0-	1432 2	N	-0-		-0-
11		1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416 2	N	-0-		-0-
*12		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEEL		WELL #:		2	RRCID ->	249373	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	6031	PERF. 2924 - 2934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1085 X	901	-0-	-184	-0-	901 2	N	-0-		-0-
02		1015 X	788	-0-	-227	-0-	788 2	N	-0-		-0-
03		1085 X	836	-0-	-249	-0-	836 2	N	-0-		-0-
04		990 X	785	-0-	-205	-0-	785 2	N	-0-		-0-
05		930 X	788	-0-	-142	-0-	788 2	N	-0-		-0-
06		870 X	829	-0-	-41	-0-	829 2	N	-0-		-0-
07		837 X	816	-0-	-21	-0-	816 2	N	-0-		-0-
08		837 X	789	-0-	-48	-0-	789 2	N	-0-		-0-
09		840 X	788	-0-	-52	-0-	788 2	N	-0-		-0-
10		868 X	718	-0-	-150	-0-	718 2	N	-0-		-0-
11		840 X	738	-0-	-102	-0-	738 2	N	-0-		-0-
12		806 X	721	-0-	-85	-0-	721 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213		WELL #:		1901	RRCID ->	138324	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 2383 - 2427
GLASSCOCK													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-		
02		174 N	143	-0-	-31	-0-	143 2	N	-0-		-0-		
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-		
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-		
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-		
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-		-0-		
07		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2	N	-0-		-0-		
08		217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2	N	-0-		-0-		
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-		
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-		
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-		
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-	
02		406 N	403	-0-	-3	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-	
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-	
05		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-	
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			-0-	
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
10		465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
11		480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2		N	-0-			-0-	
12		496 N	375	-0-	-121	-0-	375	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,966											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-						TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	312	2		N	-0-				-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-				-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2		N	-0-				-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-				-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-				-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2		N	-0-				-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-				-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-				-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,892											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
02		319 N	266	-0-	-53	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
03		434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-	
06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-	
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-	
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
*12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,679											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-	
02		290 N	38	-0-	-252	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
03		310 N	23	-0-	-287	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
04		180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-	
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-	
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-	
08		496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-	
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-	
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-	
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-	
12		558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,261											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-	
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-			-0-	
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-	
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-	
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-	
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-			-0-	
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-			-0-	
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-	
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-			-0-	
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,818											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	1023 X	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-			-0-	
02	957 X	938	-0-	-19	-0-	938	2			N	-0-			-0-	
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-	
04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-	
05	992 X	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-			-0-	
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-	
07	992 X	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-			-0-	
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-	
09	960 X	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-			-0-	
10	992 X	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-			-0-	
11	960 X	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-			-0-	
12	992 X	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,552											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	2		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,350		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS		
THOMPSON, J. CLEO			855610							
HABY			WELL #: 148	RRCID -> 142265	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3830	- 3850		
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
01		899 X	691	-0-	-208	-0-	691 2	N	-0-	-0-
02		783 X	639	-0-	-144	-0-	639 2	N	-0-	-0-
03		806 X	727	-0-	-79	-0-	727 2	N	-0-	-0-
04		780 X	639	-0-	-141	-0-	639 2	N	-0-	-0-
05		806 X	699	-0-	-107	-0-	699 2	N	-0-	-0-
06		690 X	660	-0-	-30	-0-	660 2	N	-0-	-0-
07		713 X	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-	-0-
08		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-
09		690 X	663	-0-	-27	-0-	663 2	N	-0-	-0-
10		713 X	695	-0-	-18	-0-	695 2	N	-0-	-0-
11		690 X	635	-0-	-55	-0-	635 2	N	-0-	-0-
12		713 X	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,129			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HABY			WELL #: 140	RRCID -> 143085	COMPL. DATE 08/05/1991	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3772	- 3792		
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
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-	-0-
02		58 N	28	-0-	-30	-0-	28 2	N	-0-	-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2	N	-0-	-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
10		93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-	-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
12		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			694			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

HABY			WELL #: 248	RRCID -> 143161	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 2555	- 2579		
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
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-	-0-
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	214 2	N	-0-	-0-
03		310 N	200	-0-	-110	-0-	200 2	N	-0-	-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2	N	-0-	-0-
07		310 N	83	-0-	-227	-0-	83 2	N	-0-	-0-
08		248 N	32	-0-	-216	-0-	32 2	N	-0-	-0-
09		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 2	N	-0-	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-	-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
*12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,810			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
 HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
02		261 N	171	-0-	-90	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-	
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-	
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-	
09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-	
10		434 N	336	-0-	-98	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-	
*12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,398											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-			-0-	
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-	
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-	
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
06		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-			-0-	
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
08		279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2		N	-0-			-0-	
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-	
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-	
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,206											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-	
02		464 N	439	-0-	-25	-0-	439	2		N	-0-			-0-	
03		620 N	397	-0-	-223	-0-	397	2		N	-0-			-0-	
04		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-	
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-	
06		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-	
07		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2		N	-0-			-0-	
09		660 N	467	-0-	-193	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
10		496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			-0-	
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-	
12		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,699											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//	77755 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EDWARDS								
3-M ENERGY CORPORATION			953706											
EPPERSON, SAM		WELL #:	4701	RRCID ->	127531	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2546 - 2896			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4702	RRCID ->	129110	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2532 - 2653			
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2	N	-0-		-0-			
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-			
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-			
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-			
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-		-0-			
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-			
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-			
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-			
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	N	-0-		-0-			
11	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2	N	-0-		-0-			
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,884				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

EPPERSON, WILLIAM		WELL #:	4703	RRCID ->	129111	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2609 - 2644			
01	403 X	298	-0-	-105	-0-	298	2	N	-0-		-0-			
02	348 X	308	-0-	-40	-0-	308	2	N	-0-		-0-			
03	341 X	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-		-0-			
04	330 X	313	-0-	-17	-0-	313	2	N	-0-		-0-			
05	341 X	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-		-0-			
06	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-			
07	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-			
08	341 X	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-		-0-			
09	330 X	329	-0-	-1	-0-	329	2	N	-0-		-0-			
10	341 X	314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-		-0-			
11	330 X	304	-0-	-26	-0-	304	2	N	-0-		-0-			
12	341 X	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,876				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
 3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
 STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			-0-
06		840 N	747	-0-	-93	-0-	747 2		N	-0-			-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
08		775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2		N	-0-			-0-
09		750 N	747	-0-	-3	-0-	747 2		N	-0-			-0-
10		806 N	762	-0-	-44	-0-	762 2		N	-0-			-0-
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		N	-0-			-0-
12		775 N	702	-0-	-73	-0-	702 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,266	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
04		660 N	657	-0-	-3	-0-	657 2		N	-0-			-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
06		660 N	637	-0-	-23	-0-	637 2		N	-0-			-0-
07		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2		N	-0-			-0-
08		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
11		660 N	629	-0-	-31	-0-	629 2		N	-0-			-0-
12		682 N	607	-0-	-75	-0-	607 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,863	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

01		279 N	68	-0-	-211	-0-	68 2		N	-0-			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
*12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,688	TOTAL CONDENSATE PROD: -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	
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CMR ENERGY, L.P.		120636		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
COMANCHE RANCH		WELL #: 1604H		RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GENESIS WELL SERVICE		300210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
REYES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393	
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ROCKY CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		77759 375	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	173715	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 - 9850
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)				77760 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY				348557							
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	280592	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	3458	PERF. 2190 - 2196
06	6060	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-		-0-
07	6262	1470	-0-	-4792	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
08	6262	2090	-0-	-4172	-0-	2090	2	N	-0-		-0-
09	6060	2260	-0-	-3800	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
10	6262	2415	-0-	-3847	-0-	2415	2	N	-0-		-0-
11	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-		-0-
*12	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,807	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)		//CONT.//	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROCKY CREEK EAST (2250)			77760 960	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT			
3-G OPERATING COMPANY			953747						
COVERT, F. M. NCT B-4		WELL #:	4 C	RRCID -> 060977	COMPL. DATE 02/15/1975	TOTAL DEPTH	3283	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/21/2016	- P/A	11/21/2016			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	752	-0-	-860	-0-	94	1	655	3	N	3					13
02	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	201	1	1819	3	N	6	8	1			11
03	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	190	1	1965	3	N	3					14
04	1560 X	1544	-0-	-16	-0-	447	1	1094	3	N	3	8	1			9
05	3100 N	3869	-0-	769	769	541	1	3320	3	N	7					16
06	3000 N	3333	-0-	333	1102	541	1	2789	3	N	3	9	1			10
07	3007 N	1905	-0-	-1102	-0-	338	1	1565	3	N	2					12
08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	255	1	1493	3	N	3					15
09	1560 X	989	-0-	-571	-0-	280	1	706	3	N	3	10	1			8
10	1612 X	1358	-0-	-254	-0-	266	1	1086	3	N	5					13
*11	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	3	N	-0-	8	1			5
12	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		21,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

NEW WORLD ENERGY		606120															
DELANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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							
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					44	
02	1247 X	700	-0-	-547	-0-	700	2			N	-0-					44	
03	1240 X	205	-0-	-1035	-0-	205	2			N	-0-					44	
04	1050 X	245	-0-	-805	-0-	245	2			N	-0-					44	
05	1023 X	506	-0-	-517	-0-	506	2			N	-0-					44	
06	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					44	
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					44	
08	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					44	
09	930 X	721	-0-	-209	-0-	721	2			N	-0-					44	
10	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					44	
11	1170 X	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					44	
12	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					44	
TOTAL GAS PROD:		8,346				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		405 X	405	-0-	-0-	-0-	308 2	97 9	N	88	90 1		24
02		1189 X	367	-0-	-822	-0-	301 2	66 9	N	60			84
03		1023 X	316	-0-	-707	-0-	210 2	106 9	N	96			180
04		870 X	264	-0-	-606	-0-	198 2	66 9	N	60	167 1		73
05		899 X	151	-0-	-748	-0-	107 2	44 9	N	40			113
06		390 X	345	-0-	-45	-0-	306 2	39 9	N	35			148
07		697 X	697	-0-	-0-	-0-	631 2	66 9	N	60			208
08		378 X	378	-0-	-0-	-0-	303 2	75 9	N	68	168 1		108
09		360 X	198	-0-	-162	-0-	165 2	33 9	N	30			138
10		682 X	293	-0-	-389	-0-	194 2	99 9	N	90	167 1		61
11		660 X	342	-0-	-318	-0-	239 2	103 9	N	94			155
12		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			155
TOTAL GAS PROD:			3,756				TOTAL CONDENSATE PROD:			721			

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02	435 X	190	-0-	-245	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03	465 X	130	-0-	-335	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
04	450 X	60	-0-	-390	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
05	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
06	515 X	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
08	620 X	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
09	510 X	203	-0-	-307	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
10	620 X	202	-0-	-418	-0-	-0-	202 2		N	-0-			-0-
11	600 X	206	-0-	-394	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ROOS (WILCOX 7500)		//CONT.//		78139 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
PHANTOM OIL & GAS				661328							
ROOS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	000442	COMPL. DATE	02/04/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7473 - 7550
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROSSER (SERPENTINE)				78425 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BASTROP			
KIDD PRODUCTION CO.				458825							
HODGES		WELL #:		1A	RRCID ->	158089	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2550 - 2571
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15											
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)		79451 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK								
CMR ENERGY, L.P.		120636														
FARIAS		WELL #: 1108		RRCID -> 209849		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692								
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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								
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

L & J EXPLORATION, LLC		479852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
BOWMAN		R107		RRCID -> 253303		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722								
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
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	90 2			N	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77 2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-					-0-
08	837	N	469	-0-	-368	-0-	469 2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386 2			N	-0-					-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350 2			N	-0-					-0-
12	651	N	561	-0-	-90	-0-	561 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 #	960	-0-	-404	-0-	960	2		N	-0-			83
02		1276 #	806	-0-	-470	-0-	806	2		N	-0-			83
03		1209 #	1050	-0-	-159	-0-	1050	2		N	-0-			83
04		1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			83
05		1178 #	1012	-0-	-166	-0-	1012	2		N	-0-			83
06		1020 #	672	-0-	-348	-0-	672	2		N	-0-			83
07		1178 #	489	-0-	-689	-0-	489	2		N	-0-			83
08		1178 #	403	-0-	-775	-0-	403	2		N	-0-			83
09		1140 #	521	-0-	-619	-0-	521	2		N	-0-			83
10		1023 #	558	-0-	-465	-0-	558	2		N	-0-			83
11		660 #	630	-0-	-30	-0-	630	2		N	-0-			83
*12		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			8,814											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18691 02/01/2014														
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

01	2480	1912	-0-	-568	6377	67	1	1845	3	N	-0-					165
02	2320	2279	-0-	-41	6336	106	1	2170	3	N	3					168
*03	3907	3907	-0-	-0-	6336	191	1	3679	3	N	34					202
04	2400	4090	-0-	1690	8026	236	1	3836	3	N	16					218
05	4064	4064	-0-	-0-	8026	286	1	3750	3	N	25					243
06	2400	1866	-0-	-534	7492	181	1	1675	3	N	9					252
07	3470	1001	-0-	-2469	5023	157	1	844	3	N	-0-					252
08	4849	4849	-0-	-0-	5023	308	1	4512	3	N	26	6	8			272
09	3390	1556	-0-	-1834	3189	141	1	1403	3	N	11	186	1			97
10	3503	1657	-0-	-1846	1343	139	1	1511	3	N	6					103
11	3390	2734	-0-	-656	687	195	1	2513	3	N	24					127
12	3503	NO RPT	-0-	-3503	-0-	26	9			N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 29,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	4849	-0-	4849	4849	4710	2	139	9	Y	126					130
10	T. A.	4312	-0-	4312	9161	4081	2	231	9	Y	210	239	1			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	50	1			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	25	1			26

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME)		80300 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058														
WHEELER, CLIFTON		WELL #: 3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360								
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUBBELS		WELL #: 7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	7358	-0-	7358	7358	7207	2	151	9	Y	137	133	1			11
11	14B2 EXT	11286	-0-	11286	18644	11097	2	189	9	Y	172	140	1			43
12	14B2 EXT	8099	-0-	8099	26743	7955	2	144	9	Y	131	156	1			18
TOTAL GAS PROD:		26,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		440								

WHEELER, CLIFTON		WELL #: 8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	103			103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	103	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		103						

OIL AND GAS DIVISION

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: 82					

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
 G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
 PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
DANIEL, M. K.		WELL #: 11		RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806		
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
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3	N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3	N	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924		
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
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-		-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2	N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-		-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
BLACK, HALLIE "3"		WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948		
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
01	1209 X	1110	-0-	-99	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-		N	-0-		-0-
03	1178 X	1148	-0-	-30	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
04	1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
05	1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106 2	N	-0-		-0-
06	1110 X	903	-0-	-207	-0-	903 2	N	-0-		-0-
07	1178 X	1038	-0-	-140	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
08	1178 X	1066	-0-	-112	-0-	1066 2	N	-0-		-0-
09	1140 X	994	-0-	-146	-0-	994 2	N	-0-		-0-
10	1116 X	1024	-0-	-92	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
11	1020 X	1019	-0-	-1	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
12	1054 X	1026	-0-	-28	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		2	RRCID -> 169581	COMPL. DATE 06/28/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5227	- 5890	
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
01		1488 X	1319	-0-	-169	-0-	1319 2			-0-
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				-0-
03		1426 X	1296	-0-	-130	-0-	1296 2			-0-
04		1380 X	1332	-0-	-48	-0-	1332 2			-0-
05		1426 X	1280	-0-	-146	-0-	1280 2			-0-
06		1290 X	1142	-0-	-148	-0-	1142 2			-0-
07		1364 X	1118	-0-	-246	-0-	1118 2			-0-
08		1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1357 2			-0-
09		1320 X	1229	-0-	-91	-0-	1229 2			-0-
10		1271 X	1269	-0-	-2	-0-	1269 2			-0-
11		1320 X	1096	-0-	-224	-0-	1096 2			-0-
12		1364 X	1085	-0-	-279	-0-	1085 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,523				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		1	RRCID -> 169721	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 6203	PERF. 5194	- 5778	
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
01		1178 X	1095	-0-	-83	-0-	1095 2			-0-
02		1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				-0-
03		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			-0-
04		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			-0-
05		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			-0-
06		1110 X	957	-0-	-153	-0-	957 2			-0-
07		1178 X	1163	-0-	-15	-0-	1163 2			-0-
08		1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1122 2			-0-
09		1200 X	1101	-0-	-99	-0-	1101 2			-0-
10		1240 X	1135	-0-	-105	-0-	1135 2			-0-
11		1140 X	1033	-0-	-107	-0-	1033 2			-0-
12		1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1088 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,226				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		1	RRCID -> 169722	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 5182	- 6006	
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
01		1023 X	439	-0-	-584	-0-	439 2			-0-
02		899 X	-0-	-0-	-899	-0-				-0-
03		899 X	701	-0-	-198	-0-	701 2			-0-
04		870 X	707	-0-	-163	-0-	707 2			-0-
05		899 X	654	-0-	-245	-0-	654 2			-0-
06		690 X	517	-0-	-173	-0-	517 2			-0-
07		744 X	658	-0-	-86	-0-	658 2			-0-
08		744 X	680	-0-	-64	-0-	680 2			-0-
09		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2			-0-
10		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2			-0-
11		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2			-0-
12		744 X	677	-0-	-67	-0-	677 2			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,352				TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-			-0-
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04	600 X	580	-0-	-20	-0-	580	2		N	-0-			-0-
05	620 X	460	-0-	-160	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	600 X	416	-0-	-184	-0-	416	2		N	-0-			-0-
07	620 X	494	-0-	-126	-0-	494	2		N	-0-			-0-
08	620 X	406	-0-	-214	-0-	406	2		N	-0-			-0-
09	570 X	451	-0-	-119	-0-	451	2		N	-0-			-0-
10	496 X	470	-0-	-26	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	480 X	457	-0-	-23	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	496 X	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:		3	RRCID -> 169724	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 5170	- 6000				
01	1178 X	1139	-0-	-39	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03	1147 X	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
04	1110 X	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	1147 X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
06	1110 X	1013	-0-	-97	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
07	1147 X	1138	-0-	-9	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
08	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
09	1110 X	1063	-0-	-47	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
11	1110 X	1039	-0-	-71	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	1055	-0-	-92	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,007		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, HALLIE "3"		WELL #:		3	RRCID -> 169725	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5252	- 5969				
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03	465 X	458	-0-	-7	-0-	458	2		N	-0-			-0-
04	450 X	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	465 X	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-			-0-
06	450 X	308	-0-	-142	-0-	308	2		N	-0-			-0-
07	465 X	362	-0-	-103	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	465 X	356	-0-	-109	-0-	356	2		N	-0-			-0-
09	420 X	312	-0-	-108	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	434 X	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			-0-
11	360 X	299	-0-	-61	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "110"		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280													
01		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03		310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			-0-
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
06		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2	N	-0-			-0-
07		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-			-0-
08		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
*12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:			2,737	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANIEL, M. K. "112"		WELL #:	4	RRCID -> 171293	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5168	- 5972			
01	1395 X	1270	-0-	-125	-0-	1270	2	N	-0-	70	
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			N	-0-	70	
03	1395 X	1221	-0-	-174	-0-	1221	2	N	-0-	70	
04	1290 X	1097	-0-	-193	-0-	1097	2	N	-0-	70	
05	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1455	2	1 9 N	1	71	
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-	71	
07	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6 9 N	5	76	
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-	76	
09	1530 X	1450	-0-	-80	-0-	1450	2	N	-0-	76	
10	1581 X	1449	-0-	-132	-0-	1449	2	N	-0-	76	
11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1384	2	N	-0-	76	
12	1550 X	1496	-0-	-54	-0-	1493	2	3 9 N	3	79	

TOTAL GAS PROD:			15,361	TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

DANIEL, M. K. "109"		WELL #:	3	RRCID -> 171429	COMPL. DATE 11/13/1998	TOTAL DEPTH 5713	PERF. 4644	- 5195			
01	465 X	268	-0-	-197	-0-	268	2	N	-0-	-0-	
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-	-0-	
03	434 X	365	-0-	-69	-0-	365	2	N	-0-	-0-	
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
05	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	
06	360 X	274	-0-	-86	-0-	274	2	N	-0-	-0-	
07	372 X	266	-0-	-106	-0-	266	2	N	-0-	-0-	
08	372 X	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-	-0-	
09	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	2	N	-0-	-0-	
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-	
11	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2	N	-0-	-0-	
12	341 X	248	-0-	-93	-0-	248	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD:			3,291	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DANIEL, M. K. "109"		WELL #:		4	RRCID -> 171430	COMPL. DATE 11/15/1998	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4691	-	5275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		282 X	282	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		279 X	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-
04		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-
05		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-
06		270 X	235	-0-	-35	-0-	235	2	N	-0-
07		279 X	240	-0-	-39	-0-	240	2	N	-0-
08		279 X	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-
09		270 X	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-
10		279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-
11		240 X	218	-0-	-22	-0-	218	2	N	-0-
12		248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,760							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171456	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 4140	-	4843
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
01		651 X	488	-0-	-163	-0-	488	2	N	-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		651 X	526	-0-	-125	-0-	526	2	N	-0-
04		630 X	395	-0-	-235	-0-	395	2	N	-0-
05		651 X	478	-0-	-173	-0-	478	2	N	-0-
06		510 X	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-
07		541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-
08		527 X	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-
09		450 X	370	-0-	-80	-0-	370	2	N	-0-
10		556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-
11		510 X	403	-0-	-107	-0-	403	2	N	-0-
12		527 X	385	-0-	-142	-0-	385	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,993							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		2	RRCID -> 171457	COMPL. DATE 11/19/1998	TOTAL DEPTH 5711	PERF. 4409	-	4835
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
01		589 X	489	-0-	-100	-0-	489	2	N	-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		589 X	539	-0-	-50	-0-	539	2	N	-0-
04		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-
05		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-
06		510 X	483	-0-	-27	-0-	483	2	N	-0-
07		527 X	522	-0-	-5	-0-	522	2	N	-0-
08		527 X	516	-0-	-11	-0-	516	2	N	-0-
09		510 X	444	-0-	-66	-0-	444	2	N	-0-
10		527 X	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-
11		510 X	489	-0-	-21	-0-	489	2	N	-0-
12		527 X	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,498							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5121 - 5939
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		992 X	954	-0-	-38	-0-	954	2	N	-0-		-0-
02		928 X	-0-	-0-	-928	-0-			N	-0-		-0-
03		961 X	943	-0-	-18	-0-	943	2	N	-0-		-0-
04		930 X	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-		-0-
05		961 X	921	-0-	-40	-0-	921	2	N	-0-		-0-
06		930 X	796	-0-	-134	-0-	796	2	N	-0-		-0-
07		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-
08		930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2	N	-0-		-0-
09		900 X	875	-0-	-25	-0-	875	2	N	-0-		-0-
10		961 X	891	-0-	-70	-0-	891	2	N	-0-		-0-
11		930 X	854	-0-	-76	-0-	854	2	N	-0-		-0-
12		961 X	874	-0-	-87	-0-	874	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	5624	PERF.	4790 - 4803
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		341 X	221	-0-	-120	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-		-0-
03		310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-		-0-
04		270 X	269	-0-	-1	-0-	269	2	N	-0-		-0-
05		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
06		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
07		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
08		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
10		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-		-0-
11		270 X	231	-0-	-39	-0-	231	2	N	-0-		-0-
12		310 X	198	-0-	-112	-0-	198	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5118 - 5596
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-		-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-		-0-
03		465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2	N	-0-		-0-
04		450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2	N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
06		330 N	202	-0-	-128	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-
08		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2	N	-0-		-0-
*12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,416				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544											
DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		6	RRCID -> 171472	COMPL. DATE 10/26/1998	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4851	-	5887					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 X	1419	-0-	-100	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-				N	-0-				-0-
03		1488 X	1388	-0-	-100	-0-	1388	2		N	-0-				-0-
04		1410 X	1328	-0-	-82	-0-	1328	2		N	-0-				-0-
05		1426 X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2		N	-0-				-0-
06		1380 X	1189	-0-	-191	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
07		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-				-0-
08		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-
09		1350 X	1343	-0-	-7	-0-	1343	2		N	-0-				-0-
10		1426 X	1422	-0-	-4	-0-	1422	2		N	-0-				-0-
11		1380 X	1366	-0-	-14	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
12		1426 X	1389	-0-	-37	-0-	1389	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,072				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		8	RRCID -> 171474	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5605	PERF. 4868	-	4878					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
02		58 X	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-				-0-
03		62 X	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-				-0-
04		60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-				-0-
05		62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-				-0-
06		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
07		31 X	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-				-0-
08		31 X	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
09		60 X	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-				-0-
10		62 X	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-
11		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-				-0-
*12		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK, HALLIE "9"		WELL #:		3	RRCID -> 173556	COMPL. DATE 04/17/1999	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5490	-	5500					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 X	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	-0-				-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-				-0-
03		651 X	625	-0-	-26	-0-	625	2		N	-0-				-0-
04		630 X	568	-0-	-62	-0-	568	2		N	-0-				-0-
05		651 X	529	-0-	-122	-0-	529	2		N	-0-				-0-
06		600 X	396	-0-	-204	-0-	396	2		N	-0-				-0-
07		620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-				-0-
08		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
09		570 X	545	-0-	-25	-0-	545	2		N	-0-				-0-
10		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				-0-
11		600 X	597	-0-	-3	-0-	597	2		N	-0-				-0-
12		620 X	576	-0-	-44	-0-	576	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DANIEL, M. K. "112" UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 174167	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 6145	PERF. 5200	-	5623
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
01		283 X	283	-0-	-0-	283	2			46
02		261 X	-0-	-0-	-261					46
03		279 X	274	-0-	-5	274	2			46
04		270 X	253	-0-	-17	253	2			46
05		279 X	225	-0-	-54	225	2			46
06		270 X	177	-0-	-93	177	2			46
07		279 X	245	-0-	-34	245	2			46
08		279 X	268	-0-	-11	268	2			46
09		298 X	298	-0-	-0-	298	2			46
10		248 X	243	-0-	-5	243	2			46
11		324 X	324	-0-	-0-	324	2			46
12		310 X	282	-0-	-28	279	2	3 9	N	49
TOTAL GAS PROD:		2,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

M. K. DANIEL 111A		WELL #:		2	RRCID -> 174866	COMPL. DATE 10/17/1999	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 5248	-	5426
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
01		1271 X	1187	-0-	-84	1187	2			-0-
02		1189 X	-0-	-0-	-1189					-0-
03		1209 X	1188	-0-	-21	1188	2			-0-
04		1150 X	1150	-0-	-0-	1150	2			-0-
05		1197 X	1197	-0-	-0-	1197	2			-0-
06		1140 X	1017	-0-	-123	1017	2			-0-
07		1186 X	1186	-0-	-0-	1186	2			-0-
08		1191 X	1191	-0-	-0-	1191	2			-0-
09		1170 X	1146	-0-	-24	1146	2			-0-
10		1209 X	1185	-0-	-24	1185	2			-0-
11		1140 X	1130	-0-	-10	1130	2			-0-
*12		1223 X	1223	-0-	-0-	1223	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		5	RRCID -> 175780	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL DEPTH 6003	PERF. 4787	-	5382
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
01		589 X	589	-0-	-0-	589	2			-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551					-0-
03		594 X	594	-0-	-0-	594	2			-0-
04		570 X	567	-0-	-3	567	2			-0-
05		597 X	597	-0-	-0-	597	2			-0-
06		570 X	486	-0-	-84	486	2			-0-
07		618 X	618	-0-	-0-	618	2			-0-
08		601 X	601	-0-	-0-	601	2			-0-
09		581 X	581	-0-	-0-	581	2			-0-
10		620 X	608	-0-	-12	608	2			-0-
11		600 X	583	-0-	-17	583	2			-0-
12		620 X	598	-0-	-22	598	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544						
DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		6	RRCID -> 177892	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 6018	PERF. 4830	-	5556
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
01		496 X	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-	-0-
02		464 X	-0-	-0-	-464	-0-		N	-0-	-0-
03		496 X	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-	-0-
04		480 X	468	-0-	-12	-0-	468 2	N	-0-	-0-
05		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-	-0-
06		480 X	403	-0-	-77	-0-	403 2	N	-0-	-0-
07		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-	-0-
08		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-	-0-
09		480 X	468	-0-	-12	-0-	468 2	N	-0-	-0-
10		527 X	477	-0-	-50	-0-	477 2	N	-0-	-0-
11		510 X	453	-0-	-57	-0-	453 2	N	-0-	-0-
12		527 X	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,204							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		7	RRCID -> 179954	COMPL. DATE 09/21/2000	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5167	-	5882
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
01		837 X	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-	-0-
02		783 X	-0-	-0-	-783	-0-		N	-0-	-0-
03		837 X	804	-0-	-33	-0-	804 2	N	-0-	-0-
04		810 X	771	-0-	-39	-0-	771 2	N	-0-	-0-
05		837 X	792	-0-	-45	-0-	792 2	N	-0-	-0-
06		810 X	693	-0-	-117	-0-	693 2	N	-0-	-0-
07		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-	-0-
08		806 X	780	-0-	-26	-0-	780 2	N	-0-	-0-
09		780 X	754	-0-	-26	-0-	754 2	N	-0-	-0-
10		837 X	774	-0-	-63	-0-	774 2	N	-0-	-0-
11		810 X	743	-0-	-67	-0-	743 2	N	-0-	-0-
12		837 X	770	-0-	-67	-0-	770 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,549							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		5	RRCID -> 179955	COMPL. DATE 09/16/2000	TOTAL DEPTH 6202	PERF. 4628	-	5693
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
01		465 X	407	-0-	-58	-0-	407 2	N	-0-	-0-
02		435 X	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-	-0-
03		434 X	413	-0-	-21	-0-	413 2	N	-0-	-0-
04		420 X	341	-0-	-79	-0-	341 2	N	-0-	-0-
05		403 X	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-	-0-
06		390 X	280	-0-	-110	-0-	280 2	N	-0-	-0-
07		403 X	361	-0-	-42	-0-	361 2	N	-0-	-0-
08		403 X	373	-0-	-30	-0-	373 2	N	-0-	-0-
09		390 X	354	-0-	-36	-0-	354 2	N	-0-	-0-
10		403 X	246	-0-	-157	-0-	246 2	N	-0-	-0-
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-
*12		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,959							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		6	RRCID -> 179956	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 4628	-	4986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02	319 X	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-
03	341 X	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
04	330 X	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	341 X	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			-0-
06	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09	390 X	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-			-0-
10	496 X	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	480 X	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	496 X	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		3	RRCID -> 179961	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4881	-	6040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "113"		WELL #:		4	RRCID -> 180061	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5178	-	5540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 X	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	290 X	-0-	-0-	-290	-0-				N	-0-			-0-
03	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	300 X	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05	310 X	251	-0-	-59	-0-	251	2		N	-0-			-0-
06	270 X	204	-0-	-66	-0-	204	2		N	-0-			-0-
07	279 X	203	-0-	-76	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	279 X	197	-0-	-82	-0-	197	2		N	-0-			-0-
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11	210 X	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,457		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. "110"		WELL #:		5	RRCID ->	180062	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5206 - 5542
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
01		541 X	541	-0-	-0-	541	2	N	-0-		-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203			N	-0-		-0-
03		620 X	472	-0-	-148	472	2	N	-0-		-0-
04		600 X	447	-0-	-153	447	2	N	-0-		-0-
05		620 X	415	-0-	-205	415	2	N	-0-		-0-
06		510 X	317	-0-	-193	317	2	N	-0-		-0-
07		465 X	223	-0-	-242	223	2	N	-0-		-0-
08		465 X	368	-0-	-97	368	2	N	-0-		-0-
09		450 X	345	-0-	-105	345	2	N	-0-		-0-
10		403 X	389	-0-	-14	389	2	N	-0-		-0-
11		360 X	277	-0-	-83	277	2	N	-0-		-0-
12		372 X	237	-0-	-135	237	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K. 112 "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180819	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 5092 - 5248
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
01		406 N	406	-0-	-0-	406	2	N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377			N	-0-		-0-
03		403 N	393	-0-	-10	393	2	N	-0-		-0-
04		390 N	377	-0-	-13	377	2	N	-0-		-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
06		390 N	365	-0-	-25	365	2	N	-0-		-0-
07		403 N	389	-0-	-14	389	2	N	-0-		-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
09		383 N	383	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
10		403 N	390	-0-	-13	390	2	N	-0-		-0-
11		373 N	373	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
12		403 N	374	-0-	-29	374	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIELS, M. K. III A		WELL #:		4	RRCID ->	181359	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5150 - 5616
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
01		251 X	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02		232 X	-0-	-0-	-232			N	-0-		-0-
03		251 X	251	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
04		257 X	257	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05		280 X	280	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
06		253 X	253	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
07		279 X	247	-0-	-32	247	2	N	-0-		-0-
08		279 X	249	-0-	-30	249	2	N	-0-		-0-
09		270 X	240	-0-	-30	240	2	N	-0-		-0-
10		279 X	247	-0-	-32	247	2	N	-0-		-0-
11		240 X	234	-0-	-6	234	2	N	-0-		-0-
12		248 X	241	-0-	-7	241	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K. 111 "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181360	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5141 - 5605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-		-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-		-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,040		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. K. DANIEL IIIA		WELL #:		7	RRCID ->	181363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5122 - 5896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-		-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-		-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	2		N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
10	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2		N	-0-		-0-
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-		-0-
*12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIELS, M. K. 112A		WELL #:		10	RRCID ->	181590	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	6032	PERF. 5090 - 5642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 X	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-		-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-		-0-
03	620 X	467	-0-	-153	-0-	467	2		N	-0-		-0-
04	570 X	451	-0-	-119	-0-	451	2		N	-0-		-0-
05	589 X	431	-0-	-158	-0-	431	2		N	-0-		-0-
06	570 X	400	-0-	-170	-0-	400	2		N	-0-		-0-
07	465 X	415	-0-	-50	-0-	415	2		N	-0-		-0-
08	465 X	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-		-0-
09	450 X	303	-0-	-147	-0-	303	2		N	-0-		-0-
10	434 X	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-		-0-
11	390 X	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-		-0-
12	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,576		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
 DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 X	1627	-0-	-16	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
02		1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-				N	-0-			-0-
03		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
04		1560 X	1512	-0-	-48	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
05		1612 X	1562	-0-	-50	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
06		1560 X	1322	-0-	-238	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
07		1612 X	1581	-0-	-31	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
08		1612 X	1499	-0-	-113	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09		1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
10		1581 X	1525	-0-	-56	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
11		1530 X	1475	-0-	-55	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
12		1581 X	1532	-0-	-49	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,732	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

01		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03		279 X	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04		270 X	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-
05		279 X	173	-0-	-106	-0-	173	2		N	-0-			-0-
06		240 X	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07		248 X	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08		248 X	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
09		240 X	130	-0-	-110	-0-	130	2		N	-0-			-0-
10		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11		180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2		N	-0-			-0-
*12		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,166	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

01		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02		493 X	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			-0-
03		527 X	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-			-0-
04		510 X	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-
05		527 X	469	-0-	-58	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06		480 X	380	-0-	-100	-0-	380	2		N	-0-			-0-
07		496 X	258	-0-	-238	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08		496 X	222	-0-	-274	-0-	222	2		N	-0-			-0-
09		480 X	216	-0-	-264	-0-	216	2		N	-0-			-0-
10		465 X	200	-0-	-265	-0-	200	2		N	-0-			-0-
11		390 X	172	-0-	-218	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12		248 X	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,577	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID ->	182710	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4974 - 5890
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	
01	620 X	590	-0-	-30	-0-	590 2	N	-0-			-0-	
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			-0-	
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
04	570 X	551	-0-	-19	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
05	589 X	555	-0-	-34	-0-	555 2	N	-0-			-0-	
06	570 X	498	-0-	-72	-0-	498 2	N	-0-			-0-	
07	589 X	575	-0-	-14	-0-	575 2	N	-0-			-0-	
08	589 X	571	-0-	-18	-0-	571 2	N	-0-			-0-	
09	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-	
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-	
11	570 X	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-			-0-	
12	589 X	553	-0-	-36	-0-	553 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID ->	182712	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5154 - 5882
01	155 X	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-			-0-	
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-			-0-	
03	155 X	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
04	150 X	146	-0-	-4	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
05	155 X	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
06	150 X	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
07	155 X	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			-0-	
08	155 X	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-			-0-	
09	150 X	113	-0-	-37	-0-	113 2	N	-0-			-0-	
10	155 X	126	-0-	-29	-0-	126 2	N	-0-			-0-	
11	150 X	121	-0-	-29	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
*12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID ->	183015	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	4720 - 5624
01	1519 X	1404	-0-	-115	-0-	1404 2	N	-0-			-0-	
02	1363 X	-0-	-0-	-1363	-0-		N	-0-			-0-	
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	N	-0-			-0-	
04	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2	N	-0-			-0-	
05	1426 X	1336	-0-	-90	-0-	1336 2	N	-0-			-0-	
06	1470 X	1152	-0-	-318	-0-	1152 2	N	-0-			-0-	
07	1519 X	1295	-0-	-224	-0-	1295 2	N	-0-			-0-	
08	1519 X	1243	-0-	-276	-0-	1243 2	N	-0-			-0-	
09	1440 X	1164	-0-	-276	-0-	1164 2	N	-0-			-0-	
10	1333 X	1149	-0-	-184	-0-	1149 2	N	-0-			-0-	
11	1260 X	1132	-0-	-128	-0-	1132 2	N	-0-			-0-	
12	1302 X	1153	-0-	-149	-0-	1153 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID ->	183585	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4544 - 5700		
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
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03		155 X	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-			-0-
04		150 X	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05		155 X	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06		120 X	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07		93 X	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			-0-
08		93 X	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-			-0-
09		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10		93 X	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-			-0-
11		90 X	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-
12		124 X	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			857				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID ->	183934	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5232 - 5968		
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
01		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02		464 X	-0-	-0-	-464	-0-			N	-0-			-0-
03		527 X	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-			-0-
04		510 X	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05		527 X	513	-0-	-14	-0-	513 2		N	-0-			-0-
06		510 X	199	-0-	-311	-0-	199 2		N	-0-			-0-
07		527 X	21	-0-	-506	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08		527 X	39	-0-	-488	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09		510 X	32	-0-	-478	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10		527 X	12	-0-	-515	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11		210 X	13	-0-	-197	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12		31 X	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,368				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID ->	183937	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 4734 - 5756		
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
01		527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-			-0-
03		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		N	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06		510 N	430	-0-	-80	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 2		N	-0-			-0-
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,377				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID -> 184788	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5192	- 6020		
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
01		868 X	774	-0-	-94	-0-	774 2	N	-0-	-0-	
02		725 X	-0-	-0-	-725	-0-		N	-0-	-0-	
03		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-	-0-	
04		750 X	702	-0-	-48	-0-	702 2	N	-0-	-0-	
05		775 X	680	-0-	-95	-0-	680 2	N	-0-	-0-	
06		750 X	551	-0-	-199	-0-	551 2	N	-0-	-0-	
07		775 X	631	-0-	-144	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
08		775 X	701	-0-	-74	-0-	701 2	N	-0-	-0-	
09		690 X	610	-0-	-80	-0-	610 2	N	-0-	-0-	
10		682 X	667	-0-	-15	-0-	667 2	N	-0-	-0-	
11		690 X	664	-0-	-26	-0-	664 2	N	-0-	-0-	
12		713 X	584	-0-	-129	-0-	584 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,343							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		601	RRCID -> 184934	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 6061	PERF. 4776	- 5824		
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
01		520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
02		493 X	-0-	-0-	-493	-0-		N	-0-	-0-	
03		527 X	496	-0-	-31	-0-	496 2	N	-0-	-0-	
04		510 X	465	-0-	-45	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
05		527 X	468	-0-	-59	-0-	468 2	N	-0-	-0-	
06		510 X	445	-0-	-65	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
07		496 X	458	-0-	-38	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
08		496 X	453	-0-	-43	-0-	453 2	N	-0-	-0-	
09		480 X	442	-0-	-38	-0-	442 2	N	-0-	-0-	
10		465 X	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
11		456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-	-0-	
*12		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,139							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

DANIEL, M. K. 109		WELL #:		7	RRCID -> 185010	COMPL. DATE 06/09/2001	TOTAL DEPTH 6065	PERF. 5080	- 5788		
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
01		186 X	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-	-0-	
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-	-0-	
03		186 X	166	-0-	-20	-0-	166 2	N	-0-	-0-	
04		180 X	170	-0-	-10	-0-	170 2	N	-0-	-0-	
05		158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	-0-	
06		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
07		186 X	131	-0-	-55	-0-	131 2	N	-0-	-0-	
08		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
09		180 X	156	-0-	-24	-0-	156 2	N	-0-	-0-	
10		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-	-0-	
11		180 X	151	-0-	-29	-0-	151 2	N	-0-	-0-	
12		186 X	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,757							TOTAL CONDENSATE PROD: -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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2263 X	1874	-0-	-389	-0-	1874 2	N	-0-	-0-	
02		2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-		N	-0-	-0-	
03		2263 X	2088	-0-	-175	-0-	2088 2	N	-0-	-0-	
04		1950 X	1742	-0-	-208	-0-	1742 2	N	-0-	-0-	
05		2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1693 2	N	-0-	-0-	
06		2010 X	1580	-0-	-430	-0-	1580 2	N	-0-	-0-	
07		2077 X	1764	-0-	-313	-0-	1764 2	N	-0-	-0-	
08		2077 X	1753	-0-	-324	-0-	1753 2	N	-0-	-0-	
09		1740 X	1524	-0-	-216	-0-	1524 2	N	-0-	-0-	
10		1767 X	1538	-0-	-229	-0-	1538 2	N	-0-	-0-	
11		1710 X	1409	-0-	-301	-0-	1409 2	N	-0-	-0-	
12		1767 X	1567	-0-	-200	-0-	1567 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #:		706	RRCID ->	185015	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6084	PERF. 4590 - 5666
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	
01		651 X	642	-0-	-9	-0-	642 2	N	-0-	-0-	
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-		N	-0-	-0-	
03		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-	
04		630 X	593	-0-	-37	-0-	593 2	N	-0-	-0-	
05		651 X	614	-0-	-37	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
06		630 X	549	-0-	-81	-0-	549 2	N	-0-	-0-	
07		620 X	592	-0-	-28	-0-	592 2	N	-0-	-0-	
08		620 X	576	-0-	-44	-0-	576 2	N	-0-	-0-	
09		600 X	555	-0-	-45	-0-	555 2	N	-0-	-0-	
10		620 X	581	-0-	-39	-0-	581 2	N	-0-	-0-	
11		570 X	567	-0-	-3	-0-	567 2	N	-0-	-0-	
12		589 X	570	-0-	-19	-0-	570 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #:		703	RRCID ->	185017	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4580 - 5894
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	
01		930 X	831	-0-	-99	-0-	831 2	N	-0-	-0-	
02		841 X	-0-	-0-	-841	-0-		N	-0-	-0-	
03		899 X	801	-0-	-98	-0-	801 2	N	-0-	-0-	
04		840 X	754	-0-	-86	-0-	754 2	N	-0-	-0-	
05		837 X	757	-0-	-80	-0-	757 2	N	-0-	-0-	
06		810 X	696	-0-	-114	-0-	696 2	N	-0-	-0-	
07		806 X	759	-0-	-47	-0-	759 2	N	-0-	-0-	
08		806 X	747	-0-	-59	-0-	747 2	N	-0-	-0-	
09		750 X	693	-0-	-57	-0-	693 2	N	-0-	-0-	
10		744 X	675	-0-	-69	-0-	675 2	N	-0-	-0-	
11		720 X	668	-0-	-52	-0-	668 2	N	-0-	-0-	
12		744 X	667	-0-	-77	-0-	667 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE 108		//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
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-	-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-	-0-
03	465 X	442	-0-	-23	-0-	442 2	N	-0-	-0-
04	450 X	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-	-0-
05	465 X	415	-0-	-50	-0-	415 2	N	-0-	-0-
06	450 X	335	-0-	-115	-0-	335 2	N	-0-	-0-
07	434 X	424	-0-	-10	-0-	424 2	N	-0-	-0-
08	434 X	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-	-0-
09	420 X	384	-0-	-36	-0-	384 2	N	-0-	-0-
10	434 X	376	-0-	-58	-0-	376 2	N	-0-	-0-
11	420 X	407	-0-	-13	-0-	407 2	N	-0-	-0-
12	434 X	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,486						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:	609	RRCID ->	185993	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4634 -	5806
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			
01	1705 X	1422	-0-	-283	-0-	1422 2	N	-0-	-0-			
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-		N	-0-	-0-			
03	1519 X	1331	-0-	-188	-0-	1331 2	N	-0-	-0-			
04	1410 X	1284	-0-	-126	-0-	1284 2	N	-0-	-0-			
05	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1326 2	N	-0-	-0-			
06	1380 X	1243	-0-	-137	-0-	1243 2	N	-0-	-0-			
07	1333 X	1280	-0-	-53	-0-	1280 2	N	-0-	-0-			
08	1333 X	1126	-0-	-207	-0-	1126 2	N	-0-	-0-			
09	1290 X	1083	-0-	-207	-0-	1083 2	N	-0-	-0-			
10	1333 X	1124	-0-	-209	-0-	1124 2	N	-0-	-0-			
11	1230 X	1046	-0-	-184	-0-	1046 2	N	-0-	-0-			
12	1271 X	1098	-0-	-173	-0-	1098 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		13,363						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

DANIEL, M. K.		WELL #:	610	RRCID ->	185994	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5265 -	5672
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			
01	465 X	432	-0-	-33	-0-	432 2	N	-0-	-0-			
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-		N	-0-	-0-			
03	434 X	387	-0-	-47	-0-	387 2	N	-0-	-0-			
04	420 X	387	-0-	-33	-0-	387 2	N	-0-	-0-			
05	434 X	353	-0-	-81	-0-	353 2	N	-0-	-0-			
06	420 X	283	-0-	-137	-0-	283 2	N	-0-	-0-			
07	403 X	334	-0-	-69	-0-	334 2	N	-0-	-0-			
08	403 X	273	-0-	-130	-0-	273 2	N	-0-	-0-			
09	390 X	257	-0-	-133	-0-	257 2	N	-0-	-0-			
10	341 X	316	-0-	-25	-0-	316 2	N	-0-	-0-			
11	330 X	202	-0-	-128	-0-	202 2	N	-0-	-0-			
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	302 2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		3,526						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		7	RRCID ->	185995	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	4835 - 5700
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
01		558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		558 X	546	-0-	-12	-0-	546	2	N	-0-	-0-	-0-
04		540 X	525	-0-	-15	-0-	525	2	N	-0-	-0-	-0-
05		558 X	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-	-0-	-0-
06		540 X	493	-0-	-47	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-
07		558 X	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-	-0-	-0-
08		558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
09		540 X	487	-0-	-53	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-
10		558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
11		510 X	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-
12		527 X	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,707				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		9	RRCID ->	225026	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5010 - 5957
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
01		1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		1116 X	1056	-0-	-60	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1080 X	1011	-0-	-69	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1085 X	1014	-0-	-71	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1020 X	885	-0-	-135	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1054 X	1050	-0-	-4	-0-	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1054 X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1020 X	941	-0-	-79	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1054 X	922	-0-	-132	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1020 X	932	-0-	-88	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1054 X	961	-0-	-93	-0-	961	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLACK, HALLIE "3A"		WELL #:		8	RRCID ->	225149	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5008 - 5932
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
01		1674 X	1439	-0-	-235	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1707	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1680 X	1675	-0-	-5	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1650 X	1475	-0-	-175	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1736 X	1678	-0-	-58	-0-	1678	2	N	-0-	-0-	-0-
09		1770 X	1744	-0-	-26	-0-	1744	2	N	-0-	-0-	-0-
10		1829 X	1811	-0-	-18	-0-	1811	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1798 X	1793	-0-	-5	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,671				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544											
DANIEL, M. K.		WELL #: 710		RRCID -> 243566		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	2	N	-0-			-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2	N	-0-			-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2	N	-0-			-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,372				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 709		RRCID -> 243836		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-			N	-0-			-0-
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1494	-0-	-156	-0-	1494	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1418	-0-	-287	-0-	1418	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	1215	-0-	-435	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
07	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
08	1643	X	1128	-0-	-515	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	1456	-0-	-44	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
10	1581	X	1305	-0-	-276	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
11	1530	X	1239	-0-	-291	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
12	1581	X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,455				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLIE BLACK "3A"		WELL #: 12		RRCID -> 244944		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-			N	-0-			-0-
03	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	2421	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	2308	-0-	-152	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2	N	-0-			-0-
06	2400	X	1900	-0-	-500	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
07	2418	X	2348	-0-	-70	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2413	-0-	-5	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
10	2356	X	2272	-0-	-84	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2192	-0-	-148	-0-	2192	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,067				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
DANIEL, M. K.		WELL #:		711	RRCID ->	245148	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 4495 - 5605
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
01		737 X	737	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551			N	-0-		-0-
03		654 X	654	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-
04		720 X	586	-0-	-134	586	2	N	-0-		-0-
05		744 X	573	-0-	-171	573	2	N	-0-		-0-
06		720 X	499	-0-	-221	499	2	N	-0-		-0-
07		665 X	665	-0-	-0-	665	2	N	-0-		-0-
08		668 X	668	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
09		600 X	583	-0-	-17	583	2	N	-0-		-0-
10		651 X	608	-0-	-43	608	2	N	-0-		-0-
11		660 X	536	-0-	-124	536	2	N	-0-		-0-
12		682 X	533	-0-	-149	533	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #:		712	RRCID ->	245149	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4694 - 5622
01		496 X	479	-0-	-17	479	2	N	-0-		-0-
02		464 X	-0-	-0-	-464			N	-0-		-0-
03		496 X	451	-0-	-45	451	2	N	-0-		-0-
04		480 X	394	-0-	-86	394	2	N	-0-		-0-
05		496 X	329	-0-	-167	329	2	N	-0-		-0-
06		450 X	259	-0-	-191	259	2	N	-0-		-0-
07		465 X	432	-0-	-33	432	2	N	-0-		-0-
08		465 X	430	-0-	-35	430	2	N	-0-		-0-
09		390 X	340	-0-	-50	340	2	N	-0-		-0-
10		434 X	332	-0-	-102	332	2	N	-0-		-0-
11		420 X	329	-0-	-91	329	2	N	-0-		-0-
12		434 X	323	-0-	-111	323	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #:		611	RRCID ->	247472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	5497	PERF. 4762 - 5438
01		124 N	99	-0-	-25	99	2	N	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116			N	-0-		-0-
03		108 N	108	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04		90 N	59	-0-	-31	59	2	N	-0-		-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	73	2	N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10		182 N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11		142 N	142	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12		124 N	116	-0-	-8	116	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544							
BLACK, HALLIE "4A"		WELL #:		405	RRCID ->	247475	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6095	PERF. 4888 - 5894
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
01		1302 N	1042	-0-	-260	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
02		1160 N	-0-	-0-	-1160	-0-		N	-0-		-0-
03		961 N	724	-0-	-237	-0-	724 2	N	-0-		-0-
04		1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 2	N	-0-		-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-
07		992 N	569	-0-	-423	-0-	569 2	N	-0-		-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
09		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
10		558 N	186	-0-	-372	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1017	-0-	-316	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK, HALLIE "3B"		WELL #:		2	RRCID ->	247477	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4947 - 5976
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
01		992 N	848	-0-	-144	-0-	848 2	N	-0-		-0-
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-		-0-
03		930 N	801	-0-	-129	-0-	801 2	N	-0-		-0-
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
07		992 N	963	-0-	-29	-0-	963 2	N	-0-		-0-
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
09		840 N	701	-0-	-139	-0-	701 2	N	-0-		-0-
10		961 N	139	-0-	-822	-0-	139 2	N	-0-		-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
*12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALLIE BLACK 4B		WELL #:		402	RRCID ->	247478	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6132	PERF. 5050 - 5776
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
01		589 X	426	-0-	-163	-0-	426 2	N	-0-		-0-
02		551 X	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-		-0-
03		496 X	423	-0-	-73	-0-	423 2	N	-0-		-0-
04		420 X	401	-0-	-19	-0-	401 2	N	-0-		-0-
05		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
06		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
07		509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-
08		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
09		540 X	388	-0-	-152	-0-	388 2	N	-0-		-0-
10		558 X	58	-0-	-500	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11		480 X	375	-0-	-105	-0-	375 2	N	-0-		-0-
12		496 X	338	-0-	-158	-0-	338 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544								
DANIEL, M. K.		WELL #:		613	RRCID ->	248115	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6144	PERF.	4716 - 5624
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
01		1581 N	879	-0-	-702	-0-	879 2	N	-0-			-0-
02		1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-		N	-0-			-0-
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-			-0-
05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	N	-0-			-0-
07		1302 N	749	-0-	-553	-0-	749 2	N	-0-			-0-
08		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-			-0-
09		1350 N	822	-0-	-528	-0-	822 2	N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
11		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-			-0-
*12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK, HALLIE 4A		WELL #:		406	RRCID ->	248884	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	4934 - 5728
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
01		4061 X	3849	-0-	-212	-0-	3849 2	N	-0-			-0-
02		3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-		N	-0-			-0-
03		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2	N	-0-			-0-
04		3840 X	3104	-0-	-736	-0-	3104 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
06		3960 X	3189	-0-	-771	-0-	3189 2	N	-0-			-0-
07		4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077 2	N	-0-			-0-
08		4092 X	3992	-0-	-100	-0-	3992 2	N	-0-			-0-
09		3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209 2	N	-0-			-0-
10		4092 X	521	-0-	-3571	-0-	521 2	N	-0-			-0-
11		3960 X	3715	-0-	-245	-0-	3715 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		708	RRCID ->	249914	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4570 - 5839
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
01		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-		N	-0-			-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
06		990 N	905	-0-	-85	-0-	905 2	N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
09		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2	N	-0-			-0-
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
*12		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. HALLIE BLACK 3A		//CONT.// //CONT.//	83704 300 617544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922														
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		3,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HALLIE BLACK 4B		WELL #:	403	RRCID ->	251565	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5230	-	5955	
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2		N	-0-		-0-	
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-		-0-	
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2		N	-0-		-0-	
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-	
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-	
06	1020	N	845	-0-	-175	-0-	845	2		N	-0-		-0-	
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-	
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-	
10	3100	N	5828	-0-	2728	-0-	5828	2		N	-0-		-0-	
11	3000	N	857	-0-	-2143	-0-	857	2		N	-0-		-0-	
*12	1509	N	924	-0-	-585	-0-	924	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		15,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:	707	RRCID ->	251644	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4814	-	5659	
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		-0-	
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-				N	-0-		-0-	
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2		N	-0-		-0-	
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2		N	-0-		-0-	
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-	
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2		N	-0-		-0-	
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	2		N	-0-		-0-	
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-	
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-	
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-	
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-	
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		7,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544										
DANIEL, M. K.		WELL #: 713		RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-		N	-0-			-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1782 2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1756 2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 2	N	-0-			-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-			-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827 2	N	-0-			-0-
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	1673 2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	1787 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLIE BLACK 4B		WELL #: 404		RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-		N	-0-			-0-
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432 2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	1180 2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268 2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M. K. DANIEL 111A		WELL #: 10		RRCID -> 251677		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-			-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-		N	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947 2	N	-0-			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-			-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646 2	N	-0-			-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	680 2	N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617 2	N	-0-			-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619 2	N	-0-			-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581 2	N	-0-			-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,300		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.// 617544									
DANIEL, M. K.		WELL #: 612		RRCID -> 256034		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-		-0-
03	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2	N	-0-		-0-
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	407	2	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2	N	-0-		-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-		-0-
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	2	N	-0-		-0-
*12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,495		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OZTX OIL & GAS, L.L.C.		630575									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	3	N	-0-		-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3	N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-		-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL 10		WELL #: 1		RRCID -> 160348		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	3	N	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3	N	-0-		-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3	N	-0-		-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-		-0-
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-		-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01		32 N	32	-0-	-0-		32 2		N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3		28 2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1		29 2		N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-		33 2		N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2		29 2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2		29 2		N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4		27 2		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-		36 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			375	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 201547	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4771	- 4860				
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
01		564 N	564	-0-	-0-		564 2		N	-0-			-0-
02		580 N	509	-0-	-71		509 2		N	-0-			-0-
03		558 N	542	-0-	-16		542 2		N	-0-			-0-
04		542 N	542	-0-	-0-		542 2		N	-0-			-0-
05		558 N	527	-0-	-31		527 2		N	-0-			-0-
06		531 N	531	-0-	-0-		531 2		N	-0-			-0-
07		558 N	520	-0-	-38		520 2		N	-0-			-0-
08		530 N	530	-0-	-0-		530 2		N	-0-			-0-
09		540 N	526	-0-	-14		526 2		N	-0-			-0-
10		537 N	537	-0-	-0-		537 2		N	-0-			-0-
11		536 N	536	-0-	-0-		536 2		N	-0-			-0-
12		558 N	502	-0-	-56		502 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,366	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BUNGER "5"				WELL #: 2	RRCID -> 202985	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 4516	PERF. 4083	- 4446				
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
01		635 N	635	-0-	-0-		635 2		Y	-0-			-0-
02		652 N	652	-0-	-0-		652 2		Y	-0-			-0-
03		599 N	599	-0-	-0-		599 2		Y	-0-			-0-
04		600 N	472	-0-	-128		472 2		Y	-0-			-0-
05		643 N	643	-0-	-0-		643 2		Y	-0-			-0-
06		630 N	630	-0-	-0-		630 2		Y	-0-			-0-
07		886 N	886	-0-	-0-		886 2		Y	-0-			-0-
08		848 N	848	-0-	-0-		848 2		Y	-0-			-0-
09		736 N	736	-0-	-0-		736 2		Y	-0-			-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-		1152 2		Y	-0-			-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0-		1277 2		Y	-0-			-0-
*12		1223 N	1223	-0-	-0-		1223 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
MALONE "13"		WELL #:		2	RRCID ->	203271	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	5318	PERF. 4174 - 4184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 X	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-		-0-
02	435 X	427	-0-	-8	-0-	425	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-		-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
05	465 X	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-		-0-
06	480 X	432	-0-	-48	-0-	432	2		N	-0-		-0-
07	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-
08	496 X	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-		-0-
09	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
10	620 X	500	-0-	-120	-0-	500	2		N	-0-		-0-
11	600 X	428	-0-	-172	-0-	428	2		N	-0-		-0-
12	620 X	452	-0-	-168	-0-	452	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,725		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BUNGER "5"		WELL #:		3	RRCID ->	204705	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2755 - 4169	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	187	-0-	-371	-0-	187	2		Y	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-		-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-		-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-		-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-		-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		Y	-0-		-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

BUNGER "5"		WELL #:		5	RRCID ->	209357	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3825 - 4125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2		Y	-0-		-0-
02	1682 N	1479	-0-	-203	-0-	1479	2		Y	-0-		-0-
03	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2		Y	-0-		-0-
04	1680 N	1303	-0-	-377	-0-	1303	2		Y	-0-		-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-		-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-		-0-
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-		-0-
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-		-0-
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-		-0-
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		Y	-0-		-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		Y	-0-		-0-
*12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
SILVER OIL & GAS INC.				781880										
TENNECO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 113570	COMPL. DATE 09/01/1984	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 4217	- 5664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-			-0-
02	783 N	736	-0-	-47	-0-	736	3			N	-0-			-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-			-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-
07	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-			-0-
08	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-			-0-
09	720 N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-			-0-
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-			-0-
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-			-0-
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,492				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TENNECO FEE				WELL #: 2	RRCID -> 116047	COMPL. DATE 01/18/1985	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4607	- 5544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,241				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MEADOWS "8"				WELL #: 1	RRCID -> 162619	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4632	- 5936					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	279 X	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	290 X	66	-0-	-224	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03	310 X	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-			-0-
04	300 X	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-			-0-
05	310 X	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-			-0-
06	210 X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-			-0-
07	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
08	186 X	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			-0-
12	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880											
DANIEL		WELL #: 801		RRCID -> 171314		COMPL. DATE 12/07/1997		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "8"		WELL #: 802		RRCID -> 188885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
02	203 X	175	-0-	-28	-0-	175	3		N	-0-			-0-
03	186 X	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
06	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
12	217 X	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL		WELL #: 803		RRCID -> 232377		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	696 N	326	-0-	-370	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	480 N	193	-0-	-287	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	3		N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	1		N	-0-			-0-
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3		N	-0-			-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.//		781880								
DANIEL		WELL #:		804	RRCID ->	232379	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4716 - 5756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		651 N	297	-0-	-354	-0-	297 3		N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 3	2 9	N	2	2 8	-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
05		558 N	333	-0-	-225	-0-	333 3		N	-0-		-0-
06		510 N	320	-0-	-190	-0-	320 3		N	-0-		-0-
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 3		N	-0-		-0-
08		341 N	266	-0-	-75	-0-	266 3		N	-0-		-0-
09		330 N	228	-0-	-102	-0-	228 3		N	-0-		-0-
10		372 N	205	-0-	-167	-0-	205 3		N	-0-		-0-
11		270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-		-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DANIEL		WELL #:		805	RRCID ->	232380	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	5997	PERF. 5245 - 5709	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	357 3	2 9	N	2	2 8	-0-
02		319 N	255	-0-	-64	-0-	255 3		N	-0-		-0-
03		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3		N	-0-		-0-
04		360 N	246	-0-	-114	-0-	243 3	3 9	N	3	3 8	-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
06		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 3		N	-0-		-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
08		341 N	334	-0-	-7	-0-	334 3		N	-0-		-0-
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-		-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		-0-
11		330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		N	-0-		-0-
12		310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,604		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

TENNECO FEE		WELL #:		903	RRCID ->	233668	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5336 - 5658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-		-0-
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 3		N	-0-		-0-
03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3		N	-0-		-0-
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3		N	-0-		-0-
05		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
07		1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
08		1767 N	1396	-0-	-371	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
09		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325 3		N	-0-		-0-
10		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366 3		N	-0-		-0-
11		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
SILVER OIL & GAS INC.		//CONT.// 781880									
TENNECO FEE		WELL #: 904		RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742			
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
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-	-0-	-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-	-0-	-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-	-0-	-0-
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-
10	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	3	N	-0-	-0-	-0-
11	870 N	769	-0-	-101	-0-	769	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEMA OIL AND GAS COMPANY		841329		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
DANIEL, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747			
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
01	961 N	955	-0-	-6	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		841329		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
DANIEL, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853			
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
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-	-0-	-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	-0-	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-	-0-	-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-	-0-	-0-
09	900 N	789	-0-	-111	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	746	-0-	-184	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	-0-
11	900 N	878	-0-	-22	-0-	23	1	Y	-0-	-0-	-0-
*12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		4	RRCID ->	159573	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5183 - 5970	
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	
01	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	23	1	1054	2	Y	-0-	-0-	
02	1102 N	901	-0-	-201	-0-	19	1	882	2	Y	-0-	-0-	
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1344	2	Y	-0-	-0-	
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-	-0-	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	2	Y	-0-	-0-	
06	1320 N	1148	-0-	-172	-0-	23	1	1125	2	Y	-0-	-0-	
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	39	1	1529	2	Y	-0-	-0-	
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	39	1	1553	2	Y	-0-	-0-	
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	35	1	1453	2	Y	-0-	-0-	
10	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	32	1	1238	2	Y	-0-	-0-	
11	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	33	1	1220	2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	34	1	1245	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL - STATE 2		WELL #:		1	RRCID ->	160490	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	4848 - 5770
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	15	1	703	2	Y	-0-	-0-
02	696 N	693	-0-	-3	-0-	15	1	678	2	Y	-0-	-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	743	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	670	-0-	-20	-0-	15	1	655	2	Y	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	13	1	618	2	Y	-0-	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	21	1	818	2	Y	-0-	-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-	-0-
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	19	1	796	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	20	1	805	2	Y	-0-	-0-
11	840 N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	724	-0-	-113	-0-	19	1	705	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL-STATE 2		WELL #:		2	RRCID ->	160491	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4874 - 5941
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	7	1	310	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	239	-0-	-109	-0-	5	1	234	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	8	1	340	2	Y	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	344	2	Y	-0-	-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	2	Y	-0-	-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	20	1	1002	2	Y	-0-	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	371	-0-	-1	-0-	9	1	362	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	354	-0-	-66	-0-	8	1	346	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	9	1	349	2	Y	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	9	1	319	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329						
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		1	RRCID -> 160610	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5434	- 5704	
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
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	13 1	596 2	Y	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13 1	574 2	Y	-0-	-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	14 1	612 2	Y	-0-	-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	15 1	638 2	Y	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	15 1	644 2	Y	-0-	-0-
06	600 N	513	-0-	-87	-0-	10 1	503 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	15 1	596 2	Y	-0-	-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	16 1	619 2	Y	-0-	-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	14 1	594 2	Y	-0-	-0-
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	16 1	597 2	Y	-0-	-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	15 1	570 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	16 1	575 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,290		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MEADOWS-STATE 2		WELL #:		1	RRCID -> 160611	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4836	- 5903	
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
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 1	317 2	Y	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	Y	-0-	-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 1	309 2	Y	-0-	-0-
04	300 N	278	-0-	-22	-0-	6 1	272 2	Y	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	8 1	335 2	Y	-0-	-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	4 1	184 2	Y	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 2	Y	-0-	-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	5 1	184 2	Y	-0-	-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	5 1	210 2	Y	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	7 1	254 2	Y	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8 1	296 2	Y	-0-	-0-
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	6 1	234 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DANIEL, M. K.		WELL #:		5	RRCID -> 160753	COMPL. DATE 11/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5187	- 5788	
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-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-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL-STATE 2		WELL #:		3	RRCID ->	160853	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5116 - 5911		
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
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	16	1	736	2	Y	-0-		-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	14	1	657	2	Y	-0-		-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	Y	-0-		-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	21	1	884	2	Y	-0-		-0-
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	20	1	820	2	Y	-0-		-0-
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	Y	-0-		-0-
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y	-0-		-0-
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	-0-		-0-
09		870 N	794	-0-	-76	-0-	18	1	776	2	Y	-0-		-0-
10		930 N	821	-0-	-109	-0-	21	1	800	2	Y	-0-		-0-
11		900 N	788	-0-	-112	-0-	21	1	767	2	Y	-0-		-0-
*12		820 N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:		6	RRCID ->	160866	COMPL. DATE	11/03/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5292 - 5813		
01		744 N	706	-0-	-38	-0-	15	1	691	2	Y	-0-		-0-
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	2	Y	-0-		-0-
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	899	2	Y	-0-		-0-
04		690 N	663	-0-	-27	-0-	15	1	648	2	Y	-0-		-0-
05		775 N	644	-0-	-131	-0-	15	1	629	2	Y	-0-		-0-
06		900 N	522	-0-	-378	-0-	10	1	512	2	Y	-0-		-0-
07		682 N	633	-0-	-49	-0-	16	1	617	2	Y	-0-		-0-
08		651 N	579	-0-	-72	-0-	14	1	565	2	Y	-0-		-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	505	-0-	-115	-0-	13	1	492	2	Y	-0-		-0-
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	Y	-0-		-0-
*12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:		7	RRCID ->	160868	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5050 - 5894		
01		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	23	1	1061	2	Y	-0-		-0-
02		1131 N	1014	-0-	-117	-0-	22	1	992	2	Y	-0-		-0-
03		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	24	1	1081	2	Y	-0-		-0-
04		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	-0-		-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-		-0-
06		1080 N	970	-0-	-110	-0-	19	1	951	2	Y	-0-		-0-
07		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	26	1	1019	2	Y	-0-		-0-
08		1116 N	981	-0-	-135	-0-	24	1	957	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	918	-0-	-42	-0-	21	1	897	2	Y	-0-		-0-
10		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	29	1	1099	2	Y	-0-		-0-
11		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-		-0-
*12		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL - STATE 2		WELL #:		4	RRCID ->	161126	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4850	- 5779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	434 N	14	-0-	-420	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	377 N	20	-0-	-357	-0-	1	1	19	2	Y			-0-
03	124 N	56	-0-	-68	-0-	1	1	55	2	Y			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	584	2	Y			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	Y			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y			-0-
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y			-0-
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	Y			-0-
*12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL-STATE 2		WELL #:		5	RRCID ->	161128	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4844	- 5884	
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	Y			-0-
02	928 N	926	-0-	-2	-0-	20	1	906	2	Y			-0-
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	21	1	923	2	Y			-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	932	2	Y			-0-
05	992 N	958	-0-	-34	-0-	22	1	936	2	Y			-0-
06	900 N	859	-0-	-41	-0-	17	1	842	2	Y			-0-
07	992 N	891	-0-	-101	-0-	22	1	869	2	Y			-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y			-0-
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	21	1	881	2	Y			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y			-0-
11	960 N	920	-0-	-40	-0-	24	1	896	2	Y			-0-
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #:		8	RRCID ->	161129	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4826	- 5798	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	Y			-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	12	1	510	2	Y			-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	2	Y			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	10	1	424	2	Y			-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	9	1	439	2	Y			-0-
07	496 N	448	-0-	-48	-0-	11	1	437	2	Y			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	11	1	433	2	Y			-0-
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	10	1	425	2	Y			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	12	1	479	2	Y			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y			-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329											
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		2	RRCID ->	161273	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4775 -	5646		
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	
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	17 1	767 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		724 N	724	-0-	-0-	-0-	15 1	709 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	19 1	828 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	18 1	763 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	21 1	874 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	15 1	739 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		633 N	633	-0-	-0-	-0-	16 1	617 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	21 1	826 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	18 1	752 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	21 1	806 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	23 1	853 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	20 1	757 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		3	RRCID ->	161274	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4754 -	5767		
01		465 N	418	-0-	-47	-0-	9 1	409 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		435 N	419	-0-	-16	-0-	9 1	410 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	10 1	462 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	472 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	11 1	480 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		450 N	364	-0-	-86	-0-	7 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		496 N	431	-0-	-65	-0-	11 1	420 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		496 N	434	-0-	-62	-0-	11 1	423 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	9 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		451 N	451	-0-	-0-	-0-	11 1	440 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	12 1	445 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	12 1	458 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		4	RRCID ->	161275	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	4619 -	5646		
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	4 1	203 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
02		203 N	199	-0-	-4	-0-	4 1	195 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	5 1	227 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	6 1	237 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	6 1	236 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	4 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
07		248 N	241	-0-	-7	-0-	6 1	235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
08		248 N	247	-0-	-1	-0-	6 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
09		210 N	204	-0-	-6	-0-	5 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	6 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	6 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
*12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	6 1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329											
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		5	RRCID ->	161570	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5266	-	5783	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		221 N	221	-0-	-0-	5 1	216 2	216 2	Y	-0-			-0-		
02		203 N	197	-0-	-6	4 1	193 2	193 2	Y	-0-			-0-		
03		217 N	213	-0-	-4	5 1	208 2	208 2	Y	-0-			-0-		
04		221 N	221	-0-	-0-	5 1	216 2	216 2	Y	-0-			-0-		
05		232 N	232	-0-	-0-	5 1	227 2	227 2	Y	-0-			-0-		
06		216 N	216	-0-	-0-	4 1	212 2	212 2	Y	-0-			-0-		
07		233 N	233	-0-	-0-	6 1	227 2	227 2	Y	-0-			-0-		
08		222 N	222	-0-	-0-	5 1	217 2	217 2	Y	-0-			-0-		
09		215 N	215	-0-	-0-	5 1	210 2	210 2	Y	-0-			-0-		
10		248 N	221	-0-	-27	5 1	216 2	216 2	Y	-0-			-0-		
11		218 N	218	-0-	-0-	6 1	212 2	212 2	Y	-0-			-0-		
*12		222 N	222	-0-	-0-	6 1	216 2	216 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS-STATE 10		WELL #:		6	RRCID ->	161633	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	5136	-	5704	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANIEL, M. K.		WELL #:		12	RRCID ->	162040	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4686	-	5574	
01	589 N	487	-0-	-102	-0-	10 1	477 2	477 2	Y	-0-			-0-		
02	493 N	465	-0-	-28	-0-	10 1	455 2	455 2	Y	-0-			-0-		
03	527 N	506	-0-	-21	-0-	11 1	495 2	495 2	Y	-0-			-0-		
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	23 1	987 2	987 2	Y	-0-			-0-		
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	21 1	889 2	889 2	Y	-0-			-0-		
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	16 1	774 2	774 2	Y	-0-			-0-		
07	837 N	836	-0-	-1	-0-	21 1	815 2	815 2	Y	-0-			-0-		
08	837 N	795	-0-	-42	-0-	19 1	776 2	776 2	Y	-0-			-0-		
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	17 1	695 2	695 2	Y	-0-			-0-		
10	837 N	743	-0-	-94	-0-	19 1	724 2	724 2	Y	-0-			-0-		
11	780 N	700	-0-	-80	-0-	18 1	682 2	682 2	Y	-0-			-0-		
12	744 N	721	-0-	-23	-0-	19 1	702 2	702 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		14	RRCID ->	162042	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5111 - 5769		
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
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		21	1	986	2	Y	-0-		-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-		18	1	842	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	832	-0-	-98	-0-		18	1	814	2	Y	-0-		-0-
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-		23	1	962	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	890	-0-	-40	-0-		21	1	869	2	Y	-0-		-0-
06	810 N	769	-0-	-41	-0-		15	1	754	2	Y	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-		22	1	846	2	Y	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-		21	1	843	2	Y	-0-		-0-
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		26	1	1104	2	Y	-0-		-0-
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		32	1	1244	2	Y	-0-		-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		28	1	1027	2	Y	-0-		-0-
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		30	1	1117	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS-STATE 12		WELL #:		1	RRCID ->	162577	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4218 - 5005		
01	186 N	168	-0-	-18	-0-		4	1	164	2	N	-0-		
02	174 N	160	-0-	-14	-0-		3	1	157	2	N	-0-		
03	186 N	166	-0-	-20	-0-		4	1	162	2	N	-0-		
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-		4	1	167	2	N	-0-		
05	186 N	173	-0-	-13	-0-		4	1	169	2	N	-0-		
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-		3	1	149	2	N	-0-		
07	186 N	169	-0-	-17	-0-		4	1	165	2	N	-0-		
08	186 N	168	-0-	-18	-0-		4	1	164	2	N	-0-		
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		3	1	161	2	N	-0-		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		4	1	172	2	N	-0-		
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-		5	1	167	2	N	-0-		
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-		5	1	177	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,021		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:		13	RRCID ->	163942	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5198 - 5812		
01	434 N	395	-0-	-39	-0-		8	1	387	2	N	-0-		
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-		7	1	314	2	N	-0-		
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-		11	1	501	2	N	-0-		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		15	1	633	2	N	-0-		
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-		18	1	746	2	N	-0-		
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-		14	1	705	2	N	-0-		
07	682 N	514	-0-	-168	-0-		13	1	501	2	N	-0-		
08	775 N	485	-0-	-290	-0-		12	1	473	2	N	-0-		
09	720 N	682	-0-	-38	-0-		16	1	666	2	N	-0-		
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-		15	1	580	2	N	-0-		
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-		21	1	783	2	N	-0-		
12	713 N	192	-0-	-521	-0-		5	1	187	2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		6,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL-STATE 2		WELL #:		6	RRCID ->	163946	COMPL. DATE	07/13/1997	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5498 - 5934	
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
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	13 1	590 2	N	-0-			-0-
02		754 N	665	-0-	-89	-0-	14 1	651 2	N	-0-			-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	18 1	801 2	N	-0-			-0-
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	18 1	753 2	N	-0-			-0-
05		777 N	777	-0-	-0-	-0-	18 1	759 2	N	-0-			-0-
06		780 N	599	-0-	-181	-0-	12 1	587 2	N	-0-			-0-
07		806 N	792	-0-	-14	-0-	20 1	772 2	N	-0-			-0-
08		775 N	741	-0-	-34	-0-	18 1	723 2	N	-0-			-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	18 1	755 2	N	-0-			-0-
10		806 N	804	-0-	-2	-0-	20 1	784 2	N	-0-			-0-
11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	20 1	756 2	N	-0-			-0-
12		806 N	779	-0-	-27	-0-	20 1	759 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,899				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	164285	COMPL. DATE	08/03/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5432 - 6068	
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	11 1	530 2	N	-0-			-0-
02		551 N	484	-0-	-67	-0-	10 1	474 2	N	-0-			-0-
03		558 N	506	-0-	-52	-0-	11 1	495 2	N	-0-			-0-
04		516 N	516	-0-	-0-	-0-	12 1	504 2	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	13 1	556 2	N	-0-			-0-
06		480 N	358	-0-	-122	-0-	7 1	351 2	N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	15 1	597 2	N	-0-			-0-
08		558 N	539	-0-	-19	-0-	13 1	526 2	N	-0-			-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	22 1	922 2	N	-0-			-0-
10		624 N	624	-0-	-0-	-0-	16 1	608 2	N	-0-			-0-
11		717 N	717	-0-	-0-	-0-	19 1	698 2	N	-0-			-0-
12		961 N	650	-0-	-311	-0-	17 1	633 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164287	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5336 - 6010	
01		837 X	734	-0-	-103	-0-	16 1	718 2	N	-0-			-0-
02		783 X	718	-0-	-65	-0-	15 1	703 2	N	-0-			-0-
03		837 X	641	-0-	-196	-0-	14 1	627 2	N	-0-			-0-
04		810 X	679	-0-	-131	-0-	16 1	663 2	N	-0-			-0-
05		806 X	732	-0-	-74	-0-	17 1	715 2	N	-0-			-0-
06		750 X	663	-0-	-87	-0-	13 1	650 2	N	-0-			-0-
07		829 X	829	-0-	-0-	-0-	21 1	808 2	N	-0-			-0-
08		800 X	800	-0-	-0-	-0-	20 1	780 2	N	-0-			-0-
09		761 X	761	-0-	-0-	-0-	18 1	743 2	N	-0-			-0-
10		861 X	861	-0-	-0-	-0-	22 1	839 2	N	-0-			-0-
11		810 X	773	-0-	-37	-0-	20 1	753 2	N	-0-			-0-
12		837 X	749	-0-	-88	-0-	20 1	729 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164288	COMPL. DATE	07/29/1997	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	5223 - 6093
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
01	403 N	379	-0-	-24	-0-	8	1	371	2	N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-	-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	523	2	N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	2	N	-0-	-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	N	-0-	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	14	1	710	2	N	-0-	-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	17	1	671	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	815	-0-	-394	-0-	20	1	795	2	N	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	17	1	704	2	N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	731	2	N	-0-	-0-
11	780 N	265	-0-	-515	-0-	7	1	258	2	N	-0-	-0-
12	744 N	423	-0-	-321	-0-	11	1	412	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		10	RRCID ->	164559	COMPL. DATE	08/29/1997	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4849 - 5713
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
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	8	1	357	2	N	-0-	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	2	N	-0-	-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	12	1	519	2	N	-0-	-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	13	1	572	2	N	-0-	-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	17	1	691	2	N	-0-	-0-
06	510 N	391	-0-	-119	-0-	8	1	383	2	N	-0-	-0-
07	620 N	407	-0-	-213	-0-	10	1	397	2	N	-0-	-0-
08	713 N	517	-0-	-196	-0-	13	1	504	2	N	-0-	-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-	-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	9	1	352	2	N	-0-	-0-
11	510 N	383	-0-	-127	-0-	10	1	373	2	N	-0-	-0-
*12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164779	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	6264	PERF.	5196 - 6153
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
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	14	1	644	2	N	-0-	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	16	1	715	2	N	-0-	-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	8	1	376	2	N	-0-	-0-
04	540 N	264	-0-	-276	-0-	6	1	258	2	N	-0-	-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	N	-0-	-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11	1	555	2	N	-0-	-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	20	1	772	2	N	-0-	-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	N	-0-	-0-
09	540 N	419	-0-	-121	-0-	14	1	405	2	N	-0-	-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-	-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K. 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 164780		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	2	N	-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	2	N	-0-
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	2	N	-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	43	1	1779	2	N	-0-
06	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	20	1	997	2	N	-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	37	1	1440	2	N	-0-
08	1829 N	1435	-0-	-394	-0-	35	1	1400	2	N	-0-
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-
10	1488 N	1105	-0-	-383	-0-	28	1	1077	2	N	-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	36	1	1332	2	N	-0-
12	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	36	1	1345	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 15		RRCID -> 165205		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	11	1	486	2	N	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	11	1	490	2	N	-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	12	1	528	2	N	-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	550	2	N	-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	13	1	527	2	N	-0-
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	7	1	359	2	N	-0-
07	589 N	520	-0-	-69	-0-	13	1	507	2	N	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	12	1	469	2	N	-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	15	1	561	2	N	-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A		WELL #: 15		RRCID -> 165402		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	730	2	N	-0-
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	15	1	709	2	N	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	726	2	N	-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	16	1	679	2	N	-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	18	1	739	2	N	-0-
06	720 N	568	-0-	-152	-0-	11	1	557	2	N	-0-
07	713 N	367	-0-	-346	-0-	9	1	358	2	N	-0-
08	744 N	590	-0-	-154	-0-	14	1	576	2	N	-0-
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	19	1	806	2	N	-0-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	N	-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	N	-0-
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	22	1	825	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		9	RRCID ->	165884	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	5444 - 6375	
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
01		434 X	359	-0-	-75	-0-	8 1	351 2	N	-0-			-0-
02		406 X	376	-0-	-30	-0-	8 1	368 2	N	-0-			-0-
03		434 X	424	-0-	-10	-0-	9 1	415 2	N	-0-			-0-
04		420 X	414	-0-	-6	-0-	10 1	404 2	N	-0-			-0-
05		422 X	422	-0-	-0-	-0-	10 1	412 2	N	-0-			-0-
06		420 X	351	-0-	-69	-0-	7 1	344 2	N	-0-			-0-
07		434 X	433	-0-	-1	-0-	10 1	423 2	N	-0-			-0-
08		434 X	416	-0-	-18	-0-	10 1	406 2	N	-0-			-0-
09		420 X	338	-0-	-82	-0-	8 1	330 2	N	-0-			-0-
10		434 X	397	-0-	-37	-0-	10 1	387 2	N	-0-			-0-
11		420 X	409	-0-	-11	-0-	11 1	398 2	N	-0-			-0-
12		434 X	432	-0-	-2	-0-	11 1	421 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,771	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		24	RRCID ->	166177	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	6359	PERF.	5368 - 6174	
01		454 X	454	-0-	-0-	-0-	10 1	444 2	N	-0-			-0-
02		377 X	348	-0-	-29	-0-	8 1	340 2	N	-0-			-0-
03		496 X	312	-0-	-184	-0-	7 1	305 2	N	-0-			-0-
04		480 X	338	-0-	-142	-0-	8 1	330 2	N	-0-			-0-
05		496 X	406	-0-	-90	-0-	9 1	397 2	N	-0-			-0-
06		450 X	275	-0-	-175	-0-	5 1	270 2	N	-0-			-0-
07		488 X	488	-0-	-0-	-0-	12 1	476 2	N	-0-			-0-
08		426 X	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	N	-0-			-0-
09		446 X	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	N	-0-			-0-
10		496 X	484	-0-	-12	-0-	12 1	472 2	N	-0-			-0-
11		480 X	476	-0-	-4	-0-	13 1	463 2	N	-0-			-0-
12		496 X	402	-0-	-94	-0-	11 1	391 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DANIEL, M. K.		WELL #:		22	RRCID ->	166554	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	4975 - 6080	
01		806 N	337	-0-	-469	-0-	7 1	330 2	N	-0-			-0-
02		319 N	304	-0-	-15	-0-	6 1	298 2	N	-0-			-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	11 1	479 2	N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	10 1	426 2	N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	10 1	428 2	N	-0-			-0-
06		480 N	166	-0-	-314	-0-	3 1	163 2	N	-0-			-0-
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	14 1	551 2	N	-0-			-0-
08		434 N	415	-0-	-19	-0-	10 1	405 2	N	-0-			-0-
09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	11 1	449 2	N	-0-			-0-
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	15 1	586 2	N	-0-			-0-
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	13 1	488 2	N	-0-			-0-
*12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	13 1	497 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,223	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
MEADOWS		WELL #: 1101		RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	95	-0-	-649	-0-	2	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-
02	696 X	20	-0-	-676	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	690 X	3	-0-	-687	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #: 26		RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	8	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	2	N	-0-	-0-	-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	10	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	358	-0-	-122	-0-	7	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	9	1	342	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	6	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	6	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,653		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #: 1172		RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	4	1	197	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	5	1	196	2	N	-0-	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	N	-0-	-0-	-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-
10	310 N	130	-0-	-180	-0-	3	1	127	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	5	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL, M. K. A		WELL #:		9	RRCID -> 167019	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4728	-	6153		
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	
01		651 N	555	-0-	-96	-0-	12 1	543 2	N	-0-	-0-	
02		667 N	661	-0-	-6	-0-	14 1	647 2	N	-0-	-0-	
03		682 N	582	-0-	-100	-0-	13 1	569 2	N	-0-	-0-	
04		540 N	514	-0-	-26	-0-	12 1	502 2	N	-0-	-0-	
05		713 N	556	-0-	-157	-0-	13 1	543 2	N	-0-	-0-	
06		570 N	381	-0-	-189	-0-	7 1	374 2	N	-0-	-0-	
07		527 N	445	-0-	-82	-0-	11 1	434 2	N	-0-	-0-	
08		558 N	438	-0-	-120	-0-	11 1	427 2	N	-0-	-0-	
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N	-0-	-0-	
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	19 1	712 2	N	-0-	-0-	
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	18 1	651 2	N	-0-	-0-	
*12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	17 1	631 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		17	RRCID -> 168126	COMPL. DATE 10/18/1997	TOTAL DEPTH 6484	PERF. 5036	-	6102		
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	
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	8 1	354 2	N	-0-	192	
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	8 1	360 2	N	-0-	192	
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	9 1	400 2	N	6	198	
							7 9					
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	9 1	382 2	N	-0-	198	
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	8 1	320 2	N	-0-	198	
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	10 1	480 2	N	-0-	198	
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	11 1	424 2	N	-0-	198	
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	12 1	483 2	N	-0-	198	
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	13 1	558 2	N	-0-	198	
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	15 1	581 2	N	-0-	198	
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	22 1	819 2	N	-0-	198	
*12		445 N	445	-0-	-0-	-0-	12 1	433 2	N	-0-	198	
TOTAL GAS PROD:		5,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 168128	COMPL. DATE 04/20/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 5060	-	5190		
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	
01		651 X	396	-0-	-255	-0-	8 1	388 2	N	-0-	-0-	
02		609 X	309	-0-	-300	-0-	7 1	302 2	N	-0-	-0-	
03		589 X	91	-0-	-498	-0-	2 1	89 2	N	-0-	-0-	
04		480 X	208	-0-	-272	-0-	5 1	203 2	N	-0-	-0-	
05		465 X	43	-0-	-422	-0-	1 1	42 2	N	-0-	-0-	
06		390 X	25	-0-	-365	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-	
07		341 X	299	-0-	-42	-0-	7 1	292 2	N	-0-	-0-	
08		292 X	292	-0-	-0-	-0-	7 1	285 2	N	-0-	-0-	
09		234 X	234	-0-	-0-	-0-	5 1	229 2	N	-0-	-0-	
10		310 X	234	-0-	-76	-0-	6 1	228 2	N	-0-	-0-	
11		302 X	302	-0-	-0-	-0-	8 1	294 2	N	-0-	-0-	
*12		379 X	379	-0-	-0-	-0-	10 1	369 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		23	RRCID ->	168280	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5076	-	6168
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
01		191 N	191	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
02		203 N	172	-0-	-31	4	1	168	2	N	-0-			-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-			-0-
06		240 N	188	-0-	-52	4	1	184	2	N	-0-			-0-
07		279 N	207	-0-	-72	5	1	202	2	N	-0-			-0-
08		248 N	212	-0-	-36	5	1	207	2	N	-0-			-0-
09		192 N	192	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-			-0-
11		210 N	141	-0-	-69	4	1	137	2	N	-0-			-0-
*12		213 N	213	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS		WELL #:		1181	RRCID ->	168658	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4360	-	5145
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
01		775 X	635	-0-	-140	13	1	622	2	N	-0-			-0-
02		841 X	699	-0-	-142	15	1	684	2	N	-0-			-0-
03		899 X	804	-0-	-95	18	1	786	2	N	-0-			-0-
04		870 X	731	-0-	-139	17	1	714	2	N	-0-			-0-
05		853 X	853	-0-	-0-	20	1	833	2	N	-0-			-0-
06		790 X	790	-0-	-0-	16	1	774	2	N	-0-			-0-
07		806 X	779	-0-	-27	19	1	760	2	N	-0-			-0-
08		868 X	800	-0-	-68	20	1	780	2	N	-0-			-0-
09		840 X	747	-0-	-93	17	1	730	2	N	-0-			-0-
10		868 X	812	-0-	-56	21	1	791	2	N	-0-			-0-
11		780 X	716	-0-	-64	19	1	697	2	N	-0-			-0-
12		806 X	607	-0-	-199	16	1	591	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS		WELL #:		1102	RRCID ->	169107	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5242	-	5591
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
01		173 N	173	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0-	6	1	284	2	N	-0-			-0-
03		186 N	185	-0-	-1	4	1	181	2	N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-			-0-
05		310 N	230	-0-	-80	5	1	225	2	N	-0-			-0-
06		307 N	307	-0-	-0-	6	1	301	2	N	-0-			-0-
07		439 N	439	-0-	-0-	11	1	428	2	N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-			-0-
09		300 N	192	-0-	-108	4	1	188	2	N	-0-			-0-
10		434 N	264	-0-	-170	7	1	257	2	N	-0-			-0-
11		300 N	196	-0-	-104	5	1	191	2	N	-0-			-0-
*12		287 N	287	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329											
DANIEL, M. K.		WELL #:		21R	RRCID ->	169113	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	5654	-	5825	
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
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	19	1	887	2	N	-0-				-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	19	1	872	2	N	-0-				-0-
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	19	1	854	2	N	-0-				-0-
04	870 N	754	-0-	-116	-0-	17	1	737	2	N	-0-				-0-
05	961 N	651	-0-	-310	-0-	15	1	636	2	N	-0-				-0-
06	840 N	575	-0-	-265	-0-	11	1	564	2	N	-0-				-0-
07	775 N	750	-0-	-25	-0-	19	1	731	2	N	-0-				-0-
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	15	1	601	2	N	-0-				-0-
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	841	2	N	-0-				-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	N	-0-				-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-				-0-
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MEADOWS		WELL #:		1183	RRCID ->	169832	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4412	-	4662	
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
01	1519 X	1361	-0-	-158	-0-	29	1	1332	2	N	-0-				-0-
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	N	-0-				-0-
03	1426 X	1313	-0-	-113	-0-	29	1	1284	2	N	-0-				-0-
04	1380 X	1242	-0-	-138	-0-	29	1	1213	2	N	-0-				-0-
05	1426 X	1298	-0-	-128	-0-	30	1	1268	2	N	-0-				-0-
06	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	30	1	1480	2	N	-0-				-0-
07	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	38	1	1468	2	N	-0-				-0-
08	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	36	1	1426	2	N	-0-				-0-
09	1500 X	1341	-0-	-159	-0-	31	1	1310	2	N	-0-				-0-
10	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	37	1	1428	2	N	-0-				-0-
11	1500 X	1258	-0-	-242	-0-	33	1	1225	2	N	-0-				-0-
12	1519 X	1423	-0-	-96	-0-	37	1	1386	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		16,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	169922	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4915	-	5243	
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
01	1147 X	805	-0-	-342	-0-	17	1	788	2	N	-0-				-0-
02	928 X	908	-0-	-20	-0-	19	1	889	2	N	-0-				-0-
03	1085 X	1038	-0-	-47	-0-	23	1	1015	2	N	-0-				-0-
04	1050 X	1046	-0-	-4	-0-	24	1	1022	2	N	-0-				-0-
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1064	2	N	-0-				-0-
06	990 X	776	-0-	-214	-0-	15	1	761	2	N	-0-				-0-
07	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	34	1	1331	2	N	-0-				-0-
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	34	1	1365	2	N	-0-				-0-
09	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	2	N	-0-				-0-
10	1364 X	994	-0-	-370	-0-	25	1	969	2	N	-0-				-0-
11	1350 X	988	-0-	-362	-0-	26	1	962	2	N	-0-				-0-
12	1395 X	1029	-0-	-366	-0-	27	1	1002	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		18	RRCID ->	169923	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4762 - 5468		
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
01		434 N	350	-0-	-84	-0-	7 1	343 2	N	-0-				-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	8 1	372 2	N	-0-				-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N	-0-				-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	10 1	431 2	N	-0-				-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	10 1	436 2	N	-0-				-0-
06		450 N	304	-0-	-146	-0-	6 1	298 2	N	-0-				-0-
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	12 1	456 2	N	-0-				-0-
08		434 N	421	-0-	-13	-0-	10 1	411 2	N	-0-				-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	10 1	414 2	N	-0-				-0-
10		465 N	438	-0-	-27	-0-	11 1	427 2	N	-0-				-0-
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	12 1	436 2	N	-0-				-0-
*12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	12 1	442 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:		25	RRCID ->	169924	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4924 - 4939		
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
01		930 X	745	-0-	-185	-0-	16 1	729 2	N	-0-				-0-
02		870 X	693	-0-	-177	-0-	15 1	678 2	N	-0-				-0-
03		806 X	679	-0-	-127	-0-	15 1	664 2	N	-0-				-0-
04		780 X	719	-0-	-61	-0-	17 1	702 2	N	-0-				-0-
05		806 X	762	-0-	-44	-0-	18 1	744 2	N	-0-				-0-
06		720 X	504	-0-	-216	-0-	10 1	494 2	N	-0-				-0-
07		744 X	716	-0-	-28	-0-	18 1	698 2	N	-0-				-0-
08		775 X	688	-0-	-87	-0-	17 1	671 2	N	-0-				-0-
09		750 X	509	-0-	-241	-0-	12 1	497 2	N	-0-				-0-
10		775 X	481	-0-	-294	-0-	12 1	469 2	N	-0-				-0-
11		690 X	466	-0-	-224	-0-	12 1	454 2	N	-0-				-0-
12		713 X	477	-0-	-236	-0-	13 1	464 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K.		WELL #:		16	RRCID ->	169926	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4947 - 5236		
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
01		837 X	686	-0-	-151	-0-	15 1	671 2	N	-0-				-0-
02		783 X	700	-0-	-83	-0-	15 1	685 2	N	-0-				-0-
03		837 X	649	-0-	-188	-0-	14 1	635 2	N	-0-				-0-
04		810 X	483	-0-	-327	-0-	11 1	472 2	N	-0-				-0-
05		806 X	643	-0-	-163	-0-	15 1	628 2	N	-0-				-0-
06		720 X	567	-0-	-153	-0-	11 1	556 2	N	-0-				-0-
07		746 X	746	-0-	-0-	-0-	19 1	727 2	N	-0-				-0-
08		651 X	647	-0-	-4	-0-	16 1	631 2	N	-0-				-0-
09		630 X	567	-0-	-63	-0-	13 1	554 2	N	-0-				-0-
10		744 X	630	-0-	-114	-0-	16 1	614 2	N	-0-				-0-
11		720 X	621	-0-	-99	-0-	16 1	605 2	N	-0-				-0-
12		744 X	668	-0-	-76	-0-	18 1	650 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,607		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		27	RRCID ->	169927	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4297 -	4733	
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
01		310 N	176	-0-	-134	-0-	4 1	172 2	N	-0-				-0-
02		232 N	173	-0-	-59	-0-	4 1	169 2	N	-0-				-0-
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	5 1	229 2	N	-0-				-0-
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	6 1	248 2	N	-0-				-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	6 1	263 2	N	-0-				-0-
06		240 N	181	-0-	-59	-0-	4 1	177 2	N	-0-				-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	10 1	401 2	N	-0-				-0-
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	19 1	752 2	N	-0-				-0-
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	16 1	655 2	N	-0-				-0-
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	17 1	647 2	N	-0-				-0-
11		750 N	571	-0-	-179	-0-	15 1	556 2	N	-0-				-0-
12		682 N	482	-0-	-200	-0-	13 1	469 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,857				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	170647	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4648 -	5309
01		527 X	463	-0-	-64	-0-	10 1	453 2	N	-0-			-0-
02		493 X	432	-0-	-61	-0-	9 1	423 2	N	-0-			-0-
03		527 X	485	-0-	-42	-0-	11 1	474 2	N	-0-			-0-
04		510 X	490	-0-	-20	-0-	11 1	479 2	N	-0-			-0-
05		535 X	535	-0-	-0-	-0-	12 1	523 2	N	-0-			-0-
06		480 X	384	-0-	-96	-0-	8 1	376 2	N	-0-			-0-
07		606 X	606	-0-	-0-	-0-	15 1	591 2	N	-0-			-0-
08		595 X	595	-0-	-0-	-0-	15 1	580 2	N	-0-			-0-
09		533 X	533	-0-	-0-	-0-	12 1	521 2	N	-0-			-0-
10		620 X	515	-0-	-105	-0-	13 1	502 2	N	-0-			-0-
11		600 X	518	-0-	-82	-0-	14 1	504 2	N	-0-			-0-
12		620 X	501	-0-	-119	-0-	13 1	488 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,057				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		19	RRCID ->	170648	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4808 -	5373
01		620 X	541	-0-	-79	-0-	11 1	530 2	N	-0-			-0-
02		580 X	530	-0-	-50	-0-	11 1	519 2	N	-0-			-0-
03		589 X	522	-0-	-67	-0-	12 1	510 2	N	-0-			-0-
04		570 X	553	-0-	-17	-0-	13 1	540 2	N	-0-			-0-
05		579 X	579	-0-	-0-	-0-	14 1	565 2	N	-0-			-0-
06		540 X	413	-0-	-127	-0-	8 1	405 2	N	-0-			-0-
07		595 X	595	-0-	-0-	-0-	15 1	580 2	N	-0-			-0-
08		589 X	564	-0-	-25	-0-	14 1	550 2	N	-0-			-0-
09		570 X	549	-0-	-21	-0-	13 1	536 2	N	-0-			-0-
10		589 X	575	-0-	-14	-0-	15 1	560 2	N	-0-			-0-
11		570 X	536	-0-	-34	-0-	14 1	522 2	N	-0-			-0-
12		589 X	544	-0-	-45	-0-	14 1	530 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS		WELL #:		1184	RRCID ->	171115	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4198 - 4955	
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
01		496 N	320	-0-	-176	-0-	7 1	313 2	N	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	8 1	376 2	N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	9 1	408 2	N	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	10 1	406 2	N	-0-			-0-
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	13 1	539 2	N	-0-			-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	8 1	417 2	N	-0-			-0-
07		434 N	388	-0-	-46	-0-	10 1	378 2	N	-0-			-0-
08		558 N	552	-0-	-6	-0-	14 1	538 2	N	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	14 1	610 2	N	-0-			-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	11 1	455 2	N	-0-			-0-
11		540 N	421	-0-	-119	-0-	11 1	410 2	N	-0-			-0-
12		651 N	557	-0-	-94	-0-	15 1	542 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #:		1186	RRCID ->	173132	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4588 - 4859	
01		496 N	241	-0-	-255	-0-	5 1	236 2	N	-0-			-0-
02		232 N	200	-0-	-32	-0-	4 1	196 2	N	-0-			-0-
03		248 N	185	-0-	-63	-0-	4 1	181 2	N	-0-			-0-
04		240 N	231	-0-	-9	-0-	5 1	226 2	N	-0-			-0-
05		217 N	204	-0-	-13	-0-	5 1	199 2	N	-0-			-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	3 1	161 2	N	-0-			-0-
07		248 N	188	-0-	-60	-0-	5 1	183 2	N	-0-			-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	6 1	235 2	N	-0-			-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	N	-0-			-0-
10		186 N	127	-0-	-59	-0-	3 1	124 2	N	-0-			-0-
11		240 N	89	-0-	-151	-0-	2 1	87 2	N	-0-			-0-
12		248 N	130	-0-	-118	-0-	3 1	127 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	173133	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4683 - 5278	
01		279 N	182	-0-	-97	-0-	4 1	178 2	N	-0-			-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	246 2	N	-0-			-0-
03		217 N	185	-0-	-32	-0-	4 1	181 2	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	5 1	196 2	N	-0-			-0-
05		279 N	213	-0-	-66	-0-	5 1	208 2	N	-0-			-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	3 1	125 2	N	-0-			-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 2	N	-0-			-0-
08		457 N	457	-0-	-0-	-0-	11 1	446 2	N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	11 1	462 2	N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	14 1	531 2	N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 2	N	-0-			-0-
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	12 1	462 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329										
MEADOWS		WELL #: 1103		RRCID -> 173134		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331				
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
01		465 X	435	-0-	-30	-0-	9 1	426 2	N	-0-		-0-
02		439 X	439	-0-	-0-	-0-	9 1	430 2	N	-0-		-0-
03		465 X	411	-0-	-54	-0-	9 1	402 2	N	-0-		-0-
04		457 X	457	-0-	-0-	-0-	11 1	446 2	N	-0-		-0-
05		465 X	415	-0-	-50	-0-	10 1	405 2	N	-0-		-0-
06		450 X	348	-0-	-102	-0-	7 1	341 2	N	-0-		-0-
07		465 X	440	-0-	-25	-0-	11 1	429 2	N	-0-		-0-
08		465 X	393	-0-	-72	-0-	10 1	383 2	N	-0-		-0-
09		450 X	270	-0-	-180	-0-	6 1	264 2	N	-0-		-0-
10		434 X	276	-0-	-158	-0-	7 1	269 2	N	-0-		-0-
11		420 X	365	-0-	-55	-0-	10 1	355 2	N	-0-		-0-
12		434 X	342	-0-	-92	-0-	9 1	333 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,591				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 173135		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001				
01		1395 X	1118	-0-	-277	-0-	24 1	1094 2	N	-0-		-0-
02		1218 X	1014	-0-	-204	-0-	22 1	992 2	N	-0-		-0-
03		1271 X	1120	-0-	-151	-0-	25 1	1095 2	N	-0-		-0-
04		1200 X	1099	-0-	-101	-0-	25 1	1074 2	N	-0-		-0-
05		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	32 1	1346 2	N	-0-		-0-
06		1080 X	866	-0-	-214	-0-	17 1	849 2	N	-0-		-0-
07		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	34 1	1348 2	N	-0-		-0-
08		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	34 1	1342 2	N	-0-		-0-
09		1320 X	1171	-0-	-149	-0-	27 1	1144 2	N	-0-		-0-
10		1395 X	1204	-0-	-191	-0-	30 1	1174 2	N	-0-		-0-
11		1350 X	991	-0-	-359	-0-	26 1	965 2	N	-0-		-0-
12		1395 X	928	-0-	-467	-0-	24 1	904 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,647				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DANIEL, M. K.		WELL #: 17		RRCID -> 173136		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452				
01		1023 X	688	-0-	-335	-0-	15 1	673 2	N	-0-		-0-
02		725 X	640	-0-	-85	-0-	14 1	626 2	N	-0-		-0-
03		713 X	678	-0-	-35	-0-	15 1	663 2	N	-0-		-0-
04		660 X	654	-0-	-6	-0-	15 1	639 2	N	-0-		-0-
05		682 X	670	-0-	-12	-0-	16 1	654 2	N	-0-		-0-
06		660 X	2	-0-	-658	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
08		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10		682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS		WELL #:		1104	RRCID ->	177153	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4608 -	5402	
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
01		248 X	201	-0-	-47	-0-	4 1	197 2	N	-0-				-0-
02		203 X	189	-0-	-14	-0-	4 1	185 2	N	-0-				-0-
03		217 X	210	-0-	-7	-0-	5 1	205 2	N	-0-				-0-
04		210 X	195	-0-	-15	-0-	4 1	191 2	N	-0-				-0-
05		228 X	228	-0-	-0-	-0-	5 1	223 2	N	-0-				-0-
06		213 X	213	-0-	-0-	-0-	4 1	209 2	N	-0-				-0-
07		220 X	220	-0-	-0-	-0-	5 1	215 2	N	-0-				-0-
08		219 X	219	-0-	-0-	-0-	5 1	214 2	N	-0-				-0-
09		212 X	212	-0-	-0-	-0-	5 1	207 2	N	-0-				-0-
10		217 X	215	-0-	-2	-0-	5 1	210 2	N	-0-				-0-
11		215 X	215	-0-	-0-	-0-	6 1	209 2	N	-0-				-0-
*12		218 X	218	-0-	-0-	-0-	6 1	212 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				2,535			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177345	COMPL. DATE	04/29/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4804 -	5412	
01		1333 X	794	-0-	-539	-0-	17 1	777 2	N	-0-				-0-
02		1247 X	937	-0-	-310	-0-	20 1	917 2	N	-0-				-0-
03		1302 X	810	-0-	-492	-0-	18 1	792 2	N	-0-				-0-
04		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	33 1	1421 2	N	-0-				-0-
05		1240 X	882	-0-	-358	-0-	21 1	861 2	N	-0-				-0-
06		960 X	354	-0-	-606	-0-	7 1	347 2	N	-0-				-0-
07		1488 X	1389	-0-	-99	-0-	35 1	1354 2	N	-0-				-0-
08		1488 X	1197	-0-	-291	-0-	29 1	1168 2	N	-0-				-0-
09		1440 X	1120	-0-	-320	-0-	26 1	1094 2	N	-0-				-0-
10		1395 X	1109	-0-	-286	-0-	28 1	1081 2	N	-0-				-0-
11		1350 X	1080	-0-	-270	-0-	28 1	1052 2	N	-0-				-0-
12		1395 X	959	-0-	-436	-0-	25 1	934 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				12,085			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		29	RRCID ->	177475	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4880 -	5330	
01		434 X	261	-0-	-173	-0-	6 1	255 2	N	-0-				-0-
02		406 X	229	-0-	-177	-0-	5 1	224 2	N	-0-				-0-
03		350 X	350	-0-	-0-	-0-	8 1	342 2	N	-0-				-0-
04		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	36 1	1528 2	N	-0-				-0-
05		642 X	642	-0-	-0-	-0-	15 1	627 2	N	-0-				-0-
06		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	21 1	1040 2	N	-0-				-0-
07		1612 X	1283	-0-	-329	-0-	32 1	1251 2	N	-0-				-0-
08		1612 X	1165	-0-	-447	-0-	29 1	1136 2	N	-0-				-0-
09		1560 X	1046	-0-	-514	-0-	24 1	1022 2	N	-0-				-0-
10		1271 X	820	-0-	-451	-0-	21 1	799 2	N	-0-				-0-
11		1230 X	789	-0-	-441	-0-	21 1	768 2	N	-0-				-0-
12		1271 X	727	-0-	-544	-0-	19 1	708 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				9,937			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
MEADOWS		WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	992 X	818	-0-	-174	-0-	17 1	801 2	N	-0-		-0-
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	20 1	926 2	N	-0-		-0-
03	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	24 1	1060 2	N	-0-		-0-
04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	23 1	967 2	N	-0-		-0-
05	1023 X	838	-0-	-185	-0-	20 1	818 2	N	-0-		-0-
06	1050 X	881	-0-	-169	-0-	17 1	864 2	N	-0-		-0-
07	1085 X	1015	-0-	-70	-0-	26 1	989 2	N	-0-		-0-
08	1085 X	942	-0-	-143	-0-	23 1	919 2	N	-0-		-0-
09	990 X	857	-0-	-133	-0-	20 1	837 2	N	-0-		-0-
10	1023 X	853	-0-	-170	-0-	22 1	831 2	N	-0-		-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	27 1	1001 2	N	-0-		-0-
12	1023 X	978	-0-	-45	-0-	26 1	952 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL, M. K.		WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	806 X	326	-0-	-480	-0-	7 1	319 2	N	-0-		-0-
02	754 X	629	-0-	-125	-0-	13 1	616 2	N	-0-		-0-
03	806 X	687	-0-	-119	-0-	15 1	672 2	N	-0-		-0-
04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	17 1	717 2	N	-0-		-0-
05	767 X	767	-0-	-0-	-0-	18 1	749 2	N	-0-		-0-
06	660 X	631	-0-	-29	-0-	12 1	619 2	N	-0-		-0-
07	744 X	733	-0-	-11	-0-	18 1	715 2	N	-0-		-0-
08	775 X	742	-0-	-33	-0-	18 1	724 2	N	-0-		-0-
09	750 X	716	-0-	-34	-0-	16 1	700 2	N	-0-		-0-
10	775 X	670	-0-	-105	-0-	17 1	653 2	N	-0-		-0-
11	720 X	672	-0-	-48	-0-	18 1	654 2	N	-0-		-0-
12	744 X	560	-0-	-184	-0-	15 1	545 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MEADOWS		WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 X	855	-0-	-106	-0-	18 1	837 2	N	-0-		-0-
02	899 X	720	-0-	-179	-0-	15 1	705 2	N	-0-		-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	20 1	903 2	N	-0-		-0-
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	21 1	875 2	N	-0-		-0-
05	868 X	862	-0-	-6	-0-	20 1	842 2	N	-0-		-0-
06	900 X	799	-0-	-101	-0-	16 1	783 2	N	-0-		-0-
07	953 X	953	-0-	-0-	-0-	23 1	930 2	N	-0-		-0-
08	930 X	895	-0-	-35	-0-	22 1	873 2	N	-0-		-0-
09	900 X	896	-0-	-4	-0-	21 1	875 2	N	-0-		-0-
10	961 X	657	-0-	-304	-0-	17 1	640 2	N	-0-		-0-
11	930 X	582	-0-	-348	-0-	15 1	567 2	N	-0-		-0-
12	961 X	633	-0-	-328	-0-	17 1	616 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL STATE "2"		WELL #:		7	RRCID ->	179614	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4894 -	5724	
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
01		806 X	741	-0-	-65	-0-	16 1	725 2	N	-0-				-0-
02		754 X	684	-0-	-70	-0-	15 1	669 2	N	-0-				-0-
03		806 X	745	-0-	-61	-0-	16 1	729 2	N	-0-				-0-
04		780 X	692	-0-	-88	-0-	16 1	676 2	N	-0-				-0-
05		889 X	889	-0-	-0-	-0-	21 1	868 2	N	-0-				-0-
06		748 X	748	-0-	-0-	-0-	15 1	733 2	N	-0-				-0-
07		832 X	832	-0-	-0-	-0-	21 1	811 2	N	-0-				-0-
08		899 X	823	-0-	-76	-0-	20 1	803 2	N	-0-				-0-
09		870 X	797	-0-	-73	-0-	19 1	778 2	N	-0-				-0-
10		899 X	654	-0-	-245	-0-	17 1	637 2	N	-0-				-0-
11		810 X	761	-0-	-49	-0-	20 1	741 2	N	-0-				-0-
12		837 X	805	-0-	-32	-0-	21 1	784 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				9,171			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DANIEL, M. K.		WELL #:		34	RRCID ->	181049	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4370 -	5038	
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
01		496 N	457	-0-	-39	-0-	10 1	447 2	N	-0-				-0-
02		464 N	425	-0-	-39	-0-	9 1	416 2	N	-0-				-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	10 1	454 2	N	-0-				-0-
04		450 N	376	-0-	-74	-0-	9 1	367 2	N	-0-				-0-
05		465 N	442	-0-	-23	-0-	10 1	432 2	N	-0-				-0-
06		450 N	380	-0-	-70	-0-	7 1	373 2	N	-0-				-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	445 2	N	-0-				-0-
08		434 N	374	-0-	-60	-0-	9 1	365 2	N	-0-				-0-
09		390 N	329	-0-	-61	-0-	8 1	321 2	N	-0-				-0-
10		465 N	327	-0-	-138	-0-	8 1	319 2	N	-0-				-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	10 1	381 2	N	-0-				-0-
*12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	11 1	417 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				4,849			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MEADOWS		WELL #:		1105	RRCID ->	181815	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4590 -	5648	
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
01		341 N	309	-0-	-32	-0-	7 1	302 2	N	-0-				-0-
02		348 N	276	-0-	-72	-0-	6 1	270 2	N	-0-				-0-
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	6 1	271 2	N	-0-				-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	6 1	273 2	N	-0-				-0-
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	7 1	289 2	N	-0-				-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-	5 1	261 2	N	-0-				-0-
07		279 N	265	-0-	-14	-0-	7 1	258 2	N	-0-				-0-
08		310 N	226	-0-	-84	-0-	6 1	220 2	N	-0-				-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	6 1	243 2	N	-0-				-0-
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	6 1	229 2	N	-0-				-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	5 1	197 2	N	-0-				-0-
12		248 N	183	-0-	-65	-0-	5 1	178 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				3,063			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329							
DANIEL STATE 2		WELL #:		8	RRCID -> 181818	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4778	- 5792		
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 181924	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4820	- 5016	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	2 1	74 2	N	-0-	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	2 1	71 2	N	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 1	78 2	N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	N	-0-	-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	2 1	81 2	N	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	2 1	83 2	N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 2	N	-0-	-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	N	-0-	-0-
10	217 N	112	-0-	-105	-0-	3 1	109 2	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	3 1	105 2	N	-0-	-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #:		10	RRCID -> 182559	COMPL. DATE 03/14/2001	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5168	- 6288	
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	21 1	968 2	N	-0-	-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	19 1	890 2	N	-0-	-0-
03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	19 1	857 2	N	-0-	-0-
04	960 X	901	-0-	-59	-0-	21 1	880 2	N	-0-	-0-
05	992 X	899	-0-	-93	-0-	21 1	878 2	N	-0-	-0-
06	960 X	808	-0-	-152	-0-	16 1	792 2	N	-0-	-0-
07	961 X	945	-0-	-16	-0-	24 1	921 2	N	-0-	-0-
08	930 X	822	-0-	-108	-0-	20 1	802 2	N	-0-	-0-
09	900 X	825	-0-	-75	-0-	19 1	806 2	N	-0-	-0-
10	930 X	770	-0-	-160	-0-	20 1	750 2	N	-0-	-0-
11	900 X	687	-0-	-213	-0-	18 1	669 2	N	-0-	-0-
12	930 X	653	-0-	-277	-0-	17 1	636 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
DANIEL, M. K.		WELL #:		33	RRCID ->	182815	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4726 -	5615
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	12 1	549 2	N	-0-				-0-
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	12 1	533 2	N	-0-				-0-
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	13 1	562 2	N	-0-				-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	13 1	556 2	N	-0-				-0-
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	12 1	491 2	N	-0-				-0-
06	570 N	227	-0-	-343	-0-	4 1	223 2	N	-0-				-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	13 1	516 2	N	-0-				-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	14 1	555 2	N	-0-				-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	13 1	556 2	N	-0-				-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	15 1	588 2	N	-0-				-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	16 1	587 2	N	-0-				-0-
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	17 1	614 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		6,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	182998	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	6527	PERF.	5711 -	6372
01	836 X	836	-0-	-0-	-0-	18 1	818 2	N	-0-				-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	14 1	634 2	N	-0-				-0-
03	961 X	560	-0-	-401	-0-	12 1	548 2	N	-0-				-0-
04	930 X	591	-0-	-339	-0-	14 1	577 2	N	-0-				-0-
05	961 X	763	-0-	-198	-0-	18 1	745 2	N	-0-				-0-
06	810 X	600	-0-	-210	-0-	12 1	588 2	N	-0-				-0-
07	743 X	743	-0-	-0-	-0-	19 1	724 2	N	-0-				-0-
08	775 X	766	-0-	-9	-0-	19 1	747 2	N	-0-				-0-
09	750 X	724	-0-	-26	-0-	17 1	707 2	N	-0-				-0-
10	775 X	647	-0-	-128	-0-	16 1	631 2	N	-0-				-0-
11	750 X	586	-0-	-164	-0-	15 1	571 2	N	-0-				-0-
12	775 X	595	-0-	-180	-0-	16 1	579 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	182999	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4730 -	5615
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	21 1	986 2	N	-0-				-0-
02	1044 X	914	-0-	-130	-0-	20 1	894 2	N	-0-				-0-
03	1085 X	1002	-0-	-83	-0-	22 1	980 2	N	-0-				-0-
04	1050 X	936	-0-	-114	-0-	22 1	914 2	N	-0-				-0-
05	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	26 1	1068 2	N	-0-				-0-
06	960 X	950	-0-	-10	-0-	19 1	931 2	N	-0-				-0-
07	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	28 1	1090 2	N	-0-				-0-
08	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	25 1	1009 2	N	-0-				-0-
09	1050 X	907	-0-	-143	-0-	21 1	886 2	N	-0-				-0-
10	1116 X	991	-0-	-125	-0-	25 1	966 2	N	-0-				-0-
11	1080 X	1032	-0-	-48	-0-	27 1	1005 2	N	-0-				-0-
12	1116 X	978	-0-	-138	-0-	26 1	952 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	183065	COMPL. DATE	03/13/2001	TOTAL DEPTH	5670	PERF.	4826 - 5429		
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
01	744 N	701	-0-	-43	-0-		15	1	686	2	N	-0-		-0-
02	754 N	605	-0-	-149	-0-		13	1	592	2	N	-0-		-0-
03	775 N	584	-0-	-191	-0-		13	1	571	2	N	-0-		-0-
04	690 N	529	-0-	-161	-0-		12	1	517	2	N	-0-		-0-
05	651 N	591	-0-	-60	-0-		14	1	577	2	N	-0-		-0-
06	570 N	486	-0-	-84	-0-		10	1	476	2	N	-0-		-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		15	1	586	2	N	-0-		-0-
08	589 N	519	-0-	-70	-0-		13	1	506	2	N	-0-		-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-		11	1	447	2	N	-0-		-0-
10	589 N	416	-0-	-173	-0-		11	1	405	2	N	-0-		-0-
11	510 N	480	-0-	-30	-0-		13	1	467	2	N	-0-		-0-
12	465 N	401	-0-	-64	-0-		11	1	390	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,371		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEADOWS		WELL #:		1176	RRCID ->	183915	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4460 - 5214		
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
01	1178 X	1006	-0-	-172	-0-		21	1	985	2	N	-0-		-0-
02	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-		24	1	1076	2	N	-0-		-0-
03	1147 X	1130	-0-	-17	-0-		25	1	1105	2	N	-0-		-0-
04	1110 X	1038	-0-	-72	-0-		24	1	1014	2	N	-0-		-0-
05	1178 X	1009	-0-	-169	-0-		24	1	985	2	N	-0-		-0-
06	1140 X	849	-0-	-291	-0-		17	1	832	2	N	-0-		-0-
07	1178 X	1041	-0-	-137	-0-		26	1	1015	2	N	-0-		-0-
08	1116 X	946	-0-	-170	-0-		23	1	923	2	N	-0-		-0-
09	1050 X	879	-0-	-171	-0-		20	1	859	2	N	-0-		-0-
10	1054 X	880	-0-	-174	-0-		22	1	858	2	N	-0-		-0-
11	1020 X	867	-0-	-153	-0-		23	1	844	2	N	-0-		-0-
12	1054 X	850	-0-	-204	-0-		22	1	828	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	184407	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	5586 - 6068		
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
01	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-		39	1	1785	2	N	-0-		-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-		34	1	1550	2	N	-0-		-0-
03	2170 X	1897	-0-	-273	-0-		42	1	1855	2	N	-0-		-0-
04	2100 X	2017	-0-	-83	-0-		46	1	1971	2	N	-0-		-0-
05	2170 X	1708	-0-	-462	-0-		40	1	1668	2	N	-0-		-0-
06	1830 X	1408	-0-	-422	-0-		28	1	1380	2	N	-0-		-0-
07	2077 X	1513	-0-	-564	-0-		38	1	1475	2	N	-0-		-0-
08	2077 X	1395	-0-	-682	-0-		34	1	1361	2	N	-0-		-0-
09	2010 X	1124	-0-	-886	-0-		26	1	1098	2	N	-0-		-0-
10	1705 X	1072	-0-	-633	-0-		27	1	1045	2	N	-0-		-0-
11	1470 X	1028	-0-	-442	-0-		27	1	1001	2	N	-0-		-0-
12	1519 X	985	-0-	-534	-0-		26	1	959	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
DANIEL, M. K.		WELL #:		32	RRCID ->	184776	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5372	-	6094
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
01		899 X	784	-0-	-115	-0-	17 1	767 2	N	-0-				-0-
02		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	22 1	985 2	N	-0-				-0-
03		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	23 1	1031 2	N	-0-				-0-
04		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	25 1	1064 2	N	-0-				-0-
05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	27 1	1110 2	N	-0-				-0-
06		1050 X	931	-0-	-119	-0-	18 1	913 2	N	-0-				-0-
07		1116 X	1029	-0-	-87	-0-	26 1	1003 2	N	-0-				-0-
08		1147 X	1061	-0-	-86	-0-	26 1	1035 2	N	-0-				-0-
09		1110 X	993	-0-	-117	-0-	23 1	970 2	N	-0-				-0-
10		1147 X	1003	-0-	-144	-0-	25 1	978 2	N	-0-				-0-
11		1020 X	972	-0-	-48	-0-	26 1	946 2	N	-0-				-0-
12		1054 X	976	-0-	-78	-0-	26 1	950 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				12,036		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		39	RRCID ->	184777	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4189	-	4927
01		806 X	682	-0-	-124	-0-	14 1	668 2	N	-0-				-0-
02		923 X	923	-0-	-0-	-0-	20 1	903 2	N	-0-				-0-
03		928 X	928	-0-	-0-	-0-	20 1	908 2	N	-0-				-0-
04		879 X	879	-0-	-0-	-0-	20 1	859 2	N	-0-				-0-
05		992 X	980	-0-	-12	-0-	23 1	957 2	N	-0-				-0-
06		960 X	872	-0-	-88	-0-	17 1	855 2	N	-0-				-0-
07		992 X	938	-0-	-54	-0-	23 1	915 2	N	-0-				-0-
08		992 X	903	-0-	-89	-0-	22 1	881 2	N	-0-				-0-
09		960 X	743	-0-	-217	-0-	17 1	726 2	N	-0-				-0-
10		992 X	796	-0-	-196	-0-	20 1	776 2	N	-0-				-0-
11		900 X	743	-0-	-157	-0-	20 1	723 2	N	-0-				-0-
12		930 X	741	-0-	-189	-0-	19 1	722 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				10,128		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		31	RRCID ->	184932	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4632	-	5567
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS		WELL #:		1106	RRCID ->	185983	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4468 -	5025
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
01		776 X	776	-0-	-0-	-0-	16 1	760 2	N	-0-			-0-
02		812 X	658	-0-	-154	-0-	14 1	644 2	N	-0-			-0-
03		868 X	639	-0-	-229	-0-	14 1	625 2	N	-0-			-0-
04		840 X	662	-0-	-178	-0-	15 1	647 2	N	-0-			-0-
05		955 X	955	-0-	-0-	-0-	22 1	933 2	N	-0-			-0-
06		923 X	923	-0-	-0-	-0-	18 1	905 2	N	-0-			-0-
07		986 X	986	-0-	-0-	-0-	25 1	961 2	N	-0-			-0-
08		961 X	909	-0-	-52	-0-	22 1	887 2	N	-0-			-0-
09		930 X	856	-0-	-74	-0-	20 1	836 2	N	-0-			-0-
10		992 X	823	-0-	-169	-0-	21 1	802 2	N	-0-			-0-
11		960 X	805	-0-	-155	-0-	21 1	784 2	N	-0-			-0-
12		992 X	853	-0-	-139	-0-	22 1	831 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,845		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #:		35	RRCID ->	187713	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4820 -	5494
01		861 X	861	-0-	-0-	-0-	18 1	843 2	N	-0-			-0-
02		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	22 1	997 2	N	-0-			-0-
03		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	25 1	1116 2	N	-0-			-0-
04		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	26 1	1091 2	N	-0-			-0-
05		1085 X	1084	-0-	-1	-0-	25 1	1059 2	N	-0-			-0-
06		1110 X	981	-0-	-129	-0-	19 1	962 2	N	-0-			-0-
07		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	30 1	1157 2	N	-0-			-0-
08		1147 X	1100	-0-	-47	-0-	27 1	1073 2	N	-0-			-0-
09		1110 X	935	-0-	-175	-0-	22 1	913 2	N	-0-			-0-
10		1178 X	1055	-0-	-123	-0-	27 1	1028 2	N	-0-			-0-
11		1140 X	1013	-0-	-127	-0-	27 1	986 2	N	-0-			-0-
12		1178 X	1150	-0-	-28	-0-	30 1	1120 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL, M. K.		WELL #:		36	RRCID ->	187714	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4592 -	5494
01		806 X	258	-0-	-548	-0-	5 1	253 2	N	-0-			-0-
02		696 X	228	-0-	-468	-0-	5 1	223 2	N	-0-			-0-
03		620 X	154	-0-	-466	-0-	3 1	151 2	N	-0-			-0-
04		270 X	98	-0-	-172	-0-	2 1	96 2	N	-0-			-0-
05		306 X	306	-0-	-0-	-0-	7 1	299 2	N	-0-			-0-
06		240 X	158	-0-	-82	-0-	3 1	155 2	N	-0-			-0-
07		415 X	415	-0-	-0-	-0-	10 1	405 2	N	-0-			-0-
08		353 X	353	-0-	-0-	-0-	9 1	344 2	N	-0-			-0-
09		300 X	152	-0-	-148	-0-	3 1	149 2	N	-0-			-0-
10		403 X	27	-0-	-376	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
11		390 X	380	-0-	-10	-0-	10 1	370 2	N	-0-			-0-
12		403 X	265	-0-	-138	-0-	7 1	258 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS		WELL #:		1173	RRCID ->	189039	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5275	PERF.	4578 -	5040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-		-0-
02	551 X	460	-0-	-91	-0-	10	1	450	2	N	-0-		-0-
03	589 X	528	-0-	-61	-0-	12	1	516	2	N	-0-		-0-
04	570 X	522	-0-	-48	-0-	12	1	510	2	N	-0-		-0-
05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-		-0-
06	540 X	518	-0-	-22	-0-	10	1	508	2	N	-0-		-0-
07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-		-0-
08	558 X	555	-0-	-3	-0-	14	1	541	2	N	-0-		-0-
09	540 X	531	-0-	-9	-0-	12	1	519	2	N	-0-		-0-
10	589 X	530	-0-	-59	-0-	13	1	517	2	N	-0-		-0-
11	570 X	495	-0-	-75	-0-	13	1	482	2	N	-0-		-0-
12	589 X	466	-0-	-123	-0-	12	1	454	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #:		1182R	RRCID ->	191348	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4848 -	4877
01	596 X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-		-0-
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	-0-		-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	2	N	-0-		-0-
04	589 X	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	2	N	-0-		-0-
05	647 X	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	2	N	-0-		-0-
06	600 X	575	-0-	-25	-0-	11	1	564	2	N	-0-		-0-
07	646 X	646	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	N	-0-		-0-
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	17	1	682	2	N	-0-		-0-
09	712 X	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	2	N	-0-		-0-
10	651 X	644	-0-	-7	-0-	16	1	628	2	N	-0-		-0-
11	690 X	606	-0-	-84	-0-	16	1	590	2	N	-0-		-0-
12	744 X	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS		WELL #:		1177	RRCID ->	193488	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	4753 -	5637
01	1209 X	423	-0-	-786	-0-	9	1	414	2	N	-0-		-0-
02	1073 X	412	-0-	-661	-0-	9	1	403	2	N	-0-		-0-
03	1085 X	436	-0-	-649	-0-	10	1	426	2	N	-0-		-0-
04	450 X	436	-0-	-14	-0-	10	1	426	2	N	-0-		-0-
05	457 X	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-		-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-		-0-
07	465 X	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-		-0-
08	465 X	404	-0-	-61	-0-	10	1	394	2	N	-0-		-0-
09	450 X	376	-0-	-74	-0-	8	1	368	2	N	-0-		-0-
10	465 X	338	-0-	-127	-0-	8	1	330	2	N	-0-		-0-
11	450 X	332	-0-	-118	-0-	9	1	323	2	N	-0-		-0-
12	465 X	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS		WELL #:		1107	RRCID ->	197265	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4736 - 5345		
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
01		837 X	678	-0-	-159	-0-	14 1	664 2	N	-0-				-0-
02		754 X	514	-0-	-240	-0-	11 1	503 2	N	-0-				-0-
03		775 X	391	-0-	-384	-0-	9 1	382 2	N	-0-				-0-
04		660 X	388	-0-	-272	-0-	9 1	379 2	N	-0-				-0-
05		682 X	246	-0-	-436	-0-	6 1	240 2	N	-0-				-0-
06		660 X	148	-0-	-512	-0-	3 1	145 2	N	-0-				-0-
07		558 X	214	-0-	-344	-0-	5 1	209 2	N	-0-				-0-
08		527 X	527	-0-	-0-	-0-	13 1	514 2	N	-0-				-0-
09		479 X	479	-0-	-0-	-0-	11 1	468 2	N	-0-				-0-
10		410 X	410	-0-	-0-	-0-	10 1	400 2	N	-0-				-0-
11		618 X	618	-0-	-0-	-0-	16 1	602 2	N	-0-				-0-
*12		580 X	580	-0-	-0-	-0-	15 1	565 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,193				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL-STATE 2		WELL #:		11	RRCID ->	211763	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	6053	PERF.	4860 - 5768		
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
01		944 X	944	-0-	-0-	-0-	20 1	924 2	N	-0-				-0-
02		957 X	886	-0-	-71	-0-	19 1	867 2	N	-0-				-0-
03		1023 X	975	-0-	-48	-0-	22 1	953 2	N	-0-				-0-
04		990 X	989	-0-	-1	-0-	23 1	966 2	N	-0-				-0-
05		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	24 1	994 2	N	-0-				-0-
06		930 X	923	-0-	-7	-0-	18 1	905 2	N	-0-				-0-
07		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	28 1	1078 2	N	-0-				-0-
08		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	25 1	1015 2	N	-0-				-0-
09		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	24 1	998 2	N	-0-				-0-
10		1116 X	994	-0-	-122	-0-	25 1	969 2	N	-0-				-0-
11		1080 X	1009	-0-	-71	-0-	26 1	983 2	N	-0-				-0-
12		1116 X	971	-0-	-145	-0-	26 1	945 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			11,877				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DANIEL-STATE "2"		WELL #:		9	RRCID ->	221145	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4820 - 5910		
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
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	12 1	559 2	N	-0-				-0-
02		812 X	638	-0-	-174	-0-	14 1	624 2	N	-0-				-0-
03		868 X	660	-0-	-208	-0-	15 1	645 2	N	-0-				-0-
04		840 X	643	-0-	-197	-0-	15 1	628 2	N	-0-				-0-
05		682 X	677	-0-	-5	-0-	16 1	661 2	N	-0-				-0-
06		660 X	566	-0-	-94	-0-	11 1	555 2	N	-0-				-0-
07		682 X	607	-0-	-75	-0-	15 1	592 2	N	-0-				-0-
08		682 X	605	-0-	-77	-0-	15 1	590 2	N	-0-				-0-
09		660 X	560	-0-	-100	-0-	13 1	547 2	N	-0-				-0-
10		682 X	493	-0-	-189	-0-	12 1	481 2	N	-0-				-0-
11		600 X	461	-0-	-139	-0-	12 1	449 2	N	-0-				-0-
12		620 X	562	-0-	-58	-0-	15 1	547 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			7,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329											
MEADOWS		WELL #: 1108		RRCID -> 222228		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718					
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
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	15	1	698	2	N	-0-	-0-	-0-
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	17	1	737	2	N	-0-	-0-	-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	2	N	-0-	-0-	-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	2	N	-0-	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-	-0-	-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	19	1	765	2	N	-0-	-0-	-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	2	N	-0-	-0-	-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	19	1	747	2	N	-0-	-0-	-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 9		RRCID -> 232693		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475					
01	403 X	102	-0-	-301	-0-	2	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 X	79	-0-	-269	-0-	2	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 X	85	-0-	-256	-0-	2	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 X	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124 X	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-	-0-	-0-
07	94 X	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-	-0-
08	93 X	88	-0-	-5	-0-	2	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 X	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 X	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 X	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 X	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEADOWS-STATE 10		WELL #: 7		RRCID -> 232712		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509					
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-	-0-	-0-
02	493 X	354	-0-	-139	-0-	8	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-
03	527 X	470	-0-	-57	-0-	10	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-
04	510 X	449	-0-	-61	-0-	10	1	439	2	N	-0-	-0-	-0-
05	523 X	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-	-0-	-0-
06	450 X	387	-0-	-63	-0-	8	1	379	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465 X	435	-0-	-30	-0-	11	1	424	2	N	-0-	-0-	-0-
08	527 X	438	-0-	-89	-0-	11	1	427	2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 X	472	-0-	-38	-0-	11	1	461	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 X	399	-0-	-128	-0-	10	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-
11	420 X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-	-0-	-0-
12	496 X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329										
MEADOWS-STATE 10		WELL #:		8	RRCID ->	232713	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	4950	-	5488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 X	443	-0-	-115	-0-	9	1	434	2	N	-0-			-0-
02	522 X	310	-0-	-212	-0-	7	1	303	2	N	-0-			-0-
03	558 X	291	-0-	-267	-0-	6	1	285	2	N	-0-			-0-
04	480 X	404	-0-	-76	-0-	9	1	395	2	N	-0-			-0-
05	465 X	447	-0-	-18	-0-	10	1	437	2	N	-0-			-0-
06	421 X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	413	2	N	-0-			-0-
07	474 X	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-			-0-
08	434 X	423	-0-	-11	-0-	10	1	413	2	N	-0-			-0-
09	420 X	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
10	465 X	279	-0-	-186	-0-	7	1	272	2	N	-0-			-0-
11	450 X	243	-0-	-207	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
12	465 X	306	-0-	-159	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	258489	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5180	-	5700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	561	-0-	-245	-0-	12	1	549	2	N	-0-			187
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	13	1	597	2	N	-0-			187
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	2	N	-0-			187
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	3	3 8		187
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	18	1	766	2	N	-0-			187
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	583	2	N	-0-			187
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	18	1	716	2	N	-0-			187
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	767	2	N	-0-			187
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	14	1	567	2	N	-0-			187
10	744 N	475	-0-	-269	-0-	12	1	463	2	N	-0-			187
11	750 N	537	-0-	-213	-0-	14	1	523	2	N	-0-			187
*12	589 N	522	-0-	-67	-0-	14	1	508	2	N	-0-			187
TOTAL GAS PROD:		7,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

WTG EXPLORATION		WELL #:		945220	RRCID ->	176092	COMPL. DATE	02/02/2000	TOTAL DEPTH	6023	PERF.	5192	-	5555
MITCHELL, MYRTLE				2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	707	-0-	-161	-0-	15	1	692	2	N	-0-			-0-
02	783 X	635	-0-	-148	-0-	14	1	621	2	N	-0-			-0-
03	806 X	623	-0-	-183	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
04	720 X	688	-0-	-32	-0-	16	1	672	2	N	-0-			-0-
05	733 X	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	N	-0-			-0-
06	690 X	662	-0-	-28	-0-	13	1	649	2	N	-0-			-0-
07	713 X	684	-0-	-29	-0-	17	1	667	2	N	-0-			-0-
08	744 X	673	-0-	-71	-0-	16	1	657	2	N	-0-			-0-
09	720 X	677	-0-	-43	-0-	16	1	661	2	N	-0-			-0-
10	744 X	687	-0-	-57	-0-	17	1	670	2	N	-0-			-0-
11	660 X	650	-0-	-10	-0-	17	1	633	2	N	-0-			-0-
12	713 X	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 0061EH		RRCID -> 157235		COMPL. DATE 09/09/1995			TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859					
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

01		T. A.	2585	-0-	2585	2585	350	1	2235	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	2438	-0-	2438	5023	311	1	2127	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	2572	-0-	2572	7595	325	1	2247	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	2524	-0-	2524	10119	380	1	2144	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	2640	-0-	2640	12759	392	1	2248	3	Y	-0-			-0-
06		15127 X	2368	-0-	-12759	-0-	309	1	2059	3	Y	-0-			-0-
07		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	304	1	2137	3	Y	-0-			-0-
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	340	1	2149	3	Y	-0-			-0-
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	314	1	2100	3	Y	-0-			-0-
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	298	1	2186	3	Y	-0-			-0-
*11		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	271	1	2173	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 072EH		RRCID -> 157925		COMPL. DATE 07/05/2000			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303					
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

01		T. A.	69	-0-	69	69	9	1	60	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	56	-0-	56	125	7	1	49	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	42	-0-	42	167	5	1	37	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-
05		T. A.	101	-0-	101	268	15	1	86	3	Y	-0-			-0-
06		838 X	570	-0-	-268	-0-	74	1	496	3	Y	-0-			-0-
07		89 X	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	Y	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-			-0-
*11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 0071HR		RRCID -> 157992		COMPL. DATE 02/03/1996			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768					
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

01		T. A.	3340	-0-	3340	3340	452	1	2888	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	3047	-0-	3047	6387	389	1	2658	3	Y	-0-			-0-
03		T. A.	3176	-0-	3176	9563	402	1	2774	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	3114	-0-	3114	12677	468	1	2646	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	3044	-0-	3044	15721	452	1	2592	3	Y	-0-			-0-
06		18476 X	2755	-0-	-15721	-0-	359	1	2396	3	Y	-0-			-0-
07		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	355	1	2497	3	Y	-0-			-0-
08		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	395	1	2500	3	Y	-0-			-0-
09		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	373	1	2490	3	Y	-0-			-0-
10		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	327	1	2397	3	Y	-0-			-0-
*11		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	437	1	3496	3	Y	-0-			-0-
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 0073EH		RRCID -> 159590		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6939 - 9450			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	T. A.	3651	-0-	3651	3651	494	1	3157	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	3244	-0-	3244	6895	414	1	2830	3	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	3205	-0-	3205	10100	405	1	2800	3	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	3176	-0-	3176	13276	478	1	2698	3	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	2787	-0-	2787	16063	414	1	2373	3	Y	-0-			-0-	
06	19188 X	3125	-0-	-16063	-0-	407	1	2718	3	Y	-0-			-0-	
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	402	1	2828	3	Y	-0-			-0-	
08	3286 X	2930	-0-	-356	-0-	400	1	2530	3	Y	-0-			-0-	
09	3180 X	2641	-0-	-539	-0-	344	1	2297	3	Y	-0-			-0-	
10	3224 X	2688	-0-	-536	-0-	322	1	2366	3	Y	-0-			-0-	
11	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	332	1	2659	3	Y	-0-			-0-	
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0541EH		RRCID -> 163552		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 6948 - 10087					
01	T. A.	8821	-0-	8821	8821	1194	1	7627	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	8368	-0-	8368	17189	1067	1	7301	3	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	8761	-0-	8761	25950	1108	1	7653	3	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	8130	-0-	8130	34080	1223	1	6907	3	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	8735	-0-	8735	42815	1297	1	7438	3	Y	-0-			-0-	
06	50666 X	7851	-0-	-42815	-0-	1023	1	6828	3	Y	-0-			-0-	
07	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	950	1	6680	3	Y	-0-			-0-	
08	7750 X	7657	-0-	-93	-0-	1045	1	6612	3	Y	-0-			-0-	
09	7500 X	7209	-0-	-291	-0-	938	1	6271	3	Y	-0-			-0-	
10	7750 X	6881	-0-	-869	-0-	825	1	6056	3	Y	-0-			-0-	
*11	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	838	1	6707	3	Y	-0-			-0-	
12	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		87,588		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FOUR SQUARE RANCH "B"		WELL #: 0542EH		RRCID -> 163994		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 6925 - 9177					
01	T. A.	7341	-0-	7341	7341	994	1	6347	3	Y	-0-			-0-	
02	T. A.	6922	-0-	6922	14263	883	1	6039	3	Y	-0-			-0-	
03	T. A.	7194	-0-	7194	21457	910	1	6284	3	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	6938	-0-	6938	28395	1044	1	5894	3	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	7079	-0-	7079	35474	1051	1	6028	3	Y	-0-			-0-	
06	41748 X	6274	-0-	-35474	-0-	818	1	5456	3	Y	-0-			-0-	
07	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	792	1	5571	3	Y	-0-			-0-	
08	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	882	1	5582	3	Y	-0-			-0-	
09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	825	1	5517	3	Y	-0-			-0-	
10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	746	1	5475	3	Y	-0-			-0-	
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	721	1	5774	3	Y	-0-			-0-	
12	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,633		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FOUR SQUARE RANCH "A"		WELL #: 0543E		RRCID -> 197032		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	T. A.	268	-0-	268	268	36	1	232	3	Y	-0-
02	T. A.	237	-0-	237	505	30	1	207	3	Y	-0-
03	T. A.	201	-0-	201	706	25	1	176	3	Y	-0-
04	T. A.	188	-0-	188	894	28	1	160	3	Y	-0-
05	T. A.	79	-0-	79	973	12	1	67	3	Y	-0-
06	1082 X	109	-0-	-973	-0-	14	1	95	3	Y	-0-
07	66 X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-
*11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 62E		RRCID -> 200418		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	216	1	1377	3	N	-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	202	1	1385	3	N	-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	211	1	1455	3	N	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	243	1	1374	3	N	-0-
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	255	1	1464	3	N	-0-
06	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	204	1	1364	3	N	-0-
07	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	194	1	1361	3	N	-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	222	1	1404	3	N	-0-
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	197	1	1445	3	N	-0-
*11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		17,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 65E		RRCID -> 203499		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	T. A.	179	-0-	179	179	24	1	155	3	Y	-0-
02	T. A.	596	-0-	596	775	76	1	520	3	Y	-0-
03	T. A.	765	-0-	765	1540	97	1	668	3	Y	-0-
04	T. A.	716	-0-	716	2256	108	1	608	3	Y	-0-
05	T. A.	942	-0-	942	3198	140	1	802	3	Y	-0-
06	4218 X	1020	-0-	-3198	-0-	133	1	887	3	Y	-0-
07	993 X	993	-0-	-0-	-0-	124	1	869	3	Y	-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	140	1	887	3	Y	-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	119	1	799	3	Y	-0-
10	992 N	840	-0-	-152	-0-	101	1	739	3	Y	-0-
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	713	3	Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		8,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)			//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131							
FOUR SQUARE RANCH "B"			WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052 PERF. 6630 - 6658	
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

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6662 - 6694	
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

01	T. A.		1102	-0-	1102	1102	149 1	953 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.		1037	-0-	1037	2139	132 1	905 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.		1100	-0-	1100	3239	139 1	961 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.		1058	-0-	1058	4297	159 1	899 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.		1113	-0-	1113	5410	165 1	948 3	Y	-0-		-0-
06	6402 X		992	-0-	-5410	-0-	129 1	863 3	Y	-0-		-0-
07	1037 X		1037	-0-	-0-	-0-	129 1	908 3	Y	-0-		-0-
08	1007 N		1007	-0-	-0-	-0-	137 1	870 3	Y	-0-		-0-
09	1073 N		1073	-0-	-0-	-0-	140 1	933 3	Y	-0-		-0-
10	1023 N		994	-0-	-29	-0-	119 1	875 3	Y	-0-		-0-
*11	1024 N		1024	-0-	-0-	-0-	114 1	910 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOUR SQUARE RANCH "A"			WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6626 - 6698	
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

01	T. A.		4173	-0-	4173	4173	565 1	3608 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.		3507	-0-	3507	7680	447 1	3060 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.		3749	-0-	3749	11429	474 1	3275 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.		3570	-0-	3570	14999	537 1	3033 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.		3895	-0-	3895	18894	578 1	3317 3	Y	-0-		-0-
06	22397 X		3503	-0-	-18894	-0-	457 1	3046 3	Y	-0-		-0-
07	3663 X		3663	-0-	-0-	-0-	456 1	3207 3	Y	-0-		-0-
08	3722 X		3722	-0-	-0-	-0-	508 1	3214 3	Y	-0-		-0-
09	3572 X		3572	-0-	-0-	-0-	465 1	3107 3	Y	-0-		-0-
10	3596 X		3516	-0-	-80	-0-	422 1	3094 3	Y	-0-		-0-
*11	3565 X		3565	-0-	-0-	-0-	396 1	3169 3	Y	-0-		-0-
12	3596 X	NO RPT		-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2945 X	2616	-0-	-329	-0-	170 1	2446 3	N	-0-		-0-
02		2755 X	2528	-0-	-227	-0-	154 1	2374 3	N	-0-		-0-
03		2945 X	2448	-0-	-497	-0-	158 1	2290 3	N	-0-		-0-
04		2670 X	2234	-0-	-436	-0-	190 1	2044 3	N	-0-		-0-
05		2697 N	2582	-0-	-115	-0-	190 1	2392 3	N	-0-		-0-
06		2370 N	1972	-0-	-398	-0-	171 1	1801 3	N	-0-		-0-
07		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	231 1	2391 3	N	-0-		-0-
08		2573 N	2347	-0-	-226	-0-	196 1	2151 3	N	-0-		-0-
09		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	159 1	2199 3	N	-0-		-0-
10		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	1070 1	1801 2	N	-0-		-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	917 1	1460 2	N	-0-		-0-
12		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,955		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	193587	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7100 - 10019
01		11718 X	5817	-0-	-5901	-0-	378 1	5439 3	N	-0-		-0-
02		8149 X	4923	-0-	-3226	-0-	300 1	4623 3	N	-0-		-0-
03		8711 X	6431	-0-	-2280	-0-	414 1	6017 3	N	-0-		-0-
04		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	610 1	6553 3	N	-0-		-0-
05		9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	704 1	8856 3	N	-0-		-0-
06		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	539 1	5680 3	N	-0-		-0-
07		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	733 1	7576 3	N	-0-		-0-
08		9548 X	7181	-0-	-2367	-0-	600 1	6581 3	N	-0-		-0-
09		9240 X	7399	-0-	-1841	-0-	499 1	6900 3	N	-0-		-0-
10		9548 X	8304	-0-	-1244	-0-	3096 1	5208 2	N	-0-		-0-
11		8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	3208 1	5107 2	N	-0-		-0-
12		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		79,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	196315	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7002 - 9717
01		7626 X	7037	-0-	-589	-0-	458 1	6579 3	N	-0-		-0-
02		7134 X	6430	-0-	-704	-0-	391 1	6039 3	N	-0-		-0-
03		7626 X	6849	-0-	-777	-0-	441 1	6408 3	N	-0-		-0-
04		7050 X	6644	-0-	-406	-0-	565 1	6079 3	N	-0-		-0-
05		7037 X	6012	-0-	-1025	-0-	443 1	5569 3	N	-0-		-0-
06		6810 X	5552	-0-	-1258	-0-	482 1	5070 3	N	-0-		-0-
07		6882 X	6571	-0-	-311	-0-	579 1	5992 3	N	-0-		-0-
08		6851 X	6243	-0-	-608	-0-	521 1	5722 3	N	-0-		-0-
09		6630 X	6491	-0-	-139	-0-	437 1	6054 3	N	-0-		-0-
10		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	2570 1	4322 2	N	-0-		-0-
11		6360 X	5837	-0-	-523	-0-	2252 1	3585 2	N	-0-		-0-
12		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,558		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 200402		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	399 1	5738 3	N	-0-		-0-
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	338 1	5210 3	N	-0-		-0-
03	5611 X	5516	-0-	-95	-0-	355 1	5161 3	N	-0-		-0-
04	5940 X	5129	-0-	-811	-0-	437 1	4692 3	N	-0-		-0-
05	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	366 1	4613 3	N	-0-		-0-
06	5940 X	3751	-0-	-2189	-0-	325 1	3426 3	N	-0-		-0-
07	5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	398 1	4118 3	N	-0-		-0-
08	5518 X	5134	-0-	-384	-0-	429 1	4705 3	N	-0-		-0-
09	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	326 1	4516 3	N	-0-		-0-
10	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	2339 1	3934 2	N	-0-		-0-
11	4980 X	4747	-0-	-233	-0-	1831 1	2916 2	N	-0-		-0-
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 205608		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	214 1	3070 3	N	-0-		-0-
02	2929 X	2738	-0-	-191	-0-	167 1	2571 3	N	-0-		-0-
03	3131 X	2664	-0-	-467	-0-	172 1	2492 3	N	-0-		-0-
04	3030 X	2410	-0-	-620	-0-	205 1	2205 3	N	-0-		-0-
05	3131 X	2680	-0-	-451	-0-	197 1	2483 3	N	-0-		-0-
06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-	163 1	1716 3	N	-0-		-0-
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-	221 1	2279 3	N	-0-		-0-
08	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	212 1	2320 3	N	-0-		-0-
09	2580 X	2446	-0-	-134	-0-	165 1	2281 3	N	-0-		-0-
10	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	1106 1	1860 2	N	-0-		-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1112 1	1770 2	N	-0-		-0-
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,981		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARDSON		WELL #: 2		RRCID -> 205641		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//	84392 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	6	RRCID ->	206726	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6588 - 6682
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
01		930 N	860	-0-	-70	-0-	55 1	805 3	N	-0-
02		783 N	718	-0-	-65	-0-	43 1	675 3	N	-0-
03		837 N	790	-0-	-47	-0-	52 1	738 3	N	-0-
04		840 N	711	-0-	-129	-0-	61 1	650 3	N	-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	58 1	734 3	N	-0-
06		750 N	689	-0-	-61	-0-	60 1	629 3	N	-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	74 1	770 3	N	-0-
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	71 1	781 3	N	-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	58 1	801 3	N	-0-
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	364 1	612 2	N	-0-
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	333 1	530 2	N	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			8,954				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FOUR SQUARE RANCH		WELL #:	11	RRCID ->	208095	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6642 - 6866
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
01		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	169 1	2437 3	N	-0-
02		2610 X	2065	-0-	-545	-0-	126 1	1939 3	N	-0-
03		2790 X	2208	-0-	-582	-0-	142 1	2066 3	N	-0-
04		2700 X	1989	-0-	-711	-0-	169 1	1820 3	N	-0-
05		2666 X	2114	-0-	-552	-0-	156 1	1958 3	N	-0-
06		2130 N	2042	-0-	-88	-0-	177 1	1865 3	N	-0-
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	190 1	1969 3	N	-0-
08		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	175 1	1927 3	N	-0-
09		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	154 1	2133 3	N	-0-
10		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	912 1	1535 2	N	-0-
11		3000 N	3477	-0-	477	-0-	1341 1	2136 2	N	-0-
12		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			25,496				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	208917	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	6889	PERF. 6050 - 9620
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
01		3937 X	1639	-0-	-2298	-0-	107 1	1532 3	N	-0-
02		3683 X	2599	-0-	-1084	-0-	158 1	2441 3	N	-0-
03		3937 X	3249	-0-	-688	-0-	209 1	3040 3	N	-0-
04		3810 X	2466	-0-	-1344	-0-	210 1	2256 3	N	-0-
05		2790 X	2550	-0-	-240	-0-	188 1	2362 3	N	-0-
06		3150 X	2000	-0-	-1150	-0-	174 1	1826 3	N	-0-
07		3255 X	2285	-0-	-970	-0-	201 1	2084 3	N	-0-
08		3255 X	2066	-0-	-1189	-0-	172 1	1894 3	N	-0-
09		2460 X	1946	-0-	-514	-0-	131 1	1815 3	N	-0-
10		2542 X	2129	-0-	-413	-0-	794 1	1335 2	N	-0-
11		2220 X	1332	-0-	-888	-0-	514 1	818 2	N	-0-
12		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:			24,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.// 84392 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUNT		WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948				
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
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	174	1	2501	3	N	-0-	-0-
02	2233 X	2068	-0-	-165	-0-	126	1	1942	3	N	-0-	-0-
03	2387 X	1990	-0-	-397	-0-	128	1	1862	3	N	-0-	-0-
04	2310 X	2106	-0-	-204	-0-	179	1	1927	3	N	-0-	-0-
05	2387 X	1989	-0-	-398	-0-	147	1	1842	3	N	-0-	-0-
06	2310 X	1846	-0-	-464	-0-	160	1	1686	3	N	-0-	-0-
07	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	192	1	1989	3	N	-0-	-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	174	1	1908	3	N	-0-	-0-
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	141	1	1946	3	N	-0-	-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	851	1	1431	2	N	-0-	-0-
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	835	1	1329	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5508	-0-	-10	-0-	358	1	5150	3	N	-0-		-0-
02	5162 X	3595	-0-	-1567	-0-	219	1	3376	3	N	-0-		-0-
03	5518 X	3579	-0-	-1939	-0-	231	1	3348	3	N	-0-		-0-
04	5340 X	2151	-0-	-3189	-0-	183	1	1968	3	N	-0-		-0-
05	5518 X	2036	-0-	-3482	-0-	150	1	1886	3	N	-0-		-0-
06	5340 X	693	-0-	-4647	-0-	60	1	633	3	N	-0-		-0-
07	3844 X	2085	-0-	-1759	-0-	185	1	1900	3	N	-0-		-0-
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	156	1	1706	3	N	-0-		-0-
09	2160 X	1930	-0-	-230	-0-	130	1	1800	3	N	-0-		-0-
10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	2245	1	3776	2	N	-0-		-0-
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1447	1	2303	2	N	-0-		-0-
12	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOUR SQUARE RANCH		WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,024		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											11/30/2016	- P/A 11/30/16				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											11/30/2016	- P/A 11/30/16				
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA					
CIVRON PETROLEUM RES., LLC				120554								
COLEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 118709	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1110	PERF. 1016	-	1032		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 118710	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 1105	PERF. 1006	-	1024		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 118711	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 1119	PERF. 1002	-	1016		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
COLEMAN "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	118713	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1052 - 1068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA							
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554										
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554							
PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBINSON, WINFRED JR.				721660							
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID ->	127234	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID ->	192391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 - 615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER, L. M. JR.				874056							
TURNER, L. M. JR.		WELL #:		13	RRCID ->	141197	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	600	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/30/2016 - P/A		03/30/2016					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

SOPHIA (WILCOX CONSOL.)		84660 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309											
HARRIS, MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 200487		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594					
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
01		124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-			-0-
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08		13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HARRIS, MARTIN R.		WELL #: 10		RRCID -> 201319		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574					
01		186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 2		N	-0-			-0-
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPAULDING (WILCOX SLICK)		84971 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #: 2		RRCID -> 198806		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SPAULDING (WILCOX SLICK)		//CONT.//		84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706	- 8722		
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
01	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	435 1	6991 2	N	53			277
						58 9						
02	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	549 1	8595 2	N	82			359
						90 9						
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	560 1	8474 2	N	53	181	1	231
						58 9						
04	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	557 1	8510 2	N	79			310
						87 9						
05	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	595 1	8181 2	N	58	183	1	185
						64 9						
06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	541 1	7513 2	N	91			276
						100 9						
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	584 1	7521 2	N	42	175	1	143
						46 9						
08	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	586 1	7457 2	N	46			189
						51 9						
09	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	553 1	6310 2	N	63			252
						69 9						
10	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	588 1	7008 2	N	80			332
						88 9						
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	554 1	6239 2	N	172	112	1	392
						189 9						
*12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	595 1	7777 2	N	69	363	1	98
						76 9						
TOTAL GAS PROD:		98,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		888						

SPINACH (ELAINE)		85188 300		ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3764	- 3801
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REAMS, WAYNE		WELL #: 2		RRCID -> 085933		COMPL. DATE 12/13/1979		TOTAL DEPTH 452		PERF. 445 - 452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOREY (4470)		86357 304		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261									
STOREY, H. D.		WELL #: 3		RRCID -> 050840		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4540 - 4560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2	N	-0-		2
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-		2
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		2
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	2	N	-0-		2
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-		2
06	1380	N	702	-0-	-678	-0-	702	2	N	-0-		2
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		2
08	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	2	N	-0-		2
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-		-0-
10	1333	N	474	-0-	-859	-0-	474	2	Y	-0-		-0-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	Y	-0-		-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 13,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PETTY, O. S. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	000481	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10126 - 10270		
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
01		2790 X	2364	-0-	-426	-0-	2364 2		N	-0-			-0-
02		2523 X	1108	-0-	-1415	-0-	18 1	1090 2	N	-0-			-0-
03		2542 X	2398	-0-	-144	-0-	171 1	2227 2	N	-0-			-0-
04		2340 X	1948	-0-	-392	-0-	213 1	1735 2	N	-0-			-0-
05		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	272 1	2543 2	N	-0-			-0-
06		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	309 1	2079 2	N	-0-			-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	147 1	1277 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
08		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	185 1	2381 2	N	-0-			-0-
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	148 1	2009 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	212 1	2179 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
11		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	181 1	2036 2	N	-0-			-0-
*12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	164 1	1775 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,718	TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

PXP PETTY, O. S. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	000482	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9981 - 10225		
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
01		2232 N	1832	-0-	-400	-0-	297 1	1535 2	N	-0-			-0-
02		2030 N	920	-0-	-1110	-0-	93 1	827 2	N	-0-			-0-
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	244 1	1665 2	N	-0-			-0-
04		1770 N	1518	-0-	-252	-0-	181 1	1337 2	N	-0-			-0-
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	433 1	2254 2	N	-0-			-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	352 1	1714 2	N	-0-			-0-
07		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	469 1	1939 2	N	-0-			-0-
08		2480 N	2353	-0-	-127	-0-	530 1	1823 2	N	-0-			-0-
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	392 1	1843 2	N	-0-			-0-
10		2418 N	1981	-0-	-437	-0-	279 1	1702 2	N	-0-			-0-
11		2280 N	1830	-0-	-450	-0-	277 1	1553 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	1464	-0-	-861	-0-	180 1	1284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PXP PETTY, O. S. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	000483	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	10224	PERF. 9971 - 10224		
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
01		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			1
02		1537 N	1306	-0-	-231	-0-	1306 2		N	-0-			1
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-			1
04		1260 N	1076	-0-	-184	-0-	1076 2		N	-0-			1
05		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-			1
06		1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161 2		N	-0-			1
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			1
08		2077 N	1491	-0-	-586	-0-	1491 2		N	-0-			1
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		Y	-0-			-0-
10		1550 N	1108	-0-	-442	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-
*11		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
*12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			17,053	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PXP HILL, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	000486	COMPL. DATE	01/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10024 - 10221				
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
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-				-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	N	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-				-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	2	N	-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	210 N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		446		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PXP MARTIN, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	000487	COMPL. DATE	10/18/1958	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10010 - 10216	
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-		1
02	1421 N	1274	-0-	-147	-0-	1274	2		N	-0-		1
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-		1
04	2790 N	763	-0-	-2027	-0-	763	2		N	-0-		1
05	3100 N	5105	-0-	2005	2005	5105	2		N	-0-		1
06	3000 N	4052	-0-	1052	3057	4052	2		N	-0-		1
07	3100 N	7436	-0-	4336	7393	7436	2		N	-0-		1
08	13827 X	6434	-0-	-7393	-0-	6434	2		N	-0-		1
09	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-		-0-
10	3007 X	1876	-0-	-1131	-0-	1876	2		Y	-0-		-0-
*11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-		-0-
12	3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2209	2		Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		42,088		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PXP PETTY, O.S.		WELL #:		1	RRCID ->	000488	COMPL. DATE	12/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10104 - 10184	
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-		-0-
02	2262 N	1374	-0-	-888	-0-	22	1	1352	2	N	-0-	-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-	-0-
04	2340 N	2152	-0-	-188	-0-	236	1	1916	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	3223	-0-	123	123	312	1	2911	2	N	-0-	-0-
06	2664 N	2541	-0-	-123	-0-	329	1	2212	2	N	-0-	-0-
07	2232 N	1342	-0-	-890	-0-	139	1	1203	2	N	-0-	-0-
08	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	200	1	2578	2	N	-0-	-0-
09	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	182	1	2461	2	N	-0-	-0-
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	218	1	2245	2	N	-0-	-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	206	1	2309	2	N	-0-	-0-
12	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	184	1	1991	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
02		203 N	23	-0-	-180	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3576	-0-	476	476	3576 2		N	-0-			-0-
06		1385 N	909	-0-	-476	-0-	909 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
08		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
10		1240 X	1192	-0-	-48	-0-	1192 2		Y	-0-			-0-
*11		900 X	864	-0-	-36	-0-	864 2		Y	-0-			-0-
*12		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,751				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
02		841 N	231	-0-	-610	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03		186 N	153	-0-	-33	-0-	152 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
04		1170 N	301	-0-	-869	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05		248 N	35	-0-	-213	-0-	35 2		N	-0-			-0-
06		150 N	43	-0-	-107	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11		270 N	156	-0-	-114	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12		248 N	57	-0-	-191	-0-	57 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,813				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
02		696 N	209	-0-	-487	-0-	208 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	514	-0-	-536	-0-	513 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
06		810 N	628	-0-	-182	-0-	628 2		N	-0-			-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
08		899 N	653	-0-	-246	-0-	653 2		N	-0-			-0-
09		630 N	341	-0-	-289	-0-	341 2		N	-0-			-0-
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,723				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
CRISP		WELL #:		3	RRCID -> 163067	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 10267	PERF. 9993	- 10100		
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
01		1364 N	1076	-0-	-288	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
02		1276 N	607	-0-	-669	-0-	607 2	N	-0-		-0-
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
06		1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
07		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1268	-0-	-127	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
09		1200 N	809	-0-	-391	-0-	809 2	N	-0-		-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
*12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN		WELL #:		1H	RRCID -> 188937	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10111	- 12758		
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
01		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031 2	N	-0-		2
02		7047 X	6910	-0-	-137	-0-	6910 2	N	-0-		2
03		7502 X	6862	-0-	-640	-0-	6862 2	N	-0-		2
04		7770 X	5357	-0-	-2413	-0-	5357 2	N	-0-		2
05		8029 X	5893	-0-	-2136	-0-	5893 2	N	-0-		2
06		7770 X	4083	-0-	-3687	-0-	4083 2	N	-0-		2
07		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2	N	-0-		2
08		6851 X	5314	-0-	-1537	-0-	5314 2	N	-0-		2
09		5700 X	4917	-0-	-783	-0-	4917 2	Y	-0-		-0-
10		7688 X	3497	-0-	-4191	-0-	3497 2	Y	-0-		-0-
*11		9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 2	Y	-0-		-0-
12		7688 X	5620	-0-	-2068	-0-	5620 2	Y	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 73,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HILL, JOE		WELL #:		2	RRCID -> 193360	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10040	- 10260		
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
01		3937 X	2355	-0-	-1582	-0-	382 1	1973 2	N	-0-	-0-
02		3364 X	1571	-0-	-1793	-0-	159 1	1412 2	N	-0-	-0-
03		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	430 1	2938 2	N	-0-	-0-
04		3210 X	2307	-0-	-903	-0-	275 1	2032 2	N	-0-	-0-
05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	621 1	3234 2	N	-0-	-0-
06		3270 X	2764	-0-	-506	-0-	470 1	2294 2	N	-0-	-0-
07		3379 X	3116	-0-	-263	-0-	607 1	2509 2	N	-0-	-0-
08		3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	637 1	2192 2	N	-0-	-0-
09		3720 X	2635	-0-	-1085	-0-	462 1	2173 2	N	-0-	-0-
10		3844 X	2744	-0-	-1100	-0-	387 1	2357 2	N	-0-	-0-
11		3030 X	2439	-0-	-591	-0-	370 1	2069 2	N	-0-	-0-
12		3131 X	1960	-0-	-1171	-0-	240 1	1720 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
02		2059 X	1478	-0-	-581	-0-	23	1	1455	2	N	-0-		-0-
03		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	290	1	3778	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	332	1	2698	2	N	-0-		-0-
05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	451	1	4208	2	N	-0-		-0-
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	466	1	3127	2	N	-0-		-0-
07		2201 X	2010	-0-	-191	-0-	208	1	1802	2	N	-0-		-0-
08		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	296	1	3811	2	N	-0-		-0-
09		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	251	1	3394	2	N	-0-		-0-
10		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	353	1	3640	2	N	-0-		-0-
11		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317	1	3549	2	N	-0-		-0-
*12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	251	1	2706	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			41,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477														
01		3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
02		2436 X	640	-0-	-1796	-0-	640	2		N	-0-			-0-
03		2604 X	2409	-0-	-195	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
04		2520 X	1677	-0-	-843	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	1802	-0-	-709	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	1387	-0-	-1043	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1256	-0-	-1162	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
08		2418 X	1112	-0-	-1306	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
09		1740 X	964	-0-	-776	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
10		1798 X	1734	-0-	-64	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-
11		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
*12		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004														
01		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	470	-0-	-574	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03		651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	840	-0-	-330	-0-	839	2	1	9	N	1	8	-0-
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
06		570 N	335	-0-	-235	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07		868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-
08		1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2		N	-0-			-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1	8	-0-
10		806 N	368	-0-	-438	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
12		775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	939	-0-	-270	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-
02	1044 N	349	-0-	-695	-0-	-0-	349	2		N	-0-				-0-
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	-0-	494	2		N	-0-				-0-
04	900 N	421	-0-	-479	-0-	-0-	421	2		N	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	-0-	390	2		N	-0-				-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-				-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-				-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-				-0-
10	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-				-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-				-0-
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,552													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
 APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

01	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	-0-	8554	2		N	-0-				-0-
02	7018 X	6156	-0-	-862	-0-	-0-	6156	2		N	-0-				-0-
03	7502 X	6432	-0-	-1070	-0-	-0-	6432	2		N	-0-				-0-
04	8280 X	5779	-0-	-2501	-0-	-0-	5778	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	8556 X	7020	-0-	-1536	-0-	-0-	7019	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	8280 X	5894	-0-	-2386	-0-	-0-	5892	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-				-0-
08	7006 X	6747	-0-	-259	-0-	-0-	6747	2		N	-0-				-0-
09	6780 X	5914	-0-	-866	-0-	-0-	5912	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	7006 X	6107	-0-	-899	-0-	-0-	6106	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	6630 X	5500	-0-	-1130	-0-	-0-	5500	2		N	-0-				-0-
12	6851 X	6140	-0-	-711	-0-	-0-	6139	2	1 9	N	1	1 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,093													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 8

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-				-0-
02	2900 X	2069	-0-	-831	-0-	-0-	2069	2		N	-0-				-0-
03	3100 X	2283	-0-	-817	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
04	3000 X	1290	-0-	-1710	-0-	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
05	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	-0-	2739	2		N	-0-				-0-
06	3000 X	1269	-0-	-1731	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-
07	2294 X	989	-0-	-1305	-0-	-0-	989	2		N	-0-				-0-
08	2728 X	1334	-0-	-1394	-0-	-0-	1334	2		N	-0-				-0-
09	2640 X	2342	-0-	-298	-0-	-0-	2342	2		N	-0-				-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				-0-
11	1290 N	1196	-0-	-94	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
12	2418 N	1828	-0-	-590	-0-	-0-	1828	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,689													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-	
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-	
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-	
04		900 N	682	-0-	-218	-0-	682	2		N	-0-			-0-	
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-	
06		990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2		N	-0-			-0-	
07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-	
08		1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	2		N	-0-			-0-	
09		900 N	698	-0-	-202	-0-	698	2		N	-0-			-0-	
10		899 N	662	-0-	-237	-0-	662	2		N	-0-			-0-	
11		750 N	544	-0-	-206	-0-	544	2		N	-0-			-0-	
12		713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,552											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-	
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-	
03		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-	
04		2700 X	1883	-0-	-817	-0-	1883	2		N	-0-			-0-	
05		2790 N	2220	-0-	-570	-0-	2220	2		N	-0-			-0-	
06		3000 N	3285	-0-	285	285	3285	2		N	-0-			-0-	
07		2376 N	2091	-0-	-285	-0-	2091	2		N	-0-			-0-	
08		2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2		N	-0-			-0-	
09		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-	
10		2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2		N	-0-			-0-	
11		2700 X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2		N	-0-			-0-	
12		2790 X	2209	-0-	-581	-0-	2209	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,185											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

01		620 N	498	-0-	-122	-0-	498	2		N	-0-			-0-	
02		580 N	466	-0-	-114	-0-	466	2		N	-0-			-0-	
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-	
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-	
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-	
07		713 N	442	-0-	-271	-0-	442	2		N	-0-			-0-	
08		930 N	142	-0-	-788	-0-	142	2		N	-0-			-0-	
09		750 N	653	-0-	-97	-0-	653	2		N	-0-			-0-	
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-	
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
*12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,041											TOTAL CONDENSATE PROD:	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
04		1680 N	898	-0-	-782	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	713	-0-	-337	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07		930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2		N	-0-			-0-
08		1426 N	581	-0-	-845	-0-	581	2		N	-0-			-0-
09		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	838	-0-	-278	-0-	838	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,931											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

01		2139 N	1852	-0-	-287	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1219	-0-	-581	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
07		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
*12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,846											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01		5487 X	4797	-0-	-690	-0-	4797	2		N	-0-			-0-
02		5133 X	4944	-0-	-189	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
03		5487 X	4584	-0-	-903	-0-	4584	2		N	-0-			-0-
04		4650 X	3371	-0-	-1279	-0-	3371	2		N	-0-			-0-
05		5270 X	4613	-0-	-657	-0-	4613	2		N	-0-			-0-
06		5100 X	2985	-0-	-2115	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
07		5270 X	3769	-0-	-1501	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	3306	-0-	-1164	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4055	-0-	-564	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,675											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LLME)		//CONT.//		86792 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				833348							
GUTIERREZ, R. M.		WELL #:		2	RRCID ->	144751	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10119 - 10198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

STOCKTON		WELL #:		1A	RRCID ->	147970	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	10290	PERF.10078 - 10242
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		1	RRCID ->	070702	COMPL. DATE	12/04/1976	TOTAL DEPTH	10414	PERF. 9917 - 10124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2	N	-0-			-0-		
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	381 2	N	-0-			-0-		
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			-0-		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-			-0-		
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-	452 2	N	-0-		
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	84 1	N	-0-	445 2	N	-0-		
07	496 N	265	-0-	-231	-0-	21 1	N	-0-	244 2	N	-0-		
08	496 N	363	-0-	-133	-0-	26 1	N	-0-	337 2	N	-0-		
09	540 N	310	-0-	-230	-0-	22 1	N	-0-	288 2	N	-0-		
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-	284 2	N	-0-		
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	358 2	N	-0-		
*12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	441 2	N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		4,797				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42 1	563 2	N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	131 1	693 2	N	-0-			-0-
07	961 N	565	-0-	-396	-0-	45 1	520 2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50 1	658 2	N	-0-			-0-
09	810 N	495	-0-	-315	-0-	35 1	460 2	N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 1	607 2	N	-0-			-0-
11	690 N	584	-0-	-106	-0-	41 1	543 2	N	-0-			-0-
*12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39 1	598 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
 CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC. 144572
 DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		076744											
GUTIERREZ D		WELL #: 3		RRCID -> 112227		COMPL. DATE 07/15/1984			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1141	-0-	-347	-0-	60	1	1070	3	Y	10		49
02	1276 X	729	-0-	-547	-0-	11	9	687	3	Y	4	46 1	7
03	1364 X	1282	-0-	-82	-0-	38	1	1215	3	Y	5		12
04	1110 X	990	-0-	-120	-0-	4	9	941	3	Y	-0-		12
05	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	61	1	946	3	Y	-0-		12
06	1230 X	789	-0-	-441	-0-	6	9	736	3	Y	12		24
07	1271 X	1228	-0-	-43	-0-	49	1	1164	3	Y	-0-		24
08	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	56	1	1102	3	Y	1		25
09	990 X	662	-0-	-328	-0-	70	1	613	3	Y	5	24 1	6
10	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1	9	1586	2	Y	-0-		6
11	1200 X	962	-0-	-238	-0-	43	1	926	2	Y	-0-		6
12	1240 X	767	-0-	-473	-0-	71	1	655	2	Y	4		10
						36	1						
						108	1						
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		12,382				TOTAL CONDENSATE PROD:			41				

GUTIERREZ E		WELL #: 2		RRCID -> 112228		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1		7
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9	28	3	Y	-0-	6 1	1
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-		1
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-		1
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-		1
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1		2
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	9	52	3	Y	-0-		2
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	3	Y	-0-		2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	2 1	-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		440				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 076744										
WINSLOW, O. H.		WELL #: 1		RRCID -> 112230	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527 - 7554					
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
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		Y	-0-			7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	175 3	Y	9			16
						10 9						
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	89 3	Y	5	6 1		15
						6 9						
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	65 3	Y	5			20
						6 9						
05	217 N	48	-0-	-169	-0-	3 1	44 3	Y	1			21
						1 9						
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	76 3	Y	4	20 1		5
						4 9						
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 3	Y	-0-			5
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	Y	16	17 1		4
						18 9						
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			4
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			4
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	Y	8			12
						9 9						
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13 1	77 2	Y	44	26 1		30
						48 9						
TOTAL GAS PROD:		1,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		92						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112232	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7438 - 7456					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112234	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7462 -	7480
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
01	434 N	328	-0-	-106	-0-	16	1	295	3	Y	15	68
						17	9					
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	Y	12	80
						13	9					
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	Y	3	83
						3	9					
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	11	1	213	3	Y	-0-	83
05	496 N	301	-0-	-195	-0-	17	1	282	3	Y	2	30
						2	9				55 1	
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	3	Y	-0-	30
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	Y	-0-	30
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-	30
09	360 N	227	-0-	-133	-0-	14	1	206	3	Y	6	12
						7	9				24 1	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-	12
11	450 N	139	-0-	-311	-0-	5	1	132	2	Y	2	14
						2	9					
12	248 N	104	-0-	-144	-0-	14	1	83	2	Y	6	20
						7	9					
TOTAL GAS PROD:		3,492		TOTAL CONDENSATE PROD:				46				

GUTIERREZ B		WELL #:		4R	RRCID ->	165568	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 7381 -	7532
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2	28
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	-0-	28
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	28
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	Y	14	19
						15	9					
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	Y	16	35
						18	9					
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	8	43
						9	9					
07	465 N	343	-0-	-122	-0-	17	1	320	3	Y	5	48
						6	9					
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	54	1	855	3	Y	3	51
						3	9					
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	55	3	Y	3	14
						3	9				40 1	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	12	26
						13	9					
11	870 N	481	-0-	-389	-0-	18	1	457	2	Y	5	31
						6	9					
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	5	24
						6	9				12 1	
TOTAL GAS PROD:		3,717		TOTAL CONDENSATE PROD:				73				

APPLING		WELL #:		2 B	RRCID ->	169629	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5848 -	5854
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	-0-	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	Y	-0-	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	305	-0-	-98	-0-	18	1	287	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	223	-0-	-107	-0-	15	1	208	3	Y	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	13	1	78	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,582		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
 GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

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
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	Y	4			35
						4 9						
02	261 N	222	-0-	-39	-0-	12 1	207 3	Y	3			38
						3 9						
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	11 1	220 3	Y	8			46
						9 9						
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	8 1	157 3	Y	8	37 1		17
						9 9						
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	8 1	142 3	Y	6			23
						7 9						
06	240 N	120	-0-	-120	-0-	6 1	111 3	Y	3			26
						3 9						
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	3 1	60 3	Y	2			28
						2 9						
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	4 1	70 3	Y	2			30
						2 9						
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	2 1	31 3	Y	2	23 1		9
						2 9						
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	114 2	Y	3			12
						3 9						
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	2			14
						2 9						
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	3 1	18 2	Y	2	5 1		11
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		1,632				TOTAL CONDENSATE PROD:			45			

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	1829 N	1103	-0-	-726	-0-	58 1	1045 3	N	-0-			139
02	1682 N	1255	-0-	-427	-0-	66 1	1189 3	N	-0-			139
03	1271 N	950	-0-	-321	-0-	45 1	901 3	N	4	125 1		18
						4 9						
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	49 1	929 3	N	-0-			18
05	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	59 1	1004 3	N	1			19
						1 9						
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	68 1	1247 3	N	-0-			19
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	58 1	1066 3	N	-0-			19
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66 1	1049 3	N	-0-			19
09	1320 N	798	-0-	-522	-0-	52 1	746 3	N	-0-			19
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	46 1	1034 2	N	-0-			19
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	38 1	961 2	N	-0-			19
12	837 N	250	-0-	-587	-0-	35 1	215 2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		12,031				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		3	RRCID ->	187432	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	7713	PERF. 7527 - 7563	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	51 1	905 3	Y	23			110
						25 9						
02	957 N	857	-0-	-100	-0-	45 1	801 3	Y	10			120
						11 9						
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	41 1	816 3	Y	11	115 1		16
						12 9						
04	960 N	776	-0-	-184	-0-	38 1	735 3	Y	3			19
						3 9						
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	51 1	864 3	Y	11			30
						12 9						
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	51 1	940 3	Y	19			49
						21 9						
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	890 3	Y	23			72
						25 9						
08	930 N	862	-0-	-68	-0-	51 1	811 3	Y	-0-			72
09	1020 N	864	-0-	-156	-0-	55 1	785 3	Y	22			94
						24 9						
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	47 1	1047 2	Y	6	98 1		2
						7 9						
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	35 1	879 2	Y	20			22
						22 9						
12	899 N	200	-0-	-699	-0-	27 1	167 2	Y	5			27
						6 9						
TOTAL GAS PROD:		10,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		153						

STOCKTON, J.H.		WELL #:		2	RRCID ->	187434	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	7664	PERF. 7479 - 7516	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5 1	81 3	Y	-0-		-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 3	Y	-0-		-0-	
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-		-0-	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 3	Y	-0-		-0-	
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	-0-		-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 3	Y	-0-		-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-		-0-	
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	11 1	180 3	Y	-0-		-0-	
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	9 1	134 3	Y	-0-		-0-	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	5 1	135 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 187442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7929	PERF. 7684	-	7734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	195	-0-	-146	-0-	6 1	115 3	Y	67	152 1		76
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	74 9	104 3	Y	29			105
03	186 N	25	-0-	-161	-0-	6 1	18 3	Y	5	103 1		7
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	32 9	40 3	Y	5			12
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	1 1	59 3	Y	4			16
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6 9	42 3	Y	1			17
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			17
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3 1		Y	-0-			17
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	4 9		Y	-0-	8 1		9
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	Y	24	24 1		9
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 9	68 2	Y	17	18 1		8
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y	2			10
						19 9						
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		839		TOTAL CONDENSATE PROD:		154						

MARTIN, J. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 187451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7743	PERF. 7570	-	7602
01	186 N	90	-0-	-96	-0-	5 1	85 3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1	132 3	Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	49 1	940 3	Y	-0-			-0-
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	51 1	856 3	Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	44 1	817 3	Y	-0-			-0-
07	1023 X	462	-0-	-561	-0-	24 1	438 3	Y	-0-			-0-
08	1023 X	366	-0-	-657	-0-	22 1	344 3	Y	-0-			-0-
09	990 X	253	-0-	-737	-0-	17 1	236 3	Y	-0-			-0-
10	899 X	450	-0-	-449	-0-	19 1	431 2	Y	-0-			-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	43 1	1082 2	Y	-0-			-0-
*12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	93 1	568 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 187454	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7602	-	7650
01	1891 N	1118	-0-	-773	-0-	59 1	1059 3	Y	-0-			-0-
02	1276 N	832	-0-	-444	-0-	44 1	788 3	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	66 1	1328 3	Y	-0-			-0-
04	1080 N	990	-0-	-90	-0-	49 1	941 3	Y	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	77 1	1293 3	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	67 1	1239 3	Y	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80 1	1456 3	Y	-0-			-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	87 1	1374 3	Y	-0-			-0-
09	1320 N	973	-0-	-347	-0-	64 1	909 3	Y	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	67 1	1493 2	Y	-0-			-0-
11	1410 N	714	-0-	-696	-0-	27 1	687 2	Y	-0-			-0-
12	992 N	719	-0-	-273	-0-	102 1	617 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
MARTIN, J. C.		WELL #:		8	RRCID ->	193174	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7429 -	7665	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	514	-0-	-106	-0-	25 1	441 3	Y	44	33 1			36
						48 9							
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26 1	473 3	Y	46	40 1			42
						51 9							
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	553 3	Y	60	75 1			27
						66 9							
04	510 N	427	-0-	-83	-0-	19 1	355 3	Y	48	52 1			23
						53 9							
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32 1	533 3	Y	54				77
						59 9							
06	630 N	419	-0-	-211	-0-	18 1	331 3	Y	64				141
						70 9							
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20 1	364 3	Y	48	144 1			45
						53 9							
08	620 N	578	-0-	-42	-0-	30 1	474 3	Y	67	76 1			36
						74 9							
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	113 1	1611 3	Y	82	89 1			29
						90 9							
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	68 1	1522 2	Y	-0-	6 1			23
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	43 1	1094 2	Y	-0-				23
12	1736 N	832	-0-	-904	-0-	115 1	696 2	Y	19	34 1			8
						21 9							
TOTAL GAS PROD:		9,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		532							

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	193177	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6022 -	6162	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	Y	28	30 1			29
						31 9							
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	Y	11				40
						12 9							
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	Y	6	39 1			7
						7 9							
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	349 3	Y	13				20
						14 9							
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32 1	544 3	Y	15				35
						17 9							
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	524 3	Y	6				41
						7 9							
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	462 3	Y	4				45
						4 9							
08	589 N	113	-0-	-476	-0-	7 1	104 3	Y	2				47
						2 9							
09	570 N	82	-0-	-488	-0-	5 1	76 3	Y	1	23 1			25
						1 9							
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	23 1	517 2	Y	24	21 1			28
						26 9							
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	17 1	442 2	Y	49	54 1			23
						54 9							
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16 1	97 2	Y	6				29
						7 9							
TOTAL GAS PROD:		3,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		165							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
GUTIERREZ F		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			130
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	-2	34	1	98
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			98
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			98
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			98
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			98
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			98
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			98
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	66	1	32
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			32
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-			32
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			32
TOTAL GAS PROD:		353		TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	194970	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	3	Y	19			56
02	1508 N	1368	-0-	-140	-0-	21	9	71	1	Y	17			73
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	19	9	114	1	Y	24	76	1	21
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	26	9	86	1	Y	40			61
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	44	9	113	1	Y	21			82
06	2340 N	1785	-0-	-555	-0-	23	9	91	1	Y	12			94
07	2418 X	1917	-0-	-501	-0-	13	9	98	1	Y	17			111
08	2418 X	1921	-0-	-497	-0-	19	9	114	1	Y	2			113
09	1980 X	1531	-0-	-449	-0-	2	9	100	1	Y	11	108	1	16
10	2046 X	1550	-0-	-496	-0-	12	9	67	1	Y	-0-			16
11	1860 X	1244	-0-	-616	-0-	22	9	46	1	Y	20			36
12	1922 X	1555	-0-	-367	-0-	22	9	220	1	Y	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		20,498		TOTAL CONDENSATE PROD:				183						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
 POSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	10			10
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 3	19 9		Y	17	21 1		6
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 3	31 9		Y	28	27 1		7
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9		Y	5	8 1		4
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		Y	20	16 1		8
						22 9							
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3			Y	-0-			8
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 3	9 9		Y	8	5 1		11
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	4 3	1 9		Y	1	12 1		-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	87 2		Y	11	7 1		4
						12 9							
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2		Y	5	7 1		2
						6 9							
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2		Y	-0-	1 1		1
TOTAL GAS PROD:		331				TOTAL CONDENSATE PROD:				105			

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	9 1	161 3		Y	1			4
						1 9							
02	261 N	159	-0-	-102	-0-	8 1	144 3		Y	6			10
						7 9							
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	153 3		Y	3	4 1		9
						3 9							
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	9 1	168 3		Y	2			11
						2 9							
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	168 3		Y	4			15
						4 9							
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3		Y	2			17
						2 9							
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	6 1	113 3		Y	5			22
						6 9							
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	167 3		Y	4	12 1		14
						4 9							
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	169 3		Y	2			16
						2 9							
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2		Y	2	14 1		4
						2 9							
11	180 N	84	-0-	-96	-0-	3 1	80 2		Y	1			5
						1 9							
12	186 N	64	-0-	-122	-0-	9 1	53 2		Y	2			7
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		1,848				TOTAL CONDENSATE PROD:				34			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	197267	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7572 - 7609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	34 1	614 3	Y	42					113
						46 9								
02	551 N	446	-0-	-105	-0-	22 1	402 3	Y	20	96	1			37
						22 9								
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35 1	704 3	Y	20					57
						22 9								
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37 1	711 3	Y	45	80	1			22
						50 9								
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	49 1	832 3	Y	54					76
						59 9								
06	750 N	548	-0-	-202	-0-	27 1	500 3	Y	19					95
						21 9								
07	837 X	775	-0-	-62	-0-	40 1	725 3	Y	9					104
						10 9								
08	930 X	399	-0-	-531	-0-	23 1	368 3	Y	7	73	1			38
						8 9								
09	900 X	262	-0-	-638	-0-	17 1	236 3	Y	8					46
						9 9								
10	930 X	423	-0-	-507	-0-	17 1	376 2	Y	27					73
						30 9								
11	750 X	528	-0-	-222	-0-	19 1	473 2	Y	33					106
						36 9								
12	775 X	737	-0-	-38	-0-	103 1	628 2	Y	5	58	1			53
						6 9								
TOTAL GAS PROD:		7,311		TOTAL CONDENSATE PROD:		289								

WINSLOW, O. H.		WELL #:		5	RRCID ->	198581	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7615 - 7680			
01	806 N	603	-0-	-203	-0-	32 1	569 3	Y	2					7
						2 9								
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	8 1	145 3	Y	6					13
						7 9								
03	775 N	142	-0-	-633	-0-	7 1	131 3	Y	4	5	1			12
						4 9								
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	49 1	937 3	Y	4					16
						4 9								
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20 1	338 3	Y	6					22
						7 9								
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	Y	3					25
						3 9								
07	1023 X	765	-0-	-258	-0-	39 1	717 3	Y	8					33
						9 9								
08	1023 X	278	-0-	-745	-0-	16 1	255 3	Y	6	18	1			21
						7 9								
09	990 X	184	-0-	-806	-0-	12 1	169 3	Y	3					24
						3 9								
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	42 1	942 2	Y	3	24	1			3
						3 9								
11	750 X	338	-0-	-412	-0-	13 1	319 2	Y	5					8
						6 9								
12	775 X	54	-0-	-721	-0-	7 1	43 2	Y	4					12
						4 9								
TOTAL GAS PROD:		5,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		54								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
MARTIN, J. C.		WELL #:		7	RRCID ->	199445	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7550 - 7568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	8	1	150	3	Y	8		27
02	203 N	147	-0-	-56	-0-	9	9	134	3	Y	5	23 1	9
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	411	3	Y	8		17
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	6	9	261	3	Y	18	26 1	9
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	12		21
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	9	9	140	3	Y	4		25
07	T. A.	331	-0-	331	331	14	1	311	3	Y	3		28
08	T. A.	29	-0-	29	360	20	9	26	3	Y	1	20 1	9
09	T. A.	258	-0-	258	618	1	9	239	3	Y	2		11
10	T. A.	403	-0-	403	1021	17	1	372	2	Y	13		24
11	1255 X	234	-0-	-1021	-0-	14	9	213	2	Y	12		36
12	279 N	168	-0-	-111	-0-	8	1	143	2	Y	2	20 1	18
						13	9						
						23	1						
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		2,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		88							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	199448	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7626 - 7649		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	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-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		6	RRCID ->	199826	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7568 - 7624		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	3		10
						3	9						
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	1		11
						1	9						
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	11 1	1
						1	9						
04	180 N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	3	Y	-0-		1
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-		1
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-		1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	2		3
						2	9						
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-		3
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	Y	1		4
						1	9						
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	3	6 1	1
						3	9						
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-		1
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		1,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		11							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	200718	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7584 - 7616		
01	1984 X	1690	-0-	-294	-0-	88	1	1579	3	Y	21		50
						23	9						
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	124	1	2230	3	Y	16		66
						18	9						
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	3	Y	13	68 1	11
						14	9						
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	3	Y	12		23
						13	9						
05	2542 X	1954	-0-	-588	-0-	109	1	1835	3	Y	9		32
						10	9						
06	2460 X	1619	-0-	-841	-0-	83	1	1528	3	Y	7		39
						8	9						
07	2542 X	1593	-0-	-949	-0-	82	1	1503	3	Y	7		46
						8	9						
08	1953 X	1660	-0-	-293	-0-	99	1	1558	3	Y	3		49
						3	9						
09	1890 X	1125	-0-	-765	-0-	73	1	1044	3	Y	7	47 1	9
						8	9						
10	1953 X	1812	-0-	-141	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-		9
11	1620 X	523	-0-	-1097	-0-	19	1	496	2	Y	7		16
						8	9						
*12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	244	1	1479	2	Y	-0-		16
TOTAL GAS PROD:		19,794		TOTAL CONDENSATE PROD:		102							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	203292	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7438 - 7538		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	-0-			72
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	10			82
						11	9							
03	310 N	154	-0-	-156	-0-	5	1	107	3	N	38			120
						42	9							
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	5	1	101	3	N	88	176	1	32
						97	9							
05	155 N	8	-0-	-147	-0-	5	3	3	9	N	3			35
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	65			100
						72	9							
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	3	1	53	3	N	20			120
						22	9							
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	25	71	1	74
						28	9							
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	5	1	72	3	N	88	135	1	27
						97	9							
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	73			100
						80	9							
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	2			102
						2	9							
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-			102
TOTAL GAS PROD:		2,084				TOTAL CONDENSATE PROD:		412						

GUTIERREZ F		WELL #:		04	RRCID ->	204699	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7558 - 7661		
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		632				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744											
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	204700	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7494 - 7625			
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			
01	434 N	201	-0-	-233	-0-	10	1	183	3	Y	7	14 1	13		
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	8	9	23	1	407	3	Y	10	23	
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	11	9	28	1	566	3	Y	22	18 1	27
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	24	9	35	1	674	3	Y	31	58	
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	34	9	53	1	901	3	Y	13	71	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	14	9	55	1	1017	3	Y	32	103	
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	35	9	68	1	1252	3	Y	34	43 1	94
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	37	9	82	1	1294	3	Y	13	48 1	59
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14	9	85	1	1219	3	Y	27	48 1	38
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	30	9	44	1	990	2	Y	-0-	38	
11	1350 N	358	-0-	-992	-0-	13	1	13	1	334	2	Y	10	48	
12	1364 N	95	-0-	-1269	-0-	11	9	13	1	81	2	Y	1	24 1	25
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 9,646

TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WINSLOW, O. H.		WELL #:		7	RRCID ->	205320	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7553 - 7624
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	682	-0-	-130	-0-	36	1	646	3	Y	-0-	-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	37	1	735	3	Y	-0-	-0-
04	1290 N	597	-0-	-693	-0-	30	1	567	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	368	-0-	-376	-0-	21	1	347	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	446	-0-	-304	-0-	23	1	423	3	Y	-0-	-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	57	1	1044	3	Y	-0-	-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	-0-	-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	3	Y	-0-	-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-	-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	2	Y	-0-	-0-
12	620 N	187	-0-	-433	-0-	26	1	161	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,189

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	205322	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7562 - 7586
01	961 N	949	-0-	-12	-0-	50	1	899	3	Y	-0-	-0-
02	928 N	838	-0-	-90	-0-	44	1	794	3	Y	-0-	-0-
03	1023 N	949	-0-	-74	-0-	45	1	904	3	Y	-0-	-0-
04	930 N	839	-0-	-91	-0-	42	1	797	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	720	-0-	-179	-0-	40	1	680	3	Y	-0-	-0-
06	930 N	924	-0-	-6	-0-	48	1	876	3	Y	-0-	-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	3	Y	-0-	-0-
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	3	Y	-0-	-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	594	-0-	-186	-0-	22	1	572	2	Y	-0-	-0-
*12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	206	1	1248	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,458

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	205803	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7616 - 7668	
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
01	1023 N	393	-0-	-630	-0-	19 1	338 3	Y	33	89 1		71
						36 9						
02	957 N	947	-0-	-10	-0-	47 1	852 3	Y	44			115
						48 9						
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25 1	509 3	Y	46	87 1		74
						51 9						
04	390 N	274	-0-	-116	-0-	12 1	233 3	Y	26			100
						29 9						
05	1023 N	372	-0-	-651	-0-	20 1	340 3	Y	11			111
						12 9						
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	22 1	401 3	Y	23			134
						25 9						
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	52 1	943 3	Y	37	56 1		115
						41 9						
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	73 1	1157 3	Y	19	59 1		75
						21 9						
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	45 1	642 3	Y	29	61 1		43
						32 9						
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22 1	483 2	Y	4			47
						4 9						
11	1140 N	199	-0-	-941	-0-	7 1	178 2	Y	13			60
						14 9						
12	744 N	45	-0-	-699	-0-	6 1	37 2	Y	2	30 1		32
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		6,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		287						

GUTIERREZ E		WELL #:		5	RRCID ->	207421	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7546 - 7590	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24 1	429 3	Y	4			16
						4 9						
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	16 1	279 3	Y	-0-	14 1		2
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	329 3	Y	2			4
						2 9						
04	450 N	242	-0-	-208	-0-	12 1	230 3	Y	-0-			4
05	310 N	174	-0-	-136	-0-	10 1	164 3	Y	-0-			4
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	10 1	188 3	Y	3			7
						3 9						
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	13 1	232 3	Y	-0-			7
08	186 N	52	-0-	-134	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			7
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	3 1	37 3	Y	2	7 1		2
						2 9						
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			2
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4 1	103 2	Y	-0-			2
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		2,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	208720	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7531 - 7558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	37 1	668 3	Y	4				15
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	4 9	484 3	Y	3				18
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	27 1	704 3	Y	-0-				18
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	3 9	914 3	Y	-0-				18
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	35 1	937 3	Y	1	12 1			7
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	48 1	691 3	Y	-0-				7
07	992 X	779	-0-	-213	-0-	1 9	739 3	Y	-0-				7
08	992 X	680	-0-	-312	-0-	40 1	639 3	Y	-0-				7
09	960 X	596	-0-	-364	-0-	41 1	556 3	Y	1	5 1			3
10	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	39 1	1519 2	Y	-0-				3
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1 9	1335 2	Y	2				5
*12	825 X	825	-0-	-0-	-0-	52 1	707 2	Y	2				7
						2 9							
						116 1							
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		10,502		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

MARTIN, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	208727	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7697 - 7743	
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54 1	970 3	Y	8	6 1	7	
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	9 9	788 3	Y	5	7 1	5	
03	1116 N	255	-0-	-861	-0-	44 1	240 3	Y	3	7 1	1	
04	990 N	330	-0-	-660	-0-	6 9	304 3	Y	9	6 1	4	
05	899 N	65	-0-	-834	-0-	12 1	60 3	Y	1		5	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	3 9	540 3	Y	9		14	
07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	16 1	1233 3	Y	13	15 1	12	
08	341 X	285	-0-	-56	-0-	10 9	261 3	Y	6	15 1	3	
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	4 1		Y	-0-	3 1	-0-	
10	818 X	818	-0-	-0-	-0-	1 9	774 2	Y	8	7 1	1	
11	1260 X	606	-0-	-654	-0-	23 1	583 2	Y	-0-		1	
12	1302 X	13	-0-	-1289	-0-	1 1	5 2	Y	6	5 1	2	
						7 9						
TOTAL GAS PROD:		6,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		68						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744														
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	930 N	677	-0-	-253	-0-	34	1	613	3	Y	27	34	1	14
						30	9							
02	783 N	548	-0-	-235	-0-	27	1	485	3	Y	33			47
						36	9							
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	Y	58	84	1	21
						64	9							
04	660 N	390	-0-	-270	-0-	17	1	333	3	Y	36	48	1	9
						40	9							
05	589 N	192	-0-	-397	-0-	9	1	159	3	Y	22	16	1	15
						24	9							
06	600 N	143	-0-	-457	-0-	7	1	127	3	Y	8	20	1	3
						9	9							
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			3
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1	1
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-					Y	37	20	1	17
						7	1	160	2					
						41	9							
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	19	29	1	7
						21	9							
*12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	Y	2	5	1	4
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		4,386			TOTAL CONDENSATE PROD:		242							

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614														
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	3	Y	1	4	1	3
						1	9							
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	3	1	54	3	Y	-0-			3
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	2	1	1
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2			3
						2	9							
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-			3
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	1			4
						1	9							
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-	2	1	2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	1	1	1
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	386	1	2348	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,334			TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
REEVES		WELL #:		4	RRCID ->	208921	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7429 - 7449	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	7 1	119 3	Y	10				117
02	174 N	137	-0-	-37	-0-	11 9	130 3	Y	-0-				117
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	193 3	Y	5				122
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	10 1	80 3	Y	-0-				122
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	6 9	82 3	Y	7				129
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	4 1	140 3	Y	-0-				129
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5 1	137 3	Y	-0-				129
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 9	110 3	Y	-0-				129
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7 1	185 3	Y	4	113 1			20
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-				20
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 9	188 2	Y	-0-				20
12	217 N	142	-0-	-75	-0-	9 1	122 2	Y	-0-				20
TOTAL GAS PROD:		1,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		26							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	208947	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7614 - 7668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51 1	908 3	Y	46	68 1			75
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	51 9	790 3	Y	26				101
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	44 1	808 3	Y	35	77 1			59
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	29 9	1113 3	Y	44				103
05	930 N	925	-0-	-5	-0-	40 1	857 3	Y	15				118
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	39 9	917 3	Y	31				149
07	1271 N	823	-0-	-448	-0-	58 1	754 3	Y	25	62 1			112
08	930 N	677	-0-	-253	-0-	48 9	627 3	Y	9	57 1			64
09	990 N	665	-0-	-325	-0-	40 1	600 3	Y	21	53 1			32
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	10 9	564 2	Y	-0-				32
11	660 N	181	-0-	-479	-0-	42 1	165 2	Y	9				41
12	682 N	236	-0-	-446	-0-	23 9	202 2	Y	1	20 1			22
TOTAL GAS PROD:		9,076		TOTAL CONDENSATE PROD:		262							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
WINSLOW, O. H.		WELL #:		9	RRCID ->	209325	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7512 - 7532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	-0-			25
02	1160 N	347	-0-	-813	-0-	18	1	325	3	Y	4		29
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	4	9						
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	Y	10	12 1	27
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	11	9						
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	32	1	608	3	Y	11		38
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	12	9						
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	5		43
09	1050 N	755	-0-	-295	-0-	6	9						
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	978	3	Y	8	41 1	10
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	9	9						
12	775 N	551	-0-	-224	-0-	44	1	814	3	Y	-0-		10
						48	1	752	3	Y	36	38 1	8
						40	9						
						49	1	699	3	Y	6		14
						7	9						
						37	1	833	2	Y	-0-		14
						33	1	848	2	Y	11		25
						12	9						
						64	1	391	2	Y	87	53 1	59
						96	9						
TOTAL GAS PROD:		8,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

WINSLOW, O. H.		WELL #:		8	RRCID ->	209846	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7524 - 7550		
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	1		1
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	1	9						
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	2		3
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	2	9						
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	646	3	Y	3		6
07	713 N	554	-0-	-159	-0-	3	9						
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	Y	1		7
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	1	9						
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	3	7 1	3
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	3	9						
*12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	-0-		3
						29	1	587	3	Y	9	10 1	2
						10	9						
						41	1	591	3	Y	2		4
						2	9						
						31	1	689	2	Y	-0-		4
						28	1	717	2	Y	4		8
						4	9						
						94	1	574	2	Y	29	18 1	19
						32	9						
TOTAL GAS PROD:		6,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		54							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
 WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

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
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 3	Y	-0-			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	4 1	65 3	Y	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	Y	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 3	Y	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	Y	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	401 2	Y	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	374 2	Y	-0-			-0-
12	372 N	75	-0-	-297	-0-	11 1	64 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

01	372 N	360	-0-	-12	-0-	14 1	250 3	Y	87	93 1		72
02	435 N	348	-0-	-87	-0-	96 9	16 1	284 3	Y	44	75 1	41
03	496 N	355	-0-	-141	-0-	48 9	15 1	293 3	Y	43	65 1	19
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	47 9	10 1	190 3	Y	55	48 1	26
05	372 N	57	-0-	-315	-0-	61 9	3 1	45 3	Y	8		34
06	330 N	90	-0-	-240	-0-	9 9	4 1	69 3	Y	15		49
07	279 N	87	-0-	-192	-0-	17 9	4 1	70 3	Y	12	50 1	11
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	13 9	3 1	47 3	Y	3	12 1	2
09	90 N	24	-0-	-66	-0-	3 9	1 1	21 3	Y	2	3 1	1
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 9	1 1	14 2	Y	28	28 1	1
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	31 9	2 1	53 2	Y	-0-		1
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	148 1	6 9	899 2	Y	5	4 1	2
TOTAL GAS PROD:		2,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		302						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
 WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	3	1	9	Y	1			1
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1			2
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	2	1	1
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			1
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-			1
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			1
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		232									3			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

01	465 N	308	-0-	-157	-0-	16	1	292	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	18	1	335	3	Y	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	Y	-0-			-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	23	1	358	3	Y	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	167	-0-	-193	-0-	6	1	161	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	256	-0-	-147	-0-	36	1	220	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,882									-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

01	527 N	138	-0-	-389	-0-	7	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	Y	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	10	1	162	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	3	Y	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-			-0-
*12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	56	1	338	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416									-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
MARTIN, J. C.		WELL #:		12	RRCID ->	212162	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6068 - 7702	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	27 1	490 3	Y	38	32 1		32
						42 9						
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	481 3	Y	38	35 1		35
						42 9						
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25 1	511 3	Y	45	60 1		20
						50 9						
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	41 1	791 3	Y	42	42 1		20
						46 9						
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	847 3	Y	35			55
						39 9						
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	48 1	878 3	Y	42			97
						46 9						
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	43 1	786 3	Y	30	100 1		27
						33 9						
08	930 N	621	-0-	-309	-0-	35 1	549 3	Y	34	43 1		18
						37 9						
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	67 1	960 3	Y	58	56 1		20
						64 9						
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	50 1	1118 2	Y	18	37 1		1
						20 9						
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	35 1	895 2	Y	4			5
						4 9						
12	1116 N	665	-0-	-451	-0-	90 1	549 2	Y	24	23 1		6
						26 9						
TOTAL GAS PROD:		9,842		TOTAL CONDENSATE PROD:		408						

STOCKTON A		WELL #:		3	RRCID ->	212163	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7456 - 7472	
01	899 N	720	-0-	-179	-0-	38 1	682 3	Y	-0-		119	
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37 1	658 3	Y	-0-		119	
03	899 N	540	-0-	-359	-0-	26 1	514 3	Y	-0-		119	
04	690 N	567	-0-	-123	-0-	28 1	539 3	Y	-0-		119	
05	744 N	266	-0-	-478	-0-	15 1	251 3	Y	-0-		119	
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	26 1	478 3	Y	-0-		119	
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32 1	579 3	Y	-0-		119	
08	279 N	190	-0-	-89	-0-	11 1	179 3	Y	-0-		119	
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	86 1	33	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	25 1	565 2	Y	-0-		33	
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29 1	742 2	Y	-0-		33	
*12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	96 1	580 2	Y	1	25 1	9	
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		6,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	212165	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7514 - 7550	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
01	2790 X	2268	-0-	-522	-0-	118	1	2110	3	Y	36	97
						40	9					
02	2233 X	1688	-0-	-545	-0-	87	1	1568	3	Y	30	127
						33	9					
03	2356 X	1624	-0-	-732	-0-	75	1	1499	3	Y	45	172
						50	9					
04	2280 X	1343	-0-	-937	-0-	66	1	1258	3	Y	17	189
						19	9					
05	2294 X	1024	-0-	-1270	-0-	56	1	942	3	Y	24	213
						26	9					
06	2190 X	1465	-0-	-725	-0-	74	1	1368	3	Y	21	234
						23	9					
07	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	68	1	1238	3	Y	19	95
						21	9				158 1	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	Y	1	96
						1	9					
09	1470 N	735	-0-	-735	-0-	48	1	684	3	Y	3	35
						3	9				64 1	
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	73	1	1627	2	Y	-0-	35
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	Y	-0-	35
*12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	138	1	836	2	Y	-0-	35
TOTAL GAS PROD:		16,513		TOTAL CONDENSATE PROD:		196						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	212533	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7480 - 7498	
01	1488 N	1173	-0-	-315	-0-	61	1	1100	3	Y	11	45
						12	9					
02	1044 N	634	-0-	-410	-0-	33	1	594	3	Y	6	51
						7	9					
03	1364 N	406	-0-	-958	-0-	19	1	386	3	Y	1	52
						1	9					
04	1140 N	391	-0-	-749	-0-	19	1	372	3	Y	-0-	52
05	682 N	482	-0-	-200	-0-	27	1	455	3	Y	-0-	18
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-	18
07	682 X	522	-0-	-160	-0-	27	1	495	3	Y	-0-	18
08	496 X	489	-0-	-7	-0-	29	1	460	3	Y	-0-	18
09	480 X	416	-0-	-64	-0-	27	1	386	3	Y	3	7
						3	9				14 1	
10	496 X	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	2	Y	-0-	7
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	23	1	578	2	Y	2	9
						2	9					
12	527 X	284	-0-	-243	-0-	39	1	239	2	Y	5	14
						6	9					
TOTAL GAS PROD:		6,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	212595	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	6074 - 7498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	969	-0-	-488	-0-	51	1	908	3	Y	9		25
						10	9						
02	1305 N	1095	-0-	-210	-0-	57	1	1028	3	Y	9		34
						10	9						
03	992 N	890	-0-	-102	-0-	42	1	842	3	Y	5	34 1	5
						6	9						
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	3	Y	11		16
						12	9						
05	1178 N	861	-0-	-317	-0-	48	1	805	3	Y	7		23
						8	9						
06	870 N	861	-0-	-9	-0-	44	1	814	3	Y	3		26
						3	9						
07	1209 X	874	-0-	-335	-0-	45	1	825	3	Y	4		30
						4	9						
08	1209 X	1096	-0-	-113	-0-	65	1	1030	3	Y	1		31
						1	9						
09	1170 X	1050	-0-	-120	-0-	68	1	976	3	Y	5	29 1	7
						6	9						
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-		7
11	1050 X	962	-0-	-88	-0-	36	1	919	2	Y	6		13
						7	9						
*12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	349	1	2123	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		13,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		60							

MARTIN, J. C.		WELL #:		13	RRCID ->	212613	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	8006	PERF.	7484 - 7518	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	142	3	Y	18		45
						20	9						
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	13	38 1	20
						14	9						
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	2	1	33	3	Y	2		22
						2	9						
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	2	1	39	3	Y	11	27 1	6
						12	9						
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-		6
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	3	4	9	Y	4		10
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	Y	2		12
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	8 1	5
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		5
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	11		16
						12	9						
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	547	2	Y	8		24
						9	9						
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	13 1	12
						1	9						
TOTAL GAS PROD:		1,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	212615	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7506 - 7526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	109	3	Y	2		7
						2	9						
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-		7
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-		7
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	3	1	49	3	Y	-0-		7
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	79	3	Y	1	5 1	3
						1	9						
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-		3
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-		3
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-		3
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	2 1	1
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-		1
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	-0-		1
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		2,544				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

STOCKTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	214671	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	7407 - 7416	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1286	-0-	-264	-0-	68	1	1212	3	N	5		144
						6	9						
02	1392 N	1274	-0-	-118	-0-	67	1	1198	3	N	8		152
						9	9						
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	3	N	10		162
						11	9						
04	1230 N	1125	-0-	-105	-0-	55	1	1063	3	N	6	74 1	94
						7	9						
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	93	1	1576	3	N	4		98
						4	9						
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1437	3	N	1		99
						1	9						
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	3	N	5		104
						6	9						
08	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	78	1	1238	3	N	4		108
						4	9						
09	1530 N	1000	-0-	-530	-0-	65	1	921	3	N	13	95 1	26
						14	9						
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1350	2	N	-0-		26
11	1290 N	1080	-0-	-210	-0-	41	1	1039	2	N	-0-		26
12	1023 N	617	-0-	-406	-0-	87	1	530	2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		15,166				TOTAL CONDENSATE PROD:			56				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
GUTIERREZ C		WELL #:		2R	RRCID ->	214672	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7334 - 7341		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	6			42
						7	9							
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	4			46
						4	9							
03	527 N	327	-0-	-200	-0-	15	1	299	3	Y	12			58
						13	9							
04	390 N	244	-0-	-146	-0-	11	1	219	3	Y	13	47	1	24
						14	9							
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	11			35
						12	9							
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	8			43
						9	9							
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	12	1	223	3	Y	4			47
						4	9							
08	403 N	187	-0-	-216	-0-	11	1	174	3	Y	2			49
						2	9							
09	450 N	133	-0-	-317	-0-	9	1	123	3	Y	1	38	1	12
						1	9							
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	7			19
						8	9							
11	180 N	45	-0-	-135	-0-	2	1	39	2	Y	4			23
						4	9							
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	2	1	9	2	Y	4	8	1	19
						4	9							
TOTAL GAS PROD:		2,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		76								

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	214734	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5968 - 7672		
01	1829 N	1358	-0-	-471	-0-	65	1	1155	3	Y	125	161	1	65
						138	9							
02	2900 N	3065	-0-	165	165	151	1	2713	3	Y	183			248
						201	9							
03	3063 N	2898	-0-	-165	-0-	120	1	2398	3	Y	345	469	1	124
						380	9							
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	3	Y	237	302	1	59
						261	9							
05	2790 X	2323	-0-	-467	-0-	112	1	1895	3	Y	287	154	1	192
						316	9							
06	2700 X	1539	-0-	-1161	-0-	66	1	1220	3	Y	230	333	1	89
						253	9							
07	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	70	1	1280	3	Y	192			281
						211	9							
08	2883 X	1500	-0-	-1383	-0-	77	1	1213	3	Y	191	182	1	290
						210	9							
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	196	1	2794	3	Y	237	436	1	91
						261	9							
10	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	97	1	2167	2	Y	250	153	1	188
						275	9							
11	1530 X	577	-0-	-953	-0-	13	1	326	2	Y	216	323	1	81
						238	9							
12	3348 X	352	-0-	-2996	-0-	47	1	286	2	Y	17	53	1	45
						19	9							
TOTAL GAS PROD:		23,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,510								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744											
POSTER, J. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	214736	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5977 - 7657			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	1	1		1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	1				2
						1	9								
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-	1	1		1
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	2				3
						2	9								
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1				4
						1	9								
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-				4
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	2	1		3
						1	9								
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-				1
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	2	Y	1				2
						1	9								
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	Y	-0-	1	1		1
TOTAL GAS PROD:		1,072		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

CHATO		WELL #:		1	RRCID ->	215382	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7460 - 7480			
01	1922 N	1507	-0-	-415	-0-	80	1	1427	3	Y	-0-	-0-			
02	1885 N	1331	-0-	-554	-0-	70	1	1261	3	Y	-0-	-0-			
03	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	80	1	1595	3	Y	-0-	-0-			
04	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	66	1	1273	3	Y	-0-	-0-			
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	92	1	1546	3	Y	-0-	-0-			
06	1620 N	909	-0-	-711	-0-	47	1	862	3	Y	-0-	-0-			
07	1674 X	557	-0-	-1117	-0-	29	1	528	3	Y	-0-	-0-			
08	1674 X	570	-0-	-1104	-0-	34	1	536	3	Y	-0-	-0-			
09	1590 X	468	-0-	-1122	-0-	31	1	437	3	Y	-0-	-0-			
10	1643 X	373	-0-	-1270	-0-	16	1	357	2	Y	-0-	-0-			
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-	-0-			
12	558 X	175	-0-	-383	-0-	25	1	150	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHATO		WELL #:		3	RRCID ->	216438	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5753 - 7418			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	-0-			
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	-0-			
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	-0-			
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-			
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	-0-			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	-0-			
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-	-0-			
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	-0-			
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-	-0-			
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	-0-			
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 076744													
WINSLOW, O. H.		WELL #: 17		RRCID -> 219453		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-				13
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1				14
						1	9								
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	12	13	1		13
						13	9								
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-				13
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	1				14
						1	9								
06	150 N	52	-0-	-98	-0-	3	1	49	3	Y	-0-				14
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-				14
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-				14
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	16	3	Y	1				15
						1	9								
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-	2	1		13
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-				13
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		789		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

FOSTER, J. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 220386		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	13	1	234	3	Y	2				7
						2	9								
02	261 N	185	-0-	-76	-0-	10	1	175	3	Y	-0-				7
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	10	1	206	3	Y	-0-				7
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	Y	-0-				7
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1	5	1		3
						1	9								
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-				3
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	Y	-0-				3
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	14	1	220	3	Y	-0-				3
09	240 N	135	-0-	-105	-0-	9	1	126	3	Y	-0-	2	1		1
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-				1
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	-0-				1
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		2,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	220439	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7423 - 7436	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	2
						1	9					
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	2
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	1	1	21	3	Y	2	4
						2	9					
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	3	1	61	3	Y	1	5
						1	9					
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	5
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	5
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	35	3	Y	1	2
						1	9				4 1	
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	2
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	1
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	1
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-	1
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		868		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	220589	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5970 - 7628	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	109	1	1956	3	Y	11	27
						12	9					
02	3161 X	1583	-0-	-1578	-0-	83	1	1489	3	Y	10	37
						11	9					
03	3379 X	143	-0-	-3236	-0-	7	1	135	3	Y	1	38
						1	9					
04	3270 X	68	-0-	-3202	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	38
05	2077 X	72	-0-	-2005	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	13
06	2010 X	37	-0-	-1973	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	13
07	1209 X	32	-0-	-1177	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	13
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-	13
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	3
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-	3
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-	3
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		5,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		16	RRCID ->	220590	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6034 - 7722		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1271 N	740	-0-	-531	-0-	39 1	693 3	Y	7				100	
02	1334 N	1235	-0-	-99	-0-	8 9	1123 3	Y	45				145	
03	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	62 1	1044 3	Y	47				192	
04	720 N	638	-0-	-82	-0-	50 9	586 3	Y	19	158	1		53	
05	1333 N	637	-0-	-696	-0-	52 1	573 3	Y	27				80	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	52 9	1067 3	Y	21				101	
07	1333 X	910	-0-	-423	-0-	31 1	830 3	Y	32				133	
08	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	21 9	1056 3	Y	34	122	1		45	
09	1140 X	770	-0-	-370	-0-	34 1	706 3	Y	13				58	
10	1178 X	812	-0-	-366	-0-	30 9	746 2	Y	29				87	
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	58 1	1335 2	Y	35				122	
12	1147 X	476	-0-	-671	-0-	23 9	392 2	Y	17	44	1		95	
TOTAL GAS PROD:						11,101	TOTAL CONDENSATE PROD:						326	

APPLING 1		WELL #:		1	RRCID ->	220602	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7424 - 7730		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	1821	-0-	-380	-0-	95 1	1704 3	Y	20	44	1		179	
02	2378 N	2006	-0-	-372	-0-	22 9	1900 3	Y	-0-				179	
03	2480 N	1565	-0-	-915	-0-	106 1	1473 3	Y	17				196	
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	73 1	1955 3	Y	5				201	
05	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	19 9	2290 3	Y	-0-				201	
06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	6 9	2221 3	Y	22				223	
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	136 1	2070 3	Y	-0-				223	
08	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	121 1	2138 3	Y	28				251	
09	2370 N	2189	-0-	-181	-0-	24 9	2037 3	Y	8				259	
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	113 1	1749 2	Y	-0-				259	
11	2220 N	1967	-0-	-253	-0-	136 1	1893 2	Y	-0-				259	
12	2263 N	28	-0-	-2235	-0-	31 9	24 2	Y	-0-	180	1		79	
TOTAL GAS PROD:						22,747	TOTAL CONDENSATE PROD:						100	

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
MARTIN, J. C.		WELL #:		14	RRCID ->	220719	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7557
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	964	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	504	-0-	-308	-0-	27	1	477	3	Y	-0-	-0-
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1291	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	851	-0-	-139	-0-	42	1	809	3	Y	-0-	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	69	1	1169	3	Y	-0-	-0-
06	1320 N	939	-0-	-381	-0-	48	1	891	3	Y	-0-	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	3	Y	-0-	-0-
08	1240 N	892	-0-	-348	-0-	53	1	839	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	524	-0-	-406	-0-	34	1	490	3	Y	-0-	-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	812	-0-	-58	-0-	31	1	781	2	Y	-0-	-0-
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID ->	220870	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7451 - 7476
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	Y	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	9	1	174	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	118	-0-	-130	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-	-0-
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	Y	-0-	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APPLING		WELL #:		5	RRCID ->	220929	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7460 - 7484
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		135
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		135
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		135
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		135
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		135
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		135
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		135
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	135
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	135
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	135
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-	135
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-	135
TOTAL GAS PROD:		94		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
APPLING		WELL #:		4	RRCID ->	220965	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5937 - 7630			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	221125	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5983 - 7630			
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-		-0-			
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-		-0-			
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-		-0-			
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-		-0-			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-			
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		-0-			
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-		-0-			
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-			
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	Y	-0-		-0-			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11 1	292 2	Y	-0-		-0-			
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15 1	90 2	Y	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		753				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

APPLING B		WELL #:		3B	RRCID ->	221168	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7449 - 7476			
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	10	155 1	30			
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 9					30			
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	10 1	192 3	Y	-0-		30			
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	3 1	52 3	Y	-0-		30			
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 3	Y	-0-		30			
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	5 1	97 3	Y	-0-		30			
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 3	Y	-0-		30			
08	341 N	107	-0-	-234	-0-	6 1	101 3	Y	-0-		30			
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	Y	-0-		30			
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	Y	-0-		30			
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-		30			
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	2 2	2 9	Y	2		32			
TOTAL GAS PROD:		1,506				TOTAL CONDENSATE PROD:		12						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
PRYOR		WELL #:		4	RRCID ->	221456	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5934 - 7736	
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
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
08		14 N	13	-0-	-1	-0-	1 1	12 3	Y	-0-			-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	Y	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	Y	-0-			-0-
*12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			335	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOCKTON A		WELL #:		4	RRCID ->	221461	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7456 - 7480	
01		1240 N	1023	-0-	-217	-0-	54 1	969 3	Y	-0-			-0-
02		1044 N	654	-0-	-390	-0-	34 1	620 3	Y	-0-			-0-
03		1085 N	707	-0-	-378	-0-	34 1	673 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	603	-0-	-387	-0-	30 1	573 3	Y	-0-			-0-
05		713 N	588	-0-	-125	-0-	33 1	555 3	Y	-0-			-0-
06		690 N	467	-0-	-223	-0-	24 1	443 3	Y	-0-			-0-
07		620 N	243	-0-	-377	-0-	13 1	230 3	Y	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	35 1	556 3	Y	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	39 1	563 3	Y	-0-			-0-
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	38 1	839 2	Y	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	29 1	726 2	Y	-0-			-0-
*12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	91 1	554 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STOCKTON A		WELL #:		5	RRCID ->	224978	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7407 - 7416	
01		1333 N	1278	-0-	-55	-0-	68 1	1210 3	Y	-0-			120
02		1218 N	1156	-0-	-62	-0-	61 1	1095 3	Y	-0-			120
03		1302 N	975	-0-	-327	-0-	46 1	929 3	Y	-0-			120
04		1230 N	876	-0-	-354	-0-	43 1	833 3	Y	-0-			120
05		1240 N	1103	-0-	-137	-0-	62 1	1041 3	Y	-0-			120
06		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57 1	1048 3	Y	-0-			120
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57 1	1048 3	Y	-0-			120
08		1116 N	885	-0-	-231	-0-	53 1	832 3	Y	-0-			120
09		1110 N	595	-0-	-515	-0-	39 1	555 3	Y	1	87 1		34
							1 9						
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	38 1	842 2	Y	-0-			34
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	73 1	1854 2	Y	-0-			34
*12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	106 1	643 2	Y	8	31 1		11
							9 9						
TOTAL GAS PROD:			12,643	TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
REEVES				WELL #:	5	RRCID ->	224979	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7414 - 7430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	3	Y	-0-		5
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	12	1	212	3	Y	-0-		5
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	Y	-0-		5
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-		5
05	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-		5
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-		5
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		5
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		5
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	4 1	1
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		1
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-		1
*12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		828				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GUTIERREZ A				WELL #:	6R	RRCID ->	224980	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7437 - 7454
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	5		76
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	6	9	1135	3	Y	9		85
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	10	9	1470	3	Y	29		114
04	1140 N	859	-0-	-281	-0-	41	1	781	3	Y	34	92 1	56
05	1302 N	915	-0-	-387	-0-	37	9	847	3	Y	16		72
06	1530 N	924	-0-	-606	-0-	18	9	864	3	Y	12		84
07	899 N	441	-0-	-458	-0-	47	1	415	3	Y	3		87
08	899 N	46	-0-	-853	-0-	13	9	43	3	Y	-0-		87
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	3	1			Y	-0-	68 1	19
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1503	2	Y	11		30
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	12	9	1093	2	Y	5		35
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	829	2	Y	6	13 1	28
TOTAL GAS PROD:		10,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		130					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
STOCKTON B		WELL #:		8	RRCID ->	225001	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7481 - 7498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	5 1	81 3		Y	23			115
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	25 9	195 3		Y	4			119
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3		Y	11			130
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	12 9	94 3		Y	17	122 1		25
05	217 N	134	-0-	-83	-0-	5 1	114 3		Y	12			37
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 9	116 3		Y	1			38
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	108 3		Y	4			42
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	13 9	75 3		Y	13			55
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	6 1	226 3		Y	18	51 1		22
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	1 9	341 2		Y	-0-			22
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	6 1	487 2		Y	-0-			22
*12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4 9	250 2		Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		2,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		103							

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	225002	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7499 - 7509	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2		Y	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-		-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		142		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
PRYOR		WELL #:		5	RRCID ->	225005	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7466 - 7480	
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
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	106 1	1903 3	Y	3				8
02	1885 N	1787	-0-	-98	-0-	94 1	1691 3	Y	2				10
03	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	85 1	1699 3	Y	3				13
04	1950 N	1360	-0-	-590	-0-	67 1	1291 3	Y	2				15
05	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	82 1	1389 3	Y	3				18
06	1740 N	1639	-0-	-101	-0-	84 1	1553 3	Y	2				20
07	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	85 1	1565 3	Y	2	14 1			8
08	1798 X	1543	-0-	-255	-0-	92 1	1451 3	Y	-0-				8
09	1650 X	1266	-0-	-384	-0-	83 1	1182 3	Y	1	6 1			3
10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	74 1	1648 2	Y	-0-				3
11	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	65 1	1650 2	Y	-0-				3
*12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	294 1	1784 2	Y	-0-				3
TOTAL GAS PROD:		20,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		18							

GUTIERREZ, B		WELL #:		5R	RRCID ->	225169	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5913 - 7602	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 3	Y	-0-			-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-	
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 3	Y	-0-			-0-	
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-	
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	Y	-0-			-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
CHATO		WELL #:		2	RRCID ->	225386	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7328 - 7634	
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
01	1116 N	764	-0-	-352	-0-	39 1	689 3	Y	33	105 1	29	
02	870 N	460	-0-	-410	-0-	36 9	413 3	Y	22		51	
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	23 1	441 3	Y	4		55	
04	750 N	483	-0-	-267	-0-	24 9	440 3	Y	18		73	
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22 1	540 3	Y	8		81	
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	4 9	801 3	Y	59		140	
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	23 1	825 3	Y	23	102 1	61	
08	812 X	812	-0-	-0-	-0-	20 9	748 3	Y	15		76	
09	900 X	589	-0-	-311	-0-	32 1	545 3	Y	5	62 1	19	
10	930 X	424	-0-	-506	-0-	9 9	406 2	Y	-0-		19	
11	900 X	472	-0-	-428	-0-	43 1	447 2	Y	6		25	
12	899 X	110	-0-	-789	-0-	65 9	82 2	Y	14		39	
						45 1						
						25 9						
						47 1						
						17 9						
						38 1						
						6 9						
						18 1						
						18 1						
						7 9						
						13 1						
						15 9						

TOTAL GAS PROD: 6,966

TOTAL CONDENSATE PROD: 207

APPLING		WELL #:		6	RRCID ->	225974	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7404 - 7424
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	2 1	9
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		9
03	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 3		Y	-0-		9
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	Y	-0-		9
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-		9
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		9
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		9
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		9
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		9
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		9
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

TOTAL GAS PROD: 94

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H.		WELL #:		12	RRCID ->	226583	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7664 - 7710
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	7 1	119 3	Y	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	Y	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8 1	163 3	Y	-0-		-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	102	-0-	-115	-0-	6 1	96 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	66	-0-	-114	-0-	3 1	63 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	78	-0-	-139	-0-	4 1	74 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	23 1	502 2	Y	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19 1	474 2	Y	-0-		-0-
*12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
MARTIN, J. C.		WELL #:		17	RRCID ->	227146	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6089 -	7686	
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
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	31 1	549 3	Y	34	25 1				28
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	37 9	565 3	Y	26	30 1				24
03	589 N	491	-0-	-98	-0-	29 9	441 3	Y	25	38 1				11
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	22 1	451 3	Y	33	28 1				16
05	682 N	322	-0-	-360	-0-	28 9	290 3	Y	14					30
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	24 1	571 3	Y	17					47
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	36 9	731 3	Y	29	49 1				27
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17 1	450 3	Y	25	39 1				13
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	15 9	629 3	Y	43	41 1				15
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	589 2	Y	14	25 1				4
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	19 9	436 2	Y	1					5
12	744 N	443	-0-	-301	-0-	17 1	359 2	Y	23	22 1				6
						1 9								
						59 1								
						25 9								
TOTAL GAS PROD:		6,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		284								

WINSLOW, O. H.		WELL #:		18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046 -	7712	
01	279 N	202	-0-	-77	-0-	11 1	191 3	Y	-0-				-0-	
02	174 N	156	-0-	-18	-0-	8 1	148 3	Y	-0-				-0-	
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	11 1	224 3	Y	-0-				-0-	
04	210 N	121	-0-	-89	-0-	6 1	115 3	Y	-0-				-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11 1	190 3	Y	-0-				-0-	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15 1	275 3	Y	-0-				-0-	
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 3	Y	-0-				-0-	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 3	Y	-0-				-0-	
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	15 1	212 3	Y	-0-				-0-	
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	Y	-0-				-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	318 2	Y	-0-				-0-	
12	248 N	62	-0-	-186	-0-	9 1	53 2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,732		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GUTIERREZ A		WELL #:		8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440 -	7458	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	14 1	257 3	Y	-0-				-0-	
02	261 N	182	-0-	-79	-0-	10 1	172 3	Y	-0-				-0-	
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	11 1	221 3	Y	-0-				-0-	
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	12 1	221 3	Y	-0-				-0-	
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18 1	300 3	Y	-0-				-0-	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	286 3	Y	-0-				-0-	
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	17 1	309 3	Y	-0-				-0-	
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 3	Y	-0-				-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22 1	309 3	Y	-0-				-0-	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-				-0-	
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	11 1	280 2	Y	-0-				-0-	
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	31 1	188 2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
 STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	114	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1856 N	1610	-0-	-246	-0-	85	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1984 N	1425	-0-	-559	-0-	68	1	1357	3	Y	-0-					-0-
04	2040 N	297	-0-	-1743	-0-	15	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	1736 N	113	-0-	-1623	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	66	1	1223	3	Y	-0-					-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	1290 N	899	-0-	-391	-0-	59	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	18	-0-	-762	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	46	-0-	-884	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

01	1116 N	598	-0-	-518	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	682 N	354	-0-	-328	-0-	17	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	258	-0-	-312	-0-	13	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	322	-0-	-267	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	17	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	11	44	1			10
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	12	9				20					30
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	10					40
04	180 N	66	-0-	-114	-0-	22	9				13					53
05	527 N	59	-0-	-468	-0-	29	1	583	3	Y	2					55
06	600 N	62	-0-	-538	-0-	11	9				15					70
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	43	3	Y	4	51	1			23
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	14	9				3					26
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	2	21	1			7
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	9									7
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		1,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		83										

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		20	RRCID ->	227613	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7544 - 7575	
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
01	1178 N	838	-0-	-340	-0-	43 1	761 3	Y	31			97
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	34 9	783 3	Y	18			115
03	868 N	851	-0-	-17	-0-	44 1	792 3	Y	18	45 1		88
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	20 9	728 3	Y	19			107
05	899 N	87	-0-	-812	-0-	39 1	81 3	Y	1			108
06	810 N	355	-0-	-455	-0-	20 9	330 3	Y	6	104 1		10
07	899 X	847	-0-	-52	-0-	38 1	803 3	Y	-0-			10
08	889 X	889	-0-	-0-	-0-	21 9	774 3	Y	60	57 1		13
09	780 X	250	-0-	-530	-0-	5 1	230 3	Y	4			17
10	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1 9	1220 2	Y	-0-			17
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	18 1	1101 2	Y	20			37
12	899 X	622	-0-	-277	-0-	7 9	410 2	Y	131	79 1		89
						144 9						
TOTAL GAS PROD:		8,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		308						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	227615	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7475 - 7487	
01	837 N	18	-0-	-819	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			44
02	319 N	162	-0-	-157	-0-	8 1	150 3	Y	4			48
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	4 9	135 3	Y	-0-			48
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 1	187 3	Y	-0-			48
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	10 1	145 3	Y	1	32 1		17
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	9 1	140 3	Y	-0-			17
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	1 9	124 3	Y	-0-			17
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	8 1	119 3	Y	-0-			17
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	13 1		4
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-			4
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	20 1	517 2	Y	-0-			4
*12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	43 1	259 2	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		2,032		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PRYOR		WELL #:		7	RRCID ->	227616	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7401 - 7411	
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	Y	-0-			-0-
02	232 N	178	-0-	-54	-0-	9 1	169 3	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	246 3	Y	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	6 1	116 3	Y	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 3	Y	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	338 3	Y	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9 1	156 3	Y	-0-			-0-
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	12 1	189 3	Y	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27 1	381 3	Y	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	18 1	398 2	Y	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	28 1	706 2	Y	-0-			-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	66 1	401 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	227670	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5982 - 7469	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	73	1	1314	3	Y	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	70	1	1257	3	Y	-0-		-0-
03	1519 N	1052	-0-	-467	-0-	50	1	1002	3	Y	-0-		-0-
04	1350 N	926	-0-	-424	-0-	46	1	880	3	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1158	-0-	-268	-0-	65	1	1093	3	Y	-0-		-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	3	Y	-0-		-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	61	1	1108	3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	67	1	1057	3	Y	-0-		-0-
09	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	72	1	1027	3	Y	-0-		-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-		-0-
11	1080 N	925	-0-	-155	-0-	35	1	890	2	Y	-0-		-0-
12	1147 N	612	-0-	-535	-0-	87	1	525	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,278				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STOCKTON		WELL #:		6	RRCID ->	228216	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7491 - 7526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	77	1	1377	3	Y	6		63
02	1798 N	1304	-0-	-494	-0-	68	1	1218	3	Y	16		79
03	1643 N	1266	-0-	-377	-0-	59	1	1192	3	Y	14		93
04	1410 N	988	-0-	-422	-0-	48	1	927	3	Y	12		105
05	1395 N	796	-0-	-599	-0-	44	1	743	3	Y	8		113
06	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	56	1	1031	3	Y	13		126
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	3	Y	12		138
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	798	3	Y	10		148
09	1110 N	523	-0-	-587	-0-	34	1	481	3	Y	7	110 1	45
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49	1	1089	2	Y	-0-		45
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-		45
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	-0-		45
TOTAL GAS PROD:		12,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		98					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
CHATO		WELL #:		4	RRCID ->	228236	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7390 - 7403	
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
01	527 N	426	-0-	-101	-0-	22 1	397 3	Y	6	34 1	5	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7 9	435 3	Y	4		9	
03	558 N	441	-0-	-117	-0-	24 1	418 3	Y	2		11	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	4 9	418 3	Y	7		18	
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	21 1	386 3	Y	2		20	
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2 9	464 3	Y	14		34	
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	25 1	400 3	Y	5	25 1	14	
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	6 9	399 3	Y	3		17	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	25 1	497 3	Y	3	14 1	6	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	3 9	592 2	Y	-0-		6	
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	Y	-0-		6	
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	20 1	406 2	Y	3		9	
						67 1						
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		5,717		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		19	RRCID ->	228526	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6034 - 6178	
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
01	5704 X	434	-0-	-5270	-0-	23 1	410 3	Y	1		24	
02	5336 X	545	-0-	-4791	-0-	1 9	508 3	Y	8		32	
03	744 X	387	-0-	-357	-0-	28 1	360 3	Y	8		40	
04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	9 9	627 3	Y	3	33 1	10	
05	589 X	551	-0-	-38	-0-	18 1	516 3	Y	4		14	
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	9 9	435 3	Y	3		17	
07	682 X	507	-0-	-175	-0-	33 1	477 3	Y	4		21	
08	682 X	475	-0-	-207	-0-	3 9	440 3	Y	6	20 1	7	
09	660 X	469	-0-	-191	-0-	31 1	436 3	Y	2		9	
10	558 X	442	-0-	-116	-0-	7 9	420 2	Y	3		12	
11	483 X	483	-0-	-0-	-0-	19 1	459 2	Y	5		17	
12	496 X	211	-0-	-285	-0-	3 9	179 2	Y	2	6 1	13	
						18 1						
						6 9						
						30 1						
						2 9						
TOTAL GAS PROD:		5,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744											
CIERVO		WELL #:		1	RRCID ->	229763	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6001 - 7728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3117	3	4	9	Y	4				52
02	3161 X	2758	-0-	-403	-0-	14	2	2729	3	Y	14				66
						15	9								
03	3379 X	2898	-0-	-481	-0-	12	2	2875	3	Y	10	47	1		29
						11	9								
04	3270 X	2055	-0-	-1215	-0-	8	2	2027	3	Y	18				47
						20	9								
05	3162 X	1497	-0-	-1665	-0-	3	2	1486	3	Y	7				54
						8	9								
06	3030 X	2067	-0-	-963	-0-	6	2	2058	3	Y	3				57
						3	9								
07	2945 X	1906	-0-	-1039	-0-	3	2	1899	3	Y	4				61
						4	9								
08	2883 X	1402	-0-	-1481	-0-	4	2	1396	3	Y	2				63
						2	9								
09	2070 X	757	-0-	-1313	-0-	2	2	754	3	Y	1	44	1		20
						1	9								
10	2139 X	2100	-0-	-39	-0-	67	1	2033	2	Y	-0-				20
11	2070 X	2007	-0-	-63	-0-	92	1	1905	2	Y	9	25	1		4
						10	9								
*12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	12				16
						13	9								
TOTAL GAS PROD:		24,637				TOTAL CONDENSATE PROD:		84							

VENADO		WELL #:		2	RRCID ->	229766	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5988 - 7718			
01	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	2980	3	39	9	Y	35	66	1		38
02	3132 X	2742	-0-	-390	-0-	14	2	2660	3	Y	62				100
						68	9								
03	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	11	2	2693	3	Y	26	83	1		43
						29	9								
04	2910 X	2737	-0-	-173	-0-	10	2	2663	3	Y	58				101
						64	9								
05	3007 X	2188	-0-	-819	-0-	5	2	2132	3	Y	46	76	1		71
						51	9								
06	2910 X	2377	-0-	-533	-0-	6	2	2346	3	Y	23	71	1		23
						25	9								
07	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	4	2	2395	3	Y	31				54
						34	9								
08	2821 X	2399	-0-	-422	-0-	6	2	2361	3	Y	29				83
						32	9								
09	2730 X	1738	-0-	-992	-0-	5	2	1718	3	Y	14	54	1		43
						15	9								
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	271	1	2752	2	Y	16				59
						18	9								
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	2	Y	17				76
						19	9								
12	2418 X	2337	-0-	-81	-0-	109	1	2189	2	Y	35	46	1		65
						39	9								
TOTAL GAS PROD:		30,402				TOTAL CONDENSATE PROD:		392							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
GUTIERREZ C		WELL #:		7R	RRCID -> 229770	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7366 -	7376
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
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 3	Y	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 3	Y	-0-		-0-
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	12 1	240 3	Y	-0-		-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19 1	366 3	Y	1		1
							1 9					
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	476 3	Y	-0-		1
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	26 1	487 3	Y	-0-		1
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	30 1	544 3	Y	1		2
							1 9					
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	31 1	490 3	Y	-0-		2
09		510 N	383	-0-	-127	-0-	25 1	358 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 2	Y	-0-		-0-
11		510 N	399	-0-	-111	-0-	15 1	384 2	Y	-0-		-0-
12		403 N	75	-0-	-328	-0-	11 1	64 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,065		TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MARTIN, J. C.		WELL #:		18	RRCID -> 229807	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5940 -	6062
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
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	267 3	Y	1		3
							1 9					
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 3	Y	-0-	2 1	1
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37 1	750 3	Y	1		2
							1 9					
04		906 N	906	-0-	-0-	-0-	45 1	859 3	Y	2	3 1	1
							2 9					
05		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	60 1	1019 3	Y	2		3
							2 9					
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	44 1	813 3	Y	1		4
							1 9					
07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	54 1	994 3	Y	-0-		4
08		1085 N	610	-0-	-475	-0-	36 1	573 3	Y	1	3 1	2
							1 9					
09		870 N	468	-0-	-402	-0-	31 1	437 3	Y	-0-		2
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 2	Y	-0-		2
11		600 N	407	-0-	-193	-0-	15 1	392 2	Y	-0-		2
*12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	179 1	1084 2	Y	-0-	1 1	1
TOTAL GAS PROD:			8,759		TOTAL CONDENSATE PROD:			8				

STOCKTON B		WELL #:		9	RRCID -> 229809	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7451 -	7468
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
01		4154 X	4071	-0-	-83	-0-	216 1	3855 3	Y	-0-		-0-
02		3886 X	2050	-0-	-1836	-0-	108 1	1942 3	Y	-0-		-0-
03		4154 X	1825	-0-	-2329	-0-	87 1	1738 3	Y	-0-		-0-
04		3930 X	2785	-0-	-1145	-0-	138 1	2647 3	Y	-0-		-0-
05		4061 X	4054	-0-	-7	-0-	227 1	3827 3	Y	-0-		-0-
06		3930 X	2292	-0-	-1638	-0-	118 1	2174 3	Y	-0-		-0-
07		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	216 1	3953 3	Y	-0-		-0-
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	246 1	3887 3	Y	-0-		-0-
09		3930 X	1219	-0-	-2711	-0-	80 1	1139 3	Y	-0-		-0-
10		4061 X	3375	-0-	-686	-0-	145 1	3230 2	Y	-0-		-0-
11		4020 X	2995	-0-	-1025	-0-	113 1	2882 2	Y	-0-		-0-
12		4154 X	1078	-0-	-3076	-0-	152 1	926 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,046		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
CIERVO		WELL #:		2	RRCID ->	229810	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5956 - 7693	
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
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	475	3	4 9	Y	4			48
02	667 N	405	-0-	-262	-0-	2	2	388 3	Y	14			62
						15	9						
03	682 N	386	-0-	-296	-0-	1	2	375 3	Y	9	44 1		27
						10	9						
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	521 3	Y	18			45
						20	9						
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	2	621 3	Y	16			61
						18	9						
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	2	2	637 3	Y	3			64
						3	9						
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	2	2	606 3	Y	4			68
						4	9						
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	2	2	776 3	Y	2			70
						2	9						
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	1	2	401 3	Y	6	50 1		26
						7	9						
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686 2	Y	-0-			26
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	718 2	Y	3	25 1		4
						3	9						
*12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	739 2	Y	12			16
						13	9						
TOTAL GAS PROD:		7,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		91							

WINSLOW, O. H.		WELL #:		15	RRCID ->	230140	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6016 - 7662	
01	651 N	93	-0-	-558	-0-	5	1	88 3	Y	-0-			1
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	5	1	92 3	Y	-0-			1
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	34	1	686 3	Y	-0-			1
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227 3	Y	-0-			-0-
06	690 N	183	-0-	-507	-0-	9	1	173 3	Y	1			1
						1	9						
07	496 N	148	-0-	-348	-0-	8	1	140 3	Y	-0-			1
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	7	1	114 3	Y	-0-	1 1		-0-
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106 3	Y	-0-			-0-
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
MARTIN, J. C.		WELL #:		19	RRCID ->	230551	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6096 - 7620
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	* EOM BALANCE
01	1829 X	1573	-0-	-256	-0-	83	1	1489	3	Y	1	1
						1	9					1
02	1711 X	1426	-0-	-285	-0-	75	1	1350	3	Y	1	1
						1	9					1
03	1829 X	824	-0-	-1005	-0-	39	1	783	3	Y	2	1
						2	9					1
04	1530 X	1470	-0-	-60	-0-	73	1	1396	3	Y	1	1
						1	9					1
05	1581 X	1299	-0-	-282	-0-	73	1	1225	3	Y	1	2
						1	9					
06	1530 X	1273	-0-	-257	-0-	65	1	1207	3	Y	1	3
						1	9					
07	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	70	1	1278	3	Y	1	3
						1	9					1
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	Y	1	1
						1	9					1
09	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	80	1	1146	3	Y	2	1
						2	9					1
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	-0-	1
11	1620 N	807	-0-	-813	-0-	31	1	776	2	Y	-0-	-0-
12	1271 N	441	-0-	-830	-0-	62	1	379	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		11						

VENADO		WELL #:		4	RRCID ->	230633	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6024 - 6168
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	92	3	20	9	Y	18	40
												1
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	3	21	9	Y	19	38
												1
03	186 N	129	-0-	-57	-0-	117	3	12	9	Y	11	31
												1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	2	123	3	Y	24	42
						26	9					
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	Y	32	32
						35	9					1
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	154	3	45	9	Y	41	42
												1
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	142	3	17	9	Y	15	42
												1
08	248 N	107	-0-	-141	-0-	90	3	17	9	Y	15	46
												1
09	210 N	86	-0-	-124	-0-	79	3	7	9	Y	6	46
												1
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	18	38
						20	9					1
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	14	38
						15	9					1
*12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	29	38
						32	9					1
TOTAL GAS PROD:		2,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		242						

VENADO		WELL #:		3	RRCID ->	230677	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6090 - 6513
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-	221
												221
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	221
												221
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-	221
												221
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-	221
												221
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-	221
												221
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-	221
												221
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	2	22	3	Y	-0-	221
												221
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	221
												221
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	3	Y	-0-	221
												221
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-	221
												221
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	221
												221
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	221
TOTAL GAS PROD:		491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744											
CIERVO		WELL #:		4	RRCID ->	230680	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5902 -	7630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	899 X	859	-0-	-40	-0-	856	3	3	9	Y	3				6
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	5	2	937	3	Y	6				12
03	1519 X	889	-0-	-630	-0-	7	9	4	2	Y	4	9	1		7
04	1470 X	1062	-0-	-408	-0-	4	9	4	2	Y	2				9
05	1519 X	777	-0-	-742	-0-	2	9	1	2	Y	2				11
06	990 X	579	-0-	-411	-0-	2	9	2	2	Y	-0-				11
07	1085 X	841	-0-	-244	-0-	1	2	838	3	Y	2				13
08	1085 X	539	-0-	-546	-0-	1	2	538	3	Y	-0-	9	1		4
09	1050 X	402	-0-	-648	-0-	1	2	401	3	Y	-0-				4
10	775 X	735	-0-	-40	-0-	23	1	706	2	Y	5				9
11	810 X	770	-0-	-40	-0-	6	9	36	1	Y	1				10
12	837 X	795	-0-	-42	-0-	1	9	37	1	Y	4				14
						4	9								
TOTAL GAS PROD:		9,197		TOTAL CONDENSATE PROD:		29									

PRYOR		WELL #:		13	RRCID ->	231972	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7473 -	7496
01	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	66	1	1174	3	Y	-0-	-0-
02	1131 N	936	-0-	-195	-0-	49	1	887	3	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	51	1	1020	3	Y	-0-	-0-
04	1200 N	929	-0-	-271	-0-	46	1	883	3	Y	-0-	-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	1262	3	Y	-0-	-0-
06	1050 N	765	-0-	-285	-0-	39	1	726	3	Y	-0-	-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	Y	-0-	-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1342	3	Y	-0-	-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	3	Y	-0-	-0-
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	98	-0-	-1282	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-
12	1023 N	206	-0-	-817	-0-	29	1	177	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	232748	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5912 - 7350	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1984 X	123	-0-	-1861	-0-	6 1	115 3	Y	2			22
02	1856 X	413	-0-	-1443	-0-	2 9	389 3	Y	2			24
03	1333 X	220	-0-	-1113	-0-	10 1	209 3	Y	1			25
04	870 X	717	-0-	-153	-0-	36 1	681 3	Y	-0-			25
05	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	73 1	1235 3	Y	1	16 1		10
06	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	101 1	1865 3	Y	-0-			10
07	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	96 1	1763 3	Y	-0-			10
08	1302 X	1247	-0-	-55	-0-	74 1	1173 3	Y	-0-			10
09	1980 X	472	-0-	-1508	-0-	31 1	438 3	Y	3	8 1		5
10	2046 X	494	-0-	-1552	-0-	21 1	473 2	Y	-0-			5
11	1980 X	1246	-0-	-734	-0-	47 1	1192 2	Y	6			11
12	1860 X	190	-0-	-1670	-0-	25 1	155 2	Y	9			20
						10 9						
TOTAL GAS PROD:		10,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

CIERVO		WELL #:		9	RRCID ->	233671	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5955 - 6085	
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	292 3	6 9	Y	5			97
02	319 N	306	-0-	-13	-0-	2 2	287 3	Y	15			112
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 9	318 3	Y	10	79 1		43
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	11 9	316 3	Y	16			59
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	1 2	327 3	Y	34			93
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	37 9	294 3	Y	7			100
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 2	572 3	Y	13			113
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	8 9	8 9	Y	7			120
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14 9	453 3	Y	17	85 1		52
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	309 3	523 2	Y	-0-			52
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 2	459 2	Y	35	75 1		12
*12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	19 9	472 2	Y	35			47
						23 1						
						39 9						
TOTAL GAS PROD:		4,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		194						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	234701	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7357 - 7361	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 3	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	Y	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	21 1	296 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	Y	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			-0-
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	23 1	142 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
CIERVO		WELL #:		8	RRCID ->	234878	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6076 - 6080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	694	-0-	-236	-0-	690	3	4 9	Y	4			7
02	986 N	657	-0-	-329	-0-	3	2	650	3	Y	4		11
						4	9						
03	1054 N	487	-0-	-567	-0-	2	2	482	3	Y	3	9 1	5
						3	9						
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	2	2	516	3	Y	2		7
						2	9						
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		7
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	2	2	733	3	Y	1		8
						1	9						
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	1	2	666	3	Y	3		11
						3	9						
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	1	2	475	3	Y	1	8 1	4
						1	9						
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	2	2	773	3	Y	-0-		4
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	26	1	784	2	Y	5		9
						6	9						
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	1		10
						1	9						
12	806 N	695	-0-	-111	-0-	32	1	659	2	Y	4		14
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		7,200		TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

CIERVO		WELL #:		5	RRCID ->	235906	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5881 - 7602	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	291	-0-	-360	-0-	287	3	4 9	Y	4			9
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	3	2	522	3	Y	7		16
						8	9						
03	682 N	601	-0-	-81	-0-	2	2	595	3	Y	4	12 1	8
						4	9						
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	2	2	466	3	Y	2		10
						2	9						
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	2	2	836	3	Y	5		15
						6	9						
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	1	2	504	3	Y	2		17
						2	9						
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	1	2	675	3	Y	3		20
						3	9						
08	837 N	586	-0-	-251	-0-	1	2	585	3	Y	-0-	14 1	6
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	2	531	3	Y	-0-		6
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	4		10
						4	9						
11	570 N	487	-0-	-83	-0-	22	1	464	2	Y	1		11
						1	9						
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	23	1	477	2	Y	5		16
						6	9						
TOTAL GAS PROD:		6,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		37							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
WINSLOW, O. H.		WELL #:		22	RRCID ->	238767	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7564 - 7598
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	
01		186 N	120	-0-	-66	-0-	6 1	114 3	Y	-0-	-0-	-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		217 N	144	-0-	-73	-0-	8 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	15 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	34 1	485 3	Y	-0-	-0-	-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	16 1	397 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		527 N	140	-0-	-387	-0-	20 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		46	RRCID ->	238840	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5946 - 7616
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	
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	52 3	Y	1	1 1	1
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	1 9					
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	107 3	Y	-0-		1
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	117 3	Y	1	1 1	1
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	1 9					
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	5 1	88 3	Y	2		3
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 9					
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	95 3	Y	-0-		3
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	6 1	106 3	Y	-0-		3
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y	-0-	1 1	2
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	102 3	Y	-0-	1 1	1
*12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-	1 1	-0-
							4 1	99 2	Y	-0-		-0-
							4 1	100 2	Y	-0-		-0-
							34 1	204 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

WINSLOW, O. H.		WELL #:		23	RRCID ->	239025	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7476 - 7502
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	
01		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		Y	-0-		5
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	Y	1		6
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	6 1	-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	Y	1		1
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		1
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		1
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-		1
09		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		Y	-0-		1
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-		1
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	-0-		1
*12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		316		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
 FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	1	3	1	9	Y	1		1
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1		2
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		2
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		2
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	1 1	1
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		1
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-		1
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		1
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-	1 1	-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		223				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	3		11
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	3	9	6	1	Y	1		12
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	9	5	1	Y	1	12 1	1
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	123	3	Y	3		4
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	9	7	1	Y	1		5
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	1	9			Y	-0-		5
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	Y	-0-		5
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	Y	-0-		5
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5 1	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,231				TOTAL CONDENSATE PROD:				9			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744							
PRYOR		WELL #:		12	RRCID ->	242032	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7454 - 7480
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
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	4 1	65 3	Y	1	2
							1 9				
02		58 N	47	-0-	-11	-0-	2 1	45 3	Y	-0-	2
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	73 3	Y	1	3
							1 9				
04		60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-	3
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	255 3	Y	3	6
							3 9				
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	19 1	350 3	Y	4	10
							4 9				
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	Y	2	5
							2 9			7 1	
08		279 N	162	-0-	-117	-0-	10 1	152 3	Y	-0-	5
09		360 N	102	-0-	-258	-0-	7 1	95 3	Y	-0-	2
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-	2
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	Y	-0-	2
*12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	71 1	431 2	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		2,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		11					

PRYOR		WELL #:		14	RRCID ->	243056	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7388 - 7416
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
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	Y	-0-	-0-
04		90 N	34	-0-	-56	-0-	2 1	32 3	Y	-0-	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
06		150 N	46	-0-	-104	-0-	2 1	44 3	Y	-0-	-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
08		62 N	24	-0-	-38	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	-0-
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-	-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 2	Y	-0-	-0-
*12		3100 N	11347	-0-	8247	8247	1604 1	9743 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRYOR		WELL #:		11	RRCID ->	243057	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7368 - 7382
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	333	3	15	9	Y	14	27	1			16
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2	2	345	3	Y	23					39
						25	9									
03	403 N	350	-0-	-53	-0-	1	2	335	3	Y	13	32	1			20
						14	9									
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	2	2	374	3	Y	31					51
						34	9									
05	403 N	342	-0-	-61	-0-	1	2	317	3	Y	22	39	1			34
						24	9									
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	1	2	363	3	Y	19	34	1			19
						21	9									
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	1	2	340	3	Y	37					56
						41	9									
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	2	365	3	Y	39					95
						43	9									
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	1	2	359	3	Y	24	62	1			57
						26	9									
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	514	2	Y	2					59
						2	9									
*11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	Y	17					76
						19	9									
*12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	35	46	1			65
						39	9									
TOTAL GAS PROD:		5,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		276										

WINSLOW, O. H.		WELL #:		27	RRCID ->	244590	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7684	-	7734		
01	310 N	188	-0-	-122	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	145	-0-	-87	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	163	-0-	-54	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
CHATO A		WELL #:		11	RRCID ->	244942	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6030 -	6040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1		21
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	9						25
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4		40
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	15		25
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	17	9						37
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	11	26 1	39
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	12	9						15
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	31	3	Y	12		19
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13	9						16
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	2		25
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	9						32
*12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	6	30 1	18
						7	9						
						1	1	23	3	Y	4		
						4	9						
						2	1	24	3	Y	7	10 1	
						8	9						
						4	1	86	2	Y	9		
						10	9						
						3	1	88	2	Y	7		
						8	9						
						13	1	78	2	Y	7	21 1	
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		595		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

GUTIERREZ E		WELL #:		6	RRCID ->	245781	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7510 -	7540	
01	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	77	1	1375	3	Y	17		99
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	19	9						15
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	90	1	1615	3	Y	7	91 1	39
04	1410 N	1190	-0-	-220	-0-	8	9						39
05	1829 N	345	-0-	-1484	-0-	88	1	1772	3	Y	24		39
06	1830 N	683	-0-	-1147	-0-	26	9						39
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	59	1	1131	3	Y	-0-		39
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-		39
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	33		72
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	36	9						72
11	600 N	98	-0-	-502	-0-	30	1	557	3	Y	-0-		76
12	620 N	67	-0-	-553	-0-	44	1	699	3	Y	4		76
						4	9						
						48	1	691	3	Y	19	73 1	22
						21	9						
						15	1	343	2	Y	-0-		22
						4	1	94	2	Y	-0-		22
						7	1	40	2	Y	18		40
						20	9						
TOTAL GAS PROD:		9,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		122							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744									
REEVES		WELL #:		6	RRCID ->	247413	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7380 - 7420		
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REEVES "A"		WELL #:		8	RRCID ->	247884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7300 - 7320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CIERVO		WELL #:		6	RRCID ->	249341	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 5864 - 7637	
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3		Y	-0-		1
02	87 N	10	-0-	-77	-0-	10	3		Y	-0-		1
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-	1 1	-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1 9	Y	1		1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1 9	Y	1		2
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-		2
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	70	3	1 9	Y	1		3
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	2	201 3	Y	-0-	2 1	1
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		1
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80 2	Y	1		2
						1	9					
11	210 N	162	-0-	-48	-0-	7	1	154 2	Y	1		3
						1	9					
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157 2	Y	1		4
						1	9					
TOTAL GAS PROD:		1,099				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744								
CIERVO		WELL #:		7	RRCID ->	249351	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5946 - 6082
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1			2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2			4
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	3 1		2
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		Y	-0-			2
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			2
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1			3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1			4
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	3 1		1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			1
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3 1	87 2	Y	1			2
						1 9						
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	1			3
						1 9						
*12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	Y	1			4
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		271		TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

MARTIN, J. C.		WELL #:		21	RRCID ->	251752	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7442 - 7500
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	24 1	430 3	Y	12			45
						13 9						
02	812 N	432	-0-	-380	-0-	22 1	403 3	Y	6	38 1		13
						7 9						
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	74 1	1483 3	Y	11			24
						12 9						
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	42 1	800 3	Y	22	35 1		11
						24 9						
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	96 1	1612 3	Y	36			47
						40 9						
06	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	67 1	1236 3	Y	20			67
						22 9						
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	82 1	1507 3	Y	7			74
						8 9						
08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	115 1	1806 3	Y	9	52 1		31
						10 9						
09	1320 N	878	-0-	-442	-0-	57 1	810 3	Y	10			41
						11 9						
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36 1	799 2	Y	8			49
						9 9						
11	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	62 1	1565 2	Y	13			62
						14 9						
12	899 N	244	-0-	-655	-0-	34 1	206 2	Y	4	39 1		27
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		13,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		158						

MARTIN, J. C.		WELL #:		20	RRCID ->	277773	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7540 - 7564
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 3	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28 1	497 3	N	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42 1	835 3	N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	93 1	1787 3	N	-0-			-0-
05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	116 1	1957 3	N	-0-			-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	83 1	1538 3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	100 1	1823 3	N	-0-			-0-
08	2077 N	1331	-0-	-746	-0-	79 1	1252 3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1168	-0-	-452	-0-	77 1	1091 3	N	-0-			-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	49 1	1101 2	N	-0-			-0-
*11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	68 1	1721 2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	838	-0-	-371	-0-	118 1	720 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231										
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01		5815 X	5815	-0-	-0-	276 1	5275 2	N	240	180 1	334			
02		5307 X	5303	-0-	-4	264 9								
03		5674 X	5674	-0-	-0-	4942 1	361 9	N	328	358 1	304			
04		5640 X	5418	-0-	-222	51 1	5186 2	N	397	357 1	344			
05		5828 X	5737	-0-	-91	437 9								
06		5640 X	5388	-0-	-252	265 1	4788 2	N	332	360 1	316			
07	DLQ	G-10	5975	-0-	5975	365 9								
08	DLQ	G-10	5779	-0-	5779	278 1	5129 2	N	300	349 1	267			
09	DLQ	G-10	5594	-0-	5594	330 9								
10	DLQ	G-10	5849	-0-	5849	285 1	4703 2	N	364	177 1	454			
*11		28790 X	5593	-0-	-23197	400 9								
*12		5839 X	5839	-0-	-0-	193 1	5408 2	N	340	520 1	274			
						374 9								
						118 1	5301 2	N	327	352 1	249			
						360 9								
						114 1	5215 2	N	241	353 1	137			
						265 9								
						117 1	5374 2	N	325	178 1	284			
						358 9								
						145 1	5144 2	N	276	355 1	205			
						304 9								
						143 1	5259 2	N	397	358 1	244			
						437 9								
TOTAL GAS PROD:		67,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		3,867								

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #:	1	RRCID -> 180302	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7474	- 7518		
01		682 X	562	-0-	-120	41 1	521 3	Y	-0-	5 1	1		
02		638 X	566	-0-	-72	43 1	523 3	Y	-0-		1		
03		682 X	534	-0-	-148	39 1	494 3	Y	1	1 8	1		
04		630 X	590	-0-	-40	1 9							
05		620 X	603	-0-	-17	35 1	554 3	Y	1	1 8	1		
06		600 X	598	-0-	-2	38 1	565 3	Y	-0-		1		
07	DLQ	G-10	540	-0-	540	39 1	559 3	Y	-0-		1		
08	DLQ	G-10	737	-0-	737	39 1	500 3	Y	1	1 1	1 8	-0-	
09	DLQ	G-10	620	-0-	620	1 9							
10	DLQ	G-10	613	-0-	613	55 1	681 3	Y	1	1 8	-0-		
11		2900 N	580	-0-	-2320	66 1	553 3	Y	1	1 8	-0-		
*12		729 N	539	-0-	-190	48 1	564 3	Y	1	1 8	-0-		
						52 1	527 3	Y	1	1 8	-0-		
						1 9							
						50 1	489 3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		7,082		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		2	RRCID -> 181658	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7561 - 7611	
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	AMT	CODE	BALANCE
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	807	-0-	-5	-0-	62	1	745	3	Y	-0-	-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	49	1	624	3	Y	-0-	-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	3	Y	-0-	-0-
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	48	1	715	3	Y	-0-	-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	674	-0-	674	-0-	49	1	625	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	616	-0-	616	-0-	46	1	570	3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	954	-0-	954	-0-	101	1	853	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	772	-0-	772	-0-	60	1	712	3	Y	-0-	-0-
11	2900 N	745	-0-	-2155	-0-	67	1	678	3	Y	-0-	-0-
*12	1371 N	510	-0-	-861	-0-	48	1	462	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHATO 27		WELL #:		5	RRCID -> 182821	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	7578 - 7638	
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	33	1	412	3	Y	-0-	-0-
02	580 N	531	-0-	-49	-0-	41	1	490	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	34	1	437	3	Y	-0-	-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	450	-0-	-108	-0-	29	1	421	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	23	1	290	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	376	-0-	-89	-0-	28	1	348	3	Y	-0-	-0-
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	3	Y	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	Y	-0-	-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	261	-0-	-204	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHATO 24		WELL #:		8	RRCID -> 183706	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7596 - 7664	
01	1085 N	823	-0-	-262	-0-	60	1	763	3	Y	-0-	-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	66	1	794	3	Y	-0-	-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	65	1	825	3	Y	-0-	-0-
04	810 N	695	-0-	-115	-0-	41	1	654	3	Y	-0-	-0-
05	930 N	716	-0-	-214	-0-	45	1	671	3	Y	-0-	-0-
06	870 N	584	-0-	-286	-0-	38	1	546	3	Y	-0-	-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54	1	683	3	Y	-0-	-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	3	Y	-0-	-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	110	1	927	3	Y	-0-	-0-
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-	-0-
11	930 N	766	-0-	-164	-0-	69	1	697	3	Y	-0-	-0-
12	1085 N	842	-0-	-243	-0-	78	1	764	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GOLLA 7		WELL #: 1		RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659		
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
01	1240 X	850	-0-	-390	-0-	89	1	715	3	42	34 1 1 8 7
02	1276 X	1103	-0-	-173	-0-	46	9	965	3	28	23 1 12
03	1364 X	694	-0-	-670	-0-	107	1	608	3	20	29 1 3
04	1320 X	654	-0-	-666	-0-	31	9	545	3	20	23 9 23
05	1302 X	898	-0-	-404	-0-	64	1	797	3	10	33 1 -0-
06	1140 X	729	-0-	-411	-0-	22	9	637	3	-0-	-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	90	1	479	3	-0-	-0-
08	899 N	734	-0-	-165	-0-	47	9	597	3	43	39 1 4
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	154	1	784	3	85	46 1 1 8 42
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	94	9	662	3	33	24 1 1 8 50
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	83	1	633	3	-0-	50
*12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	36	9	906	3	102	141 1 1 8 10
						104	1				
						112	9				

TOTAL GAS PROD: 9,876

TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CHATO 24		WELL #: 11		RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700		
01	248 N	184	-0-	-64	-0-	14	1	170	3	-0-	1
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	14	1	167	3	-0-	1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	-0-	1
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	9	1	143	3	-0-	1
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	-0-	1
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	11	1	157	3	-0-	1
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	10	1	125	3	1	1 8 1
						1	9				
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	-0-	1
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	17	1	139	3	-0-	1
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	1	1 8 1
						1	9				
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	-0-	1
*12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	-0-	1

TOTAL GAS PROD: 2,006

TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 27		WELL #: 7		RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001			TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -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 27		WELL #:		6	RRCID ->	185419	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	7887	PERF. 7582 -	7650
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
01		248 N	207	-0-	-41	-0-	15 1	192 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	183	-0-	-107	-0-	14 1	169 3	Y	-0-		-0-
03		248 N	171	-0-	-77	-0-	13 1	158 3	Y	-0-		-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	18 1	280 3	Y	-0-		-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 1	402 3	Y	-0-		-0-
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 1	269 3	Y	-0-		-0-
07		401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 3	Y	-0-		-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	19 1	240 3	Y	-0-		-0-
09		210 N	7	-0-	-203	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
10		217 N	2	-0-	-215	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,244			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHATO 27		WELL #:		4	RRCID ->	185421	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7530 -	7590
01		1116 N	714	-0-	-402	-0-	52 1	662 3	Y	-0-		-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	71 1	858 3	Y	-0-		-0-
03		744 N	663	-0-	-81	-0-	49 1	614 3	Y	-0-		-0-
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	51 1	813 3	Y	-0-		-0-
05		992 N	669	-0-	-323	-0-	42 1	627 3	Y	-0-		-0-
06		630 N	619	-0-	-11	-0-	40 1	579 3	Y	-0-		-0-
07		899 N	721	-0-	-178	-0-	53 1	668 3	Y	-0-		-0-
08		682 N	647	-0-	-35	-0-	49 1	598 3	Y	-0-		-0-
09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	107 1	897 3	Y	-0-		-0-
10		882 N	882	-0-	-0-	-0-	69 1	813 3	Y	-0-		-0-
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	63 1	635 3	Y	-0-		-0-
12		1023 N	442	-0-	-581	-0-	41 1	401 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHATO 22		WELL #:		26	RRCID ->	186226	COMPL. DATE	11/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5979 -	5990
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	10 1	119 3	Y	-0-		-0-
02		145 N	84	-0-	-61	-0-	7 1	77 3	Y	-0-		-0-
03		155 N	114	-0-	-41	-0-	11 1	103 3	Y	-0-		-0-
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	-0-		-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-		-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	15 1	128 3	Y	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 3	Y	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 3	Y	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	18 1	153 3	Y	-0-		-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 1	151 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	6 1	144 3	Y	-0-		-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,798			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	3
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	3
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-	3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	3
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	3
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	3
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	3
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	3	6	9	Y	5	8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	2
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		280				TOTAL CONDENSATE PROD:		7				

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	149	1	455	3	Y	-0-	15
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	106	1	445	3	Y	-0-	15
03	589 N	428	-0-	-161	-0-	30	1	398	3	Y	-0-	15
04	570 N	486	-0-	-84	-0-	92	1	393	3	Y	1	15
						1	9					
05	589 N	517	-0-	-72	-0-	95	1	422	3	Y	-0-	15
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	44	1	296	3	Y	-0-	15
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-	15
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	252	3	Y	-0-	15
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	63	1	276	3	Y	-0-	15
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	58	1	297	3	Y	-0-	15
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	311	3	Y	1	15
						1	9					
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	97	1	278	3	Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		4,894				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

01	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	32	3	Y	1	24
						1	9					
02	87 N	29	-0-	-58	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	24
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	24
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	1	24
						1	9					
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	24
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-	24
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	24
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	19	43
						21	9					
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	21	26
						23	9					
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	16	15
						18	9					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16	31
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	31
TOTAL GAS PROD:		720				TOTAL CONDENSATE PROD:		74				

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 27		WELL #:		3A	RRCID ->	187234	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7548 - 7568		
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
01	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	79	1	935	3	Y	-0-			-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	82	1	923	3	Y	-0-			-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	99	1	904	3	Y	-0-			-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	3	Y	-0-			-0-
05	1085 N	932	-0-	-153	-0-	932	3			Y	-0-			-0-
06	960 N	884	-0-	-76	-0-	91	1	793	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	914	-0-	-140	-0-	51	1	863	3	Y	-0-			-0-
08	930 N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	802	-0-	-68	-0-	85	1	717	3	Y	-0-			-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	37	1	1140	3	Y	-0-			-0-
11	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-			-0-
12	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,533				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MARTIN TR. 4		WELL #:		5	RRCID ->	187272	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6102 - 7756		
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
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	245	3	63	9	N	57	82	1	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	363	3	N	23			23
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	25	9	19	1	N	81	93	1	11
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	89	9	15	1	N	11			22
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	12	9	17	1	N	25	35	1	12
06	750 N	398	-0-	-352	-0-	28	9	20	1	N	21			33
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	23	9	22	1	N	40	62	1	11
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	44	9	12	1	N	17			28
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19	9	33	1	N	39	61	1	5
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	43	9	821	3	N	67	31	1	40
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	634	3	N	52	53	1	39
*12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57	9	546	3	N	42	66	1	15
TOTAL GAS PROD:		6,336				TOTAL CONDENSATE PROD:				475				

CHATO 27		WELL #:		3	RRCID ->	187289	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	6306 - 6309		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-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 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

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	
01	620 N	531	-0-	-89	-0-	28	1	503	3	Y	-0-					-0-	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	-0-					-0-	
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	Y	-0-					-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	Y	-0-					-0-	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	593	3	Y	-0-					-0-	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					-0-	
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	Y	-0-					-0-	
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	3	Y	-0-					-0-	
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	567	3	Y	-0-					-0-	
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	3	Y	-0-					-0-	
11	660 N	613	-0-	-47	-0-	72	1	541	3	Y	-0-					-0-	
12	682 N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

01	775 N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	3	Y	-0-					11	
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	56	1	694	3	Y	-0-					11	
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	51	1	576	3	Y	-0-					11	
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	612	3	Y	-0-					11	
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	64	1	652	3	Y	-0-					11	
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	-0-					11	
07	620 N	307	-0-	-313	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					11	
08	620 N	437	-0-	-183	-0-	40	1	397	3	Y	-0-					11	
09	600 N	400	-0-	-200	-0-	53	1	346	3	Y	1	1	8			11	
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					11	
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					11	
*12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					11	
TOTAL GAS PROD:		6,593				TOTAL CONDENSATE PROD:		1									

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	-0-					11	
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45	1	565	3	Y	-0-					11	
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	Y	-0-					11	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	65	1	549	3	Y	-0-					11	
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	Y	-0-					11	
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	Y	-0-					11	
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	Y	-0-					11	
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	-0-					11	
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	563	3	Y	-0-					11	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	Y	-0-					11	
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					11	
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					11	
TOTAL GAS PROD:		6,947				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	71	1	894	3	Y	-0-		-0-
02		688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-		-0-
03		806 N	505	-0-	-301	-0-	37	1	468	3	Y	-0-		-0-
04		930 N	411	-0-	-519	-0-	24	1	387	3	Y	-0-		-0-
05		744 N	253	-0-	-491	-0-	16	1	237	3	Y	-0-		-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	-0-		-0-
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	3	Y	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	55	1	681	3	Y	-0-		-0-
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-		-0-
10		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	86	1	1011	3	Y	-0-		-0-
11		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	3	Y	-0-		-0-
*12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1383	3	Y	1	1 8	-0-
							1	9						

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

01		248 N	138	-0-	-110	-0-	3	1	135	3	N	-0-		-0-
02		203 N	109	-0-	-94	-0-	1	1	108	3	N	-0-		-0-
03		155 N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-		-0-
04		120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-
05		124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	59	1	181	3	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	98	1	246	3	N	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	75	1	147	3	N	-0-		-0-
10		248 N	145	-0-	-103	-0-	34	1	111	3	N	-0-		-0-
11		330 N	115	-0-	-215	-0-	37	1	78	3	N	-0-		-0-
12		217 N	93	-0-	-124	-0-	32	1	61	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

01		1829 N	1717	-0-	-112	-0-	125	1	1592	3	Y	-0-		15
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	3	Y	-0-		15
03		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	3	Y	-0-		15
04		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	108	1	1722	3	Y	-0-		15
05		1922 N	1554	-0-	-368	-0-	99	1	1455	3	Y	-0-		15
06		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	102	1	1468	3	Y	-0-		15
07		1922 X	1431	-0-	-491	-0-	104	1	1327	3	Y	-0-		15
08		1891 X	1734	-0-	-157	-0-	130	1	1604	3	Y	-0-		15
09		1830 X	1067	-0-	-763	-0-	113	1	954	3	Y	-0-		15
10		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	159	1	1874	3	Y	-0-		15
11		1680 X	1608	-0-	-72	-0-	145	1	1463	3	Y	-0-		15
12		1736 X	1126	-0-	-610	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-		15

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	74	1	944	3	Y	-0-				21
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	800	3	Y	2				23
						2	9								
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	66	1	830	3	Y	2				25
						2	9								
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	1	1	8		25
						1	9								
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	-0-	11	1		14
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	Y	-0-				14
07	899 N	662	-0-	-237	-0-	48	1	614	3	Y	-0-				14
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	Y	-0-				14
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	60	1	509	3	Y	-0-				14
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	54	1	643	3	Y	-0-				14
11	780 N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	3	Y	-0-				14
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	69	1	673	3	Y	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO 24		WELL #: 19		RRCID -> 191459		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532						
01	899 N	525	-0-	-374	-0-	38	1	487	3	Y	-0-				-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	64	1	773	3	Y	-0-				-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	47	1	597	3	Y	-0-				-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-				-0-
05	899 N	635	-0-	-264	-0-	40	1	595	3	Y	-0-				-0-
06	630 N	384	-0-	-246	-0-	25	1	359	3	Y	-0-				-0-
07	651 N	196	-0-	-455	-0-	14	1	182	3	Y	-0-				-0-
08	620 N	180	-0-	-440	-0-	14	1	166	3	Y	-0-				-0-
09	390 N	277	-0-	-113	-0-	29	1	248	3	Y	-0-				-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	3	Y	-0-				-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	103	1	1043	3	Y	-0-				-0-
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697		WELL #: 1		RRCID -> 191460		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578						
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	106	1	767	3	N	-0-				26
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	120	1	734	3	N	-0-				26
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	789	3	N	1	1	8		26
						1	9								
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	107	1	772	3	N	6				32
						7	9								
05	899 N	882	-0-	-17	-0-	75	1	807	3	N	-0-				32
06	900 N	675	-0-	-225	-0-	10	1	665	3	N	-0-	30	1		2
07	930 N	599	-0-	-331	-0-	49	1	549	3	N	1	1	8		2
						1	9								
08	868 N	739	-0-	-129	-0-	53	1	686	3	N	-0-				2
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	71	1	763	3	N	-0-				2
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	N	-0-				2
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-				2
12	868 N	646	-0-	-222	-0-	56	1	590	3	N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

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
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	237 3	Y	1	1 8		1
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	42 1	257 3	Y	-0-			1
						34 1	190 3	Y	1	1 8		1
						1 9						
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	276 3	Y	-0-			1
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	17 1	182 3	Y	-0-			1
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	2 1	133 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	15 1	167 3	Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	20 1	256 3	Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	280 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1	267 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	109 1	890 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	15 1	161 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,662				TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	94 1	1195 3	Y	-0-	47 1		19
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	86 1	1037 3	Y	2			21
						2 9						
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	74 1	934 3	Y	-0-			21
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	53 1	855 3	Y	-0-			21
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	58 1	856 3	Y	-0-			21
06	870 N	707	-0-	-163	-0-	45 1	645 3	Y	15			36
						17 9						
07	930 N	855	-0-	-75	-0-	57 1	724 3	Y	67	25 1		78
						74 9						
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	61 1	747 3	Y	18	86 1		10
						20 9						
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	120 1	1005 3	Y	2			12
						2 9						
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	79 1	932 3	Y	-0-			12
11	810 N	594	-0-	-216	-0-	53 1	541 3	Y	-0-			12
12	1178 N	656	-0-	-522	-0-	61 1	595 3	Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		11,022				TOTAL CONDENSATE PROD:			104			

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

01	496 N	446	-0-	-50	-0-	54 1	392 3	Y	-0-			2
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	62 1	380 3	Y	-0-			2
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	61 1	348 3	Y	-0-			2
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	62 1	449 3	Y	-0-			2
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	40 1	432 3	Y	-0-			2
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7 1	464 3	Y	-0-			2
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43 1	485 3	Y	-0-			2
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	31 1	398 3	Y	-0-			2
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	46 1	492 3	Y	-0-			2
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	18 1	447 3	Y	-0-			2
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	49 1	400 3	Y	-0-			2
12	558 N	400	-0-	-158	-0-	35 1	365 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 22		WELL #:		13	RRCID ->	192945	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 5864 - 5876		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID ->	193146	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5838 - 5931	
01	T. A.	118	-0-	118	118	9	1	109	3	Y	-0-	
02	T. A.	102	-0-	102	220	8	1	94	3	Y	-0-	
03	T. A.	102	-0-	102	322	10	1	92	3	Y	-0-	
04	416 X	94	-0-	-322	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-	
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	
07	T. A.	70	-0-	70	70	4	1	66	3	Y	-0-	
08	T. A.	70	-0-	70	140	4	1	66	3	Y	-0-	
09	T. A.	56	-0-	56	196	6	1	50	3	Y	-0-	
10	T. A.	63	-0-	63	259	2	1	61	3	Y	-0-	
11	T. A.	24	-0-	24	283	1	1	23	3	Y	-0-	
12	T. A.	185	-0-	185	468	185	3			Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,047				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID ->	193489	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7490 - 7527	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	117	1	847	3	Y	-0-	
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	136	1	830	3	Y	-0-	
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	151	1	853	3	Y	-0-	
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	116	1	834	3	Y	-0-	
05	961 N	777	-0-	-184	-0-	66	1	711	3	Y	-0-	
06	930 N	572	-0-	-358	-0-	8	1	564	3	Y	-0-	
07	992 N	848	-0-	-144	-0-	69	1	779	3	Y	-0-	
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	867	3	Y	-0-	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	86	1	932	3	Y	-0-	
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	3	Y	-0-	
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	101	1	830	3	Y	-0-	
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	113	1	1190	3	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,140				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH	8004	PERF. 7485 - 7533						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	Y	-0-				29
02	58 N	34	-0-	-24	-0-	5	1	29	3	Y	-0-				29
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-				29
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	2				31
						2	9								
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-	20	1		11
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-	6	1		5
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-				5
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-				5
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-				5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-				5
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-				5
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1				6
						1	9								
TOTAL GAS PROD:		808		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6055 - 6074						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1023 N	675	-0-	-348	-0-	166	1	509	3	Y	-0-				8
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	181	1	758	3	Y	-0-				8
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	3	Y	-0-				8
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	142	1	607	3	Y	-0-				8
05	992 N	865	-0-	-127	-0-	159	1	706	3	Y	-0-				8
06	660 N	480	-0-	-180	-0-	63	1	417	3	Y	-0-				8
07	775 N	615	-0-	-160	-0-	70	1	545	3	Y	-0-				8
08	868 N	559	-0-	-309	-0-	104	1	455	3	Y	-0-				8
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	126	1	553	3	Y	-0-				8
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	143	1	740	3	Y	-0-				8
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	151	1	690	3	Y	-0-				8
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	163	1	463	3	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		8,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH	7939	PERF. 7492 - 7544						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	139	1	1010	3	Y	-0-				4
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	165	1	1012	3	Y	-0-				4
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	184	1	1038	3	Y	-0-				4
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	128	1	923	3	Y	-0-				4
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	108	1	1151	3	Y	-0-				4
06	1170 N	856	-0-	-314	-0-	12	1	844	3	Y	-0-	4	1		-0-
07	1085 N	799	-0-	-286	-0-	65	1	734	3	Y	-0-				-0-
08	1271 N	563	-0-	-708	-0-	40	1	523	3	Y	-0-				-0-
09	870 N	855	-0-	-15	-0-	72	1	783	3	Y	-0-				-0-
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	29	1	703	3	Y	-0-				-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-				-0-
12	899 N	615	-0-	-284	-0-	54	1	561	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,865		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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 24		WELL #:		21	RRCID ->	193569	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	7482 -	7521				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
01		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	3	Y	-0-				1	
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	119	1	1437	3	Y	-0-				1	
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	3	Y	-0-				1	
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	3	Y	-0-				1	
05		1674 N	1360	-0-	-314	-0-	86	1	1274	3	Y	-0-				1	
06		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	3	Y	-0-				1	
07		1643 N	816	-0-	-827	-0-	60	1	756	3	Y	-0-				1	
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	143	1	1763	3	Y	-0-				1	
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1459	3	Y	-0-				1	
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	150	1	1774	3	Y	-0-				1	
*11		1830 N	1375	-0-	-455	-0-	124	1	1251	3	Y	-0-				1	
12		1674 N	1166	-0-	-508	-0-	109	1	1057	3	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:				17,836				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

MARTIN TR. 4		WELL #:		1	RRCID ->	193642	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6083 -	7773				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	207	3	144	9	Y	131	132	1		8	
02		377 N	169	-0-	-208	-0-	89	3	80	9	Y	73	51	1		30	
03		248 N	208	-0-	-40	-0-	3	1	119	3	Y	78	63	1		45	
							86	9									
04		330 N	278	-0-	-52	-0-	5	1	171	3	Y	93	62	1		76	
							102	9									
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	79	89	1		66	
							87	9									
06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	56	114	1		8	
							62	9									
07		279 N	155	-0-	-124	-0-	6	1	105	3	Y	40	39	1	1 8	8	
							44	9									
08		310 N	134	-0-	-176	-0-	3	1	96	3	Y	32	18	1		22	
							35	9									
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	121	113	1	1 8	29	
							133	9									
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	241	3	112	9	Y	102	120	1	1 8	10	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	178	3	106	9	Y	96	98	1		8	
12		434 N	172	-0-	-262	-0-	97	3	75	9	Y	68	59	1	1 8	16	
TOTAL GAS PROD:				3,132				TOTAL CONDENSATE PROD:								969	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GOLLA 7		WELL #:		2	RRCID -> 193645	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6072 - 7752					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	543	-0-	-418	-0-	55 1	442 3	Y	42	34 1					8
02	841 N	731	-0-	-110	-0-	46 9	630 3	Y	28	23 1					13
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	70 1	658 3	Y	20	28 1					5
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31 9	452 3	Y	20						25
05	775 N	349	-0-	-426	-0-	69 1	305 3	Y	9	34 1					-0-
06	720 N	320	-0-	-400	-0-	22 9	279 3	Y	-0-						-0-
07	558 N	443	-0-	-115	-0-	72 1	390 3	Y	-0-						-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22 9	295 3	Y	43	38 1					5
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	34 1	555 3	Y	-0-	5 1					-0-
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	10 9	924 3	Y	-0-						-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	41 1	609 3	Y	-0-						-0-
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	53 1	700 3	Y	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		162									

APPLING 697		WELL #:		11	RRCID -> 195475	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7487 - 7524					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	2 1	13 3	Y	-0-						-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	2 1	12 3	Y	1						1
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 9	9 3	Y	-0-						1
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-						1
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	9 3	Y	12						13
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	13 9		Y	-0-	13 1					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 3	20 3	Y	-0-						-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-						-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-						-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	9 3		Y	2						2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 1			1 8		1
TOTAL GAS PROD:		141		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
CHATO 24		WELL #: 20		RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569					
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			
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	Y	-0-	6		
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	6		
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-	6		
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	3	Y	-0-	6		
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	Y	-0-	6		
06	240 N	89	-0-	-151	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	6		
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	3	Y	-0-	6		
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	3	Y	-0-	6		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	14	20		
						15	9							
10	589 N	197	-0-	-392	-0-	15	1	179	3	Y	3	15	1	8
						3	9							
11	240 N	142	-0-	-98	-0-	13	1	129	3	Y	-0-	8		
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	8		
TOTAL GAS PROD:		2,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			17					

CHATO 23		WELL #: 17		RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454			
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	
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	3	Y	-0-	-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	-0-
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	Y	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-	-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-	-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-	-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	Y	-0-	-0-
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,566				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474					
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			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	3	Y	1	1	8	9
						1	9							
02	406 N	245	-0-	-161	-0-	34	1	210	3	Y	1			10
						1	9							
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	44	1	249	3	Y	1	6	1	5
						1	9							
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	31	1	221	3	Y	-0-			5
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	21	1	221	3	Y	-0-			5
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	3	1	196	3	Y	-0-	2	1	3
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	17	1	188	3	Y	-0-			3
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	Y	-0-			3
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	2	2	8	3
						2	9							
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-			3
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-			3
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	21	1	218	3	Y	1	1	8	3
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,092				TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN TR. 2		WELL #:		4	RRCID ->	195829	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7748	PERF.	6028 - 7532			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	25	1		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	49	1		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	28	1		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	73	1		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 195

APPLING 747		WELL #:		13	RRCID ->	197131	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7487 - 7525			
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	498	3	Y	2				7
						2	9								
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	2				9
						2	9								
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	1	8	1		2
						1	9								
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	63	1	453	3	Y	-0-				2
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	44	1	469	3	Y	-0-				2
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	7	1	505	3	Y	-0-	2	1		-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	42	1	471	3	Y	-0-				-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	3	Y	-0-				-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	3	Y	-0-				-0-
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	21	1	498	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	49	1	406	3	Y	-0-				-0-
12	558 N	396	-0-	-162	-0-	34	1	362	3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN TR4 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	197132	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5978 - 7624				
01	1147 N	663	-0-	-484	-0-	651	3	12	9	Y	11	19	1	1	8	5
02	1276 N	217	-0-	-1059	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					5
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	29	1	1038	3	Y	29	18	1	1	8	15
						32	9									
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	29	1	943	3	Y	13	18	1			10
						14	9									
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	3	Y	13					23
						14	9									
06	1050 N	794	-0-	-256	-0-	42	1	752	3	Y	-0-	12	1			11
07	1023 N	670	-0-	-353	-0-	34	1	636	3	Y	-0-					11
08	1147 N	606	-0-	-541	-0-	18	1	571	3	Y	15	22	1			4
						17	9									
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	71	1	801	3	Y	17	15	1	1	8	5
						19	9									
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	763	3	13	9	Y	12	7	1	1	8	9
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	1	1	568	3	Y	9	11	1			7
						10	9									
12	930 N	384	-0-	-546	-0-	370	3	14	9	Y	13					20

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 700		WELL #:		15	RRCID ->	199473	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7462 -	7498	
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
01		93 N	55	-0-	-38	-0-	7 1	48 3	Y	-0-			8
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	14 1	86 3	Y	-0-			8
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	-0-			8
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11 1	82 3	Y	2			10
							2 9						
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	7 1		3
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	1 1	103 3	Y	-0-	3 1		-0-
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 3	Y	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			592				TOTAL CONDENSATE PROD:			24			

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		279 N	194	-0-	-85	-0-	23 1	169 3	Y	2			18
							2 9						
02		261 N	253	-0-	-8	-0-	35 1	216 3	Y	2			20
							2 9						
03		279 N	230	-0-	-49	-0-	34 1	195 3	Y	1	9 1		12
							1 9						
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	22 1	157 3	Y	-0-			12
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	23 1	251 3	Y	-0-			12
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	4 1	260 3	Y	-0-	2 1		10
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	196 3	Y	-0-			10
08		279 N	212	-0-	-67	-0-	15 1	197 3	Y	-0-			10
09		270 N	223	-0-	-47	-0-	19 1	204 3	Y	-0-			10
10		217 N	180	-0-	-37	-0-	7 1	173 3	Y	-0-			10
*11		210 N	141	-0-	-69	-0-	15 1	126 3	Y	-0-			10
12		217 N	87	-0-	-130	-0-	8 1	79 3	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			2,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID ->	202116	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6026 -	7634	
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
01		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		Y	-0-			-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	3 1	981 3	Y	-0-			-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	36 1	1270 3	Y	-0-			-0-
04		1140 N	975	-0-	-165	-0-	29 1	946 3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	520	-0-	-534	-0-	23 1	497 3	Y	-0-			-0-
06		1260 N	756	-0-	-504	-0-	40 1	716 3	Y	-0-			-0-
07		1302 X	757	-0-	-545	-0-	38 1	718 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
08		1302 X	545	-0-	-757	-0-	16 1	529 3	Y	-0-			-0-
09		990 X	807	-0-	-183	-0-	66 1	739 3	Y	2			2
							2 9						
10		775 X	750	-0-	-25	-0-	747 3	3 9	Y	3	3 1	1 8	1
11		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	2 1	1117 3	Y	2			3
							2 9						
*12		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1401 3	3 9	Y	3	4 1	1 8	1
TOTAL GAS PROD:			11,094				TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
APPLING 700		WELL #:		5	RRCID ->	203275	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7474 -	7520		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-		7
02		116 N	86	-0-	-30	-0-	12	1	74	3	Y	-0-		7
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	13	1	75	3	Y	-0-		7
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2		9
							2	9						
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	5 1	4
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	4 1	-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-		-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			865				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID ->	203276	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7518 -	7558		
01		899 N	807	-0-	-92	-0-	98	1	709	3	Y	-0-		3
02		928 N	842	-0-	-86	-0-	118	1	724	3	Y	-0-		3
03		806 N	656	-0-	-150	-0-	99	1	557	3	Y	-0-		3
04		780 N	752	-0-	-28	-0-	92	1	660	3	Y	-0-		3
05		899 N	708	-0-	-191	-0-	61	1	647	3	Y	-0-		3
06		887 N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	-0-	3 1	-0-
07		915 X	915	-0-	-0-	-0-	75	1	840	3	Y	-0-		-0-
08		775 X	450	-0-	-325	-0-	32	1	418	3	Y	-0-		-0-
09		946 X	946	-0-	-0-	-0-	80	1	866	3	Y	-0-		-0-
10		930 X	675	-0-	-255	-0-	27	1	648	3	Y	-0-		-0-
11		900 X	191	-0-	-709	-0-	21	1	170	3	Y	-0-		-0-
12		992 X	195	-0-	-797	-0-	17	1	178	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,024				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID ->	203288	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7490 -	7534		
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-		21
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	1		22
							1	9						
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	1		23
							1	9						
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	Y	-0-		23
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-	23 1	-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	-0-		-0-
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-		-0-
08		279 N	225	-0-	-54	-0-	17	1	208	3	Y	-0-		-0-
09		240 N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	3	Y	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-		-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,673				TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 24		WELL #:		23	RRCID ->	203290	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7740	
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
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3	Y	-0-			16
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	4 1	50 3	Y	-0-			16
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 3	Y	-0-			16
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	Y	-0-			16
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 3	Y	-0-			16
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			16
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			16
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-			16
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	4			20
						4 9						
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	56 3	Y	2	15 1		7
						2 9						
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3	Y	-0-			7
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		617				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID ->	203973	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6024 - 6044	
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
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 3		Y	-0-			12
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121 3		Y	-0-			12
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152 3		Y	-0-			12
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		Y	-0-			12
05	124 N	89	-0-	-35	-0-	88 3	1 9	Y	1	13 1		-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	44 1	682 3	Y	1			1
						1 9						
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	59 1	526 3	Y	8			9
						9 9						
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	139 1	913 3	Y	1	1 8		9
						1 9						
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	86 1	946 3	Y	3			12
						3 9						
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	62 1	620 3	Y	3	1 8		14
						3 9						
*12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	97 1	716 3	Y	18			32
						20 9						
TOTAL GAS PROD:		5,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
APPLING 697 GU		WELL #: 7		RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004			TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1271 N	964	-0-	-307	-0-	117	1	847	3	Y	-0-
02	1131 N	1047	-0-	-84	-0-	147	1	900	3	Y	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	170	1	958	3	Y	-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	144	1	1040	3	Y	-0-
05	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	89	1	957	3	Y	-0-
06	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	15	1	1005	3	Y	-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	3	Y	-0-
08	1054 N	792	-0-	-262	-0-	56	1	736	3	Y	-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1074	3	Y	-0-
10	1240 N	979	-0-	-261	-0-	38	1	912	3	Y	26
						29	9				
11	780 N	590	-0-	-190	-0-	64	1	523	3	Y	3
						3	9				
12	1209 N	692	-0-	-517	-0-	60	1	632	3	Y	-0-
										16	1
											13
TOTAL GAS PROD:		11,856		TOTAL CONDENSATE PROD:				29			

MARTIN TR. 4		WELL #: 2		RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1953 X	1630	-0-	-323	-0-	1629	3	1	9	Y	-0-
02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	6	1	1869	3	Y	-0-
03	1674 X	1577	-0-	-97	-0-	44	1	1533	3	Y	-0-
04	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	-0-
05	2015 X	1344	-0-	-671	-0-	58	1	1286	3	Y	-0-
06	1950 X	1737	-0-	-213	-0-	92	1	1645	3	Y	-0-
07	2015 X	1496	-0-	-519	-0-	75	1	1421	3	Y	-0-
08	1736 X	1374	-0-	-362	-0-	41	1	1333	3	Y	-0-
09	1740 X	1488	-0-	-252	-0-	122	1	1366	3	Y	-0-
10	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	Y	-0-
12	1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,312		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

APPLING 698		WELL #: 18		RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	Y	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	77	1	471	3	Y	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	85	1	477	3	Y	-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	40	1	432	3	Y	-0-
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	6	1	378	3	Y	-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	41	1	465	3	Y	-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	26	1	340	3	Y	-0-
09	390 N	385	-0-	-5	-0-	33	1	352	3	Y	-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	13
						14	9				
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	32	1	265	3	Y	2
						2	9				
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-
										9	1
											6
TOTAL GAS PROD:		5,229		TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
APPLING 698		WELL #: 16		RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7474 - 7512				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1527	-0-	-116	-0-	185	1	1341	3	Y	1			14
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	220	1	1345	3	Y	1			15
03	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	268	1	1510	3	Y	-0-	8	1	7
04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	196	1	1408	3	Y	-0-			7
05	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	148	1	1583	3	Y	-0-			7
06	1710 X	814	-0-	-896	-0-	12	1	802	3	Y	-0-	2	1	5
07	1767 X	1283	-0-	-484	-0-	105	1	1178	3	Y	-0-			5
08	1767 X	1208	-0-	-559	-0-	86	1	1122	3	Y	-0-			5
09	1680 X	1240	-0-	-440	-0-	105	1	1135	3	Y	-0-			5
10	1736 X	1063	-0-	-673	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-			5
11	1230 X	899	-0-	-331	-0-	98	1	801	3	Y	-0-			5
12	1271 X	786	-0-	-485	-0-	68	1	718	3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		15,499				TOTAL CONDENSATE PROD:				2				

APPLING 698		WELL #: 19		RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7429 - 7462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	164	1	1185	3	Y	2			11
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	193	1	1185	3	Y	2			13
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	193	1	1087	3	Y	1	8	1	6
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1162	3	Y	-0-			6
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	121	1	1291	3	Y	-0-			6
06	1230 N	547	-0-	-683	-0-	8	1	539	3	Y	-0-	2	1	4
07	1364 N	1035	-0-	-329	-0-	84	1	951	3	Y	-0-			4
08	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	96	1	1257	3	Y	-0-			4
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	121	1	1303	3	Y	-0-			4
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	38	1	921	3	Y	-0-			4
11	1320 N	564	-0-	-756	-0-	61	1	503	3	Y	-0-			4
12	1457 N	695	-0-	-762	-0-	60	1	635	3	Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		13,324				TOTAL CONDENSATE PROD:				5				

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

APPLING 747		WELL #: 21		RRCID -> 210055		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7472 - 7522						
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	547	3	Y	2					6
						2	9									
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	392	3	Y	2					8
						2	9									
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	65	1	364	3	Y	1	7	1			2
						1	9									
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	3	Y	-0-					2
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	-0-					2
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	744 N	638	-0-	-106	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	538	-0-	-113	-0-	38	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	49	1	527	3	Y	-0-					-0-
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	22	1	531	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	55	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		6,657				TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

APPLING 10		WELL #: 20		RRCID -> 211320		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7438 - 7480						
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	20					48
						22	9									
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	8	1	49	3	N	-0-					48
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	44	79	1	1	8	12
						48	9									
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	-0-					12
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					12
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	1	1	55	3	N	-0-					12
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					12
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					12
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					12
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	61	57	1	1	8	15
						67	9									
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
TOTAL GAS PROD:		720				TOTAL CONDENSATE PROD:		125								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 698		WELL #:		24	RRCID ->	211612	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7438 - 7472	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	123	1	889	3	Y	-0-		18
02	1102 N	962	-0-	-140	-0-	135	1	827	3	Y	-0-		18
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	167	1	943	3	Y	-0-		18
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	130	1	937	3	Y	-0-		18
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	88	1	940	3	Y	2		20
06	1080 N	975	-0-	-105	-0-	14	1	955	3	Y	5	15 1	1 8 9
07	1116 N	990	-0-	-126	-0-	81	1	909	3	Y	-0-		9
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	68	1	882	3	Y	-0-		9
09	990 N	924	-0-	-66	-0-	78	1	846	3	Y	-0-		9
10	992 N	826	-0-	-166	-0-	33	1	793	3	Y	-0-		9
11	930 N	356	-0-	-574	-0-	39	1	317	3	Y	-0-		9
12	961 N	311	-0-	-650	-0-	27	1	284	3	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		10,513		TOTAL CONDENSATE PROD:						7			

APPLING 698		WELL #:		23	RRCID ->	211770	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7502 - 7543	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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.	187	-0-	187	187	13	1	174	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	188	-0-	188	375	16	1	172	3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	216	-0-	216	591	9	1	207	3	Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	223	-0-	223	814	24	1	199	3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	197	-0-	197	1011	17	1	180	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		1,011		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

APPLING 698		WELL #:		22	RRCID ->	212058	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7478 - 7519	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	158	1	1141	3	Y	2		8
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1119	3	Y	2		10
03	1271 N	1238	-0-	-33	-0-	186	1	1051	3	Y	1	8 1	3
04	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	152	1	1093	3	Y	-0-		3
05	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	117	1	1254	3	Y	-0-		3
06	1200 N	762	-0-	-438	-0-	11	1	751	3	Y	-0-	2 1	1
07	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	85	1	959	3	Y	-0-		1
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	65	1	851	3	Y	-0-		1
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	Y	-0-		1
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	3	Y	-0-		1
11	900 N	796	-0-	-104	-0-	86	1	710	3	Y	-0-		1
12	1333 N	764	-0-	-569	-0-	66	1	698	3	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		13,213		TOTAL CONDENSATE PROD:						5			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	39	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	3	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	38	32	1	1	8	5
						42	9									
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	11	1	274	3	Y	1					6
						1	9									
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					6
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					6
TOTAL GAS PROD:		3,120				TOTAL CONDENSATE PROD:					39					

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	3	Y	-0-					22
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					22
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	265	3	Y	-0-					22
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	34	1	248	3	Y	-0-					22
05	310 N	164	-0-	-146	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					22
06	300 N	52	-0-	-248	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	21	1			1
07	279 N	115	-0-	-164	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					1
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					1
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	4					5
						4	9									
*11	60 N	36	-0-	-24	-0-	4	1	30	3	Y	2					7
						2	9									
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	4	1			2
TOTAL GAS PROD:		2,041				TOTAL CONDENSATE PROD:					6					

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

01	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					3
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					8
						6	9									
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	4					12
						4	9									
TOTAL GAS PROD:		600				TOTAL CONDENSATE PROD:					12					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
APPLING 9		WELL #:		30	RRCID ->	218723	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7466 - 7486					
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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			9
08		14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	3	Y	-0-					9
09		14B2 EXT	56	-0-	56	165	5	1	51	3	Y	-0-					9
10		14B2 EXT	34	-0-	34	199	1	1	33	3	Y	-0-					9
11		14B2 EXT	50	-0-	50	249	5	1	45	3	Y	-0-					9
12		14B2 EXT	26	-0-	26	275	2	1	24	3	Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:			275		TOTAL CONDENSATE PROD:			1									

APPLING 10		WELL #:		28	RRCID ->	219485	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7486 - 7516				
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	Y	-0-	-0-				
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	Y	-0-	-0-				
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-	-0-				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	-0-				
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	-0-				
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-				
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-				
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-	-0-				
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1	1 1 -0-				
						1	9									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2				
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	2	4				
						2	9									
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	4				
TOTAL GAS PROD:			526		TOTAL CONDENSATE PROD:			5								

MARTIN TR. 2		WELL #:		14	RRCID ->	219979	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5912 - 7534				
01	2046 N	1124	-0-	-922	-0-	1111	3	13	9	Y	12	22 1 5				
02	1885 N	283	-0-	-1602	-0-	1	1	282	3	Y	-0-	5				
03	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	51	1	1802	3	Y	28	18 1 15				
						31	9									
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	52	1	1702	3	Y	13	18 1 10				
						14	9									
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	80	1	1763	3	Y	12	22				
						13	9									
06	1830 N	1708	-0-	-122	-0-	90	1	1618	3	Y	-0-	11 1 11				
07	1829 N	1558	-0-	-271	-0-	79	1	1479	3	Y	-0-	11				
08	1860 N	1310	-0-	-550	-0-	38	1	1233	3	Y	35	38 1 8				
						39	9									
09	1710 N	929	-0-	-781	-0-	75	1	836	3	Y	16	19 1 5				
						18	9									
10	1550 N	1154	-0-	-396	-0-	1141	3	13	9	Y	12	8 1 9				
11	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	2	1	1070	3	Y	9	12 1 6				
						10	9									
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	921	3	2	9	Y	2	8				
TOTAL GAS PROD:			15,579		TOTAL CONDENSATE PROD:			139								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
APPLING 698		WELL #: 31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	55 1	400 3	Y	12	48 1	1 8	20
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	13 9	371 3	Y	-0-			20
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	60 1	380 3	Y	-0-			20
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	67 1	399 3	Y	-0-			20
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55 1	432 3	Y	-0-			20
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	40 1	457 3	Y	-0-			20
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	7 1	435 3	Y	-0-			20
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	39 1	436 3	Y	-0-	20 1		-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	439 3	Y	28			28
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	41 1	466 3	Y	1	4 1	1 8	24
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31 9	409 3	Y	-0-			24
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	19 1	424 3	Y	4			28
						1 9	4 9					

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

APPLING 9		WELL #: 32		RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540			
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	28 1	201 3	Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	33 1	239 3	Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42 1	217 3	Y	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	182 3	Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	9 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	9	-0-	-171	-0-	9 3	115 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	9 1	49 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	4 1	29 3	Y	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	4 1			-0-			-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-				-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 2		WELL #: 15		RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506			
01	1147 X	853	-0-	-294	-0-	763 3	90 9	Y	82	88 1		28
02	1276 X	840	-0-	-436	-0-	3 1	793 3	Y	40	29 1		39
03	1364 X	683	-0-	-681	-0-	44 9	639 3	Y	24	25 1		38
04	1320 X	252	-0-	-1068	-0-	18 1	158 3	Y	81	86 1		33
05	930 X	819	-0-	-111	-0-	26 9	745 3	Y	36	31 1		38
06	870 X	425	-0-	-445	-0-	5 1	371 3	Y	30	28 1		40
07	899 X	450	-0-	-449	-0-	89 9	400 3	Y	26	24 1		42
08	806 X	368	-0-	-438	-0-	34 1	336 3	Y	20	23 1		39
09	780 X	381	-0-	-399	-0-	40 9	298 3	Y	51			90
10	806 X	393	-0-	-413	-0-	21 1	32 9	Y	29	73 1		46
11	450 X	161	-0-	-289	-0-	29 9	39 9	Y	35	36 1		45
12	465 X	259	-0-	-206	-0-	22 9	24 9	Y	22	37 1		30

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	213 3	Y	1	4 1	1 8	3
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	13 1	189 3	Y	-0-			3
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	224 3	Y	1	1 8		3
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43 1	853 3	Y	3	1 8		5
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	145 1	1763 3	Y	1	2 1		4
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	102 1	736 3	Y	2	1 8		5
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	169 1	1081 3	Y	1	1 8		5
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	109 1	500 3	Y	-0-			5
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	156 1	667 3	Y	1	1 8		5
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54 1	411 3	Y	1	1 8		5
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57 1	463 3	Y	2	2 8		5
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68 1	524 3	Y	1	1 8		5
TOTAL GAS PROD:		8,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

CHATO 28 D		WELL #: 39		RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680			
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
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			1
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			1
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			1
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 3		Y	-0-			1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-			1
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			1
08	93 N	10	-0-	-83	-0-	1 1	9 3	Y	-0-			1
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	5 1	23 3	Y	-0-			1
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	4 1	15 3	Y	1	1 8		1
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		442		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28		WELL #:		30	RRCID ->	233816	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5992 - 7720		
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
01		1488 N	1345	-0-	-143	-0-	96 1	1249 3	Y		-0-			18
02		1508 N	1507	-0-	-1	-0-	100 1	1407 3	Y		-0-			18
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	98 1	1338 3	Y		-0-			18
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	100 1	1264 3	Y		-0-			18
05		1612 N	1257	-0-	-355	-0-	102 1	1141 3	Y		13	25 1		6
							14 9							
06		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	99 1	1084 3	Y		-0-			6
07		1395 N	1097	-0-	-298	-0-	95 1	1002 3	Y		-0-			6
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	112 1	1427 3	Y		8			14
							9 9							
09		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	154 1	1230 3	Y		-0-			14
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	99 1	1490 3	Y		-0-			14
11		1500 N	1425	-0-	-75	-0-	974 1	451 3	Y		-0-			14
12		1426 N	1091	-0-	-335	-0-	498 1	593 3	Y		-0-			14
TOTAL GAS PROD:		16,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		21								

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID ->	233819	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5951 - 7679		
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
01		403 N	369	-0-	-34	-0-	369 3		Y		-0-			-0-
02		377 N	331	-0-	-46	-0-	14 1	317 3	Y		-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y		-0-			-0-
04		360 N	278	-0-	-82	-0-	278 3		Y		-0-			-0-
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3		Y		-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	Y		-0-			-0-
07		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 3		Y		-0-			-0-
08		310 N	304	-0-	-6	-0-	28 1	276 3	Y		-0-			-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	80 1	354 3	Y		-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	95 1	373 3	Y		-0-			-0-
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	64 1	317 3	Y		-0-			-0-
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	194 1	225 3	Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6008 - 7780		
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
01		465 N	126	-0-	-339	-0-	5 1	120 3	Y		1	1 8		-0-
							1 9							
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y		-0-			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y		-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		126		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	5	1	114	3	Y	1	7	1		3
02	232 N	86	-0-	-146	-0-	1	9	80	3	Y	-0-				3
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	7	1	71	3	Y	-0-				3
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	112	3	Y	1				4
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	1	9	103	3	Y	1	1	1		4
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	265	3	Y	2				6
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	2	9	584	3	Y	2				8
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	-0-				8
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	100	1	426	3	Y	-0-				8
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	72	1	552	3	Y	-0-				8
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-				8
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	93	1	717	3	Y	-0-				8
TOTAL GAS PROD:		4,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		7									

AMG CHATO 25 C		WELL #: 44		RRCID -> 234010		COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1403	-0-	-395	-0-	60	1	1341	3	Y	2	13	1		7
02	1508 N	1227	-0-	-281	-0-	2	9	1145	3	Y	-0-				7
03	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	110	1	1133	3	Y	-0-				7
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1368	3	Y	6				13
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	7	9	1271	3	Y	-0-	4	1		9
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1068	3	Y	2	1	1		10
07	1488 N	1107	-0-	-381	-0-	150	1	957	3	Y	-0-				10
08	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	188	1	859	3	Y	-0-				10
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1117	3	Y	-0-				10
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	192	1	1467	3	Y	-0-				10
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	-0-				10
12	1426 N	1252	-0-	-174	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		15,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6013 - 7782	
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
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3			Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-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.	51	-0-	51	51	7 1	44 3	Y	-0-			-0-
08		T. A.	31	-0-	31	82	6 1	25 3	Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	82			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			92	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6050 - 7780
01		1116 N	329	-0-	-787	-0-	81 1	248 3	Y	-0-		7
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	217 1	909 3	Y	-0-		7
03		527 N	506	-0-	-21	-0-	36 1	470 3	Y	-0-		7
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	171 1	726 3	Y	-0-		7
05		1209 N	555	-0-	-654	-0-	102 1	453 3	Y	-0-		7
06		480 N	370	-0-	-110	-0-	49 1	321 3	Y	-0-		7
07		930 N	572	-0-	-358	-0-	66 1	506 3	Y	-0-		7
08		558 N	553	-0-	-5	-0-	102 1	451 3	Y	-0-		7
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	113 1	496 3	Y	-0-		7
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	152 1	786 3	Y	-0-		7
11		921 N	921	-0-	-0-	-0-	166 1	755 3	Y	-0-		7
12		620 N	555	-0-	-65	-0-	144 1	411 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:			7,931	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5879 - 7653	
01		930 N	790	-0-	-140	-0-	47 1	743 3	N	-0-		29	
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	64 1	886 3	N	26		55	
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	29 9						
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	62 1	906 3	N	8	56 1	1 8	6
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	9 9						
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54 1	952 3	N	2			8
05		1054 N	873	-0-	-181	-0-	2 9						
05		1054 N	873	-0-	-181	-0-	60 1	801 3	N	11			19
06		960 N	864	-0-	-96	-0-	12 9						
06		960 N	864	-0-	-96	-0-	48 1	801 3	N	14	1 8		32
07		1054 N	945	-0-	-109	-0-	15 9						
07		1054 N	945	-0-	-109	-0-	57 1	887 3	N	1			33
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	1 9						
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	57 1	850 3	N	-0-	5 1		28
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	94 1	889 3	N	-0-			28
10		992 N	992	-0-	-0-	-0-	67 1	925 3	N	-0-			28
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	66 1	773 3	N	1	1 8		28
12		1023 N	781	-0-	-242	-0-	1 9						
12		1023 N	781	-0-	-242	-0-	67 1	708 3	N	5			33
							6 9						
TOTAL GAS PROD:			10,939	TOTAL CONDENSATE PROD:			68						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
CHATO 27		WELL #:		50	RRCID ->	235729	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5985 - 7722	
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
01		1054 N	736	-0-	-318	-0-	17 1	719 3	N	-0-		20
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	6 1	734 3	N	-0-		20
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	29 1	856 3	N	-0-		20
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	34 1	822 3	N	-0-		20
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	19 1	818 3	N	-0-		20
06		870 N	577	-0-	-293	-0-	32 1	545 3	N	-0-		20
07		899 N	723	-0-	-176	-0-	177 1	546 3	N	-0-		20
08		837 N	822	-0-	-15	-0-	235 1	587 3	N	-0-		20
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	403 1	796 3	N	-0-		20
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	346 1	1113 3	N	-0-		20
11		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	394 1	833 3	N	-0-		20
*12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	440 1	829 3	N	1	1 8	20
							1 9					
TOTAL GAS PROD:		11,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

AMG CHATO 25 C		WELL #:		45	RRCID ->	236196	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5902 - 7674	
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
01		868 N	816	-0-	-52	-0-	35 1	780 3	Y	1	8 1	3
							1 9					
02		899 N	874	-0-	-25	-0-	58 1	816 3	Y	-0-		3
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	74 1	762 3	Y	-0-		3
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	42 1	829 3	Y	4		7
							4 9					
05		930 N	825	-0-	-105	-0-	63 1	762 3	Y	-0-	2 1	5
06		810 N	620	-0-	-190	-0-	75 1	543 3	Y	2		7
							2 9					
07		899 N	690	-0-	-209	-0-	94 1	596 3	Y	-0-		7
08		837 N	679	-0-	-158	-0-	122 1	557 3	Y	-0-		7
09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	142 1	608 3	Y	-0-		7
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	99 1	755 3	Y	-0-		7
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	86 1	700 3	Y	-0-		7
12		775 N	704	-0-	-71	-0-	81 1	623 3	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		9,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

CHATO 28 C		WELL #:		52	RRCID ->	236433	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6022 - 7790	
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
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	36 3	Y	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		84		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
AMG CHATO 25 C		WELL #:		43	RRCID ->	237935	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5888 - 7658	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	10	1	214	3	Y	2	8 1	6
02	1015 N	206	-0-	-809	-0-	2	9	14	1	Y	-0-		6
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1127	3	Y	-0-		6
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	Y	4		10
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	4	9	72	1	Y	-0-	3 1	7
06	1050 N	578	-0-	-472	-0-	70	1	506	3	Y	2	1 1	8
07	1085 N	567	-0-	-518	-0-	2	9	77	1	Y	-0-		8
08	961 N	448	-0-	-513	-0-	81	1	367	3	Y	-0-		8
09	570 N	309	-0-	-261	-0-	59	1	250	3	Y	-0-		8
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	3	Y	-0-		8
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-		8
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-		8

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

APPLING 695		WELL #:		43	RRCID ->	239635	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7469 - 7510
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 "B"		WELL #:		44	RRCID ->	241867	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5830 - 7498	
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	12	1	91	3	Y	-0-	-0-	
02	174 N	85	-0-	-89	-0-	12	1	73	3	Y	-0-	-0-	
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	9	1	48	3	Y	-0-	-0-	
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	3	Y	-0-	-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	Y	11	6 1	5
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	12	9	3	1	Y	-0-		5
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	6	3	Y	-0-		5
09	360 N	20	-0-	-340	-0-	1	1	9	3	Y	9		14
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	9	2	1	Y	-0-		14
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3		17
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	3	11	9	Y	10		27

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID ->	241868	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5825 - 7460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	279 N	145	-0-	-134	-0-	18	1	127	3	Y	-0-	-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	59	1	358	3	Y	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-	-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	15	1	104	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	196	-0-	-207	-0-	17	1	179	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	3	1	241	3	Y	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-	-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	39	6
						43	9					
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	11	1	256	3	Y	1	7
						1	9					
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	17	1	137	3	Y	-0-	7
12	341 N	245	-0-	-96	-0-	21	1	224	3	Y	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		2,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID ->	241922	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	5868 - 7494
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-	4
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	Y	-0-	4
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	49	1	275	3	Y	-0-	4
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	297	3	Y	6	10
						7	9					
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	3
06	300 N	148	-0-	-152	-0-	2	1	146	3	Y	-0-	-0-
07	372 N	110	-0-	-262	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	-0-
08	217 N	83	-0-	-134	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	14	1	143	3	Y	2	2
						2	9					
TOTAL GAS PROD:		2,468				TOTAL CONDENSATE PROD:		8				

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID ->	242031	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5857 - 7492
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	6	18
						7	9					
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	37	55
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	33	12
						36	9					
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	3	2
						3	9					
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	Y	5	7
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3	10
						3	9					
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8	18
TOTAL GAS PROD:		160				TOTAL CONDENSATE PROD:		108				

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID ->	243844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6030	-	7752
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			75	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID ->	245145	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6033	-	7712
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	Y	69	22	1	57
						76	9							
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	478	3	Y	45	85	1	17
						50	9							
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	529	3	Y	-0-			17
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	69	1	430	3	Y	77	64	1	30
						85	9							
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	57	1	502	3	Y	-0-			30
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	104	121	1	12
						114	9							
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	64	1	464	3	Y	-0-			12
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	73	63	1	22
						80	9							
09	600 N	532	-0-	-68	-0-	75	1	380	3	Y	70	64	1	27
						77	9							
10	527 N	74	-0-	-453	-0-	8	1	66	3	Y	-0-			27
11	630 N	572	-0-	-58	-0-	73	1	457	3	Y	38			65
						42	9							
12	558 N	388	-0-	-170	-0-	36	1	320	3	Y	29	85	1	8
						32	9							
TOTAL GAS PROD:		6,218				TOTAL CONDENSATE PROD:		505						

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID ->	247979	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6027	PERF.	5902	-	5908
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	9	1	111	3	N	-0-			1
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	8	1	101	3	N	-0-			1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			1
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-			1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-			1
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	N	-0-			1
07	155 N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	N	-0-			1
08	155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	N	-0-			1
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-			1
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-			1
*11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-			1
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		875				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
GOLLA 7		WELL #:		5	RRCID ->	248919	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6042 - 7699
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
01		1803 X	1803	-0-	-0-	199 1	1604 3	Y	-0-		-0-
02		1746 X	1746	-0-	-0-	175 1	1571 3	Y	-0-		-0-
03		1736 X	975	-0-	-761	93 1	882 3	Y	-0-		-0-
04		1740 X	905	-0-	-835	125 1	780 3	Y	-0-		-0-
05		1860 X	1539	-0-	-321	156 1	1383 3	Y	-0-		-0-
06		1800 X	1029	-0-	-771	131 1	898 3	Y	-0-		-0-
07		930 N	546	-0-	-384	66 1	480 3	Y	-0-		-0-
08		1550 N	1358	-0-	-192	172 1	1139 3	Y	43	38 1	5
						47 9					
09		1202 N	1202	-0-	-0-	197 1	1005 3	Y	-0-	5 1	-0-
10		558 N	234	-0-	-324	26 1	208 3	Y	-0-		-0-
11		1320 N	148	-0-	-1172	20 1	128 3	Y	-0-		-0-
*12		1580 N	1580	-0-	-0-	162 1	1418 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			43		

CHATO 22A		WELL #:		54	RRCID ->	251110	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5983 - 5993
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	5 1	54 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	2 1	12 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	31	-0-	-31	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
08		62 N	47	-0-	-15	4 1	43 3	Y	-0-		-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	4 1	24 3	Y	-0-		-0-
10		31 N	26	-0-	-5	2 1	24 3	Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CHATO 28 "C"		WELL #:		53	RRCID ->	251823	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	8016	PERF. 6037 - 7820
01		1085 X	371	-0-	-714	-0-	16 1	355 3	Y	-0-	-0-
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-			Y	-0-	-0-
03		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-
04		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-	-0-
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		T. A.	185	-0-	185	33 1	152 3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	174	-0-	174	33 1	141 3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	359		Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	359		Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	359		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 50		RRCID -> 254204	COMPL. DATE 10/10/2009	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 5601 - 5612			
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
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	124 1	900 3	Y	-0-			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	144 1	884 3	Y	5			5
						6 9						
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	163 1	919 3	Y	-0-			5
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	130 1	934 3	Y	7			12
						8 9						
05	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	92 1	988 3	Y	16	8 1		20
						18 9						
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	14 1	972 3	Y	2	8 1		14
						2 9						
07	1116 N	942	-0-	-174	-0-	77 1	865 3	Y	-0-			14
08	1085 N	706	-0-	-379	-0-	50 1	656 3	Y	-0-			14
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	79 1	851 3	Y	-0-			14
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	33 1	788 3	Y	-0-			14
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	87 1	716 3	Y	5			19
						6 9						
12	961 N	716	-0-	-245	-0-	62 1	654 3	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:		11,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		35						

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	284	-0-	-57	-0-	34 1	250 3	Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	44 1	267 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	53 1	301 3	Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43 1	306 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	26 1	276 3	Y	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	5 1	314 3	Y	-0-			-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	26 1	293 3	Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	25 1	268 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	11 1	271 3	Y	-0-			-0-
11	300 N	194	-0-	-106	-0-	21 1	173 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	9 1	91 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
TOTAL GAS PROD:		3,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN TR. 4		WELL #:		23H	RRCID ->	271421	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	8093 - 12207			
M O	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	
01	3100 N	5368	-0-	2268	2268	5327	3	41 9	Y	37	49 1			26	
02	7169 X	4901	-0-	-2268	-0-	15 1	1	4867 3	Y	17	29 1			14	
03	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	19 9	1	4708 3	Y	-0-	14 1			-0-	
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	94 1	1	3065 3	Y	1	1 1			-0-	
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	196 1	1	4335 3	Y	-0-				-0-	
06	2940 X	2676	-0-	-264	-0-	142 1	1	2534 3	Y	-0-				-0-	
07	5239 X	3862	-0-	-1377	-0-	187 1	1	3509 3	Y	151	114 1	1 8		36	
08	4836 X	2499	-0-	-2337	-0-	166 9	1	2283 3	Y	133	74 1			95	
09	4380 X	2005	-0-	-2375	-0-	70 1	1	1771 3	N	69	149 1	1 8		14	
10	4526 X	2333	-0-	-2193	-0-	146 9	1	121 9	N	110	108 1	1 8		15	
11	3750 X	1940	-0-	-1810	-0-	158 1	1	1802 3	N	122	125 1			12	
12	3875 X	2117	-0-	-1758	-0-	76 9	1	134 9	N	110	52 1	1 8		69	
TOTAL GAS PROD:		40,234				TOTAL CONDENSATE PROD:				750					

APPLING		WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	8039 - 12709			
01	21793 X	17729	-0-	-4064	-0-	1049	1	16416 3	Y	240	174 1	2 8		122	
02	20387 X	16102	-0-	-4285	-0-	264 9	1	14710 3	Y	293	322 1	1 8		92	
03	20832 X	16838	-0-	-3994	-0-	322 9	1	15451 3	Y	298	345 1	2 8		43	
04	18750 X	15326	-0-	-3424	-0-	1059	1	14233 3	Y	255	258 1			40	
05	17732 X	16023	-0-	-1709	-0-	328 9	1	14622 3	Y	281	279 1			42	
06	17160 X	14958	-0-	-2202	-0-	1092	1	13890 3	Y	216	204 1	1 8		53	
07	17081 X	14844	-0-	-2237	-0-	309 9	1	13820 3	Y	131	144 1	3 8		37	
08	16833 X	14666	-0-	-2167	-0-	880	1	13541 3	Y	199	159 1	3 8		74	
09	15510 X	14406	-0-	-1104	-0-	144 9	1	12808 3	Y	225	212 1	3 8		84	
10	16027 X	14631	-0-	-1396	-0-	906	1	13395 3	Y	241	263 1	4 8		58	
11	14970 X	13205	-0-	-1765	-0-	219 9	1	11970 3	Y	186	195 1			49	
12	14880 X	13799	-0-	-1081	-0-	971	1	12422 3	Y	174	180 1	3 8		40	
TOTAL GAS PROD:		182,527				TOTAL CONDENSATE PROD:				2,739					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CHATO 27		WELL #: 86		RRCID -> 274807		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5856 - 7564					
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	-0-	6	1		-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	15	1	187	3	Y	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-				-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	103	1	1018	3	Y	8				8
						9	9								
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	3	Y	-0-	8	1		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-				-0-
11	510 N	282	-0-	-228	-0-	33	1	249	3	Y	-0-				-0-
12	403 N	134	-0-	-269	-0-	121	3	13	9	Y	12				12
TOTAL GAS PROD:		2,852				TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

CHATO 27		WELL #: 76		RRCID -> 274809		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 5877 - 7606					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

APPLING		WELL #: 13H		RRCID -> 275271		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 8812 - 13134					
01	27187 X	17808	-0-	-9379	-0-	1037	1	16217	3	Y	504	340	1		240
						554	9								
02	25027 X	18856	-0-	-6171	-0-	1250	1	17175	3	Y	392	491	1		141
						431	9								
03	23746 X	18980	-0-	-4766	-0-	1192	1	17395	3	Y	357	443	1		55
						393	9								
04	20520 X	17172	-0-	-3348	-0-	908	1	15911	3	Y	321	326	1		50
						353	9								
05	20150 X	17405	-0-	-2745	-0-	1186	1	15890	3	Y	299	303	1		46
						329	9								
06	19500 X	14796	-0-	-4704	-0-	821	1	13733	3	Y	220	212	1		54
						242	9								
07	19065 X	15554	-0-	-3511	-0-	919	1	14427	3	Y	189	195	1		48
						208	9								
08	18972 X	15638	-0-	-3334	-0-	964	1	14410	3	Y	240	197	1		91
						264	9								
09	17160 X	14532	-0-	-2628	-0-	1364	1	12940	3	Y	207	214	1		84
						228	9								
10	17391 X	12991	-0-	-4400	-0-	864	1	11917	3	Y	191	226	1		49
						210	9								
11	15120 X	11085	-0-	-4035	-0-	860	1	9995	3	Y	209	207	1		51
						230	9								
*12	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	1374	1	14397	3	Y	306	296	1		61
						337	9								
TOTAL GAS PROD:		190,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		3,435							

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 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
01		17112 X	12684	-0-	-4428	-0-	743 1	11614 3	Y	297	207 1		143	
							327 9							
02		14964 X	11701	-0-	-3263	-0-	775 1	10649 3	Y	252	310 1		85	
							277 9							
03		15345 X	11662	-0-	-3683	-0-	731 1	10677 3	Y	231	284 1		32	
							254 9							
04		13920 X	10861	-0-	-3059	-0-	576 1	10085 3	Y	182	189 1		25	
							200 9							
05		13361 X	11104	-0-	-2257	-0-	761 1	10193 3	Y	136	143 1		18	
							150 9							
06		12270 X	10582	-0-	-1688	-0-	588 1	9836 3	Y	144	132 1		30	
							158 9							
07		12493 X	10892	-0-	-1601	-0-	644 1	10110 3	Y	125	128 1		27	
							138 9							
08		11656 X	10486	-0-	-1170	-0-	650 1	9708 3	Y	116	101 1		42	
							128 9							
09		10860 X	9859	-0-	-1001	-0-	928 1	8812 3	Y	108	111 1		39	
							119 9							
10		11098 X	9839	-0-	-1259	-0-	657 1	9074 3	Y	98	115 1	1 8	21	
							108 9							
11		10590 X	8916	-0-	-1674	-0-	697 1	8102 3	Y	106	105 1		22	
							117 9							
12		10881 X	9241	-0-	-1640	-0-	793 1	8303 3	Y	132	131 1		23	
							145 9							
TOTAL GAS PROD:			127,827				TOTAL CONDENSATE PROD:			1,927				

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		2801			RRCID ->	187445	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	6000 - 6033
GUTIERREZ, RAYMOND		WELL #:		2801										
01		558 N	392	-0-	-166	-0-	392 2			Y	-0-			151
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			Y	-0-			151
03		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2			Y	-0-			151
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			Y	-0-			151
05		620 N	569	-0-	-51	-0-	537 2	32 9		Y	29			180
06		570 N	530	-0-	-40	-0-	511 2	19 9		Y	17			197
07		620 N	573	-0-	-47	-0-	562 2	11 9		Y	10			207
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	550 2	19 9		Y	17	156 1		68
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	556 2	3 9		Y	3			71
10		558 N	551	-0-	-7	-0-	511 2	40 9		Y	36			107
11		540 N	526	-0-	-14	-0-	519 2	7 9		Y	6			113
12		589 N	467	-0-	-122	-0-	455 2	12 9		Y	11			124
TOTAL GAS PROD:			6,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			129				

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
NYE RANCH				WELL #: 3101	RRCID -> 193486	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6007	- 7725					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	651 N	219	-0-	-432	-0-	14	1	188	2	Y	15	43	1	30
02	493 N	156	-0-	-337	-0-	17	9							
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	11	1	145	2	Y	-0-			30
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	5	1	133	2	Y	1			31
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	23			54
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	9							
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	10	1	165	2	Y	16	41	1	29
09	300 N	194	-0-	-106	-0-	18	9							
10	310 N	224	-0-	-86	-0-	29	1	391	2	Y	3			32
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	3	9							
12	186 N	115	-0-	-71	-0-	24	1	313	2	Y	13	38	1	7
						14	9							
						9	1	145	2	Y	13			20
						14	9							
						12	1	176	2	Y	5			25
						6	9							
						13	1	186	2	Y	23			48
						25	9							
						11	1	130	2	Y	3	40	1	11
						3	9							
						10	1	104	2	Y	1			12
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		2,509				TOTAL CONDENSATE PROD:				116				

NYE RANCH				WELL #: 2201	RRCID -> 210113	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 5980	- 7744					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	465 N	105	-0-	-360	-0-	6	1	84	2	N	14	38	1	27
02	319 N	50	-0-	-269	-0-	15	9							
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			27
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-			27
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	24			51
06	450 N	178	-0-	-272	-0-	26	9							
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	19	1	303	2	N	15	39	1	27
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	17	9							
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	2			29
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	2	9							
11	480 N	117	-0-	-363	-0-	20	1	256	2	N	11	34	1	6
12	465 N	150	-0-	-315	-0-	12	9							
						27	1	443	2	N	11			17
						12	9							
						29	1	420	2	N	3			20
						3	9							
						15	1	221	2	N	23			43
						25	9							
						9	1	105	2	N	3	36	1	10
						3	9							
						13	1	136	2	N	1			11
						1	9							
TOTAL GAS PROD:		3,393				TOTAL CONDENSATE PROD:				107				

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	208	1	402	2	N	-0-		20
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	111	1	393	2	N	-0-		20
03	558 N	277	-0-	-281	-0-	43	1	234	2	N	-0-		20
04	540 N	383	-0-	-157	-0-	91	1	292	2	N	-0-		20
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	90	1	275	2	N	-0-		20
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	269	2	N	-0-		20
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	98	1	277	2	N	-0-		20
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		20
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		20
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		2,872				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	208	1	403	2	Y	5		18
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	128	1	450	2	Y	69	79 1	8
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	79	1	433	2	Y	-0-		8
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	114	1	366	2	Y	7		15
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	130	1	396	2	Y	3		18
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	150	1	452	2	Y	97	82 1	33
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	146	1	416	2	Y	5		38
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	129	1	412	2	Y	9		47
09	570 N	430	-0-	-140	-0-	43	1	379	2	Y	7		54
10	558 N	492	-0-	-66	-0-	144	1	342	2	Y	5		59
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	268	1	435	2	Y	22	69 1	12
*12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	343	1	602	2	Y	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		7,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		229					

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
RMG LAND		WELL #: 2201		RRCID -> 234009		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	887	-0-	-198	-0-	44	1	830	2	Y	12		51
						13	9						
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	46	1	866	2	Y	2		53
						2	9						
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	43	1	818	2	Y	4		57
						4	9						
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	Y	3		60
						3	9						
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	38	1	723	2	Y	33	63 1	30
						36	9						
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	37	1	712	2	Y	4		34
						4	9						
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	939	2	Y	4		38
						4	9						
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	1		39
						1	9						
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	772	2	Y	7		46
						8	9						
10	930 N	731	-0-	-199	-0-	36	1	686	2	Y	8		54
						9	9						
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	38	1	728	2	Y	5		59
						6	9						
12	837 N	717	-0-	-120	-0-	39	1	676	2	Y	2		61
						2	9						
TOTAL GAS PROD:		10,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		85							

COLEMAN HEIRS 504		WELL #: 3		RRCID -> 241871		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	134	1	259	2	Y	6		16
						7	9						
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	82	1	287	2	Y	49	59 1	6
						54	9						
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	48	1	259	2	Y	-0-		6
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	68	1	217	2	Y	5		11
						6	9						
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	218	2	Y	4		15
						4	9						
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	86	1	260	2	Y	71	61 1	25
						78	9						
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	89	1	253	2	Y	4		29
						4	9						
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	Y	6		35
						7	9						
09	330 N	245	-0-	-85	-0-	24	1	214	2	Y	6		41
						7	9						
10	341 N	138	-0-	-203	-0-	40	1	94	2	Y	4		45
						4	9						
11	330 N	137	-0-	-193	-0-	45	1	74	2	Y	16	52 1	9
						18	9						
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	46	1	82	2	Y	-0-		9
TOTAL GAS PROD:		3,487		TOTAL CONDENSATE PROD:		171							

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
COLEMAN HEIRS 504		WELL #:		2	RRCID -> 242025	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 7636	- 7656			
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
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	58 1	113 2	Y	1			8
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42 1	147 2	Y	37	41 1		4
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29 1	155 2	Y	-0-			4
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31 1	99 2	Y	6			10
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	39 1	118 2	Y	3			13
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	46 1	140 2	Y	47	43 1		17
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	47 1	133 2	Y	3			20
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	38 1	123 2	Y	5			25
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	12 1	103 2	Y	3			28
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	91 1	216 2	Y	-0-			28
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	48 1	77 2	Y	15	36 1		7
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	65 1	115 2	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		120						

COLEMAN HEIRS 507 A		WELL #:		1	RRCID -> 243048	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 8004	PERF. 7630	- 7660			
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
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	127 1	245 2	N	-0-			2
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	70 1	247 2	N	-0-			2
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	43 1	234 2	N	-0-			2
04	360 N	105	-0-	-255	-0-	25 1	80 2	N	-0-			2
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	52 1	157 2	N	-0-			2
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	45 1	134 2	N	-0-	2 5		-0-
07	0	283	-0-	283	-0-	74 1	209 2	N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2016 - W/O TO 04-280616												
TOTAL GAS PROD:		1,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261												
RMG LAND		WELL #: 2202		RRCID -> 243049		COMPL. DATE 10/03/2008				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	861	-0-	-162	-0-	42	1	807	2	Y	11			51
						12	9							
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	788	2	Y	2			53
						2	9							
03	961 N	693	-0-	-268	-0-	34	1	656	2	Y	3			56
						3	9							
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	4			60
						4	9							
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	42	1	799	2	Y	35	64	1	31
						39	9							
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	5			36
						6	9							
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	4			40
						4	9							
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	Y	1			41
						1	9							
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1070	2	Y	10			51
						11	9							
10	930 N	810	-0-	-120	-0-	40	1	761	2	Y	8			59
						9	9							
11	900 N	598	-0-	-302	-0-	29	1	561	2	Y	7			66
						8	9							
12	930 N	846	-0-	-84	-0-	46	1	798	2	Y	2			68
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		10,524		TOTAL CONDENSATE PROD:				92						

NYE RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 243052		COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1093	-0-	-395	-0-	72	1	991	2	N	27	75	1	52
						30	9							
02	1218 N	985	-0-	-233	-0-	70	1	915	2	N	-0-			52
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	54	1	1430	2	N	2			54
						2	9							
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	2	N	35			89
						39	9							
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	76	1	1227	2	N	27	68	1	48
						30	9							
06	1440 N	1205	-0-	-235	-0-	82	1	1115	2	N	7			55
						8	9							
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	96	1	1251	2	N	22	65	1	12
						24	9							
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	N	23			35
						25	9							
09	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	75	1	1098	2	N	10			45
						11	9							
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	2	N	35			80
						39	9							
11	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	107	1	1240	2	N	7	68	1	19
						8	9							
*12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	N	2			21
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		15,916		TOTAL CONDENSATE PROD:				197						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			29
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	688	2		Y	-0-			29
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			29
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			29
05	744 N	677	-0-	-67	-0-	676	2	1 9	Y	1			30
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2 9	Y	2			32
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	657	2	1 9	Y	1			33
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2 9	Y	2	24 1		11
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1 9	Y	1			12
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1 9	Y	1			13
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	790	2	2 9	Y	2			15
12	899 N	564	-0-	-335	-0-	563	2	1 9	Y	1			16
TOTAL GAS PROD:		9,697				TOTAL CONDENSATE PROD:				11			

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	693	-0-	-144	-0-	34	1	648	2	Y	10		44
02	841 N	451	-0-	-390	-0-	11	9	23	1	Y	-0-		44
03	806 N	611	-0-	-195	-0-	30	1	577	2	Y	4		48
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	4	9	43	1	Y	2		50
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	Y	28	53 1	25
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	31	9	38	1	Y	5		30
07	899 N	815	-0-	-84	-0-	6	9	41	1	Y	3		33
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	Y	1		34
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	Y	8		42
10	806 N	671	-0-	-135	-0-	9	9	33	1	Y	6		48
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	7	9	41	1	Y	5		53
12	899 N	444	-0-	-455	-0-	4	9	24	1	Y	1		54
TOTAL GAS PROD:		8,531				TOTAL CONDENSATE PROD:				73			

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (WILCOX)		87251 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		076744												
CHATO A		WELL #: 10		RRCID -> 239136		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655						
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
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	3	2	9	Y	2			6
02	29 N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-			6
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			6
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	4	1	2
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			2
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1	1
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	1			2
						1	9							
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	4	1	1	5
						4	9							
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3			8
						3	9							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3			11
						3	9							
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	2	7	1	6
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		159		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

WINSLOW, O. H.		WELL #: 25		RRCID -> 249835		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 211577		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684						
APPLING 700		WELL #: 17C												
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*12	29 X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (WILCOX)		//CONT.//		87251 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
02		211 N	211	-0-	-0-	29 1	180 3	Y	2			17	
						2 9							
03		21 N	21	-0-	-0-	3 1	18 3	Y	-0-			17	
04		165 N	165	-0-	-0-	20 1	144 3	Y	1			18	
						1 9							
05		217 N	-0-	-0-	-217			Y	4	6 1		16	
06		30 N	-0-	-0-	-30			Y	1	6 1		11	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
12		T. A.	96	-0-	96	96	8 1	88 3	Y	-0-		10	
TOTAL GAS PROD:			493	TOTAL CONDENSATE PROD:					8				

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		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

SABINAL RESOURCES, INC.		742124		RRCID ->	232984		COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	977	PERF. 894 - 897		
SCHWEERS		WELL #:		3									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2016 - P/A 11/18/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*07	24010	-0-	-0-	-24010	-0-					N	168					168
08	53165	-0-	-0-	-53165	-0-					N	-0-					168
*09	51450	7818	-0-	-43632	-0-	7286	2	532	9	N	484	359	1			293
*10	53165	2115	-0-	-51050	-0-	1320	2	795	9	N	723	924	1			92
*11	51450	3258	-0-	-48192	-0-	2313	2	945	9	N	859	703	1			248
12	8091 #	2168	-0-	-5923	-0-	1364	2	804	9	N	731	729	1			250

TOTAL GAS PROD: 15,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

OIL AND GAS DIVISION

THIRTEEN, EAST (3650 OLMO5)													89385 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY													348557									
HAROLD													WELL #: 1		RRCID -> 266558		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3546 - 3552	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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						
01		155 #	111	-0-	-44	-0-	100	2	11	9	N	10				152						
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50	181	1		21						
03		133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30				51						
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	100	2	33	9	N	30				81						
05		155 #	144	-0-	-11	-0-	100	2	44	9	N	40				121						
06		150 #	128	-0-	-22	-0-	100	2	28	9	N	25				146						
07		155 #	144	-0-	-11	-0-	100	2	44	9	N	40	183	1		3						
08		155 #	128	-0-	-27	-0-	100	2	28	9	N	25				28						
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	100	2	28	9	N	25				53						
10		155 #	126	-0-	-29	-0-	100	2	26	9	N	24				77						
11		150 #	122	-0-	-28	-0-	100	2	22	9	N	20				97						
12		155 #	122	-0-	-33	-0-	100	2	22	9	N	20				117						
TOTAL GAS PROD:			1,574			TOTAL CONDENSATE PROD:			339													

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)													89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
SUTTON PRODUCING CORP.													831283									
DICKINSON, J. H.													WELL #: 2		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11400 - 11450	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				71						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				71						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				71						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

DICKINSON, J. H.													WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 11420 - 11440	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				12						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				12						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12						
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

OIL AND GAS DIVISION

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					24
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		2
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		2
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		2
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-		2
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-		2
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-		2
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	7	1	32	3	Y	-0-		2
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-		2
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-		2
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-		2
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-		2
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098														
01		62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		6
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	-0-		6
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		6
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-		6
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-		6
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	Y	-0-		6
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	Y	-0-		6
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		6
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	10	1	46	3	Y	-0-		6
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-		6
*11		60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-		6
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:			547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260														
01		1426 X	602	-0-	-824	-0-	50	1	552	3	N	-0-		2
02		1131 X	835	-0-	-296	-0-	78	1	757	3	N	-0-		2
03		992 X	315	-0-	-677	-0-	28	1	287	3	N	-0-		2
04		900 X	235	-0-	-665	-0-	33	1	202	3	N	-0-		2
05		899 X	135	-0-	-764	-0-	17	1	118	3	N	-0-		2
06		870 X	125	-0-	-745	-0-	18	1	107	3	N	-0-		2
07		899 X	101	-0-	-798	-0-	18	1	83	3	N	-0-		2
08		310 X	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-		2
09		240 X	34	-0-	-206	-0-	6	1	28	3	N	-0-		2
10		124 X	66	-0-	-58	-0-	9	1	57	3	N	-0-		2
11		120 X	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	3	N	-0-		2
12		93 X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			2,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.// 91080 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
TRIPLE BAR 59E		WELL #: 1		RRCID -> 175066		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368			
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
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	Y	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	2
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	3	Y	2
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	2
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	Y	2
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	2
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	2
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	2
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	2
TOTAL GAS PROD:		403		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #: 4		RRCID -> 175376		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141			
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
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	1
02	174 N	81	-0-	-93	-0-	8	1	73	3	Y	1
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	31	3	Y	2
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	Y	2
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	25	3	Y	3
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	3
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	3	1	15	3	Y	3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	3
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	3
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	3
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	3
TOTAL GAS PROD:		1,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #: 9		RRCID -> 176325		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114			
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
01	248 N	128	-0-	-120	-0-	10	1	117	3	Y	1
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-	1	9			Y	1
03	186 N	33	-0-	-153	-0-	3	1	29	3	Y	2
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	4	1	27	3	Y	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
TOTAL GAS PROD:		192		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:		10	RRCID ->	177542	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 6114 - 6125					
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHOOLFIELD 59		WELL #:		7 U	RRCID ->	179622	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 6078 - 6086					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
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-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHOOLFIELD, M. S. 65		WELL #:		13	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 - 6172					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-					
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-					
10	T. A.	2	-0-	2	-0-	2		3	Y	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:		2				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (ESCONDIDO)		//CONT.//		91080 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHOOLFIELD, M. S. 63		WELL #:		18	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6100 - 6110	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	84 1	926 3	Y	-0-			-0-	
02	928 N	781	-0-	-147	-0-	73 1	708 3	Y	-0-			-0-	
03	1023 N	734	-0-	-289	-0-	65 1	669 3	Y	-0-			-0-	
04	990 N	791	-0-	-199	-0-	109 1	682 3	Y	-0-			-0-	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	112 1	784 3	Y	-0-			-0-	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	117 1	708 3	Y	-0-			-0-	
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	152 1	713 3	Y	-0-			-0-	
08	899 N	875	-0-	-24	-0-	111 1	764 3	Y	-0-			-0-	
09	840 N	239	-0-	-601	-0-	43 1	196 3	Y	-0-			-0-	
10	868 N	207	-0-	-661	-0-	27 1	180 3	Y	-0-			-0-	
11	840 N	136	-0-	-704	-0-	20 1	116 3	Y	-0-			-0-	
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	11 1	121 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,491				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCHLETZE, A.E.				WELL #:	7	RRCID ->	075752	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	8240 - 8266
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	458 1	1025 3	Y	-0-				1
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	255 1	1213 3	Y	-0-				1
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	56 1	1302 3	Y	-0-				1
04	1440 N	1140	-0-	-300	-0-	138 1	1002 3	Y	-0-				1
05	1581 N	849	-0-	-732	-0-	87 1	762 3	Y	-0-				1
06	1320 N	927	-0-	-393	-0-	750 1	177 3	Y	-0-				1
07	1178 N	674	-0-	-504	-0-	355 1	319 3	Y	-0-				1
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	92 1	712 3	Y	-0-				1
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	227 1	981 3	Y	-0-				1
10	682 N	276	-0-	-406	-0-	30 1	246 3	Y	-0-				1
*11	780 N	28	-0-	-752	-0-	28 3		Y	-0-				1
12	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1 1	13 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,229				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		3	RRCID ->	078529	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8320 - 8334			
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
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	78	1	861	3	Y	-0-				-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	3	Y	-0-				-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	Y	-0-				-0-
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	110	1	687	3	Y	-0-				-0-
05	992 N	444	-0-	-548	-0-	56	1	388	3	Y	-0-				-0-
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	119	1	722	3	Y	-0-				-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	147	1	691	3	Y	-0-				-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	147	1	1019	3	Y	-0-				-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	142	1	646	3	Y	-0-				-0-
10	806 N	360	-0-	-446	-0-	47	1	313	3	Y	-0-				-0-
11	780 N	370	-0-	-410	-0-	54	1	316	3	Y	-0-				-0-
12	806 N	485	-0-	-321	-0-	41	1	444	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,843		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	078530	COMPL. DATE	08/26/1978	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8264 - 8282	
01	279 N	113	-0-	-166	-0-	7	1	106	3	Y	-0-		
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	10	1	104	3	Y	-0-		
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-		
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-		
08	279 N	61	-0-	-218	-0-	3	1	58	3	Y	-0-		
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	4	1	39	3	Y	-0-		
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	Y	-0-		
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		1,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		8	RRCID ->	081141	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8248 - 8298	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 089720	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8208	- 8238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 1	544 3	Y	-0-			-0-
02	638 N	619	-0-	-19	-0-	44 1	575 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	44 1	539 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	505	-0-	-65	-0-	45 1	460 3	Y	-0-			-0-
05	651 N	468	-0-	-183	-0-	29 1	439 3	Y	-0-			-0-
06	570 N	418	-0-	-152	-0-	22 1	396 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	224	-0-	-303	-0-	15 1	209 3	Y	-0-			-0-
08	465 N	125	-0-	-340	-0-	7 1	118 3	Y	-0-			-0-
09	420 N	103	-0-	-317	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	3 1	113 3	Y	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	83 1	385 3	Y	-0-			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	241 1	30 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		6	RRCID -> 090625	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8260	- 8294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	48 1	12 3	Y	-0-			4
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	29 1	19 3	Y	8			12
						9 9						
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	5 1		7
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			7
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			7
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			7
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		174		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 096143	COMPL. DATE 10/08/1981	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8260	- 8200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	14 1	31 3	Y	-0-			1
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	14 1	65 3	Y	-0-			1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			1
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11 1	76 3	Y	-0-			1
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			1
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	202 1	48 3	Y	-0-			1
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	28 1	25 3	Y	-0-	1 7		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8368 - 8384		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	N	-0-			-0-
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	3	N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	56	1	348	3	N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	48	1	337	3	N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	52	1	311	3	N	-0-			-0-
07	403 N	340	-0-	-63	-0-	60	1	280	3	N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	50	1	346	3	N	-0-			-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	58	1	264	3	N	-0-			-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	N	-0-			-0-
11	390 N	157	-0-	-233	-0-	23	1	134	3	N	-0-			-0-
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8215 - 8253		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	112484	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	8354	PERF.	8250 - 8260		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
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-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	370	3	Y	26	25 1 11
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	9	296	3	Y	10	21
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	11	9	437	3	Y	6	12 1 1 8 14
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	7	1	371	3	Y	-0-	14
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	87	1	450	3	Y	-0-	14 1 -0-
06	480 N	375	-0-	-105	-0-	74	1	301	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	64	1	243	3	Y	-0-	-0-
08	527 N	457	-0-	-70	-0-	102	1	355	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	262	3	Y	15	12 1 1 8 2
11	450 N	314	-0-	-136	-0-	17	9	264	3	Y	1	3
*12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	9	244	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		4,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	8232 - 8260
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	18	1	82	3	Y	2	2 1 3
02	87 N	52	-0-	-35	-0-	2	9	45	3	Y	1	4
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	1	9	46	3	Y	-0-	1 1 3
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-	3
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	Y	-0-	1 1 2
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	-0-	2
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	23	1	86	3	Y	12	14
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	13	9	68	3	Y	8	11 1 11
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	19	9	56	3	Y	-0-	11
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	20	1	88	3	Y	5	14 1 2
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	Y	1	3
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	9	65	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		29						

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID -> 113389	COMPL. DATE 09/13/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8336	- 8366			
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
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28 1	281 3	Y	-0-			4
02	261 N	237	-0-	-24	-0-	42 1	195 3	Y	-0-			4
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	21 1	244 3	Y	-0-			4
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	47 1	297 3	Y	-0-			4
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33 1	303 3	Y	-0-			4
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	430 1	102 3	Y	-0-			4
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	276 1	181 3	Y	7			11
						8 9						
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	43 1	415 3	Y	-0-	4 1		7
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	61 1	408 3	Y	-0-			7
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	25 1	310 3	Y	-0-			7
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	19 1	288 3	Y	-0-			7
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	26 1	294 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		4,377										
						TOTAL CONDENSATE PROD:	7					

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID -> 114014	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 8298	- 8330			
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
01	2697 X	2492	-0-	-205	-0-	153 1	2339 3	Y	-0-			-0-
02	2523 X	2255	-0-	-268	-0-	159 1	2096 3	Y	-0-			-0-
03	2666 X	2181	-0-	-485	-0-	166 1	2015 3	Y	-0-			-0-
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	237 1	2433 3	Y	-0-			-0-
05	2635 X	1803	-0-	-832	-0-	113 1	1690 3	Y	-0-			-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	145 1	2569 3	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	154 1	2191 3	Y	-0-			-0-
08	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	126 1	2180 3	Y	-0-			-0-
09	2700 X	2440	-0-	-260	-0-	208 1	2232 3	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	68 1	2267 3	Y	-0-			-0-
11	2700 X	2276	-0-	-424	-0-	405 1	1871 3	Y	-0-			-0-
*12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2454 1	307 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,578										
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 114200	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8210	- 8241			
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
01	186 N	25	-0-	-161	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
02	116 N	27	-0-	-89	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	7 3	Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 3	Y	-0-			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	3 1	12 3	Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		369										
						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		3	RRCID -> 115106	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8314 -	8350		
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
01	279 N	174	-0-	-105	-0-	30 1	141 3	Y	3	5 1		2
						3 9						
02	203 N	135	-0-	-68	-0-	15 1	119 3	Y	1			3
						1 9						
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	53 1	397 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6 1	299 3	Y	1			3
						1 9						
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	52 1	271 3	Y	-0-	3 1		-0-
06	450 N	297	-0-	-153	-0-	59 1	238 3	Y	-0-			-0-
07	465 X	229	-0-	-236	-0-	48 1	181 3	Y	-0-			-0-
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	48 1	167 3	Y	-0-			-0-
09	300 X	217	-0-	-83	-0-	56 1	161 3	Y	-0-			-0-
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	259 1	973 3	Y	51	44 1		7
						56 9						
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	83 1	445 3	Y	1			8
						1 9						
*12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	46 1	317 3	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		4,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		58						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76 1	1158 3	Y	16			28
						18 9						
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	103 1	1350 3	Y	17			45
						19 9						
03	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	108 1	1309 3	Y	7			52
						8 9						
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	126 1	1292 3	Y	10	41 1		21
						11 9						
05	1581 N	1051	-0-	-530	-0-	65 1	974 3	Y	11			32
						12 9						
06	1380 N	564	-0-	-816	-0-	29 1	521 3	Y	13	30 1		15
						14 9						
07	1488 N	1035	-0-	-453	-0-	67 1	960 3	Y	7			22
						8 9						
08	1054 N	918	-0-	-136	-0-	50 1	859 3	Y	8			30
						9 9						
09	570 N	157	-0-	-413	-0-	12 1	135 3	Y	9	18 1		21
						10 9						
10	1023 N	15	-0-	-1008	-0-	15 3		Y	-0-			21
11	900 N	16	-0-	-884	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			21
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	93 1	12 3	Y	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		9,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		98						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 155461	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8260	-	8290
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
01		688 N	688	-0-	-0-	57 1	631 3	Y	-0-		-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	52 1	500 3	Y	-0-		-0-
03		620 N	437	-0-	-183	39 1	397 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
04		705 N	705	-0-	-0-	97 1	608 3	Y	-0-		-0-
05		589 N	505	-0-	-84	63 1	442 3	Y	-0-		-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	66 1	401 3	Y	-0-		-0-
07		744 N	586	-0-	-158	103 1	483 3	Y	-0-		-0-
08		496 N	410	-0-	-86	52 1	358 3	Y	-0-		-0-
09		480 N	430	-0-	-50	77 1	353 3	Y	-0-		-0-
10		589 N	210	-0-	-379	27 1	183 3	Y	-0-		-0-
11		390 N	156	-0-	-234	23 1	133 3	Y	-0-		-0-
12		434 N	46	-0-	-388	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		1	RRCID -> 156638	COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8273	-	8321
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
01		155 N	37	-0-	-118	3 1	34 3	Y	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03		1 N	1	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		5
04		30 N	25	-0-	-5	3 1	22 3	Y	-0-		5
05		25 N	25	-0-	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		5
06		17 N	17	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	-0-		5
07		31 N	12	-0-	-19	2 1	10 3	Y	-0-		5
08		31 N	18	-0-	-13	2 1	16 3	Y	-0-		5
09		30 N	15	-0-	-15	3 1	12 3	Y	-0-		5
10		16 N	16	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		5
11		30 N	28	-0-	-2	4 1	24 3	Y	-0-		5
12		31 N	22	-0-	-9	2 1	20 3	Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2	RRCID -> 157545	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8332	-	8368
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
01		1085 X	476	-0-	-609	39 1	437 3	Y	-0-		6
02		1350 X	1350	-0-	-0-	126 1	1224 3	Y	-0-		6
03		1422 X	1422	-0-	-0-	126 1	1296 3	Y	-0-		6
04		996 X	996	-0-	-0-	138 1	858 3	Y	-0-		6
05		1457 X	991	-0-	-466	124 1	867 3	Y	-0-		6
06		1410 X	992	-0-	-418	141 1	851 3	Y	-0-		6
07		1457 X	1423	-0-	-34	250 1	1173 3	Y	-0-		6
08		1574 X	1574	-0-	-0-	199 1	1375 3	Y	-0-		6
09		1112 X	1112	-0-	-0-	200 1	912 3	Y	-0-		6
10		1426 X	567	-0-	-859	74 1	493 3	Y	-0-		6
11		1530 X	579	-0-	-951	84 1	495 3	Y	-0-		6
12		1581 X	770	-0-	-811	64 1	706 3	Y	-0-		6
TOTAL GAS PROD:		12,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
TRIPLE BARR 55 F		WELL #:	1	RRCID ->	157581	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 8326 - 8378			
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
01		1804 N	1804	-0-	-0-	149 1	1655 3	Y	-0-			7
02		1654 N	1654	-0-	-0-	154 1	1500 3	Y	-0-			7
03		1644 N	1644	-0-	-0-	145 1	1499 3	Y	-0-			7
04		1740 N	1655	-0-	-85	229 1	1426 3	Y	-0-			7
05		1767 N	1586	-0-	-181	199 1	1387 3	Y	-0-			7
06		1741 N	1741	-0-	-0-	247 1	1494 3	Y	-0-			7
07		1789 N	1789	-0-	-0-	314 1	1475 3	Y	-0-			7
08		1701 N	1701	-0-	-0-	215 1	1486 3	Y	-0-			7
09		1740 N	1675	-0-	-65	302 1	1373 3	Y	-0-			7
10		1798 N	1627	-0-	-171	211 1	1416 3	Y	-0-			7
11		1650 N	1240	-0-	-410	180 1	1060 3	Y	-0-			7
12		1736 N	1376	-0-	-360	115 1	1261 3	Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:			19,492			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:	2	RRCID ->	157935	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	8525 PERF. 8317 - 8349			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:	1A	RRCID ->	158045	COMPL. DATE	11/29/1995	TOTAL DEPTH	8385 PERF. 8172 - 8208			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SCHLETZE A.E.		WELL #:		2	RRCID ->	158058	COMPL. DATE	03/07/1996	TOTAL DEPTH	8323	PERF.	8150 - 8197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36 1	555 3	Y	-0-			-0-
02	667 N	573	-0-	-94	-0-	40 1	533 3	Y	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	518 3	Y	-0-			-0-
04	570 N	381	-0-	-189	-0-	34 1	347 3	Y	-0-			-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	33 1	502 3	Y	-0-			-0-
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	17 1	293 3	Y	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32 1	460 3	Y	-0-			-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30 1	526 3	Y	-0-			-0-
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	44 1	475 3	Y	-0-			-0-
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	13 1	444 3	Y	-0-			-0-
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	78 1	360 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	166	-0-	-361	-0-	147 1	19 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	158059	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8295 - 8347
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3	RRCID ->	158060	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6076 - 6082
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	69 1	769 3	Y	-0-			5
02	783 N	764	-0-	-19	-0-	71 1	693 3	Y	-0-			5
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	74 1	764 3	Y	-0-			5
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	112 1	699 3	Y	-0-			5
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	100 1	699 3	Y	-0-			5
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	111 1	673 3	Y	-0-			5
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	144 1	677 3	Y	-0-			5
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	106 1	734 3	Y	-0-			5
09	780 N	742	-0-	-38	-0-	134 1	608 3	Y	-0-			5
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	102 1	686 3	Y	-0-			5
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	113 1	663 3	Y	-0-			5
*12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66 1	719 3	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		9,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID ->	158356	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8312 - 8335	
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
01		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	108 1	1200 3	Y	-0-			-0-
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	116 1	1126 3	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	108 1	1112 3	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	187 1	1163 3	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1178	-0-	-155	-0-	147 1	1031 3	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1061	-0-	-109	-0-	151 1	910 3	Y	-0-			-0-
07		1395 N	1031	-0-	-364	-0-	181 1	850 3	Y	-0-			-0-
08		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	148 1	1020 3	Y	-0-			-0-
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	238 1	1084 3	Y	-0-			-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	157 1	1052 3	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	151 1	889 3	Y	-0-			-0-
12		1364 N	896	-0-	-468	-0-	75 1	821 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,026				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID ->	158357	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8296 - 8341	
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	284 3	N	-0-		-0-	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 3	N	-0-		-0-	
03		310 N	211	-0-	-99	-0-	19 1	192 3	N	-0-		-0-	
04		300 N	66	-0-	-234	-0-	9 1	57 3	N	-0-		-0-	
05		310 N	112	-0-	-198	-0-	14 1	98 3	N	-0-		-0-	
06		210 N	108	-0-	-102	-0-	15 1	93 3	N	-0-		-0-	
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	16 1	72 3	N	-0-		-0-	
08		124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 3	N	-0-		-0-	
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	14 1	62 3	Y	-0-		-0-	
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	1	1 8	-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID ->	158819	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8335 - 8349	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 8463	PERF. 8290	- 8310		
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		2
02	522 N	453	-0-	-69	-0-	42 1	411 3	Y	-0-		2
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	95 1	973 3	Y	-0-		2
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	117 1	726 3	Y	-0-		2
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	92 1	640 3	Y	-0-		2
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		2
07	868 N	600	-0-	-268	-0-	105 1	495 3	Y	-0-		2
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	119 1	822 3	Y	-0-		2
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	179 1	818 3	Y	-0-		2
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	120 1	803 3	Y	-0-		2
11	900 N	575	-0-	-325	-0-	83 1	491 3	Y	1		3
						1 9					
12	1023 N	867	-0-	-156	-0-	72 1	795 3	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		7,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159145	COMPL. DATE 04/11/1996	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8255	- 8284		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID -> 159831	COMPL. DATE 06/05/1996	TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	8 1	625 3	Y	3			20
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-			20
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	47 1	1110 3	Y	-0-			20
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1013 3	Y	-0-			20
05	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	34 1	1068 3	Y	-0-			20
06	1020 N	829	-0-	-191	-0-	51 1	971 3	Y	-0-			20
07	1147 N	722	-0-	-425	-0-	22 1	807 3	Y	-0-			20
08	1023 N	743	-0-	-280	-0-	82 1	640 3	Y	-0-			20
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	81 1	662 3	Y	-0-			20
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	114 1	926 3	Y	-0-			20
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	49 1	875 3	Y	-0-			20
12	1085 N	924	-0-	-161	-0-	93 1	777 3	Y	-0-			20
						146 1	778 3	Y	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		11,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID -> 160172	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 8360	PERF. 8182 - 8211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6 1		4
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID -> 160605	COMPL. DATE 10/18/1996	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8240 - 8265				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID ->	160870	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8179 - 8204	
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	3
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID ->	160973	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8189 - 8217
01	1550 N	667	-0-	-883	-0-	78 1	582 3	N	6			43
02	1363 N	464	-0-	-899	-0-	7 9						
03	651 N	154	-0-	-497	-0-	74 1	390 3	N	-0-			43
04	660 N	312	-0-	-348	-0-	15 1	136 3	N	3			46
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	3 9						
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	312 3						46
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	391 3						46
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	135 1	170 3	N	1	17 1	1 8	29
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	1 9						
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	505 3						29
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	139 1	514 3	N	-0-			29
*12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	781 3	7 9	N	6	25 1	1 8	9
						936 3	3 9	N	3			12
						1175 3	22 9	N	20	19 1		13
						966 3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			7,342			TOTAL CONDENSATE PROD:				39		

LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	8216 - 8246
01	1767 N	1404	-0-	-363	-0-	18 1	1386 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	975	-0-	-243	-0-	40 1	935 3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1524	-0-	-398	-0-	72 1	1452 3	N	-0-			-0-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	43 1	1355 3	N	-0-			-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	72 1	1377 3	N	-0-			-0-
06	1470 N	1317	-0-	-153	-0-	34 1	1283 3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1106	-0-	-351	-0-	126 1	980 3	N	-0-			-0-
08	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	131 1	1064 3	N	-0-			-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	170 1	1377 3	N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	72 1	1289 3	N	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	132 1	1106 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	182 1	965 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,661			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8128 -	8152	
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	
01		310 N	118	-0-	-192	-0-	118 3		Y	-0-			-0-	
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		Y	-0-			-0-	
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		Y	-0-			-0-	
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	42 1	704 3	Y	-0-			-0-	
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	28 1	558 3	Y	-0-			-0-	
06		540 N	416	-0-	-124	-0-	23 1	393 3	Y	-0-			-0-	
07		775 N	260	-0-	-515	-0-	260 3		Y	-0-			-0-	
08		589 N	432	-0-	-157	-0-	164 1	268 3	Y	-0-			-0-	
09		621 N	621	-0-	-0-	-0-	43 1	532 3	Y	42	35 1		7	
							46 9							
10		516 N	516	-0-	-0-	-0-	38 1	476 3	Y	2			9	
							2 9							
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	72 1	363 3	Y	-0-	9 1		-0-	
12		651 N	303	-0-	-348	-0-	53 1	250 3	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,338	TOTAL CONDENSATE PROD:					44					

LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8245 -	8270	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
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	10			10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	49 1		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	35 1		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			25	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					109					

LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8240 -	8271	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	334 3	Y	-0-			-0-	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	361 3	Y	-0-			-0-	
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	234 3	Y	-0-			-0-	
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	-0-	7 1	212 3	Y	-0-			-0-	
05	403 N	163	-0-	-240	-0-	-0-	8 1	155 3	Y	-0-			-0-	
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	-0-			-0-	
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	200 3	Y	-0-			-0-	
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	-0-	15 1	120 3	Y	-0-			-0-	
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	-0-	16 1	126 3	Y	-0-			-0-	
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-			-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	118 3	Y	-0-			-0-	
*12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	213 3	Y	1	1 8		-0-	
							1 9							
TOTAL GAS PROD:			2,599	TOTAL CONDENSATE PROD:					1					

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 76 1/2		WELL #:		11	RRCID ->	162070	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	8286 -	8306
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	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8308 -	8326
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	-0-
02	290	N	88	-0-	-202	-0-	16	1	72	3	Y	-0-	-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	71	1	397	3	Y	-0-	-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	202	1	597	3	Y	-0-	-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	-0-	-0-
06	450	N	190	-0-	-260	-0-	33	1	149	3	Y	7	1
							8	9					
07	837	N	88	-0-	-749	-0-	20	1	66	3	Y	2	3
							2	9					
08	403	N	124	-0-	-279	-0-	30	1	93	3	Y	1	4
							1	9					
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	6	1	52	3	Y	5	1
							6	9					
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	80	3	Y	1	2
							1	9					
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	4	1	14	3	Y	-0-	-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,754	TOTAL CONDENSATE PROD:				16					

LYSSY 67		WELL #:		7	RRCID ->	163066	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	8215 -	8251
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-	6
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	6
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	6
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	6
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	Y	-0-	6
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	6
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	6
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	6
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	6
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	6
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-	6
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			755	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LYSSY 72		WELL #:		28	RRCID ->	163199	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	8209 -	8235	
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
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	26 1	118 3	Y	-0-				-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	23 1	102 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	23 1	132 3	Y	-0-				-0-
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	29 1	87 3	Y	-0-				-0-
05		124 N	6	-0-	-118	-0-	1 1	5 3	Y	-0-				-0-
06		150 N	15	-0-	-135	-0-	3 1	12 3	Y	-0-				-0-
07		124 N	89	-0-	-35	-0-	20 1	67 3	Y	2				2
							2 9							
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	16 1	49 3	Y	1				3
							1 9							
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-	3	1		-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	25 1	54 3	Y	-0-				-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 3	Y	-0-				-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	23 1	76 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

LYSSY 69		WELL #:		9	RRCID ->	163931	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8289 -	8305	
01		1054 N	921	-0-	-133	-0-	164 1	757 3	Y	-0-				-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	171 1	761 3	Y	-0-				-0-
03		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	175 1	978 3	Y	-0-				-0-
04		900 N	735	-0-	-165	-0-	186 1	549 3	Y	-0-				-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	154 1	929 3	Y	-0-				-0-
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	240 1	1067 3	Y	19	14	1		5
							21 9							
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	197 1	657 3	Y	2				7
							2 9							
08		1085 N	770	-0-	-315	-0-	187 1	583 3	Y	-0-				7
09		1320 N	1250	-0-	-70	-0-	131 1	1118 3	Y	1	5	1	1 8	2
							1 9							
10		868 N	137	-0-	-731	-0-	43 1	94 3	Y	-0-				2
11		750 N	607	-0-	-143	-0-	141 1	465 3	Y	1	2	1	1 8	-0-
							1 9							
12		1302 N	156	-0-	-1146	-0-	37 1	119 3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,928				TOTAL CONDENSATE PROD:			23				

 TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	3	1	247	3	N	-0-				20
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-				20
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	19				39
						21	9								
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12	1	374	3	N	-0-				39
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	416	3	N	17	45	1		11
						19	9								
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	3	N	-0-				11
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	N	27				38
						30	9								
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	N	-0-				38
09	630 N	409	-0-	-221	-0-	45	1	364	3	N	-0-				38
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	21	1	373	3	N	-0-				38
11	510 N	437	-0-	-73	-0-	44	1	368	3	N	23				61
						25	9								
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	39	1	210	3	N	-0-				61
TOTAL GAS PROD:		4,994				TOTAL CONDENSATE PROD:		86							

 LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	57	1	266	3	Y	-0-				-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	99	1	442	3	Y	-0-				-0-
03	558 N	474	-0-	-84	-0-	72	1	402	3	Y	-0-				-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	118	1	350	3	Y	-0-				-0-
05	589 N	215	-0-	-374	-0-	31	1	184	3	Y	-0-				-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	71	1	319	3	Y	4	3	1		1
						4	9								
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	77	1	254	3	Y	2				3
						2	9								
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	120	1	377	3	Y	-0-				3
09	390 N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	3	Y	-0-	3	1		-0-
10	341 N	306	-0-	-35	-0-	95	1	211	3	Y	-0-				-0-
11	480 N	269	-0-	-211	-0-	63	1	206	3	Y	-0-				-0-
*12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

 TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1	RRCID ->	167519	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8295 -	8323		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				26
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	1		22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
05	T. A.	207	-0-	207	207			29 1	148 3	Y	27	26	1		23
								30 9							
06	T. A.	200	-0-	200	407			40 1	160 3	Y	-0-				23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-				23
08	407 X	-0-	-0-	-407	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		407		TOTAL CONDENSATE PROD:		82									

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8	RRCID ->	167765	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8278 -	8314		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	168441	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8243 -	8305		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY 67 "C"		WELL #:		5	RRCID ->	168674	COMPL. DATE	08/26/1984	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8028 - 8213			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYSSY 71		WELL #:		14	RRCID ->	168678	COMPL. DATE	09/22/1987	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8302 - 8318			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYSSY 71		WELL #:		12	RRCID ->	168679	COMPL. DATE	08/17/1985	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8240 - 8260			
01	T. A.	429	-0-	429	429	5 1	351	3	Y	66	62	1	20		
						73 9									
02	T. A.	421	-0-	421	850	15 1	352	3	Y	49	42	1	27		
						54 9									
03	T. A.	571	-0-	571	1421	24 1	472	3	Y	68	55	1	40		
						75 9									
04	1908 X	487	-0-	-1421	-0-	13 1	430	3	Y	40			80		
						44 9									
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	20 1	392	3	Y	38	82	1	36		
						42 9									
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	10 1	374	3	Y	34	26	1	44		
						37 9									
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	35 1	269	3	Y	10	35	1	19		
						11 9									
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	41 1	332	3	Y	61	45	1	35		
						67 9									
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	76 1	618	3	Y	40	37	1	38		
						44 9									
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34 1	602	3	Y	22	30	1	30		
						24 9									
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78 1	650	3	Y	55	50	1	35		
						61 9									
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	74 1	390	3	Y	75	80	1	29		
						83 9						1 8			
TOTAL GAS PROD:		6,272				TOTAL CONDENSATE PROD:		558							

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LYSSY "8"		WELL #:		11	RRCID ->	168680	COMPL. DATE	06/30/1985	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8186 - 8216
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * 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
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	5 1	387 3	Y	1	1 1		-0-
02	377 N	127	-0-	-250	-0-	1 9	121 3	Y	1	1 1		-0-
03	310 N	60	-0-	-250	-0-	5 1	56 3	Y	1	1 1		-0-
04	390 N	219	-0-	-171	-0-	3 1	211 3	Y	1			1
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 9	179 3	Y	1	2 1		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	181 3	Y	1	1 1		-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5 1	238 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31 1	274 3	Y	2	1 1		1
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	2 9	515 3	Y	1	1 1		1
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64 1	610 3	Y	1	1 1		1
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	1 9	418 3	Y	1	1 1		1
12	589 N	372	-0-	-217	-0-	50 1	311 3	Y	2	2 1		1
						1 9						
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 3,820

TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LYSSY 71		WELL #:		9	RRCID ->	168681	COMPL. DATE	04/07/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8278 - 8302
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8"		WELL #:		7	RRCID ->	168682	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7975 - 8167
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	3 1	264 3	Y	-0-			-0-
02	174 N	157	-0-	-17	-0-	6 1	151 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	10 1	200 3	Y	-0-			-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	6 1	186 3	Y	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-			-0-
06	210 N	158	-0-	-52	-0-	4 1	154 3	Y	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	20 1	157 3	Y	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18 1	147 3	Y	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	13 1	107 3	Y	-0-			-0-
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	4 1	76 3	Y	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	14 1	119 3	Y	-0-			-0-
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	79 1	419 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 71		WELL #:		6	RRCID ->	168683	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	8285	PERF. 8004 - 8172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYSSY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	168684	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	8316	PERF. 8063 - 8096		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/11/2016 - PLUGGED		08/11/16							
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4	RRCID ->	168687	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	8278	PERF. 8205 - 8231	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	8 1	570 3	Y	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1	480 3	Y	-0-			-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31 1	621 3	Y	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21 1	664 3	Y	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31 1	599 3	Y	-0-			-0-
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	16 1	612 3	Y	-0-			-0-
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	59 1	461 3	Y	-0-			-0-
08	620 N	553	-0-	-67	-0-	60 1	493 3	Y	-0-			-0-
09	630 N	615	-0-	-15	-0-	68 1	547 3	Y	-0-			-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	27 1	480 3	Y	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	63 1	523 3	Y	-0-			-0-
*12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	109 1	578 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYSSY 76 1/2		WELL #:		5	RRCID ->	168689	COMPL. DATE	11/14/1987	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8251 - 8274		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	23	-0-	23	23	23	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	67	-0-	67	90	3	1	64	3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	132	-0-	132	222	6	1	126	3	Y	-0-		-0-
04		325 X	103	-0-	-222	-0-	3	1	100	3	Y	-0-		-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	80	-0-	80	80	9	1	71	3	Y	-0-		-0-
08		T. A.	89	-0-	89	169	10	1	79	3	Y	-0-		-0-
09		T. A.	66	-0-	66	235	7	1	59	3	Y	-0-		-0-
10		T. A.	67	-0-	67	302	4	1	63	3	Y	-0-		-0-
11		T. A.	55	-0-	55	357	6	1	49	3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	5	-0-	5	362	1	1	4	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			883	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

01		1736 X	1669	-0-	-67	-0-	22	1	1644	3	Y	3		20
02		1595 X	1518	-0-	-77	-0-	3	9						
03		1705 X	1550	-0-	-155	-0-	62	1	1456	3	Y	-0-		20
04		1650 X	1621	-0-	-29	-0-	74	1	1476	3	Y	-0-		20
05		1674 X	1589	-0-	-85	-0-	49	1	1572	3	Y	-0-		20
06		1620 X	1327	-0-	-293	-0-	79	1	1510	3	Y	-0-		20
07		1674 N	1138	-0-	-536	-0-	35	1	1292	3	Y	-0-		20
08		1581 N	1070	-0-	-511	-0-	130	1	1008	3	Y	-0-		20
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	117	1	953	3	Y	-0-		20
10		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	3	Y	-0-		20
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	91	1	1615	3	Y	-0-		20
12		1829 N	1158	-0-	-671	-0-	163	1	1359	3	Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			17,638	TOTAL CONDENSATE PROD: 3										

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

01		279 N	218	-0-	-61	-0-	18	1	200	3	Y	-0-		-0-
02		232 N	168	-0-	-64	-0-	16	1	152	3	Y	-0-		-0-
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	16	1	163	3	Y	-0-		-0-
04		210 N	169	-0-	-41	-0-	23	1	146	3	Y	-0-		-0-
05		186 N	83	-0-	-103	-0-	10	1	73	3	Y	-0-		-0-
06		180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	31	1	146	3	Y	-0-		-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	3	Y	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	149	3	Y	-0-		-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	20	1	135	3	Y	-0-		-0-
11		270 N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	3	Y	-0-		-0-
12		186 N	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,852	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VOLPE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	171312	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8347 - 8359
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	88 1	1056 3	N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101 1	888 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	98 1	1043 3	N	-0-			-0-
04	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	11 1	998 3	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	126 1	961 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	77 1	970 3	N	-0-			-0-
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978 3		N	-0-			-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44 1	1048 3	N	-0-			-0-
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	110 1	933 3	N	-0-			-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	39 1	980 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	72 1	881 3	N	-0-			-0-
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	139 1	1031 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		8	RRCID ->	178340	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	8578	PERF.	8423 - 8460
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	10 1	117 3	Y	-0-			1
02	261 N	95	-0-	-166	-0-	9 1	86 3	Y	-0-			1
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 3	Y	-0-			1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	44 1	272 3	Y	-0-			1
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	140 3	Y	-0-			1
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	15 1	88 3	Y	-0-			1
07	341 N	87	-0-	-254	-0-	15 1	72 3	Y	-0-			1
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			1
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	12 1	52 3	Y	-0-			1
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	8 1	51 3	Y	-0-			1
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	8 1	46 3	Y	-0-			1
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179177	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	6123 - 6239
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
VOLPE-SCHOOLFIELD 62		WELL #:		2	RRCID -> 179620	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 6311	PERF. 6167	- 6176	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LYSSY 67		WELL #:		8	RRCID -> 181197	COMPL. DATE 09/19/2000	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8202	- 8240	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	1 1	47 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3	Y	-0-	-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	75 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	2 1	80 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41 1	337 3	Y	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	38 1	312 3	Y	-0-	-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	346 3	Y	-0-	-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27 1	230 3	Y	-0-	-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	23 1	124 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,888				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID -> 191316	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH 8466	PERF. 8330	- 8357	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	165 1	1827 3	Y	-0-	1
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	129 1	1255 3	Y	-0-	1
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	88 1	901 3	Y	-0-	1
04	1920 N	1040	-0-	-880	-0-	144 1	896 3	Y	-0-	1
05	1488 N	920	-0-	-568	-0-	115 1	805 3	Y	-0-	1
06	960 N	390	-0-	-570	-0-	55 1	335 3	Y	-0-	1
07	1085 N	456	-0-	-629	-0-	80 1	376 3	Y	-0-	1
08	930 N	453	-0-	-477	-0-	57 1	396 3	Y	-0-	1
09	390 N	282	-0-	-108	-0-	51 1	231 3	Y	-0-	1
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	30 1	199 3	Y	-0-	1
11	450 N	225	-0-	-225	-0-	33 1	192 3	Y	-0-	1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	22 1	241 3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		8,623				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8205 - 8238		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	613	-0-	-317	-0-	108	1	505	3	Y	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	67	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	77	1	581	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	11	1	571	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	99	1	511	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	536	-0-	-94	-0-	106	1	430	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	565	-0-	-24	-0-	117	1	448	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	124	1	436	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	135	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	495	-0-	-63	-0-	99	1	374	3	Y	20	17	1	3
						22	9							
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2			5
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		5,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8252 - 8310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	124	1	1253	3	N	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	236	1	1080	3	N	-0-			-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	109	1	1304	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1144	3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	123	1	1137	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	859	1	205	3	N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	912	1	597	3	N	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	136	1	1295	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	128	1	857	3	N	-0-			-0-
10	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	110	1	1405	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	80	1	1215	3	N	-0-			-0-
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,853		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1	RRCID ->	207436	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8327 - 8360		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	14	1	68	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	106	1	857	3	Y	1			1
						1	9							
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	537	-0-	-486	-0-	87	1	450	3	Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	290	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	183	-0-	-406	-0-	38	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	99	-0-	-428	-0-	22	1	77	3	Y	-0-			-0-
09	360 N	73	-0-	-287	-0-	19	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	46	-0-	-140	-0-	9	1	35	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1			1
						1	9							
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		3,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11	RRCID ->	214596	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8212 -	8239			
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	
01	279 N	25	-0-	-254	-0-	1	1	23	3	N	1				4	
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	1	9	83	3	N	1	5	1		-0-	
03	217 N	158	-0-	-59	-0-	1	9	142	3	N	4				4	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	6	7	1		3	
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	9	35	3	N	-0-				3	
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	13	1	3	3	N	-0-				3	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	25	7	1	1	8	20
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	9	247	3	N	-0-					20
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					20
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	Y	24	31	1	1	8	12
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	9	525	3	Y	12					24
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	113	1	13	3	Y	2					26
						13	9									
						104	1									
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		3,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		75										

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5	RRCID ->	214624	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6079 -	8374		
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	8		-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	1	1	8		-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	1	9			N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-				-0-
*12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9	RRCID ->	219155	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8222 - 8252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE		AMT	AMT	
01	248 N	191	-0-	-57	-0-	11 1	173 3	N		6			36
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 9	141 3	N		13	41 1		8
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	200 3	N		25			33
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14 9	175 3	N		24	37 1		20
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16 1	189 3	N		-0-			20
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	28 9	181 3	N		-0-			20
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17 1	217 3	N		-0-	20 1		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26 9	232 3	N		-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13 1	209 3	Y		-0-			-0-
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	19 1	181 3	Y		3	2 1		1
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	6 1	158 3	Y		-0-			1
12	248 N	104	-0-	-144	-0-	3 9	12 3	Y		-0-			1
TOTAL GAS PROD:		2,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		71							

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1	RRCID ->	220045	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8334 - 8386	
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	88 1	980 3	N		-0-		-0-	
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90 1	870 3	N		-0-		-0-	
03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	84 1	867 3	N		-0-		-0-	
04	1020 N	903	-0-	-117	-0-	125 1	778 3	N		-0-		-0-	
05	1023 N	778	-0-	-245	-0-	97 1	681 3	N		-0-		-0-	
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	144 1	871 3	N		1	1 8	-0-	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1 9	790 3	N		-0-		-0-	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	168 1	819 3	N		-0-		-0-	
09	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	118 1	836 3	N		-0-		-0-	
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	183 1	813 3	N		-0-		-0-	
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	121 1	790 3	N		-0-		-0-	
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	134 1	866 3	N		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BAKER 64		WELL #:		2	RRCID ->	220738	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8261 - 8288	
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	113 1	1248 3	Y		-0-		-0-	
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	127 1	1237 3	Y		-0-		-0-	
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	124 1	1273 3	Y		-0-		-0-	
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	184 1	1144 3	Y		-0-		-0-	
05	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	165 1	1154 3	Y		-0-		-0-	
06	1350 N	1242	-0-	-108	-0-	176 1	1066 3	Y		-0-		-0-	
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	228 1	1069 3	Y		-0-		-0-	
08	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	161 1	1115 3	Y		-0-		-0-	
09	1230 N	1124	-0-	-106	-0-	202 1	922 3	Y		-0-		-0-	
10	1302 N	985	-0-	-317	-0-	128 1	857 3	Y		-0-		-0-	
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	129 1	762 3	Y		-0-		-0-	
12	1147 N	836	-0-	-311	-0-	70 1	766 3	Y		-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		6	RRCID ->	220833	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8291 - 8337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	42	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	35	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	330 N	169	-0-	-161	-0-	24	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	151	-0-	-159	-0-	27	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	19	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	26	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	17	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	9	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	155 N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYSSY 686		WELL #:		1	RRCID ->	224976	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7772 - 7820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	6	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,126		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYSSY 71		WELL #:		25	RRCID ->	242027	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	8245 - 8268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	15	1	1171	3	Y	32	31	1	8
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	35	9	1113	3	Y	24	21	1	11
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	26	9	1196	3	Y	33	27	1	17
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	3	Y	19			36
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	36	9	1097	3	Y	18	40	1	14
06	1260 N	700	-0-	-560	-0-	21	9	656	3	Y	24	15	1	23
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	18	1	1080	3	Y	8	22	1	9
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	26	9	1049	3	Y	50	35	1	24
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	139	1	1010	3	Y	33	29	1	28
10	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	9	9	1110	3	Y	17	24	1	21
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	129	1	1065	3	Y	44	40	1	25
*12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	55	9	2055	3	Y	60	65	1	20
TOTAL GAS PROD:		15,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		362								

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 71		WELL #:		26	RRCID -> 247486		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH	8470	PERF. 8310	- 8327
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
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	4		25
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	10		35
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		35
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	100 1	15
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-		1 1	19 3	Y	7		22
								8 9					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-		95 1	156 3	Y	-0-		22
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	21 1	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		6
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	13	4 1	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
TOTAL GAS PROD:			279	TOTAL CONDENSATE PROD:			119						

LYSSY 745		WELL #:		35	RRCID -> 251759		COMPL. DATE 05/21/2009			TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8291	- 8310
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
01		1271 X	890	-0-	-381	-0-	103	1	769 3	Y	16		44
								18 9					
02		817 X	817	-0-	-0-	-0-	126	1	659 3	Y	29	35 1	38
								32 9					
03		1085 X	766	-0-	-319	-0-	74	1	661 3	Y	28	40 1	26
								31 9					
04		1050 X	811	-0-	-239	-0-	777	3	34 9	Y	31		57
05		1085 X	473	-0-	-612	-0-	455	3	18 9	Y	16	46 1	27
06		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	496	1	621 3	Y	28	31 1	24
								31 9					
07		868 X	501	-0-	-367	-0-	482	3	19 9	Y	17	30 1	11
08		837 X	466	-0-	-371	-0-	96	1	358 3	Y	11		22
								12 9					
09		1140 X	402	-0-	-738	-0-	356	3	46 9	Y	42	47 1	16
10		1178 X	369	-0-	-809	-0-	348	3	21 9	Y	19	1 8	35
11		1140 X	390	-0-	-750	-0-	361	3	29 9	Y	26	23 1	37
12		496 X	372	-0-	-124	-0-	313	3	59 9	Y	54	69 1	21
												1 8	
TOTAL GAS PROD:			7,405	TOTAL CONDENSATE PROD:			317						

MIL ANGELES		WELL #:		1	RRCID -> 253309		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6165	- 8452
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
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	52	1	574 3	Y	-0-		-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493 3	Y	-0-		-0-
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577 3	Y	-0-		-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	140	1	872 3	Y	-0-		-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	104	1	726 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	580	-0-	-20	-0-	82	1	498 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	466	-0-	-588	-0-	82	1	384 3	Y	-0-		-0-
08		837 N	515	-0-	-322	-0-	65	1	450 3	Y	-0-		-0-
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	522 3	Y	-0-		-0-
10		573 N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	499 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405 3	Y	-0-		-0-
*12		691 N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,581	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		2H	RRCID ->	269139	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8498	- 12502	
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
01		6076 X	4062	-0-	-2014	-0-	151 1	3792 3	Y	108	93 1		44	
							119 9							
02		5423 X	4335	-0-	-1088	-0-	86 1	4150 3	Y	90	68 1		66	
							99 9							
03		5177 X	4421	-0-	-756	-0-	87 1	4257 3	Y	70	106 1		30	
							77 9							
04		5010 X	3541	-0-	-1469	-0-	32 1	3448 3	Y	55	38 1		47	
							61 9							
05		5177 X	3584	-0-	-1593	-0-	44 1	3413 3	Y	115	123 1		39	
							127 9							
06		4470 X	3931	-0-	-539	-0-	33 1	3895 3	Y	3	32 1		10	
							3 9							
07		4619 X	3347	-0-	-1272	-0-	60 1	3285 3	Y	2	7 1		5	
							2 9							
08		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	82 1	3837 3	Y	2	6 1		1	
							2 9							
09		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	68 1	3859 3	Y	11	12 1		-0-	
							12 9							
10		4061 X	3996	-0-	-65	-0-	102 1	3716 3	Y	162	117 1		45	
							178 9							
11		3930 X	2379	-0-	-1551	-0-	67 1	2216 3	Y	87	74 1		58	
							96 9							
12		4061 X	3828	-0-	-233	-0-	131 1	3452 3	Y	223	116 1		165	
							245 9							
TOTAL GAS PROD:			45,284	TOTAL CONDENSATE PROD:						928				

SCHOOLFIELD 1614		WELL #:		1H	RRCID ->	269909	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	8521	PERF.	8730	- 12572	
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
01		9641 X	6865	-0-	-2776	-0-	255 1	6404 3	Y	187	162 1	1 8	83	
							206 9							
02		8671 X	6773	-0-	-1898	-0-	133 1	6435 3	Y	186	132 1	1 8	136	
							205 9							
03		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	139 1	6747 3	Y	202	255 1	1 8	82	
							222 9							
04		6840 X	5325	-0-	-1515	-0-	47 1	5098 3	Y	164	103 1	2 8	141	
							180 9							
05		7254 X	5745	-0-	-1509	-0-	72 1	5563 3	Y	100	176 1		65	
							110 9							
06		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	58 1	6945 3	Y	257	222 1		100	
							283 9							
07		7254 X	6877	-0-	-377	-0-	119 1	6525 3	Y	212	148 1	2 8	162	
							233 9							
08		7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	148 1	6887 3	Y	220	201 1		181	
							242 9							
09		7290 X	6509	-0-	-781	-0-	110 1	6220 3	Y	163	248 1	1 8	95	
							179 9							
10		7533 X	6149	-0-	-1384	-0-	161 1	5877 3	Y	101	135 1	1 8	60	
							111 9							
11		7290 X	3390	-0-	-3900	-0-	99 1	3279 3	Y	11	35 1	1 8	35	
							12 9							
12		7285 X	6229	-0-	-1056	-0-	227 1	5996 3	Y	5	14 1	1 8	25	
							6 9							
TOTAL GAS PROD:			75,533	TOTAL CONDENSATE PROD:						1,808				

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 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	
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	3 1	2 3	N	-0-			-0-	
02		58 N	10	-0-	-48	-0-	2 1	8 3	N	-0-			-0-	
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 3	N	-0-			-0-	
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	N	-0-			-0-	
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	22 1	4 3	N	-0-			-0-	
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-	
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	-0-			-0-	
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-			-0-	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	N	-0-			-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
*12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				566			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

LYSSY GU B		WELL #:		7H	RRCID ->	272514	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8994	-	13381
01		3007 X	2392	-0-	-615	-0-	28 1	2126 3	N	216	166 1	1 8		164
							238 9							
02		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	116 1	2726 3	N	227	228 1	1 8		162
							250 9							
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	148 1	2967 3	N	244	314 1	1 8		91
							268 9							
04		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	85 1	2701 3	N	255	274 1			72
							281 9							
05		3317 X	2953	-0-	-364	-0-	135 1	2598 3	N	200	209 1			63
							220 9							
06		3270 X	2744	-0-	-526	-0-	66 1	2458 3	N	200	203 1			60
							220 9							
07		3379 X	3069	-0-	-310	-0-	325 1	2526 3	N	198	224 1	2 8		32
							218 9							
08		3379 X	3031	-0-	-348	-0-	307 1	2502 3	N	202	191 1			43
							222 9							
09		3060 X	2927	-0-	-133	-0-	294 1	2382 3	N	228	167 1	2 8		102
							251 9							
10		3069 X	2970	-0-	-99	-0-	146 1	2602 3	N	202	104 1	2 8		198
							222 9							
11		2970 X	2884	-0-	-86	-0-	286 1	2386 3	N	193	254 1			137
							212 9							
12		3069 X	2827	-0-	-242	-0-	418 1	2216 3	N	175	158 1	1 8		153
							193 9							
TOTAL GAS PROD:				35,339			TOTAL CONDENSATE PROD:						2,540	

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ALEXANDER-MANDEL 1762		WELL #:		1H	RRCID ->	277011	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8572 - 12579			
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
01	5022 X	2954	-0-	-2068	-0-	490	1	2291	3	N	157	178	1		24
						173	9								
02	3915 X	3285	-0-	-630	-0-	338	1	2728	3	N	199	92	1	1 8	130
						219	9								
03	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	352	1	2665	3	N	208	251	1	2 8	85
						229	9								
04	3990 X	2521	-0-	-1469	-0-	43	1	2230	3	N	225	96	1	54 8	160
						248	9								
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	557	1	2883	3	N	177	285	1		52
						195	9								
06	3390 X	3361	-0-	-29	-0-	631	1	2542	3	N	171	153	1		70
						188	9								
07	3503 X	3479	-0-	-24	-0-	685	1	2611	3	N	166	160	1	1 8	75
						183	9								
08	3627 X	3284	-0-	-343	-0-	691	1	2425	3	N	153	98	1		130
						168	9								
09	3510 X	3095	-0-	-415	-0-	766	1	2182	3	N	134	154	1	1 8	109
						147	9								
10	3627 X	3108	-0-	-519	-0-	623	1	2343	3	N	129	181	1	1 8	56
						142	9								
11	3360 X	2845	-0-	-515	-0-	427	1	2286	3	N	120	71	1		105
						132	9								
12	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	325	1	2231	3	N	137	164	1	1 8	77
						151	9								
TOTAL GAS PROD:		37,520													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			1,976				

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		7241	RRCID ->	142607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8272 - 8306	
01	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-	
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-	
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-			-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-			-0-	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-			-0-	
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-			-0-	
11	300 N	120	-0-	-180	-0-	10	1	110	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	11	1	124	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,680													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FANSLER, LORRAINE		WELL #:		7001	RRCID ->	142608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8284 - 8304			
01	372 N	219	-0-	-153	-0-	15	1	204	2	N	-0-			-0-	
02	232 N	214	-0-	-18	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	8	1	214	2	N	-0-			-0-	
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-			-0-	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-			-0-	
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-	
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-	
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-	
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-			-0-	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,609													
								TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FANSLER, LORRAINE		WELL #: 7242		RRCID -> 142671	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8270	-	8296				
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
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-				-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	-0-				-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-				-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-				-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-				-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	N	-0-				-0-
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	14	1	203	2	N	-0-				-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	2	N	-0-				-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-				-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNO MAS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 202442	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8320	-	8335					
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
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	40	1	68	2	Y	-0-				15
02	14B DENY	231	-0-	231	-0-	54	1	177	2	Y	-0-				15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	231				Y	-0-				15
04	231 N	-0-	-0-	-231	-0-					Y	-0-				15
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				15
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	35	1	59	2	Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

UNO MAS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202443	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH	8498	PERF. 8370	-	8386					
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
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	74	1	124	2	Y	-0-				15
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	2	Y	-0-				15
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	113	1	150	2	Y	-0-				15
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	32	1	67	2	Y	-0-				15
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				15
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	19	1	32	2	Y	-0-				15
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				15
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				15
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				15
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				15
TOTAL GAS PROD:		820		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8376	- 8390			
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
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15 1	25 2	Y	-0-			5
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2	Y	-0-			5
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	7 1	9 2	Y	-0-			5
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 2	Y	-0-			5
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	22 1	24 2	Y	-0-			5
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	11 1	19 2	Y	-0-			5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	Y	2			7
						2 9						
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			7
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			7
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		Y	-0-			7
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		359		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 8486	PERF. 8346	- 8368			
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
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	110 1	185 2	Y	-0-			24
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	87 1	285 2	Y	-0-			24
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	142 1	189 2	Y	-0-			24
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	147 1	305 2	Y	-0-			24
05	403 N	270	-0-	-133	-0-	127 1	141 2	Y	2			26
						2 9						
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	65 1	108 2	Y	1			27
						1 9						
07	403 N	108	-0-	-295	-0-	104 1	4 2	Y	-0-			27
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	443 2	Y	12			39
						13 9						
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	423 2	Y	-0-			39
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18 1	341 2	Y	3			42
						3 9						
11	390 N	281	-0-	-109	-0-	14 1	266 2	Y	1			43
						1 9						
12	403 N	228	-0-	-175	-0-	11 1	217 2	Y	-0-			43
TOTAL GAS PROD:		3,799		TOTAL CONDENSATE PROD:		19						

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
LOWRY				WELL #: 7241	RRCID -> 243840	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8157	-	8180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-				160
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	1	1	14	2	N	-0-				160
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-				160
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				160
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-				160
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	2				162
						2	9								
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-				162
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-				162
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-				162
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	2				164
						2	9								
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-				164
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-				164
TOTAL GAS PROD:		283				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

UNO MAS A				WELL #: 3	RRCID -> 266207	COMPL. DATE 06/08/2011	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6358	-	6418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI BAR, NORTH (OLMOS)				91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
TRIPLE BAR 59 E				WELL #: 3	RRCID -> 160197	COMPL. DATE 08/20/1996	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8309	-	8343					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	83	1	918	3	N	-0-				-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	121	1	1178	3	N	-0-				-0-
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	N	-0-				-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	133	1	830	3	N	-0-				-0-
05	1395 N	1189	-0-	-206	-0-	149	1	1040	3	N	-0-				-0-
06	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	155	1	940	3	N	-0-				-0-
07	992 N	817	-0-	-175	-0-	144	1	673	3	N	-0-				-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	137	1	948	3	N	-0-				-0-
09	1110 N	956	-0-	-154	-0-	172	1	784	3	N	-0-				-0-
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	163	1	1094	3	N	-0-				-0-
11	1050 N	898	-0-	-152	-0-	130	1	768	3	N	-0-				-0-
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,769				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIPLE BAR 59 E		WELL #:		2	RRCID ->	163673	COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8323 - 8355
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7 1	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRIPLE BAR 59		WELL #:		E 4	RRCID ->	165034	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8303 - 8342
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	75	1	829	3	Y	-0-	-0-
02	1276 N	889	-0-	-387	-0-	83	1	806	3	Y	-0-	-0-
03	1240 N	891	-0-	-349	-0-	79	1	811	3	Y	1	1
						1	9					
04	870 N	733	-0-	-137	-0-	101	1	632	3	Y	-0-	1
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	118	1	821	3	Y	-0-	1
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	104	1	628	3	Y	-0-	1
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	134	1	630	3	Y	-0-	1
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	111	1	764	3	Y	-0-	1
09	720 N	530	-0-	-190	-0-	95	1	435	3	Y	-0-	1
10	775 N	144	-0-	-631	-0-	19	1	125	3	Y	-0-	1
11	840 N	104	-0-	-736	-0-	15	1	89	3	Y	-0-	1
12	558 N	375	-0-	-183	-0-	31	1	344	3	Y	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		7,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

TRIPLE BAR 59		WELL #:		E 1	RRCID ->	165770	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8341 - 8368
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 91082 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TRIPLE BAR 63		WELL #: E 6		RRCID -> 167691	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8356	- 8380							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRIPLE BAR 63		WELL #: C 7		RRCID -> 167930	COMPL. DATE 01/02/1998	TOTAL DEPTH 8495	PERF. 8342	- 8363							
01	T. A.	1605	-0-	1605	1605	133	1	1472	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	1599	-0-	1599	3204	149	1	1450	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	1788	-0-	1788	4992	158	1	1629	3	Y	1				1
04	6547 X	1555	-0-	-4992	-0-	215	1	1340	3	Y	-0-				1
05	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	229	1	1598	3	Y	-0-				1
06	1740 X	1449	-0-	-291	-0-	206	1	1243	3	Y	-0-				1
07	1612 N	1285	-0-	-327	-0-	226	1	1059	3	Y	-0-				1
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	237	1	1641	3	Y	-0-				1
09	1440 N	1149	-0-	-291	-0-	207	1	942	3	Y	-0-				1
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	219	1	1471	3	Y	-0-				1
11	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	155	1	912	3	Y	-0-				1
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	92	1	1011	3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		17,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

TRIPLE BAR 63 C		WELL #: 8		RRCID -> 169398	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 8502	PERF. 8384	- 8414							
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-				-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	12	1	120	3	Y	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-				-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	Y	1				1
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	16	1	98	3	Y	-0-				1
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	21	1	96	3	Y	-0-				1
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	13	1	87	3	Y	-0-				1
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-				1
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	3	Y	-0-				1
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-				1
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		1,247				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65		WELL #:	11	RRCID ->	176324	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8433 - 8455
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
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	67 1	746 3	Y	-0-	-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	70 1	681 3	Y	-0-	-0-
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	52 1	539 3	Y	-0-	-0-
04		780 N	671	-0-	-109	-0-	93 1	578 3	Y	-0-	-0-
05		806 N	632	-0-	-174	-0-	79 1	553 3	Y	-0-	-0-
06		570 N	560	-0-	-10	-0-	80 1	480 3	Y	-0-	-0-
07		682 N	625	-0-	-57	-0-	110 1	515 3	Y	-0-	-0-
08		620 N	612	-0-	-8	-0-	77 1	535 3	Y	-0-	-0-
09		570 N	415	-0-	-155	-0-	75 1	340 3	Y	-0-	-0-
10		620 N	554	-0-	-66	-0-	72 1	482 3	Y	-0-	-0-
11		600 N	302	-0-	-298	-0-	44 1	258 3	Y	-0-	-0-
12		434 N	266	-0-	-168	-0-	22 1	244 3	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,792				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:	7L	RRCID ->	176340	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8355 - 8371
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	22 1	246 3	Y	-0-	-0-
02		319 N	43	-0-	-276	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			324				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SCHOOLFIELD, M. S. 59		WELL #:	6	RRCID ->	177477	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8311 - 8345	
01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	94 1	1038 3	Y	-0-	1	
02		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	108 1	1051 3	Y	-0-	1	
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	89 1	915 3	Y	-0-	1	
04		1110 N	967	-0-	-143	-0-	134 1	833 3	Y	-0-	1	
05		1240 N	783	-0-	-457	-0-	98 1	685 3	Y	-0-	1	
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	137 1	825 3	Y	-0-	1	
07		992 N	912	-0-	-80	-0-	160 1	752 3	Y	-0-	1	
08		898 N	898	-0-	-0-	-0-	113 1	785 3	Y	-0-	1	
09		960 N	822	-0-	-138	-0-	148 1	674 3	Y	-0-	1	
10		899 N	828	-0-	-71	-0-	107 1	721 3	Y	-0-	1	
11		870 N	738	-0-	-132	-0-	107 1	630 3	Y	1	2	
12		837 N	712	-0-	-125	-0-	1 9	59 1	653 3	Y	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			10,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

TRI BAR, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		91082 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
TRI-BAR 63		WELL #:		19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8363 -	8404
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
01	403 N	242	-0-	-161	-0-	20	1	222	3	Y	-0-		-0-
02	290 N	196	-0-	-94	-0-	18	1	178	3	Y	-0-		-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	11	1	108	3	Y	1		1
						1	9						
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	17	1	104	3	Y	-0-		1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	26	1	182	3	Y	1		2
						1	9						
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-		2
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-		2
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	13	1	92	3	Y	-0-		2
09	180 N	94	-0-	-86	-0-	17	1	77	3	Y	-0-		2
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	10	1	70	3	Y	-0-		2
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	3	Y	-0-		2
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TWO M (GEORGETOWN)		//CONT.//		92102 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
PROTEGE ENERGY III LLC				681493											
BURR "C"				WELL #: 1231XD	RRCID -> 214359	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 2427	PERF. 2219	-		4060				
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
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	228 1	231 2	N	111	174 1					84
						8 4	122 9								
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	197 1	199 2	N	112	16 1	50 5				130
						18 4	123 9								
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	177 1	158 2	N	122	171 1					81
						134 9									
04	570 N	508	-0-	-62	-0-	169 1	209 2	N	95						176
						25 4	105 9								
05	527 N	448	-0-	-79	-0-	123 1	106 2	N	86	19 1					243
						124 4	95 9								
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	325 4	72 9	N	65	174 1					134
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	508 4	90 9	N	82						216
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	469 4	99 9	N	90						306
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	362 4	78 9	N	71	179 1					198
10	589 N	417	-0-	-172	-0-	353 4	64 9	N	58	179 1					77
*11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	484 4	83 9	N	75						152
*12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	462 4	85 9	N	77						229
TOTAL GAS PROD:		6,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,044									

VINEGARONE (STRAWN)		93874 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
CAUTHORN -C-				WELL #: 1	RRCID -> 000497	COMPL. DATE 01/11/1957	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9823	-		10040				
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
01	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263 3		N	-0-						-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-						-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3		N	-0-						-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 3		N	-0-						-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-						-0-
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-						-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		N	-0-						-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-						-0-
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-						-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 3		N	-0-						-0-
11	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1535 3		N	-0-						-0-
*12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		23,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CAUTHORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 000501	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
				COMPL. DATE 09/30/1956	TOTAL DEPTH 10243	PERF. 9882	-		10150						
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
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	571 3		N	-0-						-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539 3		N	-0-						-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-						-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-						-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-						-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-						-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-						-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-						-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611 3		N	-0-						-0-
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3		N	-0-						-0-
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	542 3		N	-0-						-0-
*12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		7,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 17329	93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
		//CONT.// 172232	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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
01	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925 3	N	-0-	-0-
02	1827 N	1739	-0-	-88	-0-	1739 3	N	-0-	-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3	N	-0-	-0-
04	1860 N	1469	-0-	-391	-0-	1469 3	N	-0-	-0-
05	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767 3	N	-0-	-0-
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-	-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-	-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	N	-0-	-0-
09	1890 N	1665	-0-	-225	-0-	1665 3	N	-0-	-0-
10	1891 N	1704	-0-	-187	-0-	1704 3	N	-0-	-0-
11	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	1590 3	N	-0-	-0-
*12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAUTHORN -F-		WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	1528 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1584 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAUTHORN -G-		WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9944 - 9996
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2088 N	2039	-0-	-49	-0-	2039 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2160 N	2141	-0-	-19	-0-	2141 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	2084 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	2207 3	N	-0-	-0-	-0-	
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	2181 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	2192 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2160 N	27	-0-	-2133	-0-	27 3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
01		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-			-0-
02		2755 X	2730	-0-	-25	-0-	2730 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2888 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2412	-0-	-438	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2652	-0-	-293	-0-	2652 3		N	-0-			-0-
06		2790 N	2077	-0-	-713	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
07		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-			-0-
08		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		N	-0-			-0-
09		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
10		2852 N	1794	-0-	-1058	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
11		2820 N	1418	-0-	-1402	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
*12		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
02		783 N	694	-0-	-89	-0-	694 3		N	-0-			-0-
03		806 N	744	-0-	-62	-0-	744 3		N	-0-			-0-
04		750 N	700	-0-	-50	-0-	700 3		N	-0-			-0-
05		744 N	675	-0-	-69	-0-	675 3		N	-0-			-0-
06		720 N	692	-0-	-28	-0-	692 3		N	-0-			-0-
07		713 N	712	-0-	-1	-0-	712 3		N	-0-			-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3		N	-0-			-0-
10		713 N	668	-0-	-45	-0-	668 3		N	-0-			-0-
11		660 N	593	-0-	-67	-0-	593 3		N	-0-			-0-
*12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
02		1363 N	1318	-0-	-45	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
04		1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408 3		N	-0-			-0-
05		1395 N	790	-0-	-605	-0-	790 3		N	-0-			-0-
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
07		1457 N	1140	-0-	-317	-0-	1140 3		N	-0-			-0-
08		775 N	432	-0-	-343	-0-	432 3		N	-0-			-0-
09		1410 N	1006	-0-	-404	-0-	1006 3		N	-0-			-0-
10		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3		N	-0-			-0-
*12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -B-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
		WELL #: 4		RRCID -> 161637		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	5470	-0-	-513	-0-	5470	3			N	-0-			-0-
02	5597 X	4954	-0-	-643	-0-	4954	3			N	-0-			-0-
03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-			-0-
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-			-0-
05	5456 X	3648	-0-	-1808	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
06	5880 X	3455	-0-	-2425	-0-	3455	3			N	-0-			-0-
07	5146 X	3729	-0-	-1417	-0-	3729	3			N	-0-			-0-
08	5146 X	3745	-0-	-1401	-0-	3745	3			N	-0-			-0-
09	4980 X	3658	-0-	-1322	-0-	3658	3			N	-0-			-0-
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
*12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 162573		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006						
01	6789 X	6704	-0-	-85	-0-	6704	3			N	-0-			-0-
02	6351 X	5874	-0-	-477	-0-	5874	3			N	-0-			-0-
03	6448 X	6256	-0-	-192	-0-	6256	3			N	-0-			-0-
04	6480 X	5825	-0-	-655	-0-	5825	3			N	-0-			-0-
05	6696 X	4665	-0-	-2031	-0-	4665	3			N	-0-			-0-
06	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-			-0-
07	6293 X	5661	-0-	-632	-0-	5661	3			N	-0-			-0-
08	6262 X	6104	-0-	-158	-0-	6104	3			N	-0-			-0-
09	6360 X	6122	-0-	-238	-0-	6122	3			N	-0-			-0-
10	6572 X	5352	-0-	-1220	-0-	5352	3			N	-0-			-0-
11	6360 X	6213	-0-	-147	-0-	6213	3			N	-0-			-0-
12	6107 X	5766	-0-	-341	-0-	5766	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAUTHORN -C-		WELL #: 4		RRCID -> 167369		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553						
01	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-			-0-
02	2668 X	2609	-0-	-59	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2059	-0-	-793	-0-	2059	3			N	-0-			-0-
04	2760 X	2366	-0-	-394	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
05	2852 X	2392	-0-	-460	-0-	2392	3			N	-0-			-0-
06	2700 X	2321	-0-	-379	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
07	2449 N	2231	-0-	-218	-0-	2231	3			N	-0-			-0-
08	2387 N	2183	-0-	-204	-0-	2183	3			N	-0-			-0-
09	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	2047	3			N	-0-			-0-
10	2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-			-0-
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
02		522 N	498	-0-	-24	-0-	498	3		N	-0-			-0-	
03		558 N	529	-0-	-29	-0-	529	3		N	-0-			-0-	
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
05		527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3		N	-0-			-0-	
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			-0-	
07		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		N	-0-			-0-	
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-	
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3		N	-0-			-0-	
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
11		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3		N	-0-			-0-	
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,967											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			-0-	
02		1682 N	1665	-0-	-17	-0-	1665	3		N	-0-			-0-	
03		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3		N	-0-			-0-	
04		1740 N	1628	-0-	-112	-0-	1628	3		N	-0-			-0-	
05		1767 N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3		N	-0-			-0-	
06		1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3		N	-0-			-0-	
07		1674 N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3		N	-0-			-0-	
08		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-	
09		1710 N	1403	-0-	-307	-0-	1403	3		N	-0-			-0-	
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-	
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-	
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,242											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01		1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	3		N	-0-			-0-	
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-	
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-	
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-	
05		1178 N	789	-0-	-389	-0-	789	3		N	-0-			-0-	
06		1140 N	646	-0-	-494	-0-	646	3		N	-0-			-0-	
07		1178 N	625	-0-	-553	-0-	625	3		N	-0-			-0-	
08		775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3		N	-0-			-0-	
09		660 N	491	-0-	-169	-0-	491	3		N	-0-			-0-	
10		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	3		N	-0-			-0-	
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-	
*12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,354											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
05	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
09	2190	N	1339	-0-	-851	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	1922	N	1562	-0-	-360	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B-		WELL #:	7	RRCID ->	173360	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10070	-	10184
01	4805	X	4699	-0-	-106	-0-	4699	3		N	-0-		-0-
02	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	3		N	-0-		-0-
03	4774	X	4571	-0-	-203	-0-	4571	3		N	-0-		-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3		N	-0-		-0-
05	4774	X	4597	-0-	-177	-0-	4597	3		N	-0-		-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3		N	-0-		-0-
07	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	5020	3		N	-0-		-0-
08	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4925	3		N	-0-		-0-
09	5340	X	4694	-0-	-646	-0-	4694	3		N	-0-		-0-
10	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	3		N	-0-		-0-
11	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	4483	3		N	-0-		-0-
12	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	4565	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 56,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D-		WELL #:	6	RRCID ->	173538	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9440	-	9790
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	3		N	-0-		-0-
02	1334	N	1322	-0-	-12	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3		N	-0-		-0-
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	1302	3		N	-0-		-0-
05	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	1167	3		N	-0-		-0-
06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	1148	3		N	-0-		-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3		N	-0-		-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3		N	-0-		-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-		//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		WELL #: 7		RRCID -> 173879		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845					
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
01	6293 X	6160	-0-	-133	-0-	6160	3		N	-0-			-0-
02	5887 X	5556	-0-	-331	-0-	5556	3		N	-0-			-0-
03	6262 X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3		N	-0-			-0-
04	6060 X	5561	-0-	-499	-0-	5561	3		N	-0-			-0-
05	6169 X	4415	-0-	-1754	-0-	4415	3		N	-0-			-0-
06	5970 X	5265	-0-	-705	-0-	5265	3		N	-0-			-0-
07	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3		N	-0-			-0-
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3		N	-0-			-0-
09	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
10	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		N	-0-			-0-
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3		N	-0-			-0-
*12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN -C-		WELL #: 6		RRCID -> 174457		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926					
01	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
02	1537 N	1444	-0-	-93	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1373	-0-	-187	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
05	1550 N	1404	-0-	-146	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
11	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN -E-		WELL #: 2		RRCID -> 176763		COMPL. DATE 01/16/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800					
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
10	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,172		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		3	-0-	3		3	3		N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	134	-0-	134	137		134	3		N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	154	-0-	154	291		154	3		N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	5	-0-	5	296		5	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			296		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

01		3565 X	3283	-0-	-282	-0-		3283	3		N	-0-					-0-
02		3335 X	3021	-0-	-314	-0-		3021	3		N	-0-					-0-
03		3441 X	3257	-0-	-184	-0-		3257	3		N	-0-					-0-
04		3210 X	3108	-0-	-102	-0-		3108	3		N	-0-					-0-
05		3317 X	2831	-0-	-486	-0-		2831	3		N	-0-					-0-
06		3180 X	3047	-0-	-133	-0-		3047	3		N	-0-					-0-
07		3255 X	3106	-0-	-149	-0-		3106	3		N	-0-					-0-
08		3255 X	2977	-0-	-278	-0-		2977	3		N	-0-					-0-
09		3120 X	2968	-0-	-152	-0-		2968	3		N	-0-					-0-
10		3162 X	3062	-0-	-100	-0-		3062	3		N	-0-					-0-
11		3060 X	2855	-0-	-205	-0-		2855	3		N	-0-					-0-
12		3100 X	2869	-0-	-231	-0-		2869	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			36,384		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

CAUTHORN -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

01		11005 X	10520	-0-	-485	-0-		10520	3		N	-0-					-0-
02		10295 X	9709	-0-	-586	-0-		9709	3		N	-0-					-0-
03		10881 X	10399	-0-	-482	-0-		10399	3		N	-0-					-0-
04		10470 X	9883	-0-	-587	-0-		9883	3		N	-0-					-0-
05		10633 X	9530	-0-	-1103	-0-		9530	3		N	-0-					-0-
06		10170 X	9960	-0-	-210	-0-		9960	3		N	-0-					-0-
07		10199 X	9825	-0-	-374	-0-		9825	3		N	-0-					-0-
08		10199 X	9758	-0-	-441	-0-		9758	3		N	-0-					-0-
09		9870 X	9495	-0-	-375	-0-		9495	3		N	-0-					-0-
10		10199 X	9522	-0-	-677	-0-		9522	3		N	-0-					-0-
11		9870 X	9332	-0-	-538	-0-		9332	3		N	-0-					-0-
12		9827 X	9588	-0-	-239	-0-		9588	3		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			117,521		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	3		N	-0-				-0-
02		58 N	56	-0-	-2	-0-		56	3		N	-0-				-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3		N	-0-				-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	3		N	-0-				-0-
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-				-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	3		N	-0-				-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-				-0-
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3		N	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3		N	-0-				-0-
*12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			771	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CAUTHORN "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

01		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3		N	-0-				-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-				-0-
03		589 N	563	-0-	-26	-0-		563	3		N	-0-				-0-
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-		546	3		N	-0-				-0-
05		589 N	526	-0-	-63	-0-		526	3		N	-0-				-0-
06		540 N	539	-0-	-1	-0-		539	3		N	-0-				-0-
07		558 N	549	-0-	-9	-0-		549	3		N	-0-				-0-
08		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	3		N	-0-				-0-
09		540 N	529	-0-	-11	-0-		529	3		N	-0-				-0-
10		558 N	541	-0-	-17	-0-		541	3		N	-0-				-0-
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	3		N	-0-				-0-
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			6,474	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

01		4464 X	4237	-0-	-227	-0-		4237	3		N	-0-				-0-
02		4176 X	3863	-0-	-313	-0-		3863	3		N	-0-				-0-
03		4371 X	4144	-0-	-227	-0-		4144	3		N	-0-				-0-
04		4110 X	3931	-0-	-179	-0-		3931	3		N	-0-				-0-
05		4247 X	3291	-0-	-956	-0-		3291	3		N	-0-				-0-
06		4110 X	3895	-0-	-215	-0-		3895	3		N	-0-				-0-
07		4123 X	3250	-0-	-873	-0-		3250	3		N	-0-				-0-
08		4123 X	3491	-0-	-632	-0-		3491	3		N	-0-				-0-
09		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-		3962	3		N	-0-				-0-
10		4030 X	3339	-0-	-691	-0-		3339	3		N	-0-				-0-
11		3900 X	3824	-0-	-76	-0-		3824	3		N	-0-				-0-
*12		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-		4026	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45,253	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -H-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			N	-0-			-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			-0-
04	2130 N	2082	-0-	-48	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
05	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-			-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-			-0-
09	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
10	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
11	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-			-0-
*12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J-		WELL #:	1	RRCID ->	205493	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9700 -	9750
01	10943 X	8959	-0-	-1984	-0-	8959	3			N	-0-	-0-
02	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	3			N	-0-	-0-
03	10633 X	8984	-0-	-1649	-0-	8984	3			N	-0-	-0-
04	10290 X	8102	-0-	-2188	-0-	8102	3			N	-0-	-0-
05	10943 X	7800	-0-	-3143	-0-	7800	3			N	-0-	-0-
06	10590 X	9301	-0-	-1289	-0-	9301	3			N	-0-	-0-
07	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-	-0-
08	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	3			N	-0-	-0-
09	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3			N	-0-	-0-
10	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			N	-0-	-0-
11	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-	-0-
*12	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 109,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L-		WELL #:	L 1	RRCID ->	206313	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9612 -	9674
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-	-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-	-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-	-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-	-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-	-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-	-0-
09	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-	-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-	-0-
*12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	1637 3			N	-0-			-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3			N	-0-			-0-
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3			N	-0-			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3			N	-0-			-0-
05		1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782 3			N	-0-			-0-
06		1770 N	1767	-0-	-3	-0-	1767 3			N	-0-			-0-
07		1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 3			N	-0-			-0-
08		1767 N	1747	-0-	-20	-0-	1747 3			N	-0-			-0-
09		1770 N	1676	-0-	-94	-0-	1676 3			N	-0-			-0-
10		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688 3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1623	-0-	-57	-0-	1623 3			N	-0-			-0-
*12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,694				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAUTHORN -B-		WELL #:	9	RRCID ->	214219	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10100	-	10158
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227 3			N	-0-		-0-
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 3			N	-0-		-0-
03		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771 3			N	-0-		-0-
04		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3			N	-0-		-0-
05		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3			N	-0-		-0-
06		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368 3			N	-0-		-0-
07		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3			N	-0-		-0-
08		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551 3			N	-0-		-0-
09		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811 3			N	-0-		-0-
10		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3			N	-0-		-0-
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 3			N	-0-		-0-
*12		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,387				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

J. A. RANCH -L-		WELL #:	3	RRCID ->	214598	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9554	-	10678
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-		-0-
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	222 3			N	-0-		-0-
03		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 3			N	-0-		-0-
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-		-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-		-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-		-0-
07		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-		-0-
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			N	-0-		-0-
09		300 N	278	-0-	-22	-0-	278 3			N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-		-0-
11		270 N	177	-0-	-93	-0-	177 3			N	-0-		-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,995				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -F-		//CONT.// //CONT.//	93874 100 172232	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	5036	-0-	-17	-0-	5036	3			N	-0-			-0-
02	4727 X	3843	-0-	-884	-0-	3843	3			N	-0-			-0-
03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-			-0-
04	4860 X	4645	-0-	-215	-0-	4645	3			N	-0-			-0-
05	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			N	-0-			-0-
06	4890 X	4686	-0-	-204	-0-	4686	3			N	-0-			-0-
07	4960 X	4499	-0-	-461	-0-	4499	3			N	-0-			-0-
08	4960 X	4672	-0-	-288	-0-	4672	3			N	-0-			-0-
09	4680 X	4598	-0-	-82	-0-	4598	3			N	-0-			-0-
10	4836 X	4353	-0-	-483	-0-	4353	3			N	-0-			-0-
11	4680 X	4637	-0-	-43	-0-	4637	3			N	-0-			-0-
*12	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,531		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCH. J. A. -L-		WELL #:	4	RRCID ->	228005	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	9560	-	9951	
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-		-0-	
02	232 N	210	-0-	-22	-0-	210	3			N	-0-		-0-	
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-		-0-	
04	240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-		-0-	
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-		-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		-0-	
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-	
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-		-0-	
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-		-0-	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-	
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RANCH, J. A. -K-		WELL #:	3	RRCID ->	228675	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698	-	9852	
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-		-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-		-0-	
03	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-		-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-		-0-	
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-		-0-	
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-		-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		-0-	
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		-0-	
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-		-0-	
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-		-0-	
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VINEGARONE (STRAWN) FDL OPERATING, LLC GUIDA ROSE		//CONT.//	93874 100 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

				WELL #:	1	RRCID ->	000505	COMPL. DATE	05/12/1951	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	9918 - 10100	
01		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
02		1305 N	1288	-0-	-17	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
08		1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
*11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
*12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,998											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE		WELL #:	2	RRCID ->	161504	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	10293 - 12993			
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	464	1	5992	2	N	-0-	-0-		
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	435	1	5229	2	N	-0-	-0-		
03	6820 X	5883	-0-	-937	-0-	363	1	5520	2	N	-0-	-0-		
04	6600 X	6539	-0-	-61	-0-	450	1	6089	2	N	-0-	-0-		
05	6448 X	5746	-0-	-702	-0-	408	1	5338	2	N	-0-	-0-		
06	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	450	1	6088	2	N	-0-	-0-		
07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	371	1	5414	2	N	-0-	-0-		
08	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	409	1	5707	2	N	-0-	-0-		
09	6240 X	6116	-0-	-124	-0-	409	1	5707	2	N	-0-	-0-		
10	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	409	1	5707	2	N	-0-	-0-		
*11	6240 X	5155	-0-	-1085	-0-	370	1	4785	2	N	-0-	-0-		
12	6324 X	5155	-0-	-1169	-0-	370	1	4785	2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			71,269											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE		WELL #:	3	RRCID ->	163603	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	12691	PERF.	10630 - 12690			
01	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-	-0-		
02	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-	-0-		
03	6231 X	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-	-0-		
04	6090 X	6082	-0-	-8	-0-	6082	2			N	-0-	-0-		
05	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	5386	2			N	-0-	-0-		
06	6090 X	5928	-0-	-162	-0-	5928	2			N	-0-	-0-		
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-	-0-		
08	6293 X	5637	-0-	-656	-0-	5637	2			N	-0-	-0-		
09	6090 X	5637	-0-	-453	-0-	5637	2			N	-0-	-0-		
10	6138 X	5637	-0-	-501	-0-	5637	2			N	-0-	-0-		
*11	5940 X	5766	-0-	-174	-0-	5766	2			N	-0-	-0-		
12	5828 X	5766	-0-	-62	-0-	5766	2			N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			67,391											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILLIN, T. A.				388787							
CAUTHORN, ADDAH				WELL #: 1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE	03/03/1972	TOTAL DEPTH	10194	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
01		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
03		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
04		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
05		1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
06		1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	N	-0-		-0-
08		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, S. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10260 - 10305	
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
01		3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2	N	-0-		-0-
02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-		-0-
03		3875 X	3851	-0-	-24	-0-	3851 2	N	-0-		-0-
04		3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3714 2	N	-0-		-0-
05		3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3652 2	N	-0-		-0-
06		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2	N	-0-		-0-
07		3875 X	3825	-0-	-50	-0-	3825 2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3832	-0-	-12	-0-	3832 2	N	-0-		-0-
09		3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3690 2	N	-0-		-0-
10		3906 X	3799	-0-	-107	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
11		3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3695 2	N	-0-		-0-
12		3844 X	3689	-0-	-155	-0-	3689 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 45,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & C CONSTRUCTION, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 137195	COMPL. DATE	11/20/1990	TOTAL DEPTH	10319	PERF.10185 - 10205	
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
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
03		1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-		-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2	N	-0-		-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		-0-
*11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
*12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585									
CAUTHORN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	000498	COMPL. DATE	04/04/1955	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9982 - 10262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2564	1	371	3	N	-0-		-0-
02	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2421	1	356	3	N	-0-		-0-
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2574	1	380	3	N	-0-		-0-
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2472	1	364	3	N	-0-		-0-
05	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	2276	1	363	3	N	-0-		-0-
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2473	1	357	3	N	-0-		-0-
07	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2580	1	383	3	N	-0-		-0-
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2564	1	378	3	N	-0-		-0-
09	2820 N	2807	-0-	-13	-0-	2442	1	365	3	N	-0-		-0-
10	2914 N	2858	-0-	-56	-0-	2485	1	373	3	N	-0-		-0-
11	2820 N	2602	-0-	-218	-0-	348	1	2254	3	N	-0-		-0-
12	2914 N	2737	-0-	-177	-0-	2378	1	359	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTIZER, MINNIE LEE				WELL #:	1	RRCID ->	000499	COMPL. DATE	03/17/1957	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10363 - 10400
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2077	1	300	3	N	-0-		-0-
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1879	1	276	3	N	-0-		-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	1927	1	285	3	N	-0-		-0-
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2137	1	315	3	N	-0-		-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2109	1	336	3	N	-0-		-0-
06	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2146	1	309	3	N	-0-		-0-
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1979	1	293	3	N	-0-		-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	1878	1	276	3	N	-0-		-0-
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1973	1	294	3	N	-0-		-0-
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2040	1	307	3	N	-0-		-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	288	1	1860	3	N	-0-		-0-
*12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1957	1	295	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COE, HAZEL WHITEHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	000500	COMPL. DATE	10/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10136 - 10388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-		-0-
02	1015 N	994	-0-	-21	-0-	994	1			N	-0-		-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-		-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-		-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-		-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-		-0-
07	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			N	-0-		-0-
08	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
09	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	3			N	-0-		-0-
10	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-		-0-
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-		-0-
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585											
CAUTHORN -11-		WELL #: 1		RRCID -> 062055		COMPL. DATE 04/22/1975		TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3		N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1		N	-0-			-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3		N	-0-			-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
12	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ALTIZER, MINNIE LEE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 073987		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085	4085	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3798	-0-	3798	7883	3798	1		N	-0-			-0-
03	11879 X	3996	-0-	-7883	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3		N	-0-			-0-
05	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3		N	-0-			-0-
07	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
09	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
10	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
12	3844 X	3756	-0-	-88	-0-	3756	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAUTHORN, ADAH -11-		WELL #: 2		RRCID -> 089368		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	1		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3		N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
09	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	3		N	-0-			-0-
11	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,496		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.// 93874 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
CAUTHORN -A-		WELL #: 49C		RRCID -> 150759		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146				
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
01	DLQ G-10	8739	-0-	8739	8739	8739	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7944	-0-	7944	16683	7944	1	N	-0-			-0-
03	25024 X	8341	-0-	-16683	-0-	8341	3	N	-0-			-0-
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	3	N	-0-			-0-
05	8277 X	7687	-0-	-590	-0-	7687	3	N	-0-			-0-
06	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3	N	-0-			-0-
07	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	3	N	-0-			-0-
08	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3	N	-0-			-0-
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3	N	-0-			-0-
10	8277 X	8178	-0-	-99	-0-	8178	3	N	-0-			-0-
11	8010 X	7986	-0-	-24	-0-	7986	3	N	-0-			-0-
*12	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		98,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN -A-		WELL #: 49D		RRCID -> 157635		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365				
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3	N	-0-			-0-
02	2030 N	2026	-0-	-4	-0-	2026	1	N	-0-			-0-
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1941	-0-	-229	-0-	1941	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-			-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
*12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ALTIZER		WELL #: 6B		RRCID -> 159023		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383				
01	DLQ G-10	6882	-0-	6882	6882	6882	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6313	-0-	6313	13195	6313	1	N	-0-			-0-
03	19963 X	6768	-0-	-13195	-0-	6768	3	N	-0-			-0-
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	5996	-0-	-793	-0-	5996	3	N	-0-			-0-
06	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3	N	-0-			-0-
07	6758 X	5502	-0-	-1256	-0-	5502	3	N	-0-			-0-
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3	N	-0-			-0-
09	6570 X	6445	-0-	-125	-0-	6445	3	N	-0-			-0-
10	6789 X	6509	-0-	-280	-0-	6509	3	N	-0-			-0-
11	6570 X	6309	-0-	-261	-0-	6309	3	N	-0-			-0-
12	6789 X	6473	-0-	-316	-0-	6473	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		76,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ALTIZER		WELL #:		4B	RRCID ->	159418	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10256 - 10358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1887	-0-	-66	-0-	1887	3	N	-0-		-0-
02		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	1	N	-0-		-0-
03		1922 N	1829	-0-	-93	-0-	1829	3	N	-0-		-0-
04		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1777	3	N	-0-		-0-
05		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3	N	-0-		-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-		-0-
07		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-		-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
09		2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
10		2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER		WELL #:		8B	RRCID ->	160619	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10663 - 11987	
01	DLQ	G-10	5111	-0-	5111	5111	4466	1	645	3	N	-0-
02	DLQ	G-10	4633	-0-	4633	9744	4039	1	594	3	N	-0-
03		14745 X	5001	-0-	-9744	-0-	4357	1	644	3	N	-0-
04		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4008	1	591	3	N	-0-
05		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	3916	1	623	3	N	-0-
06		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4190	1	605	3	N	-0-
07		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4284	1	635	3	N	-0-
08		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-
09		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4075	1	608	3	N	-0-
10		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4205	1	632	3	N	-0-
11		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	633	1	4099	3	N	-0-
*12		5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	4368	1	660	3	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAH - CAUTHORN		WELL #:		10A	RRCID ->	161987	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9849 - 10008	
01	DLQ	G-10	14028	-0-	14028	14028	14028	3			N	-0-
02	DLQ	G-10	14399	-0-	14399	28427	14399	1			N	-0-
03		43330 X	14903	-0-	-28427	-0-	14903	3			N	-0-
04		14203 X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	3			N	-0-
05		15252 X	14410	-0-	-842	-0-	14410	3			N	-0-
06		14760 X	14535	-0-	-225	-0-	14535	3			N	-0-
07		15252 X	14260	-0-	-992	-0-	14260	3			N	-0-
08		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	3			N	-0-
09		14550 X	14523	-0-	-27	-0-	14523	3			N	-0-
10		15035 X	14647	-0-	-388	-0-	14647	3			N	-0-
11		14610 X	14133	-0-	-477	-0-	14133	3			N	-0-
12		15097 X	14625	-0-	-472	-0-	14625	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 173,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

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
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	120	1		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,915			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	1		N	-0-			-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
04	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2200	-0-	-249	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-			-0-
07	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
09	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
10	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,078			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	2609	3		N	-0-			-0-
02	2523 N	2386	-0-	-137	-0-	2386	1		N	-0-			-0-
03	2666 N	2589	-0-	-77	-0-	2589	3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2479	-0-	-41	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			-0-
06	2520 N	2497	-0-	-23	-0-	2497	3		N	-0-			-0-
07	2573 N	2457	-0-	-116	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
08	2573 N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
09	2490 N	2373	-0-	-117	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
10	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
11	2430 N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
*12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,948			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

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	
01	DLQ	G-10	5001	-0-	5001	5001	5001	3			N	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	4799	-0-	4799	9800	4799	1			N	-0-					-0-	
03		14998 X	5198	-0-	-9800	-0-	5198	3			N	-0-					-0-	
04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	1			N	-0-					-0-	
05		5115 X	4940	-0-	-175	-0-	4940	3			N	-0-					-0-	
06		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-	
07		5177 X	5142	-0-	-35	-0-	5142	3			N	-0-					-0-	
08		5177 X	5106	-0-	-71	-0-	5106	3			N	-0-					-0-	
09		5010 X	4891	-0-	-119	-0-	4891	3			N	-0-					-0-	
10		5177 X	4969	-0-	-208	-0-	4969	3			N	-0-					-0-	
11		5010 X	4758	-0-	-252	-0-	4758	3			N	-0-					-0-	
12		5146 X	5057	-0-	-89	-0-	5057	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,075															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

01		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1192	1	172	3	N	-0-					-0-	
02		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1126	1	166	3	N	-0-					-0-	
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1212	1	179	3	N	-0-					-0-	
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1156	1	170	3	N	-0-					-0-	
05		1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1044	1	166	3	N	-0-					-0-	
06		1350 N	1338	-0-	-12	-0-	1169	1	169	3	N	-0-					-0-	
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1196	1	177	3	N	-0-					-0-	
08		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1199	1	176	3	N	-0-					-0-	
09		1350 N	1333	-0-	-17	-0-	1160	1	173	3	N	-0-					-0-	
10		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1171	1	176	3	N	-0-					-0-	
11		1320 N	1280	-0-	-40	-0-	171	1	1109	3	N	-0-					-0-	
12		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1149	1	174	3	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,952															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

01		310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-	
02		290 N	274	-0-	-16	-0-	274	1			N	-0-					-0-	
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-	
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-	
05		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-	
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-	
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-	
09		390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-	
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-	
11		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-	
*12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,494															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN)		//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585								
ALTIZER 48A		WELL #:		1	RRCID ->	188371	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10090	- 10110
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
01	DLQ G-10	6797	-0-	6797	6797	6797 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6269	-0-	6269	13066	6269 1		N	-0-			-0-
03	19677 X	6611	-0-	-13066	-0-	6611 3		N	-0-			-0-
04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517 3		N	-0-			-0-
05	6510 X	6289	-0-	-221	-0-	6289 3		N	-0-			-0-
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394 3		N	-0-			-0-
07	6510 X	6354	-0-	-156	-0-	6354 3		N	-0-			-0-
08	6510 X	6263	-0-	-247	-0-	6263 3		N	-0-			-0-
09	6300 X	5995	-0-	-305	-0-	5995 3		N	-0-			-0-
10	6510 X	6097	-0-	-413	-0-	6097 3		N	-0-			-0-
11	6300 X	6005	-0-	-295	-0-	6005 3		N	-0-			-0-
12	6355 X	6276	-0-	-79	-0-	6276 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		75,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAUTHORN -A-		WELL #:		49F	RRCID ->	203659	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10096	- 10165
01	DLQ G-10	2547	-0-	2547	2547	2547 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2426	-0-	2426	4973	2426 1		N	-0-			-0-
03	1800 N	2511	-0-	711	5684	2511 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2436	-0-	-564	5120	2436 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2355	-0-	-745	4375	2355 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2437	-0-	-563	3812	2437 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	2407	-0-	-693	3119	2407 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	2677	-0-	-423	2696	2677 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	2590	-0-	-410	2286	2590 3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2490	-0-	-610	1676	2490 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	2536	-0-	-464	1212	2536 3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	2469	-0-	-631	581	2469 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,881		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COE, H. W.		WELL #:		27	RRCID ->	203662	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10401	- 10491
01	DLQ G-10	8841	-0-	8841	8841	8841 3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8302	-0-	8302	17143	8302 1		N	-0-			-0-
03	25493 X	8350	-0-	-17143	-0-	8350 3		N	-0-			-0-
04	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 3		N	-0-			-0-
05	8742 X	8147	-0-	-595	-0-	8147 3		N	-0-			-0-
06	8460 X	8165	-0-	-295	-0-	8165 3		N	-0-			-0-
07	8742 X	8244	-0-	-498	-0-	8244 3		N	-0-			-0-
08	8463 X	8212	-0-	-251	-0-	8212 3		N	-0-			-0-
09	8190 X	7883	-0-	-307	-0-	7883 3		N	-0-			-0-
10	8432 X	7979	-0-	-453	-0-	7979 3		N	-0-			-0-
11	8160 X	7544	-0-	-616	-0-	7544 3		N	-0-			-0-
12	8246 X	7801	-0-	-445	-0-	7801 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		97,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE (SWANSON) VANGUARD OPERATING, LLC ALTIZER		93874 800 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WELL #:		5B		RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 10505		PERF.10397 - 10409							
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
01		5704 X	5679	-0-	-25	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
02		5307 X	5294	-0-	-13	-0-	5294	1			N	-0-					-0-
03		5704 X	5662	-0-	-42	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
04		5520 X	5495	-0-	-25	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
05		5704 X	5176	-0-	-528	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
06		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
07		5673 X	5087	-0-	-586	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
08		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
09		5640 X	5372	-0-	-268	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
10		5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
11		5640 X	5316	-0-	-324	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
12		5704 X	5390	-0-	-314	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		65,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

ALTIZER "B"		93874 800 881585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WELL #:		9		RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10415 - 10432							
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
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"		93875 365 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
WELL #:		1		RRCID -> 165014		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8876 - 9020							
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
01		7471 X	4843	-0-	-2628	-0-	435	1	4408	2	N	-0-					-0-
02		6989 X	5756	-0-	-1233	-0-	674	1	5082	2	N	-0-					-0-
03		7471 X	5094	-0-	-2377	-0-	526	1	4568	2	N	-0-					-0-
04		5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	657	1	4750	2	N	-0-					-0-
05		6138 X	5322	-0-	-816	-0-	652	1	4670	2	N	-0-					-0-
06		5940 X	4811	-0-	-1129	-0-	543	1	4268	2	N	-0-					-0-
07		6138 X	4904	-0-	-1234	-0-	562	1	4342	2	N	-0-					-0-
08		5580 X	4734	-0-	-846	-0-	542	1	4192	2	N	-0-					-0-
09		5400 X	4810	-0-	-590	-0-	381	1	4429	2	N	-0-					-0-
10		5332 X	4702	-0-	-630	-0-	290	1	4412	2	N	-0-					-0-
11		5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	356	1	4752	2	N	-0-					-0-
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		55,491		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165336		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	25 1	238 2	N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21 1	205 2	N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	18 1	172 2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	23 1	207 2	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33 1	279 2	N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20 1	178 2	N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	22 1	206 2	N	-0-			-0-
08	310 N	211	-0-	-99	-0-	21 1	190 2	N	-0-			-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	12 1	168 2	N	-0-			-0-
10	217 N	174	-0-	-43	-0-	11 1	163 2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD G.U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 165533		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063				
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	47 1	480 2	N	-0-			-0-
02	957 X	481	-0-	-476	-0-	35 1	446 2	N	-0-			-0-
03	1023 X	522	-0-	-501	-0-	24 1	498 2	N	-0-			-0-
04	990 X	564	-0-	-426	-0-	39 1	525 2	N	-0-			-0-
05	558 X	526	-0-	-32	-0-	36 1	490 2	N	-0-			-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	31 1	548 2	N	-0-			-0-
07	589 X	565	-0-	-24	-0-	31 1	534 2	N	-0-			-0-
08	589 X	428	-0-	-161	-0-	27 1	401 2	N	-0-			-0-
09	570 X	404	-0-	-166	-0-	15 1	389 2	N	-0-			-0-
10	589 X	438	-0-	-151	-0-	27 1	411 2	N	-0-			-0-
11	570 X	396	-0-	-174	-0-	28 1	368 2	N	-0-			-0-
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWBY G.U. 1		WELL #: 1C		RRCID -> 167314		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818				
01	1240 N	1050	-0-	-190	-0-	100 1	950 2	N	-0-			-0-
02	1131 N	993	-0-	-138	-0-	91 1	902 2	N	-0-			-0-
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	93 1	872 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	100 1	909 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	103 1	880 2	N	-0-			-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	99 1	877 2	N	-0-			-0-
07	1054 N	987	-0-	-67	-0-	95 1	892 2	N	-0-			-0-
08	992 N	870	-0-	-122	-0-	86 1	784 2	N	-0-			-0-
09	990 N	879	-0-	-111	-0-	59 1	820 2	N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EARWOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167865		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	770 1	7803 2	N	-0-		-0-				-0-
02	8410 X	7759	-0-	-651	-0-	570 1	7189 2	N	-0-		-0-				-0-
03	8990 X	8569	-0-	-421	-0-	401 1	8168 2	N	-0-		-0-				-0-
04	8700 X	8188	-0-	-512	-0-	570 1	7618 2	N	-0-		-0-				-0-
05	8587 X	7805	-0-	-782	-0-	531 1	7274 2	N	-0-		-0-				-0-
06	8310 X	8250	-0-	-60	-0-	442 1	7808 2	N	-0-		-0-				-0-
07	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	476 1	8258 2	N	-0-		-0-				-0-
08	8556 X	7922	-0-	-634	-0-	491 1	7431 2	N	-0-		-0-				-0-
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	348 1	9095 2	N	-0-		-0-				-0-
10	8742 X	8691	-0-	-51	-0-	536 1	8155 2	N	-0-		-0-				-0-
11	8460 X	8253	-0-	-207	-0-	575 1	7678 2	N	-0-		-0-				-0-
12	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		92,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 168438		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	168 1	1594 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1769 N	1658	-0-	-111	-0-	153 1	1505 2	N	-0-		-0-				-0-
03	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	171 1	1600 2	N	-0-		-0-				-0-
04	1710 N	1574	-0-	-136	-0-	156 1	1418 2	N	-0-		-0-				-0-
05	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	182 1	1560 2	N	-0-		-0-				-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	175 1	1547 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	157 1	1471 2	N	-0-		-0-				-0-
08	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	158 1	1446 2	N	-0-		-0-				-0-
09	1710 N	1491	-0-	-219	-0-	100 1	1391 2	N	-0-		-0-				-0-
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169049		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	150 1	1429 2	N	-0-		-0-				-0-
02	1885 N	1553	-0-	-332	-0-	143 1	1410 2	N	-0-		-0-				-0-
03	1767 N	1595	-0-	-172	-0-	154 1	1441 2	N	-0-		-0-				-0-
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	145 1	1323 2	N	-0-		-0-				-0-
05	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	157 1	1348 2	N	-0-		-0-				-0-
06	1530 N	1521	-0-	-9	-0-	155 1	1366 2	N	-0-		-0-				-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	165 1	1543 2	N	-0-		-0-				-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	162 1	1481 2	N	-0-		-0-				-0-
09	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	100 1	1401 2	N	-0-		-0-				-0-
10	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	96 1	1462 2	N	-0-		-0-				-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	113 1	1511 2	N	-0-		-0-				-0-
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,255		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4836 X	2922	-0-	-1914	-0-	278	1	2644	2	N	-0-	-0-
02	4611 X	2891	-0-	-1720	-0-	266	1	2625	2	N	-0-	-0-
03	4929 X	2805	-0-	-2124	-0-	271	1	2534	2	N	-0-	-0-
04	4770 X	2747	-0-	-2023	-0-	272	1	2475	2	N	-0-	-0-
05	3441 X	2535	-0-	-906	-0-	265	1	2270	2	N	-0-	-0-
06	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	312	1	2747	2	N	-0-	-0-
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	321	1	3005	2	N	-0-	-0-
08	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	285	1	2601	2	N	-0-	-0-
09	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	195	1	2723	2	N	-0-	-0-
10	3317 X	3013	-0-	-304	-0-	186	1	2827	2	N	-0-	-0-
11	3210 X	1966	-0-	-1244	-0-	137	1	1829	2	N	-0-	-0-
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWBY G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1333 N	715	-0-	-618	-0-	68	1	647	2	N	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-	-0-
03	651 N	591	-0-	-60	-0-	57	1	534	2	N	-0-	-0-
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	53	1	483	2	N	-0-	-0-
05	620 N	490	-0-	-130	-0-	51	1	439	2	N	-0-	-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	53	1	468	2	N	-0-	-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	N	-0-	-0-
08	496 N	432	-0-	-64	-0-	43	1	389	2	N	-0-	-0-
09	510 N	349	-0-	-161	-0-	23	1	326	2	N	-0-	-0-
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	N	-0-	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWBY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1425 N	1335	-0-	-90	-0-	127	1	1208	2	N	-0-	-0-
02	1653 N	939	-0-	-714	-0-	86	1	853	2	N	-0-	-0-
03	1829 X	1212	-0-	-617	-0-	117	1	1095	2	N	-0-	-0-
04	1770 X	1317	-0-	-453	-0-	130	1	1187	2	N	-0-	-0-
05	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	135	1	1156	2	N	-0-	-0-
06	1290 X	1215	-0-	-75	-0-	124	1	1091	2	N	-0-	-0-
07	1364 X	1274	-0-	-90	-0-	123	1	1151	2	N	-0-	-0-
08	1364 X	1153	-0-	-211	-0-	114	1	1039	2	N	-0-	-0-
09	1230 N	1148	-0-	-82	-0-	77	1	1071	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1203	-0-	-68	-0-	74	1	1129	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	936	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G. U. 3		WELL #: 1		RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	602 1	2891 2	N	-0-		-0-
02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	586 1	2901 2	N	-0-		-0-
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	619 1	2868 2	N	-0-		-0-
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	617 1	2873 2	N	-0-		-0-
05	3720 X	3376	-0-	-344	-0-	632 1	2744 2	N	-0-		-0-
06	3600 X	3404	-0-	-196	-0-	618 1	2786 2	N	-0-		-0-
07	3720 X	3091	-0-	-629	-0-	580 1	2511 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3117	-0-	-479	-0-	589 1	2528 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	2907	-0-	-573	-0-	382 1	2525 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3110	-0-	-393	-0-	192 1	2918 2	N	-0-		-0-
11	3390 X	3298	-0-	-92	-0-	230 1	3068 2	N	-0-		-0-
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	5332 X	5042	-0-	-290	-0-	480 1	4562 2	N	-0-		-0-
02	5452 X	4039	-0-	-1413	-0-	372 1	3667 2	N	-0-		-0-
03	5921 X	4748	-0-	-1173	-0-	459 1	4289 2	N	-0-		-0-
04	5730 X	4402	-0-	-1328	-0-	435 1	3967 2	N	-0-		-0-
05	5921 X	4320	-0-	-1601	-0-	451 1	3869 2	N	-0-		-0-
06	4890 X	4283	-0-	-607	-0-	436 1	3847 2	N	-0-		-0-
07	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	446 1	4177 2	N	-0-		-0-
08	4743 X	4345	-0-	-398	-0-	429 1	3916 2	N	-0-		-0-
09	4410 X	4314	-0-	-96	-0-	288 1	4026 2	N	-0-		-0-
10	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	274 1	4160 2	N	-0-		-0-
11	4470 X	4421	-0-	-49	-0-	308 1	4113 2	N	-0-		-0-
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	66 1	629 2	N	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	65 1	643 2	N	-0-		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	72 1	670 2	N	-0-		-0-
04	660 N	512	-0-	-148	-0-	51 1	461 2	N	-0-		-0-
05	744 N	495	-0-	-249	-0-	52 1	443 2	N	-0-		-0-
06	720 N	477	-0-	-243	-0-	49 1	428 2	N	-0-		-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	48 1	446 2	N	-0-		-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	48 1	441 2	N	-0-		-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	30 1	416 2	N	-0-		-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	30 1	458 2	N	-0-		-0-
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	29 1	387 2	N	-0-		-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EARWOOD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	117 1	1114 2	N	-0-		-0-
02	1450 N	1282	-0-	-168	-0-	118 1	1164 2	N	-0-		-0-
03	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	123 1	1151 2	N	-0-		-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	130 1	1188 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	137 1	1172 2	N	-0-		-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	132 1	1165 2	N	-0-		-0-
07	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	121 1	1138 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	117 1	1071 2	N	-0-		-0-
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	95 1	1325 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	76 1	1158 2	N	-0-		-0-
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	87 1	1161 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	97 1	922 2	N	-0-		-0-
02	1624 N	1208	-0-	-416	-0-	111 1	1097 2	N	-0-		-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130 1	1210 2	N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	133 1	1210 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	135 1	1155 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	127 1	1118 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	127 1	1194 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	119 1	1090 2	N	-0-		-0-
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	82 1	1143 2	N	-0-		-0-
10	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	70 1	1062 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	828	-0-	-342	-0-	58 1	770 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WHITEHEAD "45"		WELL #: 1		RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	422 X	217	-0-	-205	-0-	2 1	215 2	N	-0-		-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2 1	213 2	N	-0-		-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	2 1	210 2	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 1	188 2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	2 1	171 2	N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	2 1	195 2	N	-0-		-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2 1	162 2	N	-0-		-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	2 1	161 2	N	-0-		-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	190 2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12 1	175 2	N	-0-		-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EARWOOD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	438	-0-	438	438	42	1	396	2	N	-0-					-0-
04	800 X	362	-0-	-438	-0-	36	1	326	2	N	-0-					-0-
05	277 X	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	N	-0-					-0-
06	420 N	233	-0-	-187	-0-	24	1	209	2	N	-0-					-0-
07	372 N	205	-0-	-167	-0-	20	1	185	2	N	-0-					-0-
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

EARWOOD "A"		WELL #: 9		RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200								
01	1054 N	827	-0-	-227	-0-	79	1	748	2	N	-0-					-0-
02	899 N	734	-0-	-165	-0-	68	1	666	2	N	-0-					-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	N	-0-					-0-
04	810 N	648	-0-	-162	-0-	64	1	584	2	N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	729	2	N	-0-					-0-
06	720 N	620	-0-	-100	-0-	63	1	557	2	N	-0-					-0-
07	682 N	593	-0-	-89	-0-	57	1	536	2	N	-0-					-0-
08	806 N	670	-0-	-136	-0-	66	1	604	2	N	-0-					-0-
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	2	N	-0-					-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	622	2	N	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-					-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,625		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WHITEHEAD "45"		WELL #: 2		RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978								
01	2697 N	2136	-0-	-561	-0-	19	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2291 N	2147	-0-	-144	-0-	18	1	2129	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	21	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	20	1	2151	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	20	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	21	1	2324	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	19	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	21	1	2143	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2011	-0-	-329	-0-	14	1	1997	2	N	-0-					-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	129	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	139	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1643 N	954	-0-	-689	-0-	91 1	863 2	N	-0-		-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	97 1	953 2	N	-0-		-0-
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	84 1	787 2	N	-0-		-0-
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	84 1	761 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	881	-0-	-235	-0-	92 1	789 2	N	-0-		-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	90 1	795 2	N	-0-		-0-
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	76 1	716 2	N	-0-		-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	81 1	739 2	N	-0-		-0-
09	900 N	713	-0-	-187	-0-	48 1	665 2	N	-0-		-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	60 1	907 2	N	-0-		-0-
11	780 N	733	-0-	-47	-0-	51 1	682 2	N	-0-		-0-
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,511		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EARWOOD "A"		WELL #: 11		RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1612 N	1128	-0-	-484	-0-	107 1	1021 2	N	-0-		-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	111 1	1090 2	N	-0-		-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	130 1	1210 2	N	-0-		-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132 1	1207 2	N	-0-		-0-
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	134 1	1148 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	131 1	1153 2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	123 1	1156 2	N	-0-		-0-
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	120 1	1091 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	82 1	1148 2	N	-0-		-0-
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	76 1	1157 2	N	-0-		-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83 1	1104 2	N	-0-		-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,714		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	3441 X	2480	-0-	-961	-0-	22 1	2458 2	N	-0-		-0-
02	3219 X	2559	-0-	-660	-0-	22 1	2537 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	2866	-0-	-575	-0-	26 1	2840 2	N	-0-		-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	26 1	2777 2	N	-0-		-0-
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	25 1	2804 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2642	-0-	-118	-0-	24 1	2618 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2850	-0-	-33	-0-	27 1	2823 2	N	-0-		-0-
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	30 1	2977 2	N	-0-		-0-
09	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	30 1	4355 2	N	-0-		-0-
10	2852 X	2727	-0-	-125	-0-	168 1	2559 2	N	-0-		-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	209 1	2793 2	N	-0-		-0-
12	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,150		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD "B"		WELL #: 5		RRCID -> 181622		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853				
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
01		310 N	103	-0-	-207	-0-	9 1	94 2	N	-0-		-0-
02		203 N	96	-0-	-107	-0-	7 1	89 2	N	-0-		-0-
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	137 2	N	-0-		-0-
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	N	-0-		-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	N	-0-		-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	7 1	121 2	N	-0-		-0-
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	9 1	150 2	N	-0-		-0-
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	128 2	N	-0-		-0-
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	N	-0-		-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	9 1	139 2	N	-0-		-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 181814		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009				
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	157 1	1588 2	N	-0-		-0-
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	159 1	2011 2	N	-0-		-0-
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	121 1	2472 2	N	-0-		-0-
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	179 1	2388 2	N	-0-		-0-
05		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	152 1	2085 2	N	-0-		-0-
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	112 1	1985 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	118 1	2052 2	N	-0-		-0-
08		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	116 1	1751 2	N	-0-		-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	71 1	1843 2	N	-0-		-0-
10		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	116 1	1766 2	N	-0-		-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	131 1	1751 2	N	-0-		-0-
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD G. U. 2		WELL #: 2		RRCID -> 181819		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
WHITEHEAD 45		WELL #: 3		RRCID -> 182081		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EARWOOD "B"		WELL #: 6		RRCID -> 185132		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076									
01	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	231	1	2338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2842	X	2439	-0-	-403	-0-	179	1	2260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	126	1	2574	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	188	1	2512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2635	X	2174	-0-	-461	-0-	148	1	2026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2610	X	2324	-0-	-286	-0-	125	1	2199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	123	1	2134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2700	X	2047	-0-	-653	-0-	75	1	1972	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2340	X	2288	-0-	-52	-0-	159	1	2129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,351				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WALKER, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 186006		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953									
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	90	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	870	N	855	-0-	-15	-0-	79	1	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	100	1	934	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	96	1	877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	102	1	871	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	992	N	937	-0-	-55	-0-	90	1	847	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	111	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	77	1	1074	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	990	N	511	-0-	-479	-0-	36	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,634				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	768 1	7294 2	N	-0-			-0-
02	9106 X	7419	-0-	-1687	-0-	683 1	6736 2	N	-0-			-0-
03	9734 X	7771	-0-	-1963	-0-	752 1	7019 2	N	-0-			-0-
04	8730 X	8323	-0-	-407	-0-	823 1	7500 2	N	-0-			-0-
05	8525 X	7988	-0-	-537	-0-	834 1	7154 2	N	-0-			-0-
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	852 1	7510 2	N	-0-			-0-
07	8587 X	8048	-0-	-539	-0-	776 1	7272 2	N	-0-			-0-
08	8587 X	8096	-0-	-491	-0-	799 1	7297 2	N	-0-			-0-
09	8370 X	7817	-0-	-553	-0-	522 1	7295 2	N	-0-			-0-
10	8649 X	7992	-0-	-657	-0-	493 1	7499 2	N	-0-			-0-
11	8370 X	6785	-0-	-1585	-0-	472 1	6313 2	N	-0-			-0-
12	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		86,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWBY G.U. 2		WELL #: 2C		RRCID -> 195698		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864				
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	690 1	3523 2	N	-0-			-0-
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	651 1	3353 2	N	-0-			-0-
03	4309 X	3631	-0-	-678	-0-	646 1	2985 2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3329	-0-	-841	-0-	619 1	2710 2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3305	-0-	-1004	-0-	624 1	2681 2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3031	-0-	-1109	-0-	604 1	2427 2	N	-0-			-0-
07	4278 X	3360	-0-	-918	-0-	618 1	2742 2	N	-0-			-0-
08	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	571 1	2298 2	N	-0-			-0-
09	3330 X	3105	-0-	-225	-0-	417 1	2688 2	N	-0-			-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			-0-
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT			-0-
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD "45"		WELL #: 5		RRCID -> 196406		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215				
01	682 X	178	-0-	-504	-0-	2 1	176 2	N	-0-			-0-
02	928 X	13	-0-	-915	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	992 X	478	-0-	-514	-0-	4 1	474 2	N	-0-			-0-
04	960 X	358	-0-	-602	-0-	3 1	355 2	N	-0-			-0-
05	868 X	241	-0-	-627	-0-	2 1	239 2	N	-0-			-0-
06	450 X	202	-0-	-248	-0-	2 1	200 2	N	-0-			-0-
07	465 X	99	-0-	-366	-0-	1 1	98 2	N	-0-			-0-
08	465 X	137	-0-	-328	-0-	1 1	136 2	N	-0-			-0-
09	360 X	206	-0-	-154	-0-	1 1	205 2	N	-0-			-0-
10	248 X	143	-0-	-105	-0-	9 1	134 2	N	-0-			-0-
11	210 X	155	-0-	-55	-0-	11 1	144 2	N	-0-			-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
NEWBY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 197155		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786				
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
01		930 N	691	-0-	-239	-0-	66 1	625 2	N	-0-		-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	68 1	669 2	N	-0-		-0-
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	83 1	775 2	N	-0-		-0-
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	81 1	739 2	N	-0-		-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	88 1	754 2	N	-0-		-0-
06		840 N	776	-0-	-64	-0-	79 1	697 2	N	-0-		-0-
07		837 N	774	-0-	-63	-0-	75 1	699 2	N	-0-		-0-
08		837 N	769	-0-	-68	-0-	76 1	693 2	N	-0-		-0-
09		780 N	690	-0-	-90	-0-	46 1	644 2	N	-0-		-0-
10		775 N	743	-0-	-32	-0-	46 1	697 2	N	-0-		-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	57 1	759 2	N	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,516		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD "A"		WELL #: 12		RRCID -> 197156		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095				
01		992 N	666	-0-	-326	-0-	63 1	603 2	N	-0-		-0-
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	57 1	567 2	N	-0-		-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	71 1	665 2	N	-0-		-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	69 1	631 2	N	-0-		-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	79 1	680 2	N	-0-		-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	82 1	721 2	N	-0-		-0-
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-	74 1	695 2	N	-0-		-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	76 1	697 2	N	-0-		-0-
09		810 N	701	-0-	-109	-0-	47 1	654 2	N	-0-		-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	48 1	727 2	N	-0-		-0-
11		750 N	660	-0-	-90	-0-	46 1	614 2	N	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197966		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078				
01		2697 X	2393	-0-	-304	-0-	228 1	2165 2	N	-0-		-0-
02		2494 X	2383	-0-	-111	-0-	219 1	2164 2	N	-0-		-0-
03		2666 X	2622	-0-	-44	-0-	254 1	2368 2	N	-0-		-0-
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	261 1	2378 2	N	-0-		-0-
05		2542 X	2503	-0-	-39	-0-	261 1	2242 2	N	-0-		-0-
06		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	262 1	2314 2	N	-0-		-0-
07		2728 X	2490	-0-	-238	-0-	240 1	2250 2	N	-0-		-0-
08		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	242 1	2211 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	2355	-0-	-285	-0-	157 1	2198 2	N	-0-		-0-
10		2666 X	2417	-0-	-249	-0-	149 1	2268 2	N	-0-		-0-
11		2580 X	2279	-0-	-301	-0-	159 1	2120 2	N	-0-		-0-
12		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
NEWBY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 197969		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		806 N	475	-0-	-331	-0-	45 1	430 2	N	N	-0-			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	98 1	963 2	N	N	-0-			-0-
03		1116 N	921	-0-	-195	-0-	89 1	832 2	N	N	-0-			-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	114 1	1043 2	N	N	-0-			-0-
05		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	121 1	1034 2	N	N	-0-			-0-
06		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	103 1	905 2	N	N	-0-			-0-
07		1209 N	1031	-0-	-178	-0-	99 1	932 2	N	N	-0-			-0-
08		1147 N	929	-0-	-218	-0-	92 1	837 2	N	N	-0-			-0-
09		1020 N	864	-0-	-156	-0-	58 1	806 2	N	N	-0-			-0-
10		1023 N	891	-0-	-132	-0-	55 1	836 2	N	N	-0-			-0-
11		900 N	852	-0-	-48	-0-	59 1	793 2	N	N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,344				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEWBY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	560	-0-	-308	-0-	53 1	507 2	N	N	-0-			-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	55 1	545 2	N	N	-0-			-0-
03		558 N	527	-0-	-31	-0-	51 1	476 2	N	N	-0-			-0-
04		540 N	377	-0-	-163	-0-	37 1	340 2	N	N	-0-			-0-
05		651 N	572	-0-	-79	-0-	60 1	512 2	N	N	-0-			-0-
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	49 1	432 2	N	N	-0-			-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	42 1	390 2	N	N	-0-			-0-
08		558 N	498	-0-	-60	-0-	49 1	449 2	N	N	-0-			-0-
09		480 N	381	-0-	-99	-0-	25 1	356 2	N	N	-0-			-0-
10		434 N	354	-0-	-80	-0-	22 1	332 2	N	N	-0-			-0-
11		480 N	405	-0-	-75	-0-	28 1	377 2	N	N	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,187				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

WHITEHEAD "45"		WELL #: 6		RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1219	-0-	-548	-0-	11 1	1208 2	N	N	-0-			-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	11 1	1323 2	N	N	-0-			-0-
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	12 1	1272 2	N	N	-0-			-0-
04		1170 N	1047	-0-	-123	-0-	10 1	1037 2	N	N	-0-			-0-
05		1426 N	934	-0-	-492	-0-	8 1	926 2	N	N	-0-			-0-
06		1230 N	763	-0-	-467	-0-	7 1	756 2	N	N	-0-			-0-
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	11 1	1132 2	N	N	-0-			-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	15 1	1544 2	N	N	-0-			-0-
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	11 1	1635 2	N	N	-0-			-0-
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	93 1	1421 2	N	N	-0-			-0-
11		1500 N	1267	-0-	-233	-0-	88 1	1179 2	N	N	-0-			-0-
12		1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,710				TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHITEHEAD "46"		WELL #: 1		RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	5 1	531 2	N	-0-			-0-
02	754 N	600	-0-	-154	-0-	5 1	595 2	N	-0-			-0-
03	806 N	644	-0-	-162	-0-	6 1	638 2	N	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	5 1	542 2	N	-0-			-0-
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	5 1	537 2	N	-0-			-0-
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	5 1	584 2	N	-0-			-0-
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	5 1	487 2	N	-0-			-0-
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	5 1	456 2	N	-0-			-0-
09	600 N	564	-0-	-36	-0-	4 1	560 2	N	-0-			-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	30 1	460 2	N	-0-			-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51 1	688 2	N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD "46"		WELL #: 2		RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110				
01	5177 X	3903	-0-	-1274	-0-	34 1	3869 2	N	-0-			-0-
02	4843 X	3693	-0-	-1150	-0-	32 1	3661 2	N	-0-			-0-
03	5177 X	3909	-0-	-1268	-0-	36 1	3873 2	N	-0-			-0-
04	3990 X	3749	-0-	-241	-0-	34 1	3715 2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3770	-0-	-260	-0-	34 1	3736 2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	32 1	3459 2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3647	-0-	-290	-0-	35 1	3612 2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3695	-0-	-211	-0-	37 1	3658 2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3605	-0-	-145	-0-	25 1	3580 2	N	-0-			-0-
10	3782 X	3632	-0-	-150	-0-	224 1	3408 2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3148	-0-	-422	-0-	219 1	2929 2	N	-0-			-0-
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITEHEAD "45"		WELL #: 7		RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236				
01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	25 1	2832 2	N	-0-			-0-
02	3103 X	2763	-0-	-340	-0-	24 1	2739 2	N	-0-			-0-
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	31 1	3305 2	N	-0-			-0-
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	26 1	2849 2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	25 1	2743 2	N	-0-			-0-
06	3240 X	2807	-0-	-433	-0-	26 1	2781 2	N	-0-			-0-
07	3348 X	2971	-0-	-377	-0-	29 1	2942 2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	30 1	2993 2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	19 1	2729 2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2958	-0-	-18	-0-	183 1	2775 2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2419	-0-	-521	-0-	168 1	2251 2	N	-0-			-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WHITEHEAD "46"		WELL #: 3		RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1984	N	1234	-0-	-750	-0-	11 1	1223 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1334	N	1148	-0-	-186	-0-	10 1	1138 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	13 1	1352 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	11 1	1178 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	11 1	1209 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	12 1	1326 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	12 1	1191 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	11 1	1116 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	8 1	1120 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	73 1	1113 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83 1	1109 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEWBY GU 1		WELL #: 3C		RRCID -> 214613		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772							
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	669 1	3906 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	591 1	3268 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4092	X	3478	-0-	-614	-0-	580 1	2898 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4440	X	4079	-0-	-361	-0-	664 1	3415 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4588	X	1576	-0-	-3012	-0-	362 1	1214 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4440	X	2349	-0-	-2091	-0-	461 1	1888 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4216	X	2727	-0-	-1489	-0-	494 1	2233 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4216	X	4037	-0-	-179	-0-	661 1	3376 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080	X	3524	-0-	-556	-0-	423 1	3101 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	220305	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8740 - 8920	
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
01		1240 N	679	-0-	-561	-0-	65 1	614 2	N	-0-			-0-
02		1160 N	237	-0-	-923	-0-	22 1	215 2	N	-0-			-0-
03		713 N	612	-0-	-101	-0-	59 1	553 2	N	-0-			-0-
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	66 1	600 2	N	-0-			-0-
05		672 N	672	-0-	-0-	-0-	70 1	602 2	N	-0-			-0-
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	61 1	535 2	N	-0-			-0-
07		682 N	527	-0-	-155	-0-	51 1	476 2	N	-0-			-0-
08		682 N	529	-0-	-153	-0-	52 1	477 2	N	-0-			-0-
09		600 N	477	-0-	-123	-0-	32 1	445 2	N	-0-			-0-
10		527 N	509	-0-	-18	-0-	31 1	478 2	N	-0-			-0-
11		510 N	382	-0-	-128	-0-	27 1	355 2	N	-0-			-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBY G.U. 3		WELL #:		2	RRCID ->	220306	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	8818 - 8926	
01		2728 X	2038	-0-	-690	-0-	18 1	2020 2	N	-0-			-0-
02		2552 X	1841	-0-	-711	-0-	16 1	1825 2	N	-0-			-0-
03		2728 X	2077	-0-	-651	-0-	19 1	2058 2	N	-0-			-0-
04		2220 X	1930	-0-	-290	-0-	18 1	1912 2	N	-0-			-0-
05		2077 X	2015	-0-	-62	-0-	18 1	1997 2	N	-0-			-0-
06		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	18 1	2008 2	N	-0-			-0-
07		2077 X	1995	-0-	-82	-0-	19 1	1976 2	N	-0-			-0-
08		2077 X	1964	-0-	-113	-0-	19 1	1945 2	N	-0-			-0-
09		2040 X	1807	-0-	-233	-0-	13 1	1794 2	N	-0-			-0-
10		2108 X	1998	-0-	-110	-0-	123 1	1875 2	N	-0-			-0-
11		2040 X	1591	-0-	-449	-0-	111 1	1480 2	N	-0-			-0-
12		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWBY 151 "D"		WELL #:		5	RRCID ->	220398	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8834 - 8886	
01		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	160 1	1519 2	N	-0-			-0-
02		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	170 1	1679 2	N	-0-			-0-
03		1333 N	320	-0-	-1013	-0-	31 1	289 2	N	-0-			-0-
04		1290 N	27	-0-	-1263	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-
05		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	297 1	2546 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3385	-0-	385	385	345 1	3040 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3131	-0-	31	416	302 1	2829 2	N	-0-			-0-
08		3050 N	2634	-0-	-416	-0-	260 1	2374 2	N	-0-			-0-
09		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	173 1	2416 2	N	-0-			-0-
10		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	150 1	2283 2	N	-0-			-0-
11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	158 1	2107 2	N	-0-			-0-
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EARWOOD G U 1		WELL #: 4		RRCID -> 220620		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186				
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
01	310 N	79	-0-	-231	-0-	7	1	72	2	N	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	N	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-	-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	-0-	-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	14	1	354	2	N	-0-	-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	2	N	-0-	-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	24	1	326	2	N	-0-	-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EARWOOD "A"		WELL #: 13		RRCID -> 220627		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096				
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
01	1178 N	791	-0-	-387	-0-	75	1	716	2	N	-0-	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	672	2	N	-0-	-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	75	1	700	2	N	-0-	-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	73	1	667	2	N	-0-	-0-
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	96	1	820	2	N	-0-	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	N	-0-	-0-
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	89	1	830	2	N	-0-	-0-
08	930 N	816	-0-	-114	-0-	81	1	735	2	N	-0-	-0-
09	870 N	792	-0-	-78	-0-	53	1	739	2	N	-0-	-0-
10	930 N	690	-0-	-240	-0-	43	1	647	2	N	-0-	-0-
11	780 N	584	-0-	-196	-0-	41	1	543	2	N	-0-	-0-
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WALKER, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 221162		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228				
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
01	2077 N	1613	-0-	-464	-0-	154	1	1459	2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1536	-0-	-88	-0-	141	1	1395	2	N	-0-	-0-
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	158	1	1479	2	N	-0-	-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	158	1	1441	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	161	1	1380	2	N	-0-	-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	166	1	1460	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	149	1	1394	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	136	1	1242	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1320	-0-	-300	-0-	88	1	1232	2	N	-0-	-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	98	1	1486	2	N	-0-	-0-
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	4121	-0-	-2	-0-	650	1	3471	2	N	-0-		-0-
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	665	1	3767	2	N	-0-		-0-
03		5177 X	4586	-0-	-591	-0-	713	1	3873	2	N	-0-		-0-
04		5010 X	4658	-0-	-352	-0-	732	1	3926	2	N	-0-		-0-
05		5177 X	4388	-0-	-789	-0-	737	1	3651	2	N	-0-		-0-
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	742	1	3883	2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4489	-0-	-316	-0-	696	1	3793	2	N	-0-		-0-
08		4805 X	4531	-0-	-274	-0-	728	1	3803	2	N	-0-		-0-
09		4650 X	4368	-0-	-282	-0-	489	1	3879	2	N	-0-		-0-
10		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT		-0-
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT		-0-
12		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

01		1364 N	866	-0-	-498	-0-	82	1	784	2	N	-0-		-0-
02		1160 N	958	-0-	-202	-0-	88	1	870	2	N	-0-		-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	121	1	1127	2	N	-0-		-0-
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	102	1	930	2	N	-0-		-0-
05		1023 N	765	-0-	-258	-0-	80	1	685	2	N	-0-		-0-
06		1200 N	430	-0-	-770	-0-	44	1	386	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	319	-0-	-735	-0-	31	1	288	2	N	-0-		-0-
08		775 N	445	-0-	-330	-0-	44	1	401	2	N	-0-		-0-
09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	N	-0-		-0-
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-		-0-
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	859	2	N	-0-		-0-
12		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

01		961 N	744	-0-	-217	-0-	71	1	673	2	N	-0-		-0-
02		783 N	714	-0-	-69	-0-	66	1	648	2	N	-0-		-0-
03		835 N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	N	-0-		-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-		-0-
05		797 N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	714	2	N	-0-		-0-
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	N	-0-		-0-
07		809 N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	-0-		-0-
08		806 N	793	-0-	-13	-0-	78	1	715	2	N	-0-		-0-
09		840 N	748	-0-	-92	-0-	50	1	698	2	N	-0-		-0-
10		806 N	794	-0-	-12	-0-	49	1	745	2	N	-0-		-0-
11		780 N	723	-0-	-57	-0-	50	1	673	2	N	-0-		-0-
12		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.// 93875 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWBY G. U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042			
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
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	14 1	135 2	N	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITEHEAD "45"		WELL #: 8		RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992			
01		1116 N	867	-0-	-249	-0-	8 1	859 2	N	-0-	-0-
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	8 1	910 2	N	-0-	-0-
03		961 N	911	-0-	-50	-0-	8 1	903 2	N	-0-	-0-
04		840 N	835	-0-	-5	-0-	8 1	827 2	N	-0-	-0-
05		992 N	801	-0-	-191	-0-	7 1	794 2	N	-0-	-0-
06		870 N	835	-0-	-35	-0-	8 1	827 2	N	-0-	-0-
07		868 N	816	-0-	-52	-0-	8 1	808 2	N	-0-	-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	-0-	9 1	877 2	N	-0-	-0-
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	6 1	864 2	N	-0-	-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	53 1	799 2	N	-0-	-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	61 1	819 2	N	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,471	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

WARD BOX (OLMOS) OXSON CO. I.T. PRYOR - WARD BOX		95148 500 630596		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WASHBURN (EDWARDS) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
		WELL #:	5	RRCID ->	092093	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10218 - 10326					
01	5208 X	5189	-0-	-19	-0-	5182	3	7	9	Y	6	19				
02	4698 X	4090	-0-	-608	-0-	4080	3	10	9	Y	9	28				
03	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	3514	3			Y	-0-	28				
04	5010 X	2965	-0-	-2045	-0-	2964	3			Y	1	29				
05	5177 X	3193	-0-	-1984	-0-	3190	3			Y	3	32				
06	5010 X	2842	-0-	-2168	-0-	2833	3			Y	8	40				
07	4371 X	2702	-0-	-1669	-0-	2671	3	31	9	Y	28	32				
08	3503 X	2614	-0-	-889	-0-	2613	3	1	9	Y	1	33				
09	3090 X	2495	-0-	-595	-0-	2495	3			Y	-0-	33				
10	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2421	3	11	9	Y	10	43				
11	2850 X	2245	-0-	-605	-0-	2230	3	15	9	Y	14	57				
12	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	2190	3	9	9	Y	8	65				
TOTAL GAS PROD:		36,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		88										

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A		95314 500 665748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
		WELL #:	6	RRCID ->	106671	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	10231 - 10395					
01	3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3663	3	7	9	Y	6	19				
02	3567 X	3031	-0-	-536	-0-	3031	3			Y	-0-	19				
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-	19				
04	3540 X	3254	-0-	-286	-0-	3253	3			Y	1	20				
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	2	22				
06	3780 X	3473	-0-	-307	-0-	3464	3			Y	8	30				
07	3906 X	3337	-0-	-569	-0-	3327	3	10	9	Y	9	12				
08	3906 X	3092	-0-	-814	-0-	3092	3			Y	-0-	12				
09	3750 X	2863	-0-	-887	-0-	2862	3	1	9	Y	1	13				
10	3875 X	2877	-0-	-998	-0-	2876	3	1	9	Y	1	14				
11	3480 X	2723	-0-	-757	-0-	2720	3	3	9	Y	3	17				
12	3348 X	2394	-0-	-954	-0-	2394	3			Y	-0-	17				
TOTAL GAS PROD:		38,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		31										

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1209 N	957	-0-	-252	-0-		950	3	7	9	Y	6					13
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1004	3	10	9	Y	9					22
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-		912	3			Y	-0-					22
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	3			Y	-0-					22
05		1085 N	1032	-0-	-53	-0-		1032	3			Y	-0-					22
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898	3			Y	-0-					22
07		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		1072	3			Y	-0-	20	1			2
08		1023 N	530	-0-	-493	-0-		530	3			Y	-0-					2
09		900 N	321	-0-	-579	-0-		321	3			Y	-0-					2
10		1085 N	281	-0-	-804	-0-		281	3			Y	-0-					2
11		510 N	400	-0-	-110	-0-		400	3			Y	-0-					2
*12		616 X	616	-0-	-0-	-0-		616	3			Y	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			8,967			TOTAL CONDENSATE PROD:			15									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

01		12679 X	10444	-0-	-2235	-0-		10437	3	7	9	Y	6					19
02		10730 X	6156	-0-	-4574	-0-		6147	3	9	9	Y	8					27
03		11470 X	7563	-0-	-3907	-0-		7563	3			Y	-0-					27
04		10147 X	10147	-0-	-0-	-0-		10147	3			Y	-0-					27
05		10447 X	9342	-0-	-1105	-0-		9336	3	6	9	Y	5					32
06		10110 X	8083	-0-	-2027	-0-		8074	3	9	9	Y	8					40
07		10478 X	7953	-0-	-2525	-0-		7921	3	32	9	Y	29	36	1			33
08		10478 X	9148	-0-	-1330	-0-		9139	3	9	9	Y	8					41
09		10140 X	8273	-0-	-1867	-0-		8267	3	6	9	Y	5					46
10		9331 X	7756	-0-	-1575	-0-		7755	3	1	9	Y	1					47
11		8850 X	7138	-0-	-1712	-0-		7136	3	2	9	Y	2					49
12		9145 X	6724	-0-	-2421	-0-		6724	3			Y	-0-					49
TOTAL GAS PROD:			98,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			72									

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					11
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	10	1			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					18
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			19									

WASHBURN (EDWARDS)													CNTY: LA SALLE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																													
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B //CONT.// 665748																													
WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340																													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
01		4619 X	3452	-0-	-1167	-0-		3446	3	6	9	N	5					17											
02		3538 X	2846	-0-	-692	-0-		2846	3			N	-0-					17											
03		3255 X	2623	-0-	-632	-0-		2623	3			N	-0-					17											
04		3330 X	2484	-0-	-846	-0-		2483	3	1	9	N	1					18											
05		3441 X	2254	-0-	-1187	-0-		2254	3			N	-0-					18											
06		3330 X	1992	-0-	-1338	-0-		1983	3	9	9	N	8					26											
07		3038 X	2359	-0-	-679	-0-		2357	3	2	9	N	2	23	1			5											
08		2635 X	2055	-0-	-580	-0-		2055	3			N	-0-					5											
09		2490 X	1913	-0-	-577	-0-		1913	3			N	-0-					5											
10		2356 X	1913	-0-	-443	-0-		1913	3			N	-0-					5											
11		2280 X	1847	-0-	-433	-0-		1840	3	7	9	N	6					11											
12		2356 X	1765	-0-	-591	-0-		1764	3	1	9	N	1					12											
TOTAL GAS PROD:													27,503		TOTAL CONDENSATE PROD:													23	

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A													CNTY: LA SALLE																
WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356																													
01		21232 X	21232	-0-	-0-	-0-		21225	3	7	9	N	6					19											
02		19575 X	17362	-0-	-2213	-0-		17352	3	10	9	N	9					28											
03		20925 X	18271	-0-	-2654	-0-		18271	3			N	-0-					28											
04		20550 X	15702	-0-	-4848	-0-		15701	3	1	9	N	1					29											
05		21235 X	18554	-0-	-2681	-0-		18554	3			N	-0-					29											
06		20550 X	16710	-0-	-3840	-0-		16710	3			N	-0-					29											
07		18569 X	17406	-0-	-1163	-0-		17406	3			N	-0-	26	1			3											
08		18569 X	16986	-0-	-1583	-0-		16986	3			N	-0-					3											
09		17970 X	16162	-0-	-1808	-0-		16162	3			N	-0-					3											
10		18569 X	16324	-0-	-2245	-0-		16321	3	3	9	N	3					6											
11		17079 X	17079	-0-	-0-	-0-		17078	3	1	9	N	1					7											
12		17391 X	15136	-0-	-2255	-0-		15134	3	2	9	N	2					9											
TOTAL GAS PROD:													206,924		TOTAL CONDENSATE PROD:													22	

WASHBURN RANCH, WEST (4800)													CNTY: LA SALLE																
PYLE PETROLEUM, INC. 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT																													
SO. TEXAS SYNDICATE #39 683968																													
WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779																													
01		465 N	162	-0-	-303	-0-		160	1	2	9	N	2	5	1			18											
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-		540	1	42	2	N	5					23											
								6	9																				
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-		580	1	54	2	N	5	5	1			23											
								6	9																				
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-		420	1	200	2	N	4	5	1			22											
								4	9																				
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-		540	1	37	2	N	4	5	1			21											
								4	9																				
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-		340	1	4	9	N	4	5	1			20											
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-		280	1	4	9	N	4	5	1			19											
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-		220	1	3	9	N	3					22											
09		330 N	263	-0-	-67	-0-		260	1	3	9	N	3					25											
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-		500	1	6	9	N	5	15	1			15											
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-		380	1	4	9	N	4					19											
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-		360	1	4	9	N	4	8	1			15											
TOTAL GAS PROD:													4,963		TOTAL CONDENSATE PROD:													47	

OIL AND GAS DIVISION

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
 PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
 SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56	45	1	11	9	Y	10	22	1			24
02	DLQ	G-10	67	-0-	67	123	123	45	1	22	9	Y	20					44
03	DLQ	G-10	69	-0-	69	192	192	45	1	24	9	Y	22	21	1			45
04		258 N	66	-0-	-192	-0-	-0-	45	1	21	9	Y	19	23	1			41
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16	23	1			34
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	20	9	Y	18	23	1			29
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	20	9	Y	18	22	1			25
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	12	9	Y	11					36
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	45	1	14	9	Y	13					49
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	22	9	Y	20	61	1			8
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16					24
*12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	17	9	Y	15	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

01	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	80	1	7	9	Y	6	13	1			4
02	DLQ	G-10	304	-0-	304	391	391	270	1	21	2	Y	12					16
03	DLQ	G-10	331	-0-	331	722	722	290	1	27	2	Y	13	13	1			16
04		1043 N	321	-0-	-722	-0-	-0-	210	1	99	2	Y	11	14	1			13
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	18	2	Y	10	14	1			9
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	12	9	Y	11	14	1			6
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	12	9	Y	11	14	1			3
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	8	9	Y	7					10
09		180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	130	1	9	9	Y	8					18
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	17	9	Y	15	33	1			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	12	9	Y	11					11
*12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	12	9	Y	11	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
 ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
 PINKLEY, GEORGE R. 665675
 WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2016 - P/A 12/09/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2016 - P/A 07/27/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	NO RPT			4	1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	NO RPT					-0-
11	7 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265	3	N	-0-			-0-
02		4437 X	2958	-0-	-1479	-0-	2958	3	N	-0-			-0-
03		3937 X	3537	-0-	-400	-0-	3537	3	N	-0-			-0-
04		3150 X	3063	-0-	-87	-0-	3063	3	N	-0-			-0-
05		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
06		3420 X	3212	-0-	-208	-0-	3212	3	N	-0-			-0-
07		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3	N	-0-			-0-
08		3596 X	3492	-0-	-104	-0-	3492	3	N	-0-			-0-
09		3480 X	3069	-0-	-411	-0-	3069	3	N	-0-			-0-
10		3689 X	2907	-0-	-782	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
11		3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2961	3	N	-0-			-0-
12		3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3357	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,123										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		279 N	220	-0-	-59	-0-	15	1	N	-0-			-0-
02		319 N	96	-0-	-223	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
04		210 N	198	-0-	-12	-0-	14	1	N	-0-			-0-
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	133	1	N	-0-			-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
08		217 N	95	-0-	-122	-0-	7	1	N	-0-			-0-
09		840 N	179	-0-	-661	-0-	13	1	N	-0-			-0-
10		248 N	191	-0-	-57	-0-	12	1	N	-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	N	-0-			-0-
12		186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,629										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	N	-0-				-0-	
02		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	126	1	1667	2	N	-0-				-0-	
03		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	117	1	1556	2	N	-0-				-0-	
04		1560 X	1348	-0-	-212	-0-	94	1	1254	2	N	-0-				-0-	
05		1922 X	1345	-0-	-577	-0-	94	1	1251	2	N	-0-				-0-	
06		1860 X	186	-0-	-1674	-0-	13	1	173	2	N	-0-				-0-	
07		1922 X	1605	-0-	-317	-0-	112	1	1493	2	N	-0-				-0-	
08		1674 X	1666	-0-	-8	-0-	117	1	1549	2	N	-0-				-0-	
09		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	115	1	1534	2	N	-0-				-0-	
10		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1672	2	N	-0-				-0-	
11		1620 X	1465	-0-	-155	-0-	103	1	1362	2	N	-0-				-0-	
12		1705 X	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,718													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-	18	1	241	2	N	-0-				-0-	
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-				-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-				-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-				-0-	
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	N	-0-				-0-	
06	270 N	57	-0-	-213	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-				-0-	
07	310 N	163	-0-	-147	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-				-0-	
08	713 N	127	-0-	-586	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-				-0-	
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-				-0-	
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-				-0-	
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-				-0-	
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,666													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
 WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	982	-0-	-120	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	3		N	-0-			-0-
04	1440 N	816	-0-	-624	-0-	816	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588	3		N	-0-			-0-
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3		N	-0-			-0-
07	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	3		N	-0-			-0-
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3		N	-0-			-0-
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	539	3		N	-0-			-0-
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,550											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3		N	-0-			-0-
02	3161 X	2775	-0-	-386	-0-	2775	3		N	-0-			-0-
03	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
05	3348 X	2457	-0-	-891	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
08	3379 X	3373	-0-	-6	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
09	3420 X	2973	-0-	-447	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3486	-0-	-48	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
11	3420 X	3101	-0-	-319	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
12	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,266											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
EXXON MILLS -39-		WELL #: 1		RRCID -> 075468		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 3	N	-0-		-0-
02	3625 X	3458	-0-	-167	-0-	3458 3	N	-0-		-0-
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 3	N	-0-		-0-
04	3750 X	3601	-0-	-149	-0-	3601 3	N	-0-		-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 3	N	-0-		-0-
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3	N	-0-		-0-
07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 3	N	-0-		-0-
08	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 3	N	-0-		-0-
09	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 3	N	-0-		-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3	N	-0-		-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-		-0-
*12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,697		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 094155		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913		
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1		WELL #: 1								
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309 2	N	-0-		-0-
02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2	N	-0-		-0-
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-		-0-
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2	N	-0-		-0-
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2	N	-0-		-0-
07	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142 2	N	-0-		-0-
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2	N	-0-		-0-
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		-0-
10	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2	N	-0-		-0-
*11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	N	-0-		-0-
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MILLS MINERAL TRUST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797		
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438 2	N	-0-		-0-
02	667 N	385	-0-	-282	-0-	385 2	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2	N	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
*11	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659								
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1	RRCID ->	000376	COMPL. DATE	10/16/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13540 - 14940	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 X	2632	-0-	-220	-0-	2632	3	N	-0-			-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-			-0-
03	2852 X	2579	-0-	-273	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
04	2700 X	2222	-0-	-478	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	1970	-0-	-913	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
06	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2345	-0-	2345		2345	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2436	-0-	2436		4781	2436	3	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	2246	-0-	2246		7027	2246	3	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1874	-0-	1874		8901	1874	3	N	-0-		-0-
*11	2900 N	1853	-0-	-1047		7854	1853	3	N	-0-		-0-
*12	3100 N	1811	-0-	-1289		6565	1811	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	063679	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	15600	PERF. N/A	
01	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	N	-0-			-0-
03	2666 N	2229	-0-	-437	-0-	2229	3	N	-0-			-0-
04	2610 N	1987	-0-	-623	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
05	2604 N	1943	-0-	-661	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-			-0-
08	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3	N	-0-			-0-
09	2460 N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3	N	-0-			-0-
*10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
*11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
*12	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MILLS -18-		WELL #:		1	RRCID ->	074328	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	15621	PERF. N/A	
01	2635 X	776	-0-	-1859	-0-	776	3	N	-0-			-0-
02	2465 X	1949	-0-	-516	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3	N	-0-			-0-
04	1920 X	1120	-0-	-800	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
05	2077 N	42	-0-	-2035	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	46	-0-	-2504	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	2635 X	35	-0-	-2600	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	2635 X	61	-0-	-2574	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09	1110 X	45	-0-	-1065	-0-	45	3	N	-0-			-0-
*10	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-			-0-
*12	3100 N	5964	-0-	2864	2864	5964	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659									
ARLEDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079224	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH 15100	PERF.13903	- 15056		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 3			N	-0-	-0-
02	4089 X	3969	-0-	-120	-0-	3969 3			N	-0-	-0-
03	4371 X	4206	-0-	-165	-0-	4206 3			N	-0-	-0-
04	4320 X	3807	-0-	-513	-0-	3807 3			N	-0-	-0-
05	4464 X	3879	-0-	-585	-0-	3879 3			N	-0-	-0-
06	4320 X	3846	-0-	-474	-0-	3846 3			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	3934	-0-	3934		3934 3			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	3825	-0-	3825		7759 3			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	3746	-0-	3746	11505	3746 3			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4166	-0-	4166	15671	4166 3			N	-0-	-0-
*11	19519 X	3848	-0-	-15671	-0-	3848 3			N	-0-	-0-
12	3937 X	3710	-0-	-227	-0-	3710 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		47,413		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4	RRCID -> 079446	COMPL. DATE 11/27/1978	TOTAL DEPTH 15200	PERF.13807	- 14724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	7006 X	6098	-0-	-908	-0-	6098 3			N	-0-	-0-
02	6438 X	5740	-0-	-698	-0-	5740 3			N	-0-	-0-
03	6727 X	5939	-0-	-788	-0-	5939 3			N	-0-	-0-
04	6300 X	5470	-0-	-830	-0-	5470 3			N	-0-	-0-
05	6138 X	5615	-0-	-523	-0-	5615 3			N	-0-	-0-
06	5940 X	5360	-0-	-580	-0-	5360 3			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	5540	-0-	5540		5540 3			N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	5518	-0-	5518	11058	5518 3			N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	5201	-0-	5201	16259	5201 3			N	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5283	-0-	5283	21542	5283 3			N	-0-	-0-
*11	26429 X	4887	-0-	-21542	-0-	4887 3			N	-0-	-0-
12	5549 X	4891	-0-	-658	-0-	4891 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,542		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 080122	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 15600	PERF. 3788	- 4049		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-
02		928 N	750	-0-	-178	-0-	750 3		N	-0-			-0-
03		1023 N	899	-0-	-124	-0-	899 3		N	-0-			-0-
04		960 N	778	-0-	-182	-0-	778 3		N	-0-			-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-
06		870 N	612	-0-	-258	-0-	612 3		N	-0-			-0-
07		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		N	-0-			-0-
08		837 N	751	-0-	-86	-0-	751 3		N	-0-			-0-
09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
10		775 N	755	-0-	-20	-0-	755 3		N	-0-			-0-
*11		720 N	663	-0-	-57	-0-	663 3		N	-0-			-0-
12		837 N	740	-0-	-97	-0-	740 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01		3689 X	3254	-0-	-435	-0-	3254 3		N	-0-			-0-
02		3538 X	3316	-0-	-222	-0-	3316 3		N	-0-			-0-
03		3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
04		3660 X	3143	-0-	-517	-0-	3143 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	3291	-0-	-243	-0-	3291 3		N	-0-			-0-
06		3570 X	2680	-0-	-890	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3721	-0-	3721		3721 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3551	-0-	3551	7272	3551 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	3512	-0-	3512	10784	3512 3		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3624	-0-	3624	14408	3624 3		N	-0-			-0-
*11		17936 X	3528	-0-	-14408	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
12		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
02		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		N	-0-			-0-
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		N	-0-			-0-
04		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 3		N	-0-			-0-
05		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 3		N	-0-			-0-
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 3		N	-0-			-0-
07		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 3		N	-0-			-0-
08		13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	13076 3		N	-0-			-0-
09		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 3		N	-0-			-0-
*10		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	11225 3		N	-0-			-0-
*11		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	10183 3		N	-0-			-0-
*12		10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	29047 X	28801	-0-	-246	-0-	28801	3				N	-0-					-0-
02	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	27561	3				N	-0-					-0-
03	28810 X	28810	-0-	-0-	-0-	28810	3				N	-0-					-0-
04	27870 X	27421	-0-	-449	-0-	27421	3				N	-0-					-0-
05	29450 X	28596	-0-	-854	-0-	28596	3				N	-0-					-0-
06	28500 X	27512	-0-	-988	-0-	27512	3				N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	28726	-0-	28726	28726	28726	3				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	28464	-0-	28464	57190	28464	3				N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	27369	-0-	27369	84559	27369	3				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	28433	-0-	28433	112992	28433	3				N	-0-					-0-
*11	139484 X	26492	-0-	-112992	-0-	26492	3				N	-0-					-0-
12	28737 X	27349	-0-	-1388	-0-	27349	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	16244 X	16092	-0-	-152	-0-	16092	3				N	-0-					-0-
02	15080 X	14826	-0-	-254	-0-	14826	3				N	-0-					-0-
03	16120 X	13956	-0-	-2164	-0-	13956	3				N	-0-					-0-
04	15570 X	14771	-0-	-799	-0-	14771	3				N	-0-					-0-
05	16089 X	14952	-0-	-1137	-0-	14952	3				N	-0-					-0-
06	15570 X	14114	-0-	-1456	-0-	14114	3				N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	14766	-0-	14766	14766	14766	3				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	14676	-0-	14676	29442	14676	3				N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	13867	-0-	13867	43309	13867	3				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	14149	-0-	14149	57458	14149	3				N	-0-					-0-
*11	70702 X	13244	-0-	-57458	-0-	13244	3				N	-0-					-0-
12	14756 X	13813	-0-	-943	-0-	13813	3				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		10	RRCID ->	219880	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14790	PERF.13200 - 14651
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
01		566 N	566	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
02		524 N	524	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
03		558 N	360	-0-	-198	360 3		N	-0-		-0-
04		540 N	353	-0-	-187	353 3		N	-0-		-0-
05		558 N	510	-0-	-48	510 3		N	-0-		-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	528 3		N	-0-		-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	523 3		N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	510 3		N	-0-		-0-
10		527 N	525	-0-	-2	525 3		N	-0-		-0-
*11		510 N	473	-0-	-37	473 3		N	-0-		-0-
12		527 N	516	-0-	-11	516 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID ->	220810	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	15110	PERF.13935 - 14815
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	10	4 3		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID ->	221692	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	14806	PERF.13850 - 14750
01	3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3361 3		N	-0-		-0-
02	3509 X	3238	-0-	-271	-0-	3238 3		N	-0-		-0-
03	3503 X	2907	-0-	-596	-0-	2907 3		N	-0-		-0-
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	2983 3		N	-0-		-0-
05	3472 X	3176	-0-	-296	-0-	3176 3		N	-0-		-0-
06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 3		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	3173	-0-	3173	3173	3173 3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	3540	-0-	3540	6713	3540 3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	3409	-0-	3409	10122	3409 3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3044	-0-	3044	13166	3044 3		N	-0-		-0-
*11	16514 X	3348	-0-	-13166	-0-	3348 3		N	-0-		-0-
12	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	4518	-0-	-442	-0-	-0-	4518 3		N	-0-			-0-
02		4640 X	4261	-0-	-379	-0-	-0-	4261 3		N	-0-			-0-
03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	-0-	5799 3		N	-0-			-0-
04		4380 X	3638	-0-	-742	-0-	-0-	3638 3		N	-0-			-0-
05		4557 X	3583	-0-	-974	-0-	-0-	3583 3		N	-0-			-0-
06		5610 X	3679	-0-	-1931	-0-	-0-	3679 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	5056	-0-	5056		5056	5056 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3678	-0-	3678		8734	3678 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2133	-0-	2133		10867	2133 3		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3683	-0-	3683		14550	3683 3		N	-0-			-0-
*11		20098 X	5548	-0-	-14550	-0-	-0-	5548 3		N	-0-			-0-
12		5053 X	2547	-0-	-2506	-0-	-0-	2547 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

01		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	-0-	6230 3		N	-0-			-0-
02		5713 X	5348	-0-	-365	-0-	-0-	5348 3		N	-0-			-0-
03		6541 X	4653	-0-	-1888	-0-	-0-	4653 3		N	-0-			-0-
04		6330 X	5359	-0-	-971	-0-	-0-	5359 3		N	-0-			-0-
05		6541 X	4535	-0-	-2006	-0-	-0-	4535 3		N	-0-			-0-
06		6030 X	3234	-0-	-2796	-0-	-0-	3234 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	3979	-0-	3979		3979	3979 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6910	-0-	6910		10889	6910 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5276	-0-	5276		16165	5276 3		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	5183	-0-	5183		21348	5183 3		N	-0-			-0-
*11		25885 X	4537	-0-	-21348	-0-	-0-	4537 3		N	-0-			-0-
12		6913 X	4948	-0-	-1965	-0-	-0-	4948 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

01		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-	5269 3		N	-0-			-0-
02		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	4608 3		N	-0-			-0-
03		4340 X	2484	-0-	-1856	-0-	-0-	2484 3		N	-0-			-0-
04		5100 X	1284	-0-	-3816	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
05		7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	-0-	7064 3		N	-0-			-0-
06		5100 X	4846	-0-	-254	-0-	-0-	4846 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	5718	-0-	5718		5718	5718 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5089	-0-	5089		10807	5089 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	4456	-0-	4456		15263	4456 3		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4435	-0-	4435		19698	4435 3		N	-0-			-0-
*11		23839 X	4141	-0-	-19698	-0-	-0-	4141 3		N	-0-			-0-
12		5704 X	4663	-0-	-1041	-0-	-0-	4663 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659		ARLEDGE		WELL #: 508	RRCID -> 228809	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14405	PERF.13178	- 14316		
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	AMT	CODE	BALANCE
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-	5269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	4839	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	4885	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	4488	-0-	-612	-0-	-0-	4488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4977	-0-	-293	-0-	-0-	4977	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	4541	-0-	-559	-0-	-0-	4541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4895	-0-	4895	4895	4895	4895	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4882	-0-	4882	9777	4882	4882	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	4700	-0-	4700	14477	4700	4700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	5051	-0-	5051	19528	5051	5051	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	24173 X	4645	-0-	-19528	-0-	-0-	4645	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	-0-	5215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 15		RRCID -> 229779	COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117	PERF.13838	- 14592				
01	13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	-0-	13700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	-0-	14621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	-0-	15084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	-0-	13969	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15624 X	14112	-0-	-1512	-0-	-0-	14112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15120 X	11614	-0-	-3506	-0-	-0-	11614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	12113	-0-	12113	12113	12113	12113	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	11865	-0-	11865	23978	11865	11865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	11925	-0-	11925	35903	11925	11925	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	12848	-0-	12848	48751	12848	12848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	57516 X	8765	-0-	-48751	-0-	-0-	8765	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	12338 X	7731	-0-	-4607	-0-	-0-	7731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		148,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #: 11		RRCID -> 231906	COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 15125	PERF.13703	- 14972				
01	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	-0-	17739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16642 X	16642	-0-	-0-	-0-	-0-	16642	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	-0-	17871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	-0-	17303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	-0-	18042	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	-0-	15197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19237 X	19237	-0-	-0-	-0-	-0-	19237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	-0-	18104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	-0-	17254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	-0-	17450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	-0-	16579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	-0-	17096	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		208,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3		N	-0-			-0-
02	2842 X	2838	-0-	-4	-0-	2838 3		N	-0-			-0-
03	3038 X	1991	-0-	-1047	-0-	1991 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	1318	-0-	-1682	-0-	1318 3		N	-0-			-0-
05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
06	3000 X	2550	-0-	-450	-0-	2550 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	2808 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5655	2847 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2184	-0-	2184	7839	2184 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2644	-0-	2644	10483	2644 3		N	-0-			-0-
*11	11385 X	902	-0-	-10483	-0-	902 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	1988	-0-	-864	-0-	1988 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

01	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4737 3		N	-0-			-0-
02	4495 X	3823	-0-	-672	-0-	3823 3		N	-0-			-0-
03	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594 3		N	-0-			-0-
04	4620 X	3640	-0-	-980	-0-	3640 3		N	-0-			-0-
05	4743 X	4010	-0-	-733	-0-	4010 3		N	-0-			-0-
06	4590 X	3330	-0-	-1260	-0-	3330 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4894	-0-	4894	4894	4894 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4488	-0-	4488	9382	4488 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	3034	-0-	3034	12416	3034 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5187	-0-	5187	17603	5187 3		N	-0-			-0-
*11	21349 X	3746	-0-	-17603	-0-	3746 3		N	-0-			-0-
12	4898 X	4231	-0-	-667	-0-	4231 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

01	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3		N	-0-			-0-
02	6380 X	5091	-0-	-1289	-0-	5091 3		N	-0-			-0-
03	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854 3		N	-0-			-0-
04	6600 X	5721	-0-	-879	-0-	5721 3		N	-0-			-0-
05	6014 X	5841	-0-	-173	-0-	5841 3		N	-0-			-0-
06	6630 X	5762	-0-	-868	-0-	5762 3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	6143 3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5948	-0-	5948	12091	5948 3		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	5775	-0-	5775	17866	5775 3		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	5699	-0-	5699	23565	5699 3		N	-0-			-0-
*11	28762 X	5197	-0-	-23565	-0-	5197 3		N	-0-			-0-
12	6138 X	5718	-0-	-420	-0-	5718 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659								
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID ->	255988	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13757 - 14985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	7533 X	6097	-0-	-1436	-0-	6097	3		N	-0-		-0-
02	6989 X	4440	-0-	-2549	-0-	4440	3		N	-0-		-0-
03	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3		N	-0-		-0-
04	7350 X	3502	-0-	-3848	-0-	3502	3		N	-0-		-0-
05	7595 X	3530	-0-	-4065	-0-	3530	3		N	-0-		-0-
06	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3		N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	9404	-0-	9404	9404	9404	3		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	6913	-0-	6913	16317	6913	3		N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	7124	-0-	7124	23441	7124	3		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	8230	-0-	8230	31671	8230	3		N	-0-		-0-
*11	39280 X	7609	-0-	-31671	-0-	7609	3		N	-0-		-0-
*12	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		82,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465				
MILLS		WELL #:		1		10/22/1975						
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	744	1	4768	3	N	-0-	-0-
02	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	696	1	4762	3	N	-0-	-0-
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	744	1	4647	3	N	-0-	-0-
04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	720	1	4442	3	N	-0-	-0-
05	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	744	1	4546	3	N	-0-	-0-
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	720	1	4377	3	N	-0-	-0-
07	4619 X	720	-0-	-3899	-0-	720	1		N	-0-		-0-
08	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	744	1	4476	3	N	-0-	-0-
09	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	720	1	4295	3	N	-0-	-0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	744	1	4397	3	N	-0-	-0-
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	720	1	4131	3	N	-0-	-0-
*12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	744	1	5186	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILL O. (STRAWN)		97474 600		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659		1		08/26/1997						
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1		165374						
01	2325 X	2293	-0-	-32	-0-	2293	3		N	-0-		-0-
02	2175 X	2091	-0-	-84	-0-	2091	3		N	-0-		-0-
03	2387 X	2113	-0-	-274	-0-	2113	3		N	-0-		-0-
04	2310 X	1879	-0-	-431	-0-	1879	3		N	-0-		-0-
05	2387 X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3		N	-0-		-0-
06	2220 X	1712	-0-	-508	-0-	1712	3		N	-0-		-0-
07	2232 X	2050	-0-	-182	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		N	-0-		-0-
09	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-		-0-
10	2046 X	2023	-0-	-23	-0-	2023	3		N	-0-		-0-
*11	2040 X	1890	-0-	-150	-0-	1890	3		N	-0-		-0-
*12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,294		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
02		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
03		1302 X	1181	-0-	-121	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
04		1260 X	1119	-0-	-141	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05		1302 X	1102	-0-	-200	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
06		1260 X	966	-0-	-294	-0-	966	3		N	-0-			-0-
07		1302 X	939	-0-	-363	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08		1178 X	907	-0-	-271	-0-	907	3		N	-0-			-0-
09		1110 X	918	-0-	-192	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10		1116 X	865	-0-	-251	-0-	865	3		N	-0-			-0-
*11		960 X	914	-0-	-46	-0-	914	3		N	-0-			-0-
*12		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4929 X	4754	-0-	-175	-0-	4754	3		N	-0-			-0-
02		4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
03		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3		N	-0-			-0-
04		4590 X	4412	-0-	-178	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
05		4743 X	4726	-0-	-17	-0-	4726	3		N	-0-			-0-
06		4740 X	3234	-0-	-1506	-0-	3234	3		N	-0-			-0-
07		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3		N	-0-			-0-
08		4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	3		N	-0-			-0-
09		4560 X	4542	-0-	-18	-0-	4542	3		N	-0-			-0-
10		5549 X	4711	-0-	-838	-0-	4711	3		N	-0-			-0-
*11		5370 X	4271	-0-	-1099	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
12		5549 X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
02		3248 X	3147	-0-	-101	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
03		3472 X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
04		3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
05		3379 X	3158	-0-	-221	-0-	3158	3		N	-0-			-0-
06		3270 X	2375	-0-	-895	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
08		3286 X	3271	-0-	-15	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
09		3180 X	3151	-0-	-29	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
10		3689 X	3181	-0-	-508	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
*11		3570 X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
12		3689 X	3145	-0-	-544	-0-	3145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP)		97474 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659														
MILLS "15"		WELL #: 2		RRCID -> 208280		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537								
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILLS "18"		WELL #: 3		RRCID -> 210843		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINCAID		WELL #: 1011		RRCID -> 212069		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
 WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
 MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
05		124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	48	3		N	-0-			-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

01		4650 X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3		N	-0-			-0-
02		4176 X	4049	-0-	-127	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
03		4464 X	4334	-0-	-130	-0-	4334	3		N	-0-			-0-
04		4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
05		4340 X	4152	-0-	-188	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
06		4200 X	2373	-0-	-1827	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	5268	-0-	5268	5268	5268	3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	4251	-0-	4251	9519	4251	3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	4012	-0-	4012	13531	4012	3		N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	4276	-0-	4276	17807	4276	3		N	-0-			-0-
*11		21470 X	3663	-0-	-17807	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
12		5270 X	4108	-0-	-1162	-0-	4108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		377 N	232	-0-	-145	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06		330 N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08		372 N	254	-0-	-118	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09		300 N	245	-0-	-55	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10		341 N	232	-0-	-109	-0-	232	3		N	-0-			-0-
*11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//	97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE					
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659									
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:	7	RRCID ->	269300	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	15853	PERF.	3260 - 4568
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	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC		935660				CNTY: VAL VERDE					
MILLS		WELL #:	218	RRCID ->	074939	COMPL. DATE	12/13/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2778 - 2808
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID		3012				CNTY: VAL VERDE					
		WELL #:	3012	RRCID ->	120515	COMPL. DATE	07/31/1985	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3345 - 3401
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	60	1	944	2	N	-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	N	-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	218	1	884	2	N	-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	N	-0-
06	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	495	1	593	2	N	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-	-0-	-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-	-0-	-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	150	1	610	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	218	-0-	-371	-0-	15	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	69	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	-0-	-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID A		WELL #: 7012		RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600					
01	14B2 EXT	25	-0-	25	1811	1	1	24	2	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	32	-0-	32	1843	2	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1893 X	50	-0-	-1843	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	45	1	65	2	N	-0-	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID A		WELL #: 2012		RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106					
01	14B2 EXT	32	-0-	32	4527	2	1	30	2	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	48	-0-	48	4575	2	1	46	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4625 X	50	-0-	-4575	-0-	2	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	44	1	50	2	N	-0-	-0-	-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-	-0-	-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	85	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	126	1	475	2	N	-0-	-0-	-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINCAID		WELL #: 1064		RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53		TOTAL CONDENSATE PROD:		-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					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		871		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1		N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	1		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		934		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		832			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		851			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-	
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-	
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-	
05		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	1		N	-0-			-0-	
06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-	
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-	
08		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-	
09		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-	
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-	
11		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1		N	-0-			-0-	
*12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			872											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1		N	-0-			-0-	
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-	
04		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1		N	-0-			-0-	
05		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-	
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-	
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1		N	-0-			-0-	
08		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1		N	-0-			-0-	
09		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-	
10		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-	
11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1		N	-0-			-0-	
12		93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			860											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-	
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-	
04		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1		N	-0-			-0-	
05		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1		N	-0-			-0-	
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-			-0-	
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-	
08		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-	
09		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1		N	-0-			-0-	
10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1		N	-0-			-0-	
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-			-0-	
*12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			865											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	87 N	60	-0-	-27	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	B	-0-	74	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		841		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

01	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76	1		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	93 N	72	-0-	-21	B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
 MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
 PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

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	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
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-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-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

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-	
TOTAL GAS PROD:												-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-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

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
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
*12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		825	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

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
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		806	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

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
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 1		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1		N	-0-			-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 1		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 1		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 1		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
*12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 1		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 1		N	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

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
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	87 N	62	-0-	-25	-0-	62	1		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675														
PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819								
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
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144								
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	-0-						
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-						
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	-0-						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-						
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-						
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-						
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-						
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	-0-						
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	-0-						
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	-0-						
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		820		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786								
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-						
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	67	1	N	-0-	-0-						
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-						
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-						
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-	-0-						
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	-0-						
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-	-0-						
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-						
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	1	N	-0-	-0-						
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	-0-						
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-	-0-						
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		815		TOTAL CONDENSATE PROD:												-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

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
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-				-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-				-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:											789	TOTAL CONDENSATE PROD:			-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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1		N	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	1		N	-0-			-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	1		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	1		N	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1		N	-0-			-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-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	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

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																
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
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-																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																
TOTAL GAS PROD: -0-																	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-																

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

01	217 X	39	-0-	-178	-0-	6	1	33	2	N	-0-		-0-
02	348 X	77	-0-	-271	-0-	12	1	65	2	N	-0-		-0-
03	372 X	213	-0-	-159	-0-	34	1	179	2	N	-0-		-0-
04	360 X	70	-0-	-290	-0-	11	1	59	2	N	-0-		-0-
05	106 X	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-		-0-
06	210 X	101	-0-	-109	-0-	17	1	84	2	N	-0-		-0-
07	217 X	11	-0-	-206	-0-	2	1	9	2	N	-0-		-0-
08	319 X	319	-0-	-0-	-0-	69	1	250	2	N	-0-		-0-
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-		-0-
10	93 X	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
11	300 X	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	2	N	-0-		-0-
*12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE (HOUSE 3) //CONT.// 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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 CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100							
BAKER, EARL		WELL #:		8	RRCID ->	204777	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	13620	PERF.12452 - 12480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12292 - 12450
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAKER, EARL		WELL #:		9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12254 - 12460
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
RUTHERFORD OIL CORPORATION		//CONT.//		738100									
BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660	PERF.12510 - 12550		
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)		98271 218		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12126 - 12146	
01	1085 #	447	-0-	-638	-0-	67 1	380 2	N	-0-	-0-		
02	1015 #	178	-0-	-837	-0-	27 1	151 2	N	-0-	-0-		
03	713 #	118	-0-	-595	-0-	19 1	99 2	N	-0-	-0-		
04	690 #	75	-0-	-615	-0-	12 1	63 2	N	-0-	-0-		
05	558 #	147	-0-	-411	-0-	25 1	122 2	N	-0-	-0-		
06	420 #	218	-0-	-202	-0-	37 1	181 2	N	-0-	-0-		
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	46 1	227 2	N	-0-	-0-		
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	61 1	223 2	N	-0-	-0-		
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	83 1	576 2	N	-0-	-0-		
10	891 R	891	-0-	-0-	-0-	78 1	813 2	N	-0-	-0-		
11	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	103 1	994 2	N	-0-	-0-		
*12	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	119 1	1035 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,541	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUTHERFORD OIL CORPORATION		738100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
BAKER, EARL		WELL #:		13	RRCID ->	216278	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12104 - 12124	
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	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-		-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-		-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-		-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
 BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

01		2418 X	2251	-0-	-167	-0-	353	1	1898	2	N	-0-		-0-
02		2494 X	2025	-0-	-469	-0-	431	1	1594	2	N	-0-		-0-
03		2418 X	1841	-0-	-577	-0-	286	1	1555	2	N	-0-		-0-
04		2190 X	2017	-0-	-173	-0-	431	1	1586	2	N	-0-		-0-
05		2263 X	1339	-0-	-924	-0-	269	1	1070	2	N	-0-		-0-
06		2190 X	1766	-0-	-424	-0-	346	1	1420	2	N	-0-		-0-
07		2170 X	1900	-0-	-270	-0-	425	1	1475	2	N	-0-		-0-
08		2077 X	1491	-0-	-586	-0-	398	1	1093	2	N	-0-		-0-
09		2010 X	1734	-0-	-276	-0-	653	1	1081	2	N	-0-		-0-
10		1891 X	1319	-0-	-572	-0-	527	1	792	2	N	-0-		-0-
11		1830 X	1115	-0-	-715	-0-	326	1	789	2	N	-0-		-0-
12		1891 X	458	-0-	-1433	-0-	152	1	306	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1271 X	-0-	-0-	-1271	-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-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	173	1	985	2	N	-0-		-0-
02		957 N	330	-0-	-627	-0-	50	1	280	2	N	-0-		-0-
03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	216	1	1151	2	N	-0-		-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	244	1	1326	2	N	-0-		-0-
05		701 N	701	-0-	-0-	-0-	120	1	581	2	N	-0-		-0-
06		990 N	592	-0-	-398	-0-	100	1	492	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	727	-0-	-296	-0-	123	1	604	2	N	-0-		-0-
08		713 N	2	-0-	-711	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	257	1	1784	2	N	-0-		-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	182	1	1893	2	N	-0-		-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	156	1	1507	2	N	-0-		-0-
12		1023 N	187	-0-	-836	-0-	19	1	168	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
 TIGER OIL & GAS CO. 860060
 WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
 TIGER OIL & GAS CO. 860060
 WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				